GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
APACHE CORPORATION 027200
STROUD WELL #: 3061 RRCID -> 189201 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4343 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
08	2935		-0-	-0-	-2935	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2012 - P&A EFF 09/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY WELL #: 406 RRCID -> 270776 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 315 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: 2012 RRCID -> 217291 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF. 13358 - 13366

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DABERRY WELL #: 6 RRCID -> 178002 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI OPERATING, INC. 148123
SCHULTZ RIMFIRE WELL #: 1 RRCID -> 257280 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LENORA WELL #: 2 RRCID -> 247108 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6392 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LANDERS 522 WELL #: 2 RRCID -> 236959 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
DALTON WELL #: 1 RRCID -> 201174 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HARNLY WELL #: 1 RRCID -> 188784 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10433 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
FINCH & BRUNSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 268562 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.H. FINCH 92 WELL #: 1 RRCID -> 268572 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LEE WELL #: 2071 RRCID -> 207984 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, JEANETTE A68 WELL #: 1 RRCID -> 215912 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 01-04-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
LOCKE WELL #: 507 RRCID -> 171728 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 12587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COBLE PALOMINO 1103 WELL #: 1 RRCID -> 213798 COMPL. DATE 02/15/2005 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
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2012 - PLUGGED 01/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE SUFFOLK 859 WELL #: 1 RRCID -> 213799 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 3196 - 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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 01/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE MORGAN A 666 WELL #: 1 RRCID -> 223687 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 01/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 225370 COMPL. DATE 07/28/2008 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 149 WELL #: 5 RRCID -> 227412 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3451 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 159 WELL #: 3 RRCID -> 227415 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CB WELL #: 1039 RRCID -> 236222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9318 - 9826

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MARY WELL #: 1090 RRCID -> 265156 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10768 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3391	2357	1	1034
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	752	1786	1	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	397	397	1	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	3245	-0-	3245	3245	1894	4	1351	9	N	1228	956	1	272
07	0	Z	5157	-0-	5157	8402	4596	4	561	9	N	510	585	1	197
08	0	Z	349	-0-	349	8751	349	4			N	-0-			197
09	0	Z	1212	-0-	1212	9963	711	4	501	9	N	455	378	1	274
10	0	Z	1909	-0-	1909	11872	1397	4	512	9	N	465	390	1	349
11	0	Z	563	-0-	563	12435	416	4	147	9	N	134	368	1	115
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	12435					N	59			174

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,391

SHELTON WELL #: 2084 RRCID -> 265415 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 14940 PERF.13236 - 13602

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	82	82	1	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - P&A EFF 07/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
WEST TEXAS ROYALTIES, INC. 910382
HAMILTON, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 197044 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3314 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BIG LAKE 102 WELL #: 1 RRCID -> 244557 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8440 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	120	2	23	9	N	21					275
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	375	2	57	9	N	52					327
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	449	2	110	9	N	100	175	1			252
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	391	2	111	9	N	101	176	1			177
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	41	175	1			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					111
07	496 N	263	-0-	-233	-0-	173	2	90	9	N	82	158	1			35
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	277	2	96	9	N	87					122
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	93	2	14	9	N	13					135
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					135
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - PLUGGED 01-10-2013

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAY WELL #: RRCID -> 256370 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8447 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL 08/17/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
JAHNEL WELL #: 1 RRCID -> 069387 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8315 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACHILLES (TONKAWA) //CONT.// 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					27
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					27
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					27
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					27
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					27
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					27
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					27
12	527	N	60	-0-	-467	-0-	60	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDANCE OIL & GAS, INC. 829472
SUNDANCE WELL #: 101 RRCID -> 075553 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8380 - 8398

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2011 - PLUGGED 12/9/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					132
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					132
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					132
04	210	X	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					132
05	310	X	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					132
06	300	X	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					132
07	310	X	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					132
08	186	X	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					132
09	90	X	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					132
10	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					132
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	4		1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 259768 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08578 02/20/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	11019	-0-	11019	49727	7737	2	3282	9	N	2984	3049	1			487
02	0	Z	7393	-0-	7393	57120	4900	2	2493	9	N	2266	2250	1			503
03	0	Z	9602	-0-	9602	66722	6337	2	3265	9	N	2968	3015	1			456
04	0	Z	11863	-0-	11863	78585	7851	2	4012	9	N	3647	3028	1			1075
05	0	Z	10235	-0-	10235	88820	7602	2	2633	9	N	2394	3188	1			281
06	0	Z	9822	-0-	9822	98642	6221	2	3601	9	N	3274	2659	1			896
07	0	Z	15877	-0-	15877	114519	11952	2	3925	9	N	3568	4178	1			286
08	0	Z	12319	-0-	12319	126838	9815	2	2504	9	N	2276	2053	1			509
09	0	Z	2175	-0-	2175	129013	1495	2	680	9	N	618	771	1			356
10	0	Z	5440	-0-	5440	134453	542	1	3135	2	N	1603	1143	1			816
							1763	9									
11	0	Z	9339	-0-	9339	143792	777	1	6602	2	N	1782	2085	1			513
							1960	9									
12	0	Z	4500	-0-	4500	148292	817	1	2357	2	N	1205	1116	1			602
							1326	9									

TOTAL GAS PROD: 109,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,585

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					12
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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
01	868	N	39	-0-		-829	-0-		39	2			N	-0-					194
02	551	N	10	-0-		-541	-0-		10	2			N	-0-					194
03	891	N	891	-0-		-0-	-0-		888	2	3	9	N	3					197
04	113	N	113	-0-		-0-	-0-		113	2			N	-0-					197
05	13	N	13	-0-		-0-	-0-		13	2			N	-0-	176	1			21
06	870	N	56	-0-		-814	-0-		55	2	1	9	N	1					22
07	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-		1818	2	74	9	N	67					89
08	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-		1119	2			N	-0-					89
09	614	N	614	-0-		-0-	-0-		614	2			N	-0-					89
10	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-		1044	2	1	9	N	1	1	8			89
11	960	N	301	-0-		-659	-0-		237	2	64	9	N	58					147
12	620	N	66	-0-		-554	-0-		66	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

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
01	1023	N	843	-0-		-180	-0-		843	2			N	-0-					74
02	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-		2139	2			N	-0-					74
03	887	N	887	-0-		-0-	-0-		887	2			N	-0-					74
04	810	N	716	-0-		-94	-0-		705	2	11	9	N	10					84
05	1302	N	-0-	-0-		-1302	-0-						N	-0-					84
06	870	N	-0-	-0-		-870	-0-						N	-0-					84
07	744	N	-0-	-0-		-744	-0-						N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	33					117
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

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
01	2232	N	839	-0-		-1393	-0-		803	2	36	9	N	33					150
02	2900	N	3041	-0-		141	141		3011	2	30	9	N	27					177
03	1916	N	1775	-0-		-141	-0-		1766	2	9	9	N	8	1	8			184
04	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-		2335	2	36	9	N	33					217
05	3038	X	2372	-0-		-666	-0-		2336	2	36	9	N	33	182	1	1	8	67
06	2940	X	2195	-0-		-745	-0-		2164	2	31	9	N	28	1	8			94
07	3038	X	1479	-0-		-1559	-0-		1457	2	22	9	N	20					114
08	2449	X	907	-0-		-1542	-0-		907	2			N	-0-					114
09	2370	X	754	-0-		-1616	-0-		754	2			N	-0-					114
10	2387	X	635	-0-		-1752	-0-		635	2			N	-0-					114
11	870	N	772	-0-		-98	-0-		772	2			N	-0-					114
12	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-		2181	2	39	9	N	35					149

TOTAL GAS PROD: 19,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165

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
01	1767	N	57	-0-		-1710	-0-	55	2	2	9	N	2	2	8			225
02	1392	N	167	-0-		-1225	-0-	163	2	4	9	N	4	184	1			45
03	1488	N	271	-0-		-1217	-0-	271	2			N	-0-					45
04	503	N	503	-0-		-0-	-0-	481	2	22	9	N	20					65
05	613	N	613	-0-		-0-	-0-	604	2	9	9	N	8					73
06	665	N	665	-0-		-0-	-0-	652	2	13	9	N	12					85
07	735	N	735	-0-		-0-	-0-	727	2	8	9	N	7					92
08	742	N	742	-0-		-0-	-0-	742	2			N	-0-					92
09	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	2			N	-0-					92
10	853	N	853	-0-		-0-	-0-	853	2			N	-0-					92
11	755	N	755	-0-		-0-	-0-	748	2	7	9	N	6	6	8			92
12	868	N	685	-0-		-183	-0-	685	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028

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
01	372	N	85	-0-		-287	-0-	85	2			N	-0-					137
02	348	N	183	-0-		-165	-0-	183	2			N	-0-					137
03	589	N	248	-0-		-341	-0-	248	2			N	-0-					137
04	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			N	-0-					137
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					137
06	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					137
07	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	2499	2	18	9	N	16	1	8			301
02	1711	N	1280	-0-		-431	-0-	1270	2	10	9	N	9	180	1			130
03	1829	N	1170	-0-		-659	-0-	1170	2			N	-0-					130
04	1770	N	1309	-0-		-461	-0-	1296	2	13	9	N	12					142
05	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	1594	2	21	9	N	19	1	8			160
06	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	1529	2	10	9	N	9					169
07	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	1559	2	6	9	N	5					174
08	1612	N	1505	-0-		-107	-0-	1496	2	9	9	N	8					182
09	1530	N	1408	-0-		-122	-0-	1400	2	8	9	N	7					189
10	1550	N	1417	-0-		-133	-0-	1393	2	24	9	N	22	145	1			66
11	1470	N	1396	-0-		-74	-0-	1396	2			N	-0-					66
12	1457	N	1355	-0-		-102	-0-	1335	2	20	9	N	18					84

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116

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
01	55397	X	45555	-0-	-9842	-0-	45038	2	517	9	N	470	195	1	1	8	724
02	44747	X	15588	-0-	-29159	-0-	15378	2	210	9	N	191	761	1			154
03	46903	X	25830	-0-	-21073	-0-	25509	2	321	9	N	292	125	1	5	8	316
04	45060	X	24557	-0-	-20503	-0-	24306	2	251	9	N	228	188	1			356
05	46562	X	24089	-0-	-22473	-0-	23859	2	230	9	N	209	370	1	1	8	194
06	23670	X	22659	-0-	-1011	-0-	22496	2	163	9	N	148	179	1	2	8	161
07	24459	X	22003	-0-	-2456	-0-	21843	2	160	9	N	145	181	1			125
08	24459	X	20572	-0-	-3887	-0-	20412	2	160	9	N	145	181	1			89
09	23670	X	19569	-0-	-4101	-0-	19420	2	149	9	N	135					224
10	24087	X	18772	-0-	-5315	-0-	18594	2	178	9	N	162	334	1			52
11	22650	X	17309	-0-	-5341	-0-	17166	2	143	9	N	130					182
12	22010	X	17031	-0-	-4979	-0-	16935	2	96	9	N	87					269

TOTAL GAS PROD: 273,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,342

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

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
01	36363	X	24912	-0-	-11451	-0-	24578	2	334	9	N	304	398	1	1	8	167
02	30856	X	22578	-0-	-8278	-0-	22337	2	241	9	N	219	196	1			190
03	32984	X	18197	-0-	-14787	-0-	17898	2	299	9	N	272	197	1			265
04	27450	X	793	-0-	-26657	-0-	732	2	61	9	N	55	196	1	2	8	122
05	26102	X	572	-0-	-25530	-0-	568	2	4	9	N	4	4	8			122
06	24120	X	5016	-0-	-19104	-0-	5013	2	3	9	N	3	3	8			122
07	24149	X	7829	-0-	-16320	-0-	7825	2	4	9	N	4	1	8			125
08	18197	X	8634	-0-	-9563	-0-	8514	2	120	9	N	109					234
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8441	2	77	9	N	70	165	1			139
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8943	2	58	9	N	53	175	1			17
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					17
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8797	2	240	9	N	218	171	1			64

TOTAL GAS PROD: 123,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

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

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
01	40517	X	29733	-0-	-10784	-0-	29204	2	529	9	N	481	554	1			155
02	37903	X	18016	-0-	-19887	-0-	17567	2	449	9	N	408	362	1			201
03	40517	X	20183	-0-	-20334	-0-	19572	2	611	9	N	555	371	1	1	8	384
04	30990	X	20940	-0-	-10050	-0-	20568	2	372	9	N	338	584	1			138
05	29729	X	23455	-0-	-6274	-0-	22854	2	601	9	N	546	345	1			339
06	28500	X	18677	-0-	-9823	-0-	18549	2	128	9	N	116	161	1			294
07	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	21314	2	428	9	N	389	541	1			142
08	23467	X	21965	-0-	-1502	-0-	21698	2	267	9	N	243	187	1			198
09	22710	X	21605	-0-	-1105	-0-	21293	2	312	9	N	284	190	1			292
10	23467	X	18552	-0-	-4915	-0-	18241	2	311	9	N	283	375	1			200
11	21270	X	18363	-0-	-2907	-0-	18053	2	310	9	N	282	183	1			299
12	22320	X	19503	-0-	-2817	-0-	19243	2	260	9	N	236	348	1			187

TOTAL GAS PROD: 252,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43411	X	43411	-0-	-0-	-0-	42462	2	949	9	N	863	770	1	8	8	606
02	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	36672	2	691	9	N	628	942	1			292
03	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	39778	2	765	9	N	695	546	1	6	8	435
04	38354	X	38354	-0-	-0-	-0-	37685	2	669	9	N	608	568	1	1	8	474
05	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	37488	2	672	9	N	611	907	1	1	8	177
06	38430	X	35235	-0-	-3195	-0-	34612	2	623	9	N	566	195	1	1	8	547
07	39711	X	34233	-0-	-5478	-0-	33605	2	628	9	N	571	896	1			222
08	39711	X	31559	-0-	-8152	-0-	30974	2	585	9	N	532	525	1			229
09	38340	X	29812	-0-	-8528	-0-	29304	2	508	9	N	462	338	1			353
10	38161	X	30017	-0-	-8144	-0-	29432	2	585	9	N	532	730	1			155
11	35250	X	28562	-0-	-6688	-0-	28021	2	541	9	N	492	543	1			104
12	34224	X	23916	-0-	-10308	-0-	23474	2	442	9	N	402	359	1			147

TOTAL GAS PROD: 411,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,962

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76136	X	37865	-0-	-38271	-0-	37372	2	493	9	N	448	378	1	6	8	198
02	41818	X	31627	-0-	-10191	-0-	31186	2	441	9	N	401	372	1			227
03	44702	X	24733	-0-	-19969	-0-	24278	2	455	9	N	414	393	1	1	8	247
04	43260	X	18881	-0-	-24379	-0-	18643	2	238	9	N	216					463
05	39711	X	26007	-0-	-13704	-0-	25824	2	183	9	N	166	350	1			279
06	36300	X	22805	-0-	-13495	-0-	22530	2	275	9	N	250	188	1			341
07	33821	X	21802	-0-	-12019	-0-	21527	2	275	9	N	250	359	1			232
08	26009	X	20992	-0-	-5017	-0-	20748	2	244	9	N	222	349	1			105
09	25170	X	19520	-0-	-5650	-0-	19264	2	256	9	N	233	184	1			154
10	26009	X	19447	-0-	-6562	-0-	19199	2	248	9	N	225	194	1			185
11	22800	X	17753	-0-	-5047	-0-	17551	2	202	9	N	184	201	1			168
12	21793	X	17599	-0-	-4194	-0-	17370	2	229	9	N	208	179	1			197

TOTAL GAS PROD: 279,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	19735	-0-	-12567	-0-	19314	2	421	9	N	383	371	1			361
02	27260	X	19816	-0-	-7444	-0-	19528	2	288	9	N	262	414	1			209
03	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21142	2	494	9	N	449	384	1			274
04	19110	X	19104	-0-	-6	-0-	18654	2	450	9	N	409	374	1			309
05	21173	X	18089	-0-	-3084	-0-	17665	2	424	9	N	385	542	1			152
06	19500	X	15170	-0-	-4330	-0-	14807	2	363	9	N	330	180	1			302
07	20150	X	13618	-0-	-6532	-0-	13246	2	372	9	N	338	361	1			279
08	20150	X	11735	-0-	-8415	-0-	11407	2	328	9	N	298	348	1			229
09	19110	X	12817	-0-	-6293	-0-	12496	2	321	9	N	292	331	1			190
10	18104	X	8904	-0-	-9200	-0-	8665	2	239	9	N	217	351	1			56
11	15180	X	9817	-0-	-5363	-0-	9571	2	246	9	N	224	177	1	1	8	102
12	13330	X	5729	-0-	-7601	-0-	5419	2	310	9	N	282	182	1			202

TOTAL GAS PROD: 176,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	23455	-0-	-4011		-0-	22934	2	521	9	N	474	2	8			636
02	25694	X	20976	-0-	-4718		-0-	20305	2	671	9	N	610	1115	1			131
03	27466	X	21794	-0-	-5672		-0-	21014	2	780	9	N	709	190	1	3	8	647
04	26580	X	20361	-0-	-6219		-0-	19684	2	677	9	N	615	759	1			503
05	25265	X	18562	-0-	-6703		-0-	17945	2	617	9	N	561	698	1	5	8	361
06	21000	X	19277	-0-	-1723		-0-	18592	2	685	9	N	623	551	1	5	8	428
07	21700	X	18845	-0-	-2855		-0-	18215	2	630	9	N	573	500	1	2	8	499
08	21700	X	17748	-0-	-3952		-0-	17154	2	594	9	N	540	530	1			509
09	20370	X	15752	-0-	-4618		-0-	15184	2	568	9	N	516	525	1			500
10	19933	X	16650	-0-	-3283		-0-	16060	2	590	9	N	536	724	1	1	8	311
11	19290	X	13636	-0-	-5654		-0-	13144	2	492	9	N	447	544	1			214
12	18848	X	14333	-0-	-4515		-0-	13868	2	465	9	N	423	179	1			458

TOTAL GAS PROD: 221,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,627

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76260	X	36202	-0-	-40058		-0-	35562	2	640	9	N	582	388	1			526
02	47966	X	27859	-0-	-20107		-0-	27102	2	757	9	N	688	1064	1			150
03	43834	X	26831	-0-	-17003		-0-	26292	2	539	9	N	490	380	1			260
04	35040	X	24289	-0-	-10751		-0-	23847	2	442	9	N	402	377	1			285
05	36208	X	32331	-0-	-3877		-0-	31962	2	369	9	N	335	345	1			275
06	34410	X	32067	-0-	-2343		-0-	31722	2	345	9	N	314	184	1			405
07	32104	X	32104	-0-	-0-		-0-	31817	2	287	9	N	261	527	1			139
08	32333	X	30503	-0-	-1830		-0-	30195	2	308	9	N	280	173	1			246
09	32070	X	27667	-0-	-4403		-0-	27419	2	248	9	N	225	347	1			124
10	33139	X	28646	-0-	-4493		-0-	28367	2	279	9	N	254	186	1			192
11	32070	X	26253	-0-	-5817		-0-	25972	2	281	9	N	255	355	1			92
12	22134	X	20743	-0-	-1391		-0-	20611	2	132	9	N	120					212

TOTAL GAS PROD: 345,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,206

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78306	X	35800	-0-	-42506		-0-	35189	2	611	9	N	555	376	1	12	8	678
02	54578	X	15534	-0-	-39044		-0-	15149	2	385	9	N	350	851	1			177
03	58342	X	29223	-0-	-29119		-0-	28735	2	488	9	N	444	415	1	7	8	199
04	41640	X	26315	-0-	-15325		-0-	25874	2	441	9	N	401	186	1	3	8	411
05	35805	X	29030	-0-	-6775		-0-	28602	2	428	9	N	389	726	1	7	8	67
06	30900	X	22485	-0-	-8415		-0-	22092	2	393	9	N	357	189	1	3	8	232
07	29233	X	21665	-0-	-7568		-0-	21280	2	385	9	N	350	521	1	1	8	60
08	29233	X	21325	-0-	-7908		-0-	20922	2	403	9	N	366	170	1			256
09	28080	X	20815	-0-	-7265		-0-	20485	2	330	9	N	300	173	1			383
10	29016	X	21043	-0-	-7973		-0-	20690	2	353	9	N	321	525	1			179
11	22500	X	17160	-0-	-5340		-0-	16867	2	293	9	N	266	330	1			115
12	21669	X	15374	-0-	-6295		-0-	15043	2	331	9	N	301	181	1			235

TOTAL GAS PROD: 275,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,400

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1131098	X	31634	-0-	-1099464	-0-	31230	2	404	9	N	367	369	1	9	8	116
02	40919	X	24696	-0-	-16223	-0-	24356	2	340	9	N	309	372	1			53
03	43741	X	30437	-0-	-13304	-0-	30026	2	411	9	N	374	184	1	1	8	242
04	37710	X	24785	-0-	-12925	-0-	24466	2	319	9	N	290	183	1			349
05	36084	X	23496	-0-	-12588	-0-	23295	2	201	9	N	183	166	1			366
06	29850	X	21522	-0-	-8328	-0-	21324	2	198	9	N	180	183	1			363
07	30442	X	19595	-0-	-10847	-0-	19428	2	167	9	N	152	174	1			341
08	30442	X	18546	-0-	-11896	-0-	18304	2	242	9	N	220	341	1			220
09	24780	X	16241	-0-	-8539	-0-	16062	2	179	9	N	163	174	1			209
10	23498	X	14313	-0-	-9185	-0-	14147	2	166	9	N	151	175	1			185
11	21510	X	14730	-0-	-6780	-0-	14611	2	119	9	N	108	175	1			118
12	19592	X	11461	-0-	-8131	-0-	11358	2	103	9	N	94					212

TOTAL GAS PROD: 251,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,591

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
01	291493	X	80035	-0-	-211458	-0-	79050	2	985	9	N	895	969	1	10	8	300
02	272687	X	48749	-0-	-223938	-0-	48009	2	740	9	N	673	764	1			209
03	291493	X	60153	-0-	-231340	-0-	59308	2	845	9	N	768	771	1	4	8	202
04	95670	X	55811	-0-	-39859	-0-	54965	2	846	9	N	769	767	1	5	8	199
05	85715	X	46347	-0-	-39368	-0-	45708	2	639	9	N	581	553	1	4	8	223
06	54900	X	43316	-0-	-11584	-0-	42689	2	627	9	N	570	377	1	5	8	411
07	56730	X	40773	-0-	-15957	-0-	40320	2	453	9	N	412	676	1	1	8	146
08	56730	X	35160	-0-	-21570	-0-	34579	2	581	9	N	528	356	1			318
09	54900	X	35189	-0-	-19711	-0-	34506	2	683	9	N	621	533	1			406
10	46345	X	32885	-0-	-13460	-0-	32453	2	432	9	N	393	535	1			264
11	43320	X	29084	-0-	-14236	-0-	28819	2	265	9	N	241	344	1			161
12	40765	X	27262	-0-	-13503	-0-	26727	2	535	9	N	486	363	1			284

TOTAL GAS PROD: 534,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,937

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
01	SHUT IN		85527	-0-	85527	994762	84222	2	1305	9	N	1186	1142	1	3	8	784
02	SHUT IN		73063	-0-	73063	1067825	71860	2	1203	9	N	1094	1716	1			162
03	1134838	X	67013	-0-	-1067825	-0-	65914	2	1099	9	N	999	759	1	2	8	400
04	241830	X	62188	-0-	-179642	-0-	61216	2	972	9	N	884	934	1			350
05	249891	X	58957	-0-	-190934	-0-	58086	2	871	9	N	792	912	1	1	8	229
06	241830	X	54787	-0-	-187043	-0-	54037	2	750	9	N	682	549	1	1	8	361
07	249891	X	52623	-0-	-197268	-0-	51951	2	672	9	N	611	700	1			272
08	249891	X	48327	-0-	-201564	-0-	47523	2	804	9	N	731	700	1			303
09	241830	X	45719	-0-	-196111	-0-	45099	2	620	9	N	564	495	1			372
10	249891	X	43019	-0-	-206872	-0-	42207	2	812	9	N	738	933	1			177
11	241830	X	39822	-0-	-202008	-0-	39178	2	644	9	N	585	347	1			415
12	60140	X	38584	-0-	-21556	-0-	38080	2	504	9	N	458	362	1			511

TOTAL GAS PROD: 669,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,324

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	225432	X	72022	-0-	-153410	-0-	69505	2	2517	9	N	2288	2478	1	22	8	354
02	210888	X	61664	-0-	-149224	-0-	59474	2	2190	9	N	1991	1928	1			417
03	225432	X	60023	-0-	-165409	-0-	57744	2	2279	9	N	2072	2128	1			361
04	218160	X	46193	-0-	-171967	-0-	44400	2	1793	9	N	1630	1729	1	9	8	253
05	225432	X	46295	-0-	-179137	-0-	44773	2	1522	9	N	1384	1093	1	21	8	523
06	218160	X	38058	-0-	-180102	-0-	36686	2	1372	9	N	1247	1309	1	15	8	446
07	225432	X	36753	-0-	-188679	-0-	35380	2	1373	9	N	1248	968	1	2	8	724
08	60016	X	34602	-0-	-25414	-0-	33263	2	1339	9	N	1217	1163	1			778
09	46200	X	29714	-0-	-16486	-0-	28486	2	1228	9	N	1116	1310	1			584
10	46283	X	33006	-0-	-13277	-0-	31783	2	1223	9	N	1112	1169	1			527
11	38070	X	30391	-0-	-7679	-0-	29166	2	1225	9	N	1114	985	1			656
12	34193	X	30012	-0-	-4181	-0-	28825	2	1187	9	N	1079	1181	1			554

TOTAL GAS PROD: 518,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,498

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
01	SHUT IN		14458	-0-	14458	103504	14015	2	443	9	N	403	181	1	1	8	244
02	SHUT IN		12362	-0-	12362	115866	12035	2	327	9	N	297	360	1			181
03	SHUT IN		16000	-0-	16000	131866	15608	2	392	9	N	356	182	1	31	8	324
04	SHUT IN		26725	-0-	26725	158591	26089	2	636	9	N	578	174	1	27	8	701
05	SHUT IN		23957	-0-	23957	182548	23436	2	521	9	N	474	531	1	43	8	601
06	SHUT IN		20957	-0-	20957	203505	20425	2	532	9	N	484	367	1	23	8	695
07	SHUT IN		10517	-0-	10517	214022	10244	2	273	9	N	248	518	1	7	8	418
08	0	Z	7222	-0-	7222	221244	6985	2	237	9	N	215	341	1			292
09	0	Z	10931	-0-	10931	232175	10565	2	366	9	N	333	337	1			288
10	0	Z	8747	-0-	8747	240922	8457	2	290	9	N	264	522	1			30
11	0	Z	13097	-0-	13097	254019	12790	2	307	9	N	279	175	1			134
12	0	Z	9281	-0-	9281	263300	9057	2	224	9	N	204	175	1			163

TOTAL GAS PROD: 174,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,135

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
01	25513	X	18601	-0-	-6912	-0-	18065	2	536	9	N	487	518	1	4	8	638
02	23867	X	15411	-0-	-8456	-0-	14718	2	693	9	N	630	1082	1			186
03	25513	X	13822	-0-	-11691	-0-	13208	2	614	9	N	558	178	1			566
04	24690	X	17422	-0-	-7268	-0-	16704	2	718	9	N	653	557	1			662
05	25513	X	17612	-0-	-7901	-0-	16878	2	734	9	N	667	700	1	5	8	624
06	24690	X	15409	-0-	-9281	-0-	14819	2	590	9	N	536	551	1	5	8	604
07	18011	X	12082	-0-	-5929	-0-	11650	2	432	9	N	393	539	1	2	8	456
08	18011	X	9726	-0-	-8285	-0-	9334	2	392	9	N	356	351	1	1	8	460
09	17430	X	10668	-0-	-6762	-0-	10081	2	587	9	N	534	706	1			288
10	17608	X	10772	-0-	-6836	-0-	10221	2	551	9	N	501	510	1			279
11	15420	X	8896	-0-	-6524	-0-	8480	2	416	9	N	378	355	1			302
12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10400	2	365	9	N	332	366	1			268

TOTAL GAS PROD: 161,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,025

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114514	X	79203	-0-	-35311	-0-	78517	2	686	9	N	624	374	1	21	8	283
02	107126	X	65238	-0-	-41888	-0-	64700	2	538	9	N	489	685	1			87
03	114514	X	50369	-0-	-64145	-0-	49925	2	444	9	N	404	365	1			126
04	110820	X	58552	-0-	-52268	-0-	58048	2	504	9	N	458	178	1	7	8	399
05	114514	X	49832	-0-	-64682	-0-	49251	2	581	9	N	528	360	1	16	8	551
06	110820	X	47524	-0-	-63296	-0-	47333	2	191	9	N	174	176	1	13	8	536
07	69750	X	43549	-0-	-26201	-0-	43213	2	336	9	N	305	358	1	4	8	479
08	60512	X	42382	-0-	-18130	-0-	42081	2	301	9	N	274	550	1			203
09	58560	X	37589	-0-	-20971	-0-	37305	2	284	9	N	258	198	1			263
10	49817	X	37196	-0-	-12621	-0-	36781	2	415	9	N	377	591	1			49
11	47520	X	33237	-0-	-14283	-0-	32953	2	284	9	N	258					307
12	43555	X	32019	-0-	-11536	-0-	31854	2	165	9	N	150	179	1			278

TOTAL GAS PROD: 576,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,299

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303505	X	134116	-0-	-169389	-0-	132929	2	1187	9	N	1079	1116	1	16	8	314
02	144188	X	97437	-0-	-46751	-0-	96602	2	835	9	N	759	973	1			100
03	154132	X	61163	-0-	-92969	-0-	60666	2	497	9	N	452	188	1			364
04	149160	X	64764	-0-	-84396	-0-	64109	2	655	9	N	595	547	1	1	8	411
05	154132	X	57990	-0-	-96142	-0-	57539	2	451	9	N	410	738	1	3	8	80
06	149160	X	52117	-0-	-97043	-0-	51656	2	461	9	N	419	3	8			496
07	154132	X	48168	-0-	-105964	-0-	47838	2	330	9	N	300	538	1	1	8	257
08	154132	X	44316	-0-	-109816	-0-	43884	2	432	9	N	393	517	1			133
09	149160	X	38441	-0-	-110719	-0-	38019	2	422	9	N	384	173	1			344
10	154132	X	37604	-0-	-116528	-0-	37048	2	556	9	N	505	542	1			307
11	149160	X	33188	-0-	-115972	-0-	33064	2	124	9	N	113	181	1			239
12	154132	X	32822	-0-	-121310	-0-	32515	2	307	9	N	279					518

TOTAL GAS PROD: 702,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,688

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		108391	-0-	108391	108391	104501	2	3890	9	N	3536	2642	1	258	8	636
02	202875	X	94484	-0-	-108391	-0-	91568	2	2916	9	N	2651	2848	1			439
03	99665	X	83357	-0-	-16308	-0-	80218	2	3139	9	N	2854	3101	1	1	8	191
04	96450	X	68101	-0-	-28349	-0-	65281	2	2820	9	N	2564	2332	1	37	8	386
05	99665	X	62200	-0-	-37465	-0-	59616	2	2584	9	N	2349	2375	1	52	8	308
06	96450	X	52859	-0-	-43591	-0-	50867	2	1992	9	N	1811	1763	1	32	8	324
07	99665	X	49711	-0-	-49954	-0-	47879	2	1832	9	N	1665	1228	1	32	8	729
08	99665	X	46142	-0-	-53523	-0-	44354	2	1788	9	N	1625	1761	1	22	8	571
09	96450	X	40000	-0-	-56450	-0-	38139	2	1861	9	N	1692	1579	1	12	8	672
10	99665	X	38880	-0-	-60785	-0-	37248	2	1632	9	N	1484	1786	1	8	8	362
11	96450	X	35793	-0-	-60657	-0-	34291	2	1502	9	N	1365	1084	1	1	8	642
12	99665	X	34965	-0-	-64700	-0-	33437	2	1528	9	N	1389	1450	1	13	8	568

TOTAL GAS PROD: 714,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,985

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638

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
01	SHUT IN		18106	-0-	18106	18106		17586	2	520	9	N	473	9	8			464
02	236025	X	217919	-0-	-18106	-0-		211916	2	6003	9	N	5457	5452	1			469
03	249860	X	223514	-0-	-26346	-0-		218017	2	5497	9	N	4997	4904	1			562
04	241800	X	200749	-0-	-41051	-0-		196895	2	3854	9	N	3504	3432	1			634
05	249860	X	173514	-0-	-76346	-0-		170522	2	2992	9	N	2720	2669	1			685
06	241800	X	130648	-0-	-111152	-0-		128154	2	2494	9	N	2267	2133	1			819
07	249860	X	113789	-0-	-136071	-0-		112119	2	1670	9	N	1518	2061	1			276
08	249860	X	96975	-0-	-152885	-0-		95047	2	1928	9	N	1753	1725	1			304
09	241800	X	74693	-0-	-167107	-0-		73169	2	1524	9	N	1385	1395	1			294
10	249860	X	72148	-0-	-177712	-0-		70588	2	1560	9	N	1418	1419	1			293
11	241800	X	66868	-0-	-174932	-0-		65608	2	1260	9	N	1145	1067	1			371
12	249860	X	17684	-0-	-232176	-0-		17207	2	477	9	N	434	544	1			261

TOTAL GAS PROD: 1,406,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,071

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN		32624	-0-	32624	32624		32075	2	549	9	N	499	204	1	63	8	232
05	0	W	87908	-0-	87908	120532		86974	2	934	9	N	849	784	1	78	8	219
06	0	W	73132	-0-	73132	193664		72359	2	773	9	N	703	579	1	25	8	318
07	0	W	63072	-0-	63072	256736		62370	2	702	9	N	638	749	1	2	8	205
08	0	W	54469	-0-	54469	311205		53832	2	637	9	N	579	557	1			227
09	0	W	47213	-0-	47213	358418		46604	2	609	9	N	554	384	1			397
10	0	W	43989	-0-	43989	402407		43518	2	471	9	N	428	396	1			429
11	0	W	38888	-0-	38888	441295		38335	2	553	9	N	503	800	1			132
12	0	W	36301	-0-	36301	477596		35813	2	488	9	N	444	413	1			163

TOTAL GAS PROD: 477,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,197

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

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		1312	2	8	9	N	7					135
02	1160	N	989	-0-	-171	-0-		986	2	3	9	N	3					138
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-		614	2	2	9	N	2					140
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-		1263	2	2	9	N	2					142
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2			N	-0-					142
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	2			N	-0-					142
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-		1104	2			N	-0-					142
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-		1104	2			N	-0-					142
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-		1031	2			N	-0-					142
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-		999	2			N	-0-					142
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-		1036	2			N	-0-					142
12	1054	N	826	-0-	-228	-0-		826	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1546	3	N	35					133
							39	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	126	1	1361	3	N	63	181	1			15
							69	9									
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	46	1	609	3	N	-0-					15
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					15
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					15
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	3	4	9	N	4					19
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1365	3	183	9	N	166	173	1			12
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1448	3	24	9	N	22					34
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2	9	N	2					36
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					36
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	9	N	1					37
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	115	1	1241	3	N	-0-					12
02	1595	N	1587	-0-	-8	-0-	135	1	1452	3	N	-0-					12
03	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	94	1	1252	3	N	-0-					12
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					12
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	3			N	-0-					12
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					12
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					12
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1581	3	20	9	N	18					30
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					30
10	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	1481	3			N	-0-					30
11	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1390	3			N	-0-					30
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	804	3	N	-0-					33
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	63	1	675	3	N	-0-					33
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	641	3	N	-0-					33
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					33
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	3	2	9	N	2					35
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					35
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					35
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	3	3	9	N	3					38
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					38
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					38
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3			N	-0-					38
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	17	1	180	3	N	-0-					123
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					123
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-					123
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					123
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					123
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			N	-0-					123
07	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	3			N	-0-					123
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	286	3	23	9	N	21					144
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					144
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					144
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					144
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	N	10					154

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	142	1	1527	3	Y	-0-	46	1			65
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	169	1	1822	3	Y	51					116
							56	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	9	43	1			82
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					82
05	3100	N	3123	-0-	23	23	3119	3	4	9	Y	4	41	1			45
06	2577	N	2554	-0-	-23	-0-	2530	3	24	9	Y	22					67
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-	23	1			44
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2097	3	3	9	Y	3	12	1			35
09	1680	X	1610	-0-	-70	-0-	1600	3	10	9	Y	9					44
10	1736	X	1443	-0-	-293	-0-	1434	3	9	9	Y	8					52
11	1680	X	1500	-0-	-180	-0-	1488	3	12	9	Y	11	33	0			30
12	1891	X	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
01	2046	N	1109	-0-	-937	-0-	94	1	1014	3	N	1					48
							1	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1134	3	N	239	185	1			102
							263	9									
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	107	1	1417	3	N	2					104
							2	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1360	3	67	9	N	61					165
05	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					165
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	3	4	9	N	4					169
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1909	3	53	9	N	48					217
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1701	3	4	9	N	4	184	1			37
09	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	1539	3	7	9	N	6					43
10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1830	3	9	9	N	8					51
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1707	3	22	9	N	20					71
12	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1530	3	32	9	N	29					100

TOTAL GAS PROD: 19,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	199	1	2138	3	N	-0-					257
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	210	1	2262	3	N	35					292
							39	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	191	1	2531	3	N	3	190	1			105
							3	9									
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					105
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	3	4	9	N	4					109
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2041	3	1	9	N	1					110
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2813	3	4	9	N	4					114
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2512	3	21	9	N	19					133
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2589	3	10	9	N	9					142
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2703	3	19	9	N	17					159
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2608	3	68	9	N	62	193	1			28
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2608	3	14	9	N	13					41

TOTAL GAS PROD: 30,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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
01	1178	N	755	-0-	-423	-0-	62	1	669	3	Y	22	24	1			54
							24	9									
02	1044	N	566	-0-	-478	-0-	48	1	518	3	Y	-0-					54
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	28	36	1			46
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	3	11	9	Y	10					56
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2667	3	3	9	Y	3	41	1			18
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2095	3	63	9	Y	57					75
07	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	1365	3	21	9	Y	19	43	1			51
08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1345	3	1	9	Y	1	37	1			15
09	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1075	3	37	9	Y	34					49
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2336	3	20	9	Y	18					67
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	3	17	9	Y	15	75	1			7
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1237	3	13	9	Y	12					19

TOTAL GAS PROD: 16,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	102	1	1099	3	N	-0-					92
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	96	1	1034	3	N	-0-					92
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	84	1	969	3	N	-0-					92
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					92
05	3100	N	3572	-0-	472	472	3572	3			N	-0-					92
06	3000	N	2911	-0-	-89	383	2911	3			N	-0-					92
07	3100	N	3187	-0-	87	470	3187	3			N	-0-					92
08	3508	X	3038	-0-	-470	-0-	3038	3			N	-0-					92
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					92
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					92
11	1830	X	1387	-0-	-443	-0-	1387	3			N	-0-					92
12	1891	X	1376	-0-	-515	-0-	1373	3	3	9	N	3					95

TOTAL GAS PROD: 26,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 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
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	183	1	2110	3	N	45					258
							50	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	139	1	1602	3	N	2	193	1			67
							2	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	141	1	1625	3	N	5					72
							6	9									
04	3000	N	3112	-0-	112	112	3079	3	33	9	N	30					102
05	3100	N	3095	-0-	-5	107	3083	3	12	9	N	11					113
06	3000	N	2910	-0-	-90	17	2902	3	8	9	N	7					120
07	2897	X	2880	-0-	-17	-0-	2828	3	52	9	N	47					167
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2513	3	14	9	N	13					180
09	2220	X	2031	-0-	-189	-0-	2010	3	21	9	N	19					199
10	2294	X	1687	-0-	-607	-0-	1683	3	4	9	N	4					203
11	2220	X	1617	-0-	-603	-0-	1593	3	24	9	N	22	180	1			45
12	2294	X	1252	-0-	-1042	-0-	1248	3	4	9	N	4					49

TOTAL GAS PROD: 26,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	200	1	2153	3	Y	49	84	1			163
							54	9									
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	209	1	2252	3	Y	-0-					163
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	108	1			55
04	3000	N	5283	-0-	2283	2283	5283	3			Y	-0-					55
05	3100	N	4528	-0-	1428	3711	4502	3	26	9	Y	24	40	1			39
06	3000	N	5479	-0-	2479	6190	5396	3	83	9	Y	75					114
07	10590	X	4400	-0-	-6190	-0-	4400	3			Y	-0-	65	1			49
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-	35	1			14
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	3	24	9	Y	22					36
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4068	3	21	9	Y	19					55
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3863	3	33	9	Y	30	71	1			14
12	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	3058	3	26	9	Y	24					38

TOTAL GAS PROD: 42,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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
01	3813	X	3189	-0-	-624	-0-	268	1	2888	3	N	30					220
							33	9									
02	3567	X	2869	-0-	-698	-0-	244	1	2625	3	N	-0-					220
03	3813	X	2686	-0-	-1127	-0-	185	1	2456	3	N	41	192	1			69
							45	9									
04	3510	X	3087	-0-	-423	-0-	3020	3	67	9	N	61					130
05	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	2673	3	41	9	N	37					167
06	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2959	3	25	9	N	23					190
07	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	2799	3	22	9	N	20					210
08	3193	X	378	-0-	-2815	-0-	363	3	15	9	N	14	189	1			35
09	3090	X	2451	-0-	-639	-0-	2408	3	43	9	N	39					74
10	3069	X	2463	-0-	-606	-0-	2428	3	35	9	N	32					106
11	2970	X	2240	-0-	-730	-0-	2199	3	41	9	N	37					143
12	2914	X	2158	-0-	-756	-0-	2119	3	39	9	N	35					178

TOTAL GAS PROD: 30,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	554	1	5968	3	Y	8	52	1			78
							9	9									
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	465	1	5006	3	Y	188					266
							207	9									
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	7	177	1			96
04	3300	X	557	-0-	-2743	-0-	557	3			Y	-0-					96
05	3410	X	2109	-0-	-1301	-0-	2089	3	20	9	Y	18	70	1			44
06	4200	X	2369	-0-	-1831	-0-	2308	3	61	9	Y	55					99
07	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	3542	3	125	9	Y	114	56	1			157
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5244	3	45	9	Y	41	111	1			87
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5041	3	19	9	Y	17					104
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4978	3	46	9	Y	42					146
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5108	3	114	9	Y	104	201	1			49
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5813	3	90	9	Y	82					131

TOTAL GAS PROD: 47,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12790	-0-	-974	-0-	1083	1	11662	3	N	41					95
							45	9									
02	12876	X	11115	-0-	-1761	-0-	939	1	10108	3	N	62					157
							68	9									
03	13764	X	10961	-0-	-2803	-0-	765	1	10157	3	N	35					192
							39	9									
04	12630	X	11289	-0-	-1341	-0-	11231	3	58	9	N	53	183	1			62
05	13051	X	11072	-0-	-1979	-0-	11026	3	46	9	N	42					104
06	12390	X	10706	-0-	-1684	-0-	10650	3	56	9	N	51					155
07	11873	X	10659	-0-	-1214	-0-	10612	3	47	9	N	43					198
08	11656	X	10579	-0-	-1077	-0-	10551	3	28	9	N	25	181	1			42
09	11280	X	10014	-0-	-1266	-0-	9973	3	41	9	N	37					79
10	11067	X	10182	-0-	-885	-0-	10138	3	44	9	N	40					119
11	10710	X	9681	-0-	-1029	-0-	9636	3	45	9	N	41					160
12	10664	X	9687	-0-	-977	-0-	9657	3	30	9	N	27					187

TOTAL GAS PROD: 128,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	3000	N	5327	-0-	2327	2327	5248	3	79	9	N	72					167
05	3100	N	4964	-0-	1864	4191	234	1	4650	3	N	73					240
							80	9									
06	3000	N	4323	-0-	1323	5514	270	1	3970	3	N	75	182	1			133
							83	9									
07	9884	X	4370	-0-	-5514	-0-	279	1	4002	3	N	81					214
							89	9									
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	279	1	4429	3	N	59	185	1			88
							65	9									
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	270	1	4129	3	N	60					148
							66	9									
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	279	1	4010	3	N	53					201
							58	9									
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	270	1	3688	3	N	57	186	1			72
							63	9									
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	279	1	3666	3	N	66					138
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 40,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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

01	31806	X	28962	-0-	-2844	-0-	2410	1	25948	3	N	549	581	1			516
							604	9									
02	29754	X	25659	-0-	-4095	-0-	2127	1	22892	3	N	582	946	1			152
							640	9									
03	31806	X	-0-	-0-	-31806	-0-					N	637	381	1			408
04	30480	X	24812	-0-	-5668	-0-	24297	3	515	9	N	468	570	1			306
05	30659	X	24474	-0-	-6185	-0-	23953	3	521	9	N	474	382	1			398
06	24270	X	23105	-0-	-1165	-0-	22653	3	452	9	N	411	550	1			259
07	25079	X	21893	-0-	-3186	-0-	21705	3	188	9	N	171	192	1			238
08	25079	X	22046	-0-	-3033	-0-	21428	3	618	9	N	562	578	1			222
09	24270	X	20504	-0-	-3766	-0-	20122	3	382	9	N	347	380	1			189
10	24459	X	20386	-0-	-4073	-0-	20004	3	382	9	N	347	374	1			162
11	23100	X	18992	-0-	-4108	-0-	18628	3	364	9	N	331	384	1			109
12	21204	X	19457	-0-	-1747	-0-	19084	3	373	9	N	339	187	1			261

TOTAL GAS PROD: 250,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,218

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	12174	-0-	-5372	-0-	958	1	11018	3	N	180	397	1			217
							198	9									
02	16414	X	11146	-0-	-5268	-0-	879	1	10107	3	N	145	192	1			170
							160	9									
03	17546	X	7256	-0-	-10290	-0-	507	1	6736	3	N	12					182
							13	9									
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	13759	3	284	9	N	258	171	1			269
05	12648	X	12579	-0-	-69	-0-	12397	3	182	9	N	165	369	1			65
06	11790	X	11316	-0-	-474	-0-	11229	3	87	9	N	79					144
07	14508	X	11379	-0-	-3129	-0-	11190	3	189	9	N	172	187	1			129
08	14508	X	10876	-0-	-3632	-0-	10754	3	122	9	N	111	180	1			60
09	14040	X	11461	-0-	-2579	-0-	11234	3	227	9	N	206	185	1			81
10	12586	X	11493	-0-	-1093	-0-	11261	3	232	9	N	211	182	1			110
11	11310	X	10643	-0-	-667	-0-	10464	3	179	9	N	163	181	1			92
12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10627	3	156	9	N	142					234

TOTAL GAS PROD: 135,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	54003	-0-	54003	1233958	4250	1	48870	3	N	803	750	1			369
							883	9									
02	0	Z	40076	-0-	40076	1274034	3155	1	36284	3	N	579	580	1			368
							637	9									
03	0	Z	36568	-0-	36568	1310602	2515	1	33418	3	N	577	749	1			196
							635	9									
04	0	Z	47025	-0-	47025	1357627	46241	3	784	9	N	713	381	1			528
05	1401153	X	43526	-0-	-1357627	-0-	42844	3	682	9	N	620	961	1			187
06	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	47112	3	688	9	N	625	558	1			254
07	46553	X	46553	-0-	-0-	-0-	45892	3	661	9	N	601	374	1			481
08	45227	X	45227	-0-	-0-	-0-	44608	3	619	9	N	563	766	1			278
09	42071	X	42071	-0-	-0-	-0-	41535	3	536	9	N	487	377	1			388
10	43524	X	40893	-0-	-2631	-0-	40269	3	624	9	N	567	573	1			382
11	47790	X	37904	-0-	-9886	-0-	37405	3	499	9	N	454	569	1			267
12	44609	X	36960	-0-	-7649	-0-	36417	3	543	9	N	494	387	1			374

TOTAL GAS PROD: 518,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,083

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489459	X	85718	-0-	-403741	-0-	6738	1	77482	3	N	1362	1645	1			242
							1498	9									
02	457881	X	103391	-0-	-354490	-0-	8174	1	93998	3	N	1108	1065	1			285
							1219	9									
03	489459	X	95322	-0-	-394137	-0-	6587	1	87519	3	N	1105	1100	1			290
							1216	9									
04	473670	X	70448	-0-	-403222	-0-	69295	3	1153	9	N	1048	1085	1			253
05	489459	X	64355	-0-	-425104	-0-	63260	3	1095	9	N	995	916	1			332
06	473670	X	58083	-0-	-415587	-0-	57046	3	1037	9	N	943	882	1			393
07	489459	X	56929	-0-	-432530	-0-	56027	3	902	9	N	820	903	1			310
08	489459	X	56084	-0-	-433375	-0-	55281	3	803	9	N	730	722	1			318
09	473670	X	49877	-0-	-423793	-0-	49084	3	793	9	N	721	706	1			333
10	489459	X	49063	-0-	-440396	-0-	48272	3	791	9	N	719	912	1			140
11	58080	X	45369	-0-	-12711	-0-	44654	3	715	9	N	650	367	1			423
12	56916	X	44327	-0-	-12589	-0-	43666	3	661	9	N	601	529	1			495

TOTAL GAS PROD: 778,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,802

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43649	-0-	43649	381538	3388	1	38959	3	N	1184	1102	1			387
							1302	9									
02	388042	X	6504	-0-	-381538	-0-	436	1	5013	3	N	959	1089	1			257
							1055	9									
03	198307	X	14244	-0-	-184063	-0-	930	1	12358	3	N	869	886	1			240
							956	9									
04	191910	X	30854	-0-	-161056	-0-	29701	3	1153	9	N	1048	933	1			355
05	198307	X	34458	-0-	-163849	-0-	33838	3	620	9	N	564	546	1			373
06	191910	X	33768	-0-	-158142	-0-	33009	3	759	9	N	690	726	1			337
07	198307	X	33014	-0-	-165293	-0-	32299	3	715	9	N	650	734	1			253
08	198307	X	29588	-0-	-168719	-0-	28919	3	669	9	N	608	549	1			312
09	191910	X	29198	-0-	-162712	-0-	28593	3	605	9	N	550	735	1			127
10	198307	X	28661	-0-	-169646	-0-	28064	3	597	9	N	543	540	1			130
11	191910	X	26572	-0-	-165338	-0-	26019	3	553	9	N	503	543	1			90
12	198307	X	26485	-0-	-171822	-0-	25910	3	575	9	N	523	365	1			248

TOTAL GAS PROD: 336,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,691

FOREST OIL CORPORATION 275740
KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2732	3	3	9	N	3	3	8			22
02	2146	X	1948	-0-	-198	-0-	1944	3	4	9	N	4	4	8			22
03	2294	X	1845	-0-	-449	-0-	1841	3	4	9	N	4	4	8			22
04	2640	X	1860	-0-	-780	-0-	1859	3	1	9	N	1	1	8			22
05	2728	X	1977	-0-	-751	-0-	1973	3	4	9	N	4	4	8			22
06	2640	X	2050	-0-	-590	-0-	2048	3	2	9	N	2	2	8			22
07	2077	X	1806	-0-	-271	-0-	1803	3	3	9	N	3	3	8			22
08	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	1696	3	6	9	N	5	4	8			23
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					23
10	2108	X	1558	-0-	-550	-0-	1535	3	23	9	N	21	8	8			36
11	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	1380	3	11	9	N	10	5	8			41
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	3	6	9	N	5	5	8			41

TOTAL GAS PROD: 20,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

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
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					32
02	2407	X	2286	-0-	-121	-0-	2282	3	4	9	N	4	4	8			32
03	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	2211	3	1	9	N	1	1	8			32
04	2880	X	2200	-0-	-680	-0-	2198	3	2	9	N	2	2	8			32
05	2976	X	2244	-0-	-732	-0-	2229	3	15	9	N	14	3	8			43
06	2880	X	2262	-0-	-618	-0-	2261	3	1	9	N	1	1	8			43
07	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	2283	3	2	9	N	2	2	8			43
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2260	3	3	9	N	3	3	8			43
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					43
10	2325	X	2187	-0-	-138	-0-	2180	3	7	9	N	6	6	8			43
11	2250	X	2098	-0-	-152	-0-	2094	3	4	9	N	4	2	8			45
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	3	3	9	N	3	3	8			45

TOTAL GAS PROD: 25,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

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
01	1891	X	1793	-0-	-98	-0-	1750	3	43	9	N	39	5	8			219
02	1885	X	1775	-0-	-110	-0-	1727	3	48	9	N	44	188	1	2	8	73
03	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	1951	3	18	9	N	16	1	8			88
04	2010	X	1743	-0-	-267	-0-	1722	3	21	9	N	19	1	8			106
05	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	1895	3	24	9	N	22	2	8			126
06	1830	X	1740	-0-	-90	-0-	1738	3	2	9	N	2	2	8			126
07	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1698	3	37	9	N	34	3	8			157
08	1984	X	1625	-0-	-359	-0-	1622	3	3	9	N	3	1	8			159
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	51					210
10	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	1789	3	21	9	N	19	193	1	8	8	28
11	1740	X	1664	-0-	-76	-0-	1655	3	9	9	N	8	2	8			34
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	3	11	9	N	10	3	8			41

TOTAL GAS PROD: 19,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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

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
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2941	3	31	9	N	28	5	8			102
02	3103	X	2660	-0-	-443	-0-	2642	3	18	9	N	16	3	8			115
03	3317	X	2227	-0-	-1090	-0-	2199	3	28	9	N	25	1	8			139
04	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	2613	3	10	9	N	9	2	8			146
05	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	2575	3	15	9	N	14	3	8			157
06	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	2799	3	3	9	N	3	3	8			157
07	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2440	3	9	9	N	8	3	8			162
08	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	2642	3	6	9	N	5	3	8			164
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					164
10	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	2614	3	3	9	N	3	3	8			164
11	2790	X	2190	-0-	-600	-0-	2183	3	7	9	N	6	6	8			164
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2036	3	3	9	N	3	3	8			164

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	2852	X	2205	-0-	-647	-0-	2205	3			N	-0-					33
02	2668	X	2249	-0-	-419	-0-	2249	3			N	-0-					33
03	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	2317	3	21	9	N	19	4	8			48
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2378	3	11	9	N	10					58
05	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2340	3	9	9	N	8	3	8			63
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2343	3	4	9	N	4	4	8			63
07	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	2334	3	9	9	N	8	3	8			68
08	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	2314	3	8	9	N	7	4	8			71
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					71
10	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	2178	3	20	9	N	18	8	8			81
11	2340	X	2168	-0-	-172	-0-	2160	3	8	9	N	7	6	8			82
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2140	3	8	9	N	7	5	8			84

TOTAL GAS PROD: 25,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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
01	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	3			N	-0-					126
02	3045	X	2693	-0-	-352	-0-	2689	3	4	9	N	4	4	8			126
03	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2641	3	4	9	N	4	4	8			126
04	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2961	3	4	9	N	4	4	8			126
05	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2690	3	19	9	N	17	4	8			139
06	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2754	3	2	9	N	2	2	8			139
07	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	2719	3	4	9	N	4	4	8			139
08	3069	X	2567	-0-	-502	-0-	2563	3	4	9	N	4	4	8			139
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					139
10	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	2703	3	9	9	N	8	8	8			139
11	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	2576	3	6	9	N	5	5	8			139
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2545	3	6	9	N	5	5	8			139

TOTAL GAS PROD: 29,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DONALDSON WELL #: 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	956	-0-	-67	-0-	930	3	26	9	N	24					411
02	1334	N	944	-0-	-390	-0-	908	3	36	9	N	33	202	1			242
03	1953	N	741	-0-	-1212	-0-	718	3	23	9	N	21					263
04	930	N	805	-0-	-125	-0-	799	3	6	9	N	5	195	1			73
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	3			N	-0-					73
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					73
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					73
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-	26	1			47
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					47
10	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					47
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					47
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1700	2	12	9	N	11	182	1			42
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					42
03	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-					42
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	1468	2			N	-0-					42
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			N	-0-					42
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					42
07	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					42
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-					42
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			N	-0-					42
10	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			N	-0-					42
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					42
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1546	-0-	-376	-0-	1478	2	68	9	N	62					251
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1769	2	13	9	N	12	181	1			82
03	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1382	2			N	-0-					82
04	1500	N	345	-0-	-1155	-0-	345	2			N	-0-					82
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2779	2	52	9	N	47					129
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1988	2	11	9	N	10					139
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	N	10					149
08	2821	N	1717	-0-	-1104	-0-	1717	2			N	-0-					149
09	2010	N	1737	-0-	-273	-0-	1737	2			N	-0-					149
10	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1700	2	55	9	N	50					199
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					199
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 20,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	412	2	76	9	N	69					107
02	406	X	106	-0-	-300	-0-	43	2	63	9	N	57					164
03	434	X	37	-0-	-397	-0-	18	2	19	9	N	17					181
04	480	X	143	-0-	-337	-0-	131	2	12	9	N	11					192
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	4	169	1			27
06	INC G-10		253	-0-	253	253	253	2			N	-0-					27
07	INC G-10		103	-0-	103	356	103	2			N	-0-					27
08	427	N	71	-0-	-356	-0-	71	2			N	-0-					27
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					27
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					30
12	T. A.		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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

01	48360	X	34414	-0-	-13946	-0-	223	1	33698	2	N	448	764	1			105
							493	9									
02	45240	X	33217	-0-	-12023	-0-	202	1	32556	2	N	417	374	1			148
							459	9									
03	39215	X	27235	-0-	-11980	-0-	83	1	26743	2	N	372	380	1			140
							409	9									
04	37950	X	28225	-0-	-9725	-0-	108	1	27811	2	N	278	179	1			239
							306	9									
05	35495	X	29686	-0-	-5809	-0-	112	1	29207	2	N	334	382	1			191
							367	9									
06	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	68	1	30554	2	N	225	188	1			228
							248	9									
07	31465	X	31052	-0-	-413	-0-	30718	2	334	9	N	304	368	1			164
08	29993	X	29993	-0-	-0-	-0-	29750	2	243	9	N	221	169	1			216
09	30450	X	27970	-0-	-2480	-0-	27697	2	273	9	N	248	179	1			285
10	31465	X	27334	-0-	-4131	-0-	27118	2	216	9	N	196	184	1			297
11	30450	X	25717	-0-	-4733	-0-	11	1	25497	2	N	190	371	1			116
							209	9									
12	27621	X	25072	-0-	-2549	-0-	112	1	24741	2	N	199	183	1			132
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 350,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,432

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	EOM BALANCE
01	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	9863	2	223	9	N	203	215	1	300
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9425	2	133	9	N	121	172	1	249
03	6696	X	6352	-0-	-344	-0-	6280	2	72	9	N	65	182	1	132
04	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	8969	2	166	9	N	151	174	1	109
05	6696	X	6145	-0-	-551	-0-	6128	2	17	9	N	15			124
06	9900	X	7698	-0-	-2202	-0-	7455	2	243	9	N	221	196	1	149
07	10230	X	7162	-0-	-3068	-0-	7060	2	102	9	N	93			242
08	9455	X	6986	-0-	-2469	-0-	6892	2	94	9	N	85	187	1	140
09	9150	X	6638	-0-	-2512	-0-	6520	2	118	9	N	107			247
10	7967	X	7197	-0-	-770	-0-	7074	2	123	9	N	112			359
11	7710	X	4893	-0-	-2817	-0-	4804	2	89	9	N	81	175	1	265
12	7161	X	5286	-0-	-1875	-0-	5231	2	55	9	N	50	185	1	130

TOTAL GAS PROD: 87,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

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	EOM BALANCE
01	48267	X	36774	-0-	-11493	-0-	134	1	36002	2	N	580	900	1	173
							638	9							
02	41412	X	31527	-0-	-9885	-0-	179	1	30789	2	N	508	569	1	112
							559	9							
03	44268	X	23849	-0-	-20419	-0-	109	1	23334	2	N	369	198	1	283
							406	9							
04	38850	X	31821	-0-	-7029	-0-	186	1	31067	2	N	516	367	1	432
							568	9							
05	36766	X	30644	-0-	-6122	-0-	30037	2	607	9	N	552	760	1	224
06	35100	X	28586	-0-	-6514	-0-	28113	2	473	9	N	430	381	1	273
07	33697	X	28155	-0-	-5542	-0-	27751	2	404	9	N	367	385	1	255
08	32891	X	27316	-0-	-5575	-0-	26755	2	561	9	N	510	563	1	202
09	31830	X	25431	-0-	-6399	-0-	25001	2	430	9	N	391	374	1	219
10	30659	X	25272	-0-	-5387	-0-	24941	2	331	9	N	301	186	1	334
11	28590	X	23635	-0-	-4955	-0-	23315	2	320	9	N	291	351	1	274
12	26815	X	19251	-0-	-7564	-0-	18897	2	354	9	N	322	361	1	235

TOTAL GAS PROD: 332,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,137

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	EOM BALANCE
01	52859	X	52859	-0-	-0-	-0-	52310	2	549	9	N	499	782	1	115
02	69372	X	69372	-0-	-0-	-0-	194	1	68234	2	N	858	785	1	188
							944	9							
03	53188	X	53188	-0-	-0-	-0-	83	1	52503	2	N	547	558	1	177
							602	9							
04	55871	X	55871	-0-	-0-	-0-	108	1	55110	2	N	594	579	1	192
							653	9							
05	53117	X	53117	-0-	-0-	-0-	90	1	52479	2	N	498	570	1	120
							548	9							
06	71760	X	47843	-0-	-23917	-0-	47348	2	495	9	N	450	384	1	186
07	74152	X	54542	-0-	-19610	-0-	54126	2	416	9	N	378	376	1	188
08	57722	X	51075	-0-	-6647	-0-	50732	2	343	9	N	312	188	1	312
09	55860	X	45679	-0-	-10181	-0-	45329	2	350	9	N	318	178	1	452
10	54529	X	51102	-0-	-3427	-0-	25	1	50823	2	N	231	363	1	320
							254	9							
11	52770	X	43935	-0-	-8835	-0-	108	1	43600	2	N	206	182	1	344
							227	9							
12	54529	X	43691	-0-	-10838	-0-	112	1	43334	2	N	223	374	1	193
							245	9							

TOTAL GAS PROD: 622,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,114

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCMORDIE WELL #: 308H RRCID -> 262388 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11666 PERF.11731 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	97464	X	27383	-0-	-70081	-0-	198	1	27024	2	N	146	378	1	115
							161	9							
02	91176	X	23922	-0-	-67254	-0-	179	1	23580	2	N	148	185	1	78
							163	9							
03	97464	X	17240	-0-	-80224	-0-	17129	2	111	9	N	101			179
04	0	W	24916	-0-	24916	24916	24771	2	145	9	N	132	194	1	117
05	0	W	24922	-0-	24922	49838	24788	2	134	9	N	122			239
06	0	W	24030	-0-	24030	73868	23862	2	168	9	N	153	193	1	199
07	97962	X	24094	-0-	-73868	-0-	23953	2	141	9	N	128	183	1	144
08	25451	X	23586	-0-	-1865	-0-	23511	2	75	9	N	68			212
09	24630	X	22910	-0-	-1720	-0-	22775	2	135	9	N	123	183	1	152
10	24924	X	22627	-0-	-2297	-0-	22464	2	163	9	N	148	184	1	116
11	24030	X	20338	-0-	-3692	-0-	10	1	20188	2	N	127	183	1	60
							140	9							
12	23870	X	15547	-0-	-8323	-0-	149	1	15302	2	N	87			147
							96	9							

TOTAL GAS PROD: 271,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		267325	-0-	267325	267325	391	1	263811	2	N	2839	2361	1	478
							3123	9							
03	516121	X	248796	-0-	-267325	-0-	397	1	246178	2	N	2019	1954	1	543
							2221	9							
04	215820	X	166621	-0-	-49199	-0-	384	1	164696	2	N	1401	1349	1	595
							1541	9							
05	223014	X	110112	-0-	-112902	-0-	262	1	108773	2	N	979	1155	1	419
							1077	9							
06	215820	X	90339	-0-	-125481	-0-	89414	2	925	9	N	841	753	1	507
07	223014	X	80770	-0-	-142244	-0-	79989	2	781	9	N	710	946	1	271
08	223014	X	70623	-0-	-152391	-0-	69900	2	723	9	N	657	565	1	363
09	215820	X	67643	-0-	-148177	-0-	67089	2	554	9	N	504	545	1	322
10	223014	X	67062	-0-	-155952	-0-	66626	2	436	9	N	396	515	1	203
11	215820	X	57891	-0-	-157929	-0-	57535	2	356	9	N	324	165	1	362
12	223014	X	56852	-0-	-166162	-0-	56482	2	370	9	N	336	344	1	354

TOTAL GAS PROD: 1,284,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,006

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6657	-0-	6657	14583	287	1	6083	2	N	261	402	1			174
							287	9									
02	20881	X	6298	-0-	-14583	-0-	275	1	5854	2	N	154	328	1			-0-
							169	9									
03	23250	X	4786	-0-	-18464	-0-	207	1	4404	2	N	159	159	1			-0-
							175	9									
04	22500	X	5265	-0-	-17235	-0-	304	1	4756	2	N	186	186	1			-0-
							205	9									
05	23250	X	11509	-0-	-11741	-0-	11157	2	352	9	N	320	192	1			128
06	22500	X	12241	-0-	-10259	-0-	12079	2	162	9	N	147					275
07	23250	X	13493	-0-	-9757	-0-	13311	2	182	9	N	165	190	1			250
08	23250	X	13476	-0-	-9774	-0-	13325	2	151	9	N	137	188	1			199
09	22500	X	11230	-0-	-11270	-0-	11086	2	144	9	N	131					330
10	23250	X	12382	-0-	-10868	-0-	12250	2	132	9	N	120	181	1			269
11	22500	X	10770	-0-	-11730	-0-	10727	2	43	9	N	39	186	1			122
12	23250	X	11405	-0-	-11845	-0-	11388	2	17	9	N	15					137

TOTAL GAS PROD: 119,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		4689	-0-	4689	4689	4689	2			N	-0-					-0-
06	43408	X	38719	-0-	-4689	-0-	37476	2	1243	9	N	1130	730	1			400
07	34162	X	29032	-0-	-5130	-0-	28178	2	854	9	N	776	728	1			448
08	34162	X	23798	-0-	-10364	-0-	23079	2	719	9	N	654	897	1			205
09	33060	X	19985	-0-	-13075	-0-	19436	2	549	9	N	499	372	1			332
10	34162	X	18730	-0-	-15432	-0-	18048	2	682	9	N	620	722	1			230
11	33060	X	16355	-0-	-16705	-0-	16060	2	295	9	N	268	180	1			318
12	34162	X	15328	-0-	-18834	-0-	15174	2	154	9	N	140	180	1			278

TOTAL GAS PROD: 166,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,087

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TEXAKOMA-HOLT 19 WELL #: 1 RRCID -> 209307 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 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
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	36	1	546	3	N	-0-	365	1			122
02	667	N	501	-0-	-166	-0-	30	1	451	3	N	18					140
							20	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					140
04	570	N	436	-0-	-134	-0-	27	1	409	3	N	-0-					140
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	28	1	418	3	N	-0-					140
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					140
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					140
08	434	N	228	-0-	-206	-0-	11	1	167	3	N	45					185
							50	9									
09	360	N	38	-0-	-322	-0-	2	1	36	3	N	-0-					185
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					185
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	4	1	59	3	N	-0-					185
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					85
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					85
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					85
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					85
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					85
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6480	-0-	-836	-0-	19	1	6461	2	N	-0-					37
02	6844	X	6114	-0-	-730	-0-	17	1	6097	2	N	-0-					37
03	6665	X	6476	-0-	-189	-0-	19	1	6457	2	N	-0-					37
04	6450	X	4942	-0-	-1508	-0-	17	1	4925	2	N	-0-					37
05	6541	X	4283	-0-	-2258	-0-	18	1	4265	2	N	-0-					37
06	6330	X	1132	-0-	-5198	-0-	5	1	1127	2	N	-0-					37
07	6541	X	5554	-0-	-987	-0-	17	1	5537	2	N	-0-					37
08	6479	X	480	-0-	-5999	-0-	2	1	478	2	N	-0-					37
09	4950	X	3924	-0-	-1026	-0-	13	1	3911	2	N	-0-					37
10	5549	X	2242	-0-	-3307	-0-	164	1	2078	2	N	-0-	37	5			-0-
11	5370	X	1692	-0-	-3678	-0-	49	1	1641	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	5549	X	817	-0-	-4732	-0-	37	1	778	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 44,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	19	1	2411	2	N	-0-					76
02	2291	N	2137	-0-	-154	-0-	17	1	2120	2	N	-0-					76
03	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	19	1	2318	2	N	-0-					76
04	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	17	1	2109	2	N	-0-					76
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	19	1	2355	2	N	-0-					76
06	2250	N	557	-0-	-1693	-0-	5	1	552	2	N	-0-					76
07	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	17	1	2104	2	N	-0-					76
08	2387	N	381	-0-	-2006	-0-	4	1	377	2	N	-0-					76
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	10	1	1442	2	N	-0-					76
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	67	1	2550	2	N	-0-	24	5			52
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	76	1	2378	2	N	-0-					52
							2	4									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1474	2	N	-0-					52
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					118
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					118
03	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					118
04	4350	X	3529	-0-	-821	-0-	3529	2			N	-0-					118
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	4535	2			N	-0-					118
06	4650	X	786	-0-	-3864	-0-	786	2			N	-0-					118
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					118
08	4526	X	1223	-0-	-3303	-0-	1222	2	1	9	N	1					119
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5078	2	8	9	N	7					126
10	5115	X	3984	-0-	-1131	-0-	3984	2			N	-0-	126	5			-0-
11	4950	X	3719	-0-	-1231	-0-	3595	2	124	9	N	113					113
12	5797	X	2183	-0-	-3614	-0-	2177	2	6	9	N	5					118

TOTAL GAS PROD: 43,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLISAN WELL #: 2012 RRCID -> 152890 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14616 - 14704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 5		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 7A RRCID -> 164749 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14185 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 2522 RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			42
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-			N	45			87
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 171135 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15842 - 15880

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

01	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	165	1	1781	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1640	-0-	-42	-0-	139	1	1501	3	N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	229	1	2636	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3965	-0-	965	965	3965	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3656	-0-	556	1521	3656	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3423	-0-	423	1944	3423	3			N	-0-					-0-
07	5323	X	3379	-0-	-1944	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	241	1	2598	3	N	-0-			-0-
02	2523	X	2306	-0-	-217	-0-	196	1	2110	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2192	-0-	-505	-0-	175	1	2017	3	N	-0-			-0-
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-			-0-
05	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	3			N	-0-			-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
07	3069	N	2662	-0-	-407	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-			-0-
09	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-			-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-			-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	354	1	3812	3	N	-0-			-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	300	1	3224	3	N	-0-			-0-
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	188	1	2167	3	N	-0-			-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-			-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-			-0-
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-			-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-			-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-			-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	182	1	3184	2	N	-0-			-0-
02	3480	X	2330	-0-	-1150	-0-	126	1	2204	2	N	-0-			-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	276	1	5342	2	N	-0-			-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-			-0-
07	4464	X	3973	-0-	-491	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	3352	-0-	-1112	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
11	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

01	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	1126	1	12125	3	N	-0-			-0-
02	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1003	1	10794	3	N	-0-			-0-
03	12896	X	7417	-0-	-5479	-0-	593	1	6824	3	N	-0-			-0-
04	12810	X	12092	-0-	-718	-0-	12092	3			N	-0-			-0-
05	13237	X	11687	-0-	-1550	-0-	11687	3			N	-0-			-0-
06	12810	X	11961	-0-	-849	-0-	11961	3			N	-0-			-0-
07	12617	X	11884	-0-	-733	-0-	11884	3			N	-0-			-0-
08	12493	X	12141	-0-	-352	-0-	12141	3			N	-0-			-0-
09	12090	X	11823	-0-	-267	-0-	11823	3			N	-0-			-0-
10	12369	X	12150	-0-	-219	-0-	12150	3			N	-0-			-0-
11	11970	X	11643	-0-	-327	-0-	11643	3			N	-0-			-0-
12	12214	X	11540	-0-	-674	-0-	11540	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	997	1	7728	3	N	-0-			-0-
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	757	1	5439	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	422	1	3097	3	N	-0-			-0-
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	270	1	7885	3	N	-0-			-0-
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	270	1	8718	3	N	-0-			-0-
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	270	1	8589	3	N	-0-			-0-
07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	279	1	7253	3	N	-0-			-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	279	1	8435	3	N	-0-			-0-
09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	270	1	8754	3	N	-0-			-0-
10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	279	1	8429	3	N	-0-			-0-
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	270	1	7294	3	N	-0-			-0-
12	8897	X	7562	-0-	-1335	-0-	279	1	7283	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3214	-0-	-723	-0-	273	1	2941	3	N	-0-			-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	350	1	3767	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	2482	-0-	-1455	-0-	199	1	2283	3	N	-0-			-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-			-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
06	4260	X	3168	-0-	-1092	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-			-0-
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-			-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-			-0-
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	3			N	-0-			-0-
11	4980	X	3735	-0-	-1245	-0-	3735	3			N	-0-			-0-
12	5177	X	4065	-0-	-1112	-0-	4065	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	713	1	14940	2	N	-0-			-0-
02	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	667	1	13650	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	4831	-0-	-9739	-0-	345	1	4486	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	13937	-0-	-1063	-0-	644	1	13293	2	N	-0-			-0-
05	15500	X	2017	-0-	-13483	-0-	322	1	1695	2	N	-0-			-0-
06	14430	X	7153	-0-	-7277	-0-	368	1	6785	2	N	-0-			-0-
07	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	713	1	14925	2	N	-0-			-0-
08	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	713	1	14613	2	N	-0-			-0-
09	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	690	1	14030	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	12107	-0-	-2804	-0-	621	1	11486	2	N	-0-			-0-
11	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	690	1	13884	2	N	-0-			-0-
12	15035	X	13945	-0-	-1090	-0-	690	1	13255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER-ALLISON WELL #: 107 RRCID -> 114847 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14336 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	62	1	13592	2	N	-0-					195
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	58	1	11460	2	N	-0-					195
03	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	62	1	12189	2	N	-0-					195
04	13080	X	10611	-0-	-2469	-0-	60	1	10551	2	N	-0-					195
05	13516	X	10957	-0-	-2559	-0-	62	1	10895	2	N	-0-					195
06	12480	X	10612	-0-	-1868	-0-	54	1	10558	2	N	-0-					195
07	12307	X	11011	-0-	-1296	-0-	62	1	10949	2	N	-0-					195
08	12245	X	9922	-0-	-2323	-0-	58	1	9864	2	N	-0-					195
09	10620	X	9942	-0-	-678	-0-	52	1	9890	2	N	-0-					195
10	11005	X	9643	-0-	-1362	-0-	60	1	9583	2	N	-0-					195
11	10650	X	9617	-0-	-1033	-0-	48	1	9569	2	N	-0-					195
12	11005	X	7691	-0-	-3314	-0-	50	1	7641	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 127,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-ALLISON WELL #: 3A RRCID -> 128084 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71145	X	67220	-0-	-3925	-0-	66039	2	1181	9	N	1074	939	1			364
02	66555	X	62753	-0-	-3802	-0-	61843	2	910	9	N	827	961	1			230
03	71145	X	65040	-0-	-6105	-0-	64084	2	956	9	N	869	765	1			334
04	67620	X	62216	-0-	-5404	-0-	61181	2	1035	9	N	941	948	1			327
05	67208	X	62356	-0-	-4852	-0-	61492	2	864	9	N	785	761	1			351
06	57998	X	57998	-0-	-0-	-0-	57095	2	903	9	N	821	921	1			251
07	59218	X	59218	-0-	-0-	-0-	58390	2	828	9	N	753	740	1			264
08	57276	X	57276	-0-	-0-	-0-	56383	2	893	9	N	812	907	1			169
09	54914	X	54914	-0-	-0-	-0-	54130	2	784	9	N	713	575	1			307
10	62341	X	55563	-0-	-6778	-0-	54737	2	826	9	N	751	909	1			149
11	57990	X	47680	-0-	-10310	-0-	46997	2	683	9	N	621	389	1			381
12	55366	X	48695	-0-	-6671	-0-	48138	2	557	9	N	506	583	1			304

TOTAL GAS PROD: 700,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,473

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78105	-0-	78105	122758	78105	2			N	-0-					-0-
02	0		57924	-0-	57924	180682	57924	2			N	-0-					-0-
03	0		48111	-0-	48111	228793	48111	2			N	-0-					-0-
04	0		38249	-0-	38249	267042	38249	2			N	-0-					-0-
05	0		32548	-0-	32548	299590	32548	2			N	-0-					-0-
06	0		26755	-0-	26755	326345	26755	2			N	-0-					-0-
07	0		23609	-0-	23609	349954	23609	2			N	-0-					-0-
08	0		20145	-0-	20145	370099	20145	2			N	-0-					-0-
09	0		16928	-0-	16928	387027	16928	2			N	-0-					-0-
10	0		15515	-0-	15515	402542	15515	2			N	-0-					-0-
11	0	W	13324	-0-	13324	415866	13324	2			N	-0-					-0-
12	0	W	9467	-0-	9467	425333	9467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	16	1	3406	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	2967	-0-	-571	-0-	14	1	2953	2	N	-0-			-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3043	-0-	-257	-0-	15	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	16	1	3256	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	1959	-0-	-1341	-0-	15	1	1944	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3476	-0-	-554	-0-	16	1	3460	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	1510	-0-	-2520	-0-	16	1	1494	2	N	-0-			-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	15	1	3920	2	N	-0-			-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	16	1	3913	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	15	1	3111	2	N	-0-			-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	16	1	2522	2	N	-0-			-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2526	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	16	1	2503	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	15	1	2590	2	N	-0-			-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	16	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	1299	-0-	-1341	-0-	15	1	1284	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	16	1	2329	2	N	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	16	1	739	2	N	-0-			-0-
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	15	1	2911	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3127	-0-	27	27	16	1	3111	2	N	-0-			-0-
11	2916	N	2889	-0-	-27	-0-	15	1	2874	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	1870	-0-	-920	-0-	1870	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	6293	X	6219	-0-	-74	-0-	6219	2			N	-0-			20
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-			20
03	6386	X	5865	-0-	-521	-0-	5865	2			N	-0-			20
04	6180	X	5600	-0-	-580	-0-	5600	2			N	-0-			20
05	6634	X	6059	-0-	-575	-0-	6059	2			N	-0-			20
06	6180	X	6040	-0-	-140	-0-	6040	2			N	-0-			20
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-			20
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-			20
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-			20
10	6386	X	6215	-0-	-171	-0-	6215	2			N	-0-			20
11	6180	X	5289	-0-	-891	-0-	5289	2			N	-0-			20
12	6510	X	5168	-0-	-1342	-0-	5168	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 72,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AITKENHEAD, EDITH WELL #: 1259 RRCID -> 103223 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 15070 PERF.14618 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1041	-0-	-351	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	968	-0-	-892	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	650	-0-	-365	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	682	N	16	-0-	-666	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6780	-0-	-1950	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6632	-0-	-1862	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7175	-0-	-1319	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6533	-0-	-1687	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6654	-0-	-1034	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6578	-0-	-352	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5772	-0-	-1048	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2263	N	1342	-0-		-921	-0-	31	1	1311	2	N	-0-			22
02	1972	N	1229	-0-		-743	-0-	4	1	1225	2	N	-0-			22
03	1643	N	668	-0-		-975	-0-	668	2			N	-0-			22
04	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	1637	2			N	-0-			22
05	1302	N	672	-0-		-630	-0-	672	2			N	-0-			22
06	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	2394	2			N	-0-			22
07	1705	N	499	-0-		-1206	-0-	499	2			N	-0-			22
08	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	1716	2			N	-0-			22
09	2190	N	955	-0-		-1235	-0-	955	2			N	-0-			22
10	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	1342	2			N	-0-			22
11	1650	N	1592	-0-		-58	-0-	1592	2			N	-0-			22
12	992	N	425	-0-		-567	-0-	425	2			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 14,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 208 RRCID -> 117759 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3317	X	2942	-0-		-375	-0-	10	1	2932	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2804	-0-		-328	-0-	2	1	2802	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3149	-0-		-199	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	2661	-0-		-579	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
05	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	530	-0-		-2530	-0-	530	2			N	-0-			-0-
07	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	519	-0-		-2643	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
10	3435	X	3435	-0-		-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
11	3060	X	2981	-0-		-79	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	1794	-0-		-2143	-0-	1794	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	960	N	570	-0-	-390	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	480	N	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	840	N	363	-0-	-477	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	651	N	236	-0-	-415	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	127	-0-	-958	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	775	N	113	-0-	-662	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	10	1	7177	2	N	-0-	2	5			58
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	3	1	7368	2	N	-0-					58
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					58
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					58
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					58
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					58
07	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					58
08	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					58
09	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					58
10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					58
11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					58
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 99,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6350

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	22655	-0-	-8779	-0-	859	1	21511	2	N	259	188	1			347
							285	9									
02	29406	X	21488	-0-	-7918	-0-	748	1	20500	2	N	218	378	1	1	8	186
							240	9									
03	23622	X	21358	-0-	-2264	-0-	837	1	20254	2	N	243	183	1			246
							267	9									
04	21930	X	15763	-0-	-6167	-0-	769	1	14679	2	N	286	192	1			340
							315	9									
05	22971	X	18559	-0-	-4412	-0-	878	1	17429	2	N	229	365	1	1	8	203
							252	9									
06	22230	X	17390	-0-	-4840	-0-	715	1	16475	2	N	182	180	1	4	8	201
							200	9									
07	22971	X	22415	-0-	-556	-0-	847	1	21336	2	N	211	187	1	2	8	223
							232	9									
08	21359	X	21214	-0-	-145	-0-	854	1	20127	2	N	212	191	1	3	8	241
							233	9									
09	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	830	1	19657	2	N	211	183	1	1	8	268
							232	9									
10	22413	X	20546	-0-	-1867	-0-	878	1	19439	2	N	208	180	1			296
							229	9									
11	21690	X	19718	-0-	-1972	-0-	835	1	18652	2	N	210	372	1	2	8	132
							231	9									
12	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	866	1	20693	2	N	216					348
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 243,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	1383	1	30841	2	N	351	375	1	4	8	309
							386	9									
02	29522	X	28572	-0-	-950	-0-	1286	1	26897	2	N	354	358	1	1	8	304
							389	9									
03	31558	X	27730	-0-	-3828	-0-	1384	1	26007	2	N	308	192	1			420
							339	9									
04	30540	X	24716	-0-	-5824	-0-	1326	1	23125	2	N	241	192	1			469
							265	9									
05	31558	X	24346	-0-	-7212	-0-	1370	1	22769	2	N	188	375	1			282
							207	9									
06	30540	X	22849	-0-	-7691	-0-	1339	1	21328	2	N	165	191	1	2	8	254
							182	9									
07	30535	X	23133	-0-	-7402	-0-	1384	1	21529	2	N	200	186	1			268
							220	9									
08	27745	X	22482	-0-	-5263	-0-	1270	1	20961	2	N	228	178	1	3	8	315
							251	9									
09	24720	X	21190	-0-	-3530	-0-	1330	1	19634	2	N	205	367	1	1	8	152
							226	9									
10	24335	X	20180	-0-	-4155	-0-	1182	1	18816	2	N	165					317
							182	9									
11	22860	X	18502	-0-	-4358	-0-	838	1	17420	2	N	222	185	1	1	8	353
							244	9									
12	21390	X	13557	-0-	-7833	-0-	660	1	12794	2	N	94	185	1			262
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 279,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LEGG -7- WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	2	N	-0-					137
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	64	2			N	-0-					137
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-					137
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					137
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					137
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGG -6- WELL #: 1 RRCID -> 111509 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12172 - 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
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	37	1	214	2	N	-0-					21
02	406	N	105	-0-	-301	-0-	105	2			N	-0-					21
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	-0-					21
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					21
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT -6- WELL #: 2 RRCID -> 150084 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12144 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	1859	2	55	9	N	50	185	1			52
02	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	1961	2	22	9	N	20					72
03	1860	N	1307	-0-		-553	-0-	1283	2	24	9	N	22					94
04	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	1860	2	53	9	N	48					142
05	2817	N	2817	-0-		-0-	-0-	2777	2	40	9	N	36	2	8			176
06	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	2455	2	32	9	N	29	169	1	1	8	35
07	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	2522	2	4	9	N	4	2	8			37
08	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	2411	2	4	9	N	4	2	8			39
09	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	2179	2			N	-0-					39
10	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-	2491	2	2	9	N	2	2	8			39
11	2753	N	2753	-0-		-0-	-0-	2753	2			N	-0-					39
12	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	2200	2	18	9	N	16	2	8			53

TOTAL GAS PROD: 27,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1302	N	996	-0-		-306	-0-	996	2			N	-0-					67
02	1363	N	988	-0-		-375	-0-	988	2			N	-0-					67
03	1023	N	1009	-0-		-14	-0-	1009	2			N	-0-					67
04	960	N	909	-0-		-51	-0-	909	2			N	-0-					67
05	1054	N	908	-0-		-146	-0-	908	2			N	-0-					67
06	990	N	871	-0-		-119	-0-	868	2	3	9	N	3					70
07	930	N	851	-0-		-79	-0-	830	2	21	9	N	19					89
08	940	N	940	-0-		-0-	-0-	915	2	25	9	N	23					112
09	870	N	856	-0-		-14	-0-	825	2	31	9	N	28					140
10	869	N	869	-0-		-0-	-0-	834	2	35	9	N	32					172
11	900	N	814	-0-		-86	-0-	784	2	30	9	N	27					199
12	899	N	820	-0-		-79	-0-	796	2	24	9	N	22	1	8			220

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ELMORE 32 WELL #: 3 RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1085	N	-0-	-0-		-1085	-0-					N	-0-					70
02	754	N	150	-0-		-604	-0-	148	2	2	9	N	2					72
03	527	N	473	-0-		-54	-0-	473	2			N	-0-					72
04	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	2			N	-0-					72
05	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					72
06	450	N	241	-0-		-209	-0-	241	2			N	-0-					72
07	248	N	35	-0-		-213	-0-	34	2	1	9	N	1	1	8			72
08	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					72
09	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					72
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELMORE 32 WELL #: 4 RRCID -> 201516 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12092 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	7	-0-		-1884	-0-	7	2			N	-0-					39
02	1769	N	-0-	-0-		-1769	-0-					N	-0-					39
03	1426	N	-0-	-0-		-1426	-0-					N	-0-					39
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	8			39
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
07	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	2			N	-0-					39
08	176	N	176	-0-		-0-	-0-	159	2	17	9	N	15					54
09	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			N	-0-					54
10	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					54
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					54
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	752	-0-		-85	-0-	750	2	2	9	N	2					139
02	899	N	590	-0-		-309	-0-	533	2	57	9	N	52					191
03	744	N	533	-0-		-211	-0-	518	2	15	9	N	14	159	1			46
04	720	N	649	-0-		-71	-0-	649	2			N	-0-					46
05	681	N	681	-0-		-0-	-0-	681	2			N	-0-					46
06	697	N	697	-0-		-0-	-0-	697	2			N	-0-					46
07	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	2			N	-0-					46
08	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	2			N	-0-					46
09	762	N	762	-0-		-0-	-0-	689	2	73	9	N	66					112
10	783	N	783	-0-		-0-	-0-	752	2	31	9	N	28					140
11	750	N	724	-0-		-26	-0-	698	2	26	9	N	24					164
12	775	N	676	-0-		-99	-0-	657	2	19	9	N	17					181

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

LEGG WELL #: 207 RRCID -> 203228 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11950 - 12575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	2022	2	107	9	N	97					167
02	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	2121	2	91	9	N	83	188	1			62
03	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	1793	2	48	9	N	44	1	8			105
04	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	1654	2	43	9	N	39					144
05	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	1707	2	31	9	N	28					172
06	1590	N	1529	-0-		-61	-0-	1521	2	8	9	N	7					179
07	1643	N	1607	-0-		-36	-0-	1555	2	52	9	N	47					226
08	1643	N	1591	-0-		-52	-0-	1565	2	26	9	N	24	183	1	1	8	66
09	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	1534	2	45	9	N	41					107
10	1612	N	1598	-0-		-14	-0-	1576	2	22	9	N	20					127
11	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	1609	2	33	9	N	30					157
12	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	1762	2	43	9	N	39	1	8			195

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEGG WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1614	-0-	-618	-0-	1590	2	24	9	N	22					182
02	1885	N	1573	-0-	-312	-0-	1534	2	39	9	N	35	191	1			26
03	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1465	2	19	9	N	17					43
04	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1436	2	30	9	N	27					70
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2067	2	131	9	N	119	1	8			188
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1410	2	36	9	N	33	196	1			25
07	1519	N	576	-0-	-943	-0-	576	2			N	-0-					25
08	2201	N	1423	-0-	-778	-0-	1324	2	99	9	N	90					115
09	1440	N	963	-0-	-477	-0-	919	2	44	9	N	40					155
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1068	2	75	9	N	68	173	1	1	8	49
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1916	2	75	9	N	68					117
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1682	2	45	9	N	41	1	8			157

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1095	2	39	9	N	35	30	1			125
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1172	2	32	9	N	29					154
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1039	2	39	9	N	35					189
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1005	2	42	9	N	38	180	1			47
05	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1104	2	9	9	N	8	1	8			54
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2	1	8			55
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					55
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			55
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1065	2	14	9	N	13	1	8			67
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	N	4	1	8			70
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					70
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 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
01	2418	X	1593	-0-	-825	-0-	1570	2	23	9	N	21	177	1	1	8	52
02	1624	X	1401	-0-	-223	-0-	1399	2	2	9	N	2					54
03	1612	X	355	-0-	-1257	-0-	354	2	1	9	N	1	1	8			54
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2400	2	47	9	N	43					97
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	2	3	9	N	3	1	8			99
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1823	2	24	9	N	22	1	8			120
07	2418	N	1753	-0-	-665	-0-	1751	2	2	9	N	2					122
08	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	1702	2	48	9	N	44					166
09	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1645	2	7	9	N	6					172
10	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1669	2	11	9	N	10					182
11	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1538	2	4	9	N	4					186
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1621	2	40	9	N	36					222

TOTAL GAS PROD: 19,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	1742	2	41	9	N	37					77
02	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					82
03	1984	N	1624	-0-		-360	-0-	1571	2	53	9	N	48	24	1	1	8	105
04	3000	N	8162	-0-		5162	5162	7823	2	339	9	N	308	193	1	1	8	219
05	3100	N	4327	-0-		1227	6389	4110	2	217	9	N	197	191	1	1	8	224
06	3000	N	3197	-0-		197	6586	3069	2	128	9	N	116	179	1	1	8	160
07	9341	X	2755	-0-		-6586	-0-	2665	2	90	9	N	82	177	1			65
08	2604	X	2403	-0-		-201	-0-	2330	2	73	9	N	66	1	8			130
09	2520	X	2120	-0-		-400	-0-	2065	2	55	9	N	50					180
10	2604	X	2239	-0-		-365	-0-	2160	2	79	9	N	72	181	1	1	8	70
11	2520	X	2257	-0-		-263	-0-	2222	2	35	9	N	32					102
12	2604	X	2230	-0-		-374	-0-	2206	2	24	9	N	22					124

TOTAL GAS PROD: 34,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	2895	-0-		-205	99	2856	2	39	9	N	35					150
02	2900	N	3298	-0-		398	497	3246	2	52	9	N	47					197
03	3333	X	2836	-0-		-497	-0-	2791	2	45	9	N	41	194	1	1	8	43
04	3000	X	1990	-0-		-1010	-0-	1944	2	46	9	N	42					85
05	3100	X	2082	-0-		-1018	-0-	2036	2	46	9	N	42					127
06	3000	X	1819	-0-		-1181	-0-	1774	2	45	9	N	41	1	8			167
07	3100	X	1859	-0-		-1241	-0-	1825	2	34	9	N	31	1	8			197
08	2821	X	1811	-0-		-1010	-0-	1797	2	14	9	N	13					210
09	2137	X	2137	-0-		-0-	-0-	2119	2	18	9	N	16	196	1			30
10	2077	X	1821	-0-		-256	-0-	1763	2	58	9	N	53					83
11	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	1714	2	30	9	N	27					110
12	2201	N	2042	-0-		-159	-0-	2020	2	22	9	N	20					130

TOTAL GAS PROD: 26,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2491	N	2432	-0-		-59	-0-	2404	2	28	9	N	25					179
02	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	2295	2	24	9	N	22	182	1			19
03	2790	X	93	-0-		-2697	-0-	93	2			N	-0-					19
04	3167	X	3167	-0-		-0-	-0-	3111	2	56	9	N	51					70
05	2790	X	2204	-0-		-586	-0-	2187	2	17	9	N	15	1	8			84
06	2400	X	1573	-0-		-827	-0-	1556	2	17	9	N	15					99
07	2790	X	2748	-0-		-42	-0-	2725	2	23	9	N	21					120
08	2790	X	2308	-0-		-482	-0-	2307	2	1	9	N	1	1	8			120
09	2700	X	2161	-0-		-539	-0-	2150	2	11	9	N	10					130
10	2759	X	2170	-0-		-589	-0-	2167	2	3	9	N	3	1	8			132
11	2670	X	2093	-0-		-577	-0-	2058	2	35	9	N	32	2	8			162
12	2759	X	2278	-0-		-481	-0-	2276	2	2	9	N	2					164

TOTAL GAS PROD: 25,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

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
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					42
02	1276	N	1081	-0-	-195	-0-	1081	2			N	-0-					42
03	1240	N	55	-0-	-1185	-0-	55	2			N	-0-					42
04	3000	N	3735	-0-	735	735	3716	2	19	9	N	17	1	8			58
05	3100	N	4505	-0-	1405	2140	4453	2	52	9	N	47	3	8			102
06	3000	N	4371	-0-	1371	3511	4367	2	4	9	N	4	2	8			104
07	8049	X	4538	-0-	-3511	-0-	4538	2			N	-0-					104
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					104
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					104
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					104
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					104
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 38,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

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
01	2108	N	1473	-0-	-635	-0-	1449	2	24	9	N	22	182	1			50
02	1827	N	1088	-0-	-739	-0-	1077	2	11	9	N	10					60
03	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	1581	2	3	9	N	3					63
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1437	2	96	9	N	87					150
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1966	2	64	9	N	58	1	8			207
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1729	2	42	9	N	38	186	1			59
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1978	2	44	9	N	40					99
08	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1907	2	33	9	N	30					129
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1731	2	36	9	N	33					162
10	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1863	2	34	9	N	31	1	8			192
11	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	1802	2	28	9	N	25					217
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-	194	1			23

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

GRAYSON 22 WELL #: 2 RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

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
01	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1488	2	48	9	N	44					134
02	1479	N	1250	-0-	-229	-0-	1203	2	47	9	N	43					177
03	1550	N	597	-0-	-953	-0-	583	2	14	9	N	13	1	8			189
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2112	2	66	9	N	60	169	1			80
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1693	2	51	9	N	46	1	8			125
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1523	2	44	9	N	40					165
07	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	1557	2	41	9	N	37					202
08	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1503	2	34	9	N	31	188	1			45
09	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1438	2	50	9	N	45					90
10	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1487	2	33	9	N	30					120
11	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1132	2	52	9	N	47					167
12	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1395	2	35	9	N	32					199

TOTAL GAS PROD: 17,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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

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
01	2666	N	2059	-0-	-607	-0-	1992	2	67	9	N	61					167
02	2175	N	2002	-0-	-173	-0-	1941	2	61	9	N	55	183	1			39
03	2108	N	27	-0-	-2081	-0-	14	2	13	9	N	12	1	8			50
04	3000	N	4246	-0-	1246	1246	4044	2	202	9	N	184					234
05	3100	N	2983	-0-	-117	1129	2850	2	133	9	N	121	1	8			354
06	2977	N	1848	-0-	-1129	-0-	1780	2	68	9	N	62	182	1			234
07	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2302	2	36	9	N	33					267
08	2976	X	1666	-0-	-1310	-0-	1648	2	18	9	N	16	194	1			89
09	2880	X	2353	-0-	-527	-0-	2191	2	162	9	N	147					236
10	2976	X	2026	-0-	-950	-0-	1920	2	106	9	N	96	193	1	1	8	138
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2235	2	84	9	N	76					214
12	2418	X	2280	-0-	-138	-0-	2219	2	61	9	N	55					269

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

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

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
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1420	2	65	9	N	59					199
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1592	2	86	9	N	78	176	1			101
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1700	2	76	9	N	69	1	8			169
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1687	2	58	9	N	53	183	1			39
05	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	1559	2	32	9	N	29	1	8			67
06	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1638	2	51	9	N	46	1	8			112
07	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1684	2	42	9	N	38					150
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1684	2	39	9	N	35					185
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1656	2	44	9	N	40					225
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1707	2	29	9	N	26	184	1			67
11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1597	2	44	9	N	40					107
12	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1537	2	30	9	N	27					134

TOTAL GAS PROD: 20,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

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
01	2294	N	2020	-0-		-274	-0-	1980	2	40	9	N	36	184	1			66
02	2001	N	1704	-0-		-297	-0-	1664	2	40	9	N	36					102
03	2108	N	1977	-0-		-131	-0-	1890	2	87	9	N	79	1	8			180
04	1950	N	1600	-0-		-350	-0-	1538	2	62	9	N	56	186	1			50
05	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	2264	2	67	9	N	61	1	8			110
06	3000	N	3246	-0-		246	246	3209	2	37	9	N	34					144
07	1860	N	1614	-0-		-246	-0-	1607	2	7	9	N	6					150
08	2325	N	1593	-0-		-732	-0-	1593	2			N	-0-					150
09	2820	X	1568	-0-		-1252	-0-	1547	2	21	9	N	19					169
10	2914	X	1484	-0-		-1430	-0-	1437	2	47	9	N	43					212
11	2820	X	1404	-0-		-1416	-0-	1361	2	43	9	N	39	192	1			59
12	1612	X	1489	-0-		-123	-0-	1445	2	44	9	N	40					99

TOTAL GAS PROD: 22,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BRITT RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 213564 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255

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
01	195	N	195	-0-		-0-	-0-	191	2	4	9	N	4	1	8			60
02	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	1728	2	8	9	N	7					67
03	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	1969	2	13	9	N	12	2	8			77
04	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-	2018	2	40	9	N	36	1	8			112
05	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	2131	2	34	9	N	31	1	8			142
06	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	2057	2	39	9	N	35					177
07	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	2380	2	6	9	N	5					182
08	2453	N	2453	-0-		-0-	-0-	2444	2	9	9	N	8	1	8			189
09	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	2158	2	43	9	N	39	178	1	2	8	48
10	2387	N	2373	-0-		-14	-0-	2321	2	52	9	N	47	3	8			92
11	2370	N	2283	-0-		-87	-0-	2216	2	67	9	N	61	2	8			151
12	2263	N	2215	-0-		-48	-0-	2174	2	41	9	N	37	1	8			187

TOTAL GAS PROD: 24,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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

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
01	1271	N	1259	-0-		-12	-0-	1189	2	70	9	N	64	199	1			82
02	1218	N	1177	-0-		-41	-0-	1103	2	74	9	N	67					149
03	1302	N	1221	-0-		-81	-0-	1195	2	26	9	N	24	1	8			172
04	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	1417	2	42	9	N	38	182	1			28
05	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	1282	2	20	9	N	18	1	8			45
06	1170	N	1166	-0-		-4	-0-	1155	2	11	9	N	10					55
07	1519	N	1264	-0-		-255	-0-	1242	2	22	9	N	20	1	8			74
08	1302	N	1224	-0-		-78	-0-	1224	2			N	-0-					74
09	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	1185	2	12	9	N	11					85
10	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	1706	2	8	9	N	7					92
11	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	1844	2	31	9	N	28					120
12	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	2162	2	9	9	N	8	1	8			127

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

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
01	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	1605	2	50	9	N	45	172	1	1	8	17
02	2204	N	-0-	-0-	-2204	-0-					N	70					87
03	3100	N	4714	-0-	1614	1614	4370	2	344	9	N	313	196	1	7	8	197
04	3000	N	1775	-0-	-1225	389	1675	2	100	9	N	91	172	1	3	8	113
05	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1649	2	132	9	N	120	3	8			230
06	2610	X	1652	-0-	-958	-0-	1552	2	100	9	N	91	173	1	2	8	146
07	2697	X	1573	-0-	-1124	-0-	1503	2	70	9	N	64	177	1	2	8	31
08	2697	X	1440	-0-	-1257	-0-	1383	2	57	9	N	52	1	8			82
09	1770	X	1644	-0-	-126	-0-	1546	2	98	9	N	89	2	8			169
10	1767	X	1673	-0-	-94	-0-	1581	2	92	9	N	84	186	1	2	8	65
11	1650	X	1646	-0-	-4	-0-	1566	2	80	9	N	73	1	8			137
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1616	2	77	9	N	70	2	8			205

TOTAL GAS PROD: 21,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

HALL 23 WELL #: 1 RRCID -> 214548 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12096 - 14110

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
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2350	2	36	9	N	33					110
02	2291	N	2254	-0-	-37	-0-	2211	2	43	9	N	39					149
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2345	2	25	9	N	23					172
04	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	2075	2	24	9	N	22					194
05	2418	N	2106	-0-	-312	-0-	2084	2	22	9	N	20					214
06	2280	N	2001	-0-	-279	-0-	1976	2	25	9	N	23					237
07	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2105	2	44	9	N	40					277
08	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2070	2	21	9	N	19	186	1			110
09	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1935	2	17	9	N	15					125
10	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1940	2	30	9	N	27					152
11	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1910	2	43	9	N	39	1	8			190
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2025	2	12	9	N	11					201

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BRITT RANCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 214969 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12215 - 13016

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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1196	2	18	9	N	16	1	8			195
02	957	N	870	-0-	-87	-0-	855	2	15	9	N	14					209
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	N	17	179	1	1	8	46
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-					46
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1	1	8			46
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					46
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					46
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					46
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	881	2	14	9	N	13	1	8			58
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14					72
11	1020	N	841	-0-	-179	-0-	832	2	9	9	N	8					80
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	898	2	1	9	N	1	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042

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
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					133
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	668	2	53	9	N	48					181
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8					189
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	992	2	34	9	N	31	176	1			44
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	955	2	34	9	N	31					75
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	N	9	1	8			83
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	918	2	17	9	N	15					98
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	894	2	9	9	N	8					106
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	860	2	17	9	N	15					121
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	880	2	20	9	N	18					139
11	870	N	715	-0-	-155	-0-	690	2	25	9	N	23					162
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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

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
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3250	2	73	9	N	66	167	1	2	8	46
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3076	2	62	9	N	56					102
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3249	2	26	9	N	24	2	8			124
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3168	2	54	9	N	49	3	8			170
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3361	2	45	9	N	41	5	8			206
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3162	2	13	9	N	12	1	8			217
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3292	2	41	9	N	37	2	8			252
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3192	2	37	9	N	34	187	1	2	8	97
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3092	2	46	9	N	42	2	8			137
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	N	15	3	8			149
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2797	2	48	9	N	44	156	1	2	8	35
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	N	6	2	8			39

TOTAL GAS PROD: 37,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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

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
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5976	2	69	9	N	63	189	1	3	8	40
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5675	2	55	9	N	50					90
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5999	2	48	9	N	44	5	8			129
04	5850	X	5680	-0-	-170	-0-	5614	2	66	9	N	60	4	8			185
05	6076	X	5550	-0-	-526	-0-	5519	2	31	9	N	28	172	1	5	8	36
06	5910	X	5309	-0-	-601	-0-	5254	2	55	9	N	50	2	8			84
07	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	5379	2	59	9	N	54	4	8			134
08	6045	X	5444	-0-	-601	-0-	5383	2	61	9	N	55	3	8			186
09	5670	X	4809	-0-	-861	-0-	4763	2	46	9	N	42	173	1	1	8	54
10	5549	X	4821	-0-	-728	-0-	4771	2	50	9	N	45	2	8			97
11	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4726	2	35	9	N	32					129
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6498	2	43	9	N	39	3	8			165

TOTAL GAS PROD: 66,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5382	-0-	-663	-0-	5380	2	2	9	N	2					154
02	5655	X	101	-0-	-5554	-0-	101	2			N	-0-					154
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					154
04	5310	X	2522	-0-	-2788	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			154
05	5394	X	1746	-0-	-3648	-0-	1743	2	3	9	N	3	1	8			156
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	117	1			47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4192	-0-	-954	-0-	4192	2			N	-0-					34
02	4785	X	4180	-0-	-605	-0-	4180	2			N	-0-					34
03	4929	X	590	-0-	-4339	-0-	590	2			N	-0-					34
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8431	2	7	9	N	6					40
05	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	4331	2			N	-0-					40
06	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2			N	-0-					40
07	4526	X	3726	-0-	-800	-0-	3726	2			N	-0-					40
08	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					40
09	4380	X	3414	-0-	-966	-0-	3414	2			N	-0-					40
10	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	3450	2			N	-0-					40
11	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	3169	2			N	-0-					40
12	3596	X	2665	-0-	-931	-0-	2665	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 45,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRITT 5 WELL #: 3 RRCID -> 219131 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12208 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3314	2	78	9	N	71	182	1	2	8	29
02	3132	X	3071	-0-	-61	-0-	2996	2	75	9	N	68					97
03	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2909	2	66	9	N	60	3	8			154
04	3240	X	2564	-0-	-676	-0-	2514	2	50	9	N	45	1	8			198
05	3348	X	2804	-0-	-544	-0-	2716	2	88	9	N	80	1	8			277
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2864	2	25	9	N	23	160	1	1	8	139
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3077	2	33	9	N	30	2	8			167
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3103	2	19	9	N	17	1	8			183
09	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2708	2	12	9	N	11	1	8			193
10	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2458	2	68	9	N	62	190	1	2	8	63
11	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	2509	2	40	9	N	36	1	8			98
12	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	2444	2	35	9	N	32	2	8			128

TOTAL GAS PROD: 34,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1868	-0-	-2720	-0-		1805	2	63	9	N	57					100
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-		4941	2	163	9	N	148	186	1			62
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-		5719	2	110	9	N	100	2	8			160
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-		4883	2	94	9	N	85	174	1	1	8	70
05	4712	X	4641	-0-	-71	-0-		4574	2	67	9	N	61	1	8			130
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-		6032	2	87	9	N	79	2	8			207
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-		4978	2	177	9	N	161	185	1	2	8	181
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-		4876	2	76	9	N	69	182	1	1	8	67
09	4380	X	4294	-0-	-86	-0-		4237	2	57	9	N	52	1	8			118
10	4526	X	4114	-0-	-412	-0-		3986	2	128	9	N	116	2	8			232
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-		4575	2	96	9	N	87	179	1			140
12	5146	X	4596	-0-	-550	-0-		4482	2	114	9	N	104	2	8			242

TOTAL GAS PROD: 56,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

LEGG 6 WELL #: 4 RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1815	-0-	-789	-0-		1764	2	51	9	N	46	180	1			78
02	2320	N	2001	-0-	-319	-0-		1972	2	29	9	N	26					104
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-		2289	2	26	9	N	24	1	8			127
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-		2434	2	14	9	N	13					140
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-		2206	2	4	9	N	4	1	8			143
06	2250	N	2026	-0-	-224	-0-		1960	2	66	9	N	60	1	8			202
07	2542	N	1906	-0-	-636	-0-		1845	2	61	9	N	55	192	1	2	8	63
08	2201	N	1990	-0-	-211	-0-		1936	2	54	9	N	49	1	8			111
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-		2004	2	37	9	N	34					145
10	1891	N	1890	-0-	-1	-0-		1846	2	44	9	N	40	1	8			184
11	1920	N	1782	-0-	-138	-0-		1756	2	26	9	N	24					208
12	2108	N	1675	-0-	-433	-0-		1650	2	25	9	N	23	1	8			230

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4721	-0-	1621	1621		4528	2	193	9	N	175					272
02	2900	N	4792	-0-	1892	3513		4604	2	188	9	N	171	193	1			250
03	3100	N	3654	-0-	554	4067		3529	2	125	9	N	114	194	1	1	8	169
04	6941	X	2874	-0-	-4067	-0-		2794	2	80	9	N	73					242
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-		3278	2	72	9	N	65	180	1			127
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-		2654	2	58	9	N	53					180
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-		2808	2	43	9	N	39	164	1	1	8	54
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-		2884	2	61	9	N	55					109
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-		2590	2	73	9	N	66					175
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-		2537	2	59	9	N	54	184	1	1	8	44
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-		2179	2	44	9	N	40					84
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-		2454	2	45	9	N	41					125

TOTAL GAS PROD: 37,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELMORE 32 WELL #: 8 RRCID -> 225231 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4008	2	107	9	N	97					306
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8443	2	176	9	N	160	186	1			280
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8111	2	114	9	N	104	195	1	2	8	187
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6705	2	94	9	N	85	182	1	6	8	84
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8740	2	132	9	N	120	3	8			201
06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	6994	2	111	9	N	101	176	1	1	8	125
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7013	2	105	9	N	95	162	1	2	8	56
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7095	2	109	9	N	99	2	8			153
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6769	2	73	9	N	66	190	1	1	8	28
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6970	2	109	9	N	99	2	8			125
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7229	2	108	9	N	98	171	1			52
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	7983	2	122	9	N	111	3	8			160

TOTAL GAS PROD: 87,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	4333	2	59	9	N	54					197
02	4495	X	3833	-0-	-662	-0-	3833	2			N	-0-					197
03	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	4594	2	3	9	N	3	1	8			199
04	4440	X	3833	-0-	-607	-0-	3813	2	20	9	N	18					217
05	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3712	2	69	9	N	63	2	8			278
06	4440	X	4017	-0-	-423	-0-	3962	2	55	9	N	50	195	1	1	8	132
07	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	4142	2	80	9	N	73					205
08	4588	X	4026	-0-	-562	-0-	3947	2	79	9	N	72	175	1			102
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4144	2	90	9	N	82					184
10	4216	X	3957	-0-	-259	-0-	3901	2	56	9	N	51					235
11	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	3815	2	86	9	N	78					313
12	4371	X	4323	-0-	-48	-0-	4275	2	48	9	N	44	196	1			161

TOTAL GAS PROD: 49,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					180
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					180
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					180
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	199	2	74	9	N	67					247
07	3100	N	3729	-0-	629	629	3723	2	6	9	N	5	1	8			251
08	3100	N	3905	-0-	805	1434	3804	2	101	9	N	92	186	1			157
09	3000	N	3639	-0-	639	2073	3534	2	105	9	N	95					252
10	5379	X	3306	-0-	-2073	-0-	3255	2	51	9	N	46	175	1			123
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2683	2	80	9	N	73					196
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2391	2	48	9	N	44					240

TOTAL GAS PROD: 20,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4573	2	127	9	N	115	1	8			286
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4456	2	66	9	N	60	199	1			147
03	4185	X	183	-0-	-4002	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			147
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4869	2	131	9	N	119	195	1	4	8	67
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7674	2	147	9	N	134	6	8			195
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6706	2	131	9	N	119	195	1	1	8	118
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8085	2	184	9	N	167					285
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5140	2	118	9	N	107	176	1			216
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5036	2	86	9	N	78	186	1			108
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5002	2	119	9	N	108	1	8			215
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5044	2	99	9	N	90	193	1	2	8	110
12	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	5115	2	118	9	N	107					217

TOTAL GAS PROD: 63,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4467	2	96	9	N	87	344	1	2	8	89
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4086	2	29	9	N	26					115
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3873	2	53	9	N	48	2	8			161
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4691	2	68	9	N	62	178	1	1	8	44
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4434	2	78	9	N	71	3	8			112
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3770	2	44	9	N	40	1	8			151
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4544	2	62	9	N	56					207
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2953	2	9	9	N	8	182	1			33
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4242	2	70	9	N	64					97
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2879	2	11	9	N	10					107
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4557	2	68	9	N	62					169
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3322	2	103	9	N	94					263

TOTAL GAS PROD: 48,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					185
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					185
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					185
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4244	2	15	9	N	14					199
05	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	4061	2	8	9	N	7	2	8			204
06	4320	X	3756	-0-	-564	-0-	3743	2	13	9	N	12	1	8			215
07	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	3764	2	41	9	N	37					252
08	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4285	2	17	9	N	15	196	1			71
09	4260	X	3799	-0-	-461	-0-	3789	2	10	9	N	9					80
10	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	4012	2	36	9	N	33					113
11	4170	X	3923	-0-	-247	-0-	3923	2			N	-0-					113
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3384	2	28	9	N	25					138

TOTAL GAS PROD: 48,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4843	2	124	9	N	113	394	1	1	8	147
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4679	2	107	9	N	97					244
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4785	2	101	9	N	92	197	1	1	8	138
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4595	2	117	9	N	106					244
05	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	4289	2	70	9	N	64	1	8			307
06	4560	X	3948	-0-	-612	-0-	3928	2	20	9	N	18	185	1			140
07	4712	X	3991	-0-	-721	-0-	3970	2	21	9	N	19					159
08	4712	X	3952	-0-	-760	-0-	3924	2	28	9	N	25					184
09	4560	X	3697	-0-	-863	-0-	3675	2	22	9	N	20					204
10	4371	X	3732	-0-	-639	-0-	3689	2	43	9	N	39	199	1			44
11	3960	X	3521	-0-	-439	-0-	3470	2	51	9	N	46					90
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4325	2	42	9	N	38					128

TOTAL GAS PROD: 50,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3233	-0-	-2130	-0-	3157	2	76	9	N	69	181	1			145
02	4582	X	2698	-0-	-1884	-0-	2641	2	57	9	N	52					197
03	4340	X	105	-0-	-4235	-0-	101	2	4	9	N	4	172	1	1	8	28
04	4200	X	912	-0-	-3288	-0-	890	2	22	9	N	20	1	8			47
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4487	2	105	9	N	95	10	8			132
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6070	2	161	9	N	146	191	1	9	8	78
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7633	2	194	9	N	176	1	8			253
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7194	2	184	9	N	167	181	1			239
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6440	2	118	9	N	107	179	1			167
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6516	2	160	9	N	145					312
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7313	2	143	9	N	130	195	1			247
12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7967	2	167	9	N	152	188	1			211

TOTAL GAS PROD: 61,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7238	-0-	-605	-0-	7097	2	141	9	N	128	1	8			150
02	7337	X	6283	-0-	-1054	-0-	6218	2	65	9	N	59	184	1			25
03	7130	X	6588	-0-	-542	-0-	6499	2	89	9	N	81	1	8			105
04	6990	X	6418	-0-	-572	-0-	6330	2	88	9	N	80	1	8			184
05	7223	X	6150	-0-	-1073	-0-	6106	2	44	9	N	40	191	1	2	8	31
06	5910	X	5867	-0-	-43	-0-	5806	2	61	9	N	55					86
07	6107	X	6062	-0-	-45	-0-	5986	2	76	9	N	69	2	8			153
08	6107	X	6017	-0-	-90	-0-	5945	2	72	9	N	65	176	1	1	8	41
09	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5675	2	85	9	N	77	1	8			117
10	6107	X	5742	-0-	-365	-0-	5664	2	78	9	N	71	2	8			186
11	5880	X	5427	-0-	-453	-0-	5375	2	52	9	N	47					233
12	6076	X	5368	-0-	-708	-0-	5296	2	72	9	N	65	168	1	1	8	129

TOTAL GAS PROD: 72,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	4541	2	83	9	N	75	2	8			185
02	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	3878	2	79	9	N	72	177	1			80
03	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	3463	2	79	9	N	72	3	8			149
04	4684	X	4684	-0-		-0-	-0-	4648	2	36	9	N	33	5	8			177
05	5398	X	5398	-0-		-0-	-0-	5339	2	59	9	N	54	178	1	7	8	46
06	6177	X	6177	-0-		-0-	-0-	6123	2	54	9	N	49	6	8			89
07	6969	X	6969	-0-		-0-	-0-	6901	2	68	9	N	62	7	8			144
08	8552	X	8552	-0-		-0-	-0-	8491	2	61	9	N	55	8	8			191
09	8946	X	8946	-0-		-0-	-0-	8902	2	44	9	N	40	166	1	4	8	61
10	8664	X	8664	-0-		-0-	-0-	8629	2	35	9	N	32	6	8			87
11	5034	X	5034	-0-		-0-	-0-	4992	2	42	9	N	38					125
12	4423	X	4423	-0-		-0-	-0-	4392	2	31	9	N	28					153

TOTAL GAS PROD: 70,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

GRAYSON 22 WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84444	X	63730	-0-		-20714	-0-	61596	2	2134	9	N	1940	1931	1	7	8	306
02	74675	X	57718	-0-		-16957	-0-	55790	2	1928	9	N	1753	1741	1			318
03	76322	X	11853	-0-		-64469	-0-	11432	2	421	9	N	383	593	1	2	8	106
04	68700	X	20994	-0-		-47706	-0-	20277	2	717	9	N	652	562	1	22	8	174
05	67208	X	23922	-0-		-43286	-0-	23053	2	869	9	N	790	757	1	28	8	179
06	58500	X	31074	-0-		-27426	-0-	30110	2	964	9	N	876	747	1	18	8	290
07	60450	X	46604	-0-		-13846	-0-	45296	2	1308	9	N	1189	1165	1	4	8	310
08	27348	X	27348	-0-		-0-	-0-	26517	2	831	9	N	755	586	1	1	8	478
09	31080	X	26181	-0-		-4899	-0-	25166	2	1015	9	N	923	966	1			435
10	46593	X	25898	-0-		-20695	-0-	25066	2	832	9	N	756	751	1			440
11	45090	X	25165	-0-		-19925	-0-	24385	2	780	9	N	709	795	1	1	8	353
12	27404	X	21914	-0-		-5490	-0-	21207	2	707	9	N	643	386	1			610

TOTAL GAS PROD: 382,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,369

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	206770	X	158621	-0-		-48149	-0-	152964	2	5657	9	N	5143	4620	1	42	8	481
03	221030	X	160682	-0-		-60348	-0-	155042	2	5640	9	N	5127	4971	1	37	8	600
04	213900	X	122432	-0-		-91468	-0-	118442	2	3990	9	N	3627	3625	1	24	8	578
05	221030	X	95166	-0-		-125864	-0-	92013	2	3153	9	N	2866	2893	1	25	8	526
06	213900	X	101288	-0-		-112612	-0-	98360	2	2928	9	N	2662	3080	1	25	8	83
07	221030	X	70969	-0-		-150061	-0-	68798	2	2171	9	N	1974	1808	1	17	8	232
08	221030	X	71746	-0-		-149284	-0-	69616	2	2130	9	N	1936	1831	1	8	8	329
09	213900	X	64655	-0-		-149245	-0-	62803	2	1852	9	N	1684	1685	1	7	8	321
10	221030	X	61738	-0-		-159292	-0-	59805	2	1933	9	N	1757	1781	1	10	8	287
11	213900	X	55743	-0-		-158157	-0-	53993	2	1750	9	N	1591	1624	1	2	8	252
12	221030	X	45710	-0-		-175320	-0-	44325	2	1385	9	N	1259	1355	1	6	8	150

TOTAL GAS PROD: 1,008,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,626

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		34728	-0-	34728	34728	32781	2	1947	9	N	1770	26	8			1744
04	SHUT IN		496534	-0-	496534	531262	462248	2	34286	9	N	31169	31930	1	214	8	769
05	882140	X	350878	-0-	-531262	-0-	328271	2	22607	9	N	20552	20168	1	120	8	1033
06	249385	X	249385	-0-	-0-	-0-	234017	2	15368	9	N	13971	14115	1	54	8	835
07	184904	X	184904	-0-	-0-	-0-	173262	2	11642	9	N	10584	10461	1	29	8	929
08	182631	X	182631	-0-	-0-	-0-	172381	2	10250	9	N	9318	9007	1	31	8	1209
09	153688	X	153688	-0-	-0-	-0-	145278	2	8410	9	N	7645	7443	1	21	8	1390
10	145737	X	145737	-0-	-0-	-0-	137467	2	8270	9	N	7518	8083	1	12	8	813
11	115740	X	114746	-0-	-994	-0-	108960	2	5786	9	N	5260	5060	1	4	8	1009
12	119598	X	112715	-0-	-6883	-0-	106302	2	6413	9	N	5830	5975	1	10	8	854

TOTAL GAS PROD: 2,025,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,617

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	72851	X	72851	-0-	-0-	-0-	69610	2	3241	9	N	2946	2756	1			190
03	75764	X	54745	-0-	-21019	-0-	52073	2	2672	9	N	2429	2182	1			437
04	73320	X	42544	-0-	-30776	-0-	40686	2	1858	9	N	1689	1809	1	9	8	308
05	75764	X	36756	-0-	-39008	-0-	35130	2	1626	9	N	1478	1532	1	11	8	243
06	73320	X	30455	-0-	-42865	-0-	29150	2	1305	9	N	1186	1078	1	10	8	341
07	75764	X	32084	-0-	-43680	-0-	30862	2	1222	9	N	1111	1244	1	11	8	197
08	75764	X	25696	-0-	-50068	-0-	24630	2	1066	9	N	969	1078	1	5	8	83
09	73320	X	21616	-0-	-51704	-0-	20700	2	916	9	N	833	680	1	3	8	233
10	75764	X	19824	-0-	-55940	-0-	19006	2	818	9	N	744	701	1	4	8	272
11	73320	X	9711	-0-	-63609	-0-	9292	2	419	9	N	381	541	1	1	8	111
12	75764	X	13040	-0-	-62724	-0-	12490	2	550	9	N	500	361	1	1	8	249

TOTAL GAS PROD: 359,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		14234	-0-	14234	14234	12494	2	1740	9	N	1582	850	1	50	8	682
06	SHUT IN		70085	-0-	70085	84319	64061	2	6024	9	N	5476	5268	1	28	8	862
07	177202	X	92883	-0-	-84319	-0-	85965	2	6918	9	N	6289	6669	1	17	8	465
08	95573	X	79328	-0-	-16245	-0-	73969	2	5359	9	N	4872	4960	1	12	8	365
09	92490	X	66578	-0-	-25912	-0-	61961	2	4617	9	N	4197	4052	1	7	8	503
10	95573	X	59180	-0-	-36393	-0-	55513	2	3667	9	N	3334	3500	1	7	8	330
11	92490	X	49124	-0-	-43366	-0-	46067	2	3057	9	N	2779	2713	1	7	8	389
12	95573	X	38534	-0-	-57039	-0-	36107	2	2427	9	N	2206	2088	1	4	8	503

TOTAL GAS PROD: 469,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,735

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 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
01	2189	N	617	-0-	-1572	-0-	52	1	565	3	N	-0-					67
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	45					112
							50	9									
03	3069	X	593	-0-	-2476	-0-	39	1	519	3	N	32					144
							35	9									
04	2970	X	589	-0-	-2381	-0-	565	3	24	9	N	22					166
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4760	3	18	9	N	16					182
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4701	3	28	9	N	25					207
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10	9	N	9	152	1			64
08	3069	X	631	-0-	-2438	-0-	631	3			N	-0-					64
09	2970	X	639	-0-	-2331	-0-	639	3			N	-0-					64
10	3069	X	623	-0-	-2446	-0-	623	3			N	-0-					64
11	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	605	3	12	9	N	11					75
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 18,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2982	-0-	-2133	-0-	252	1	2712	3	N	16					120
							18	9									
02	4785	X	4074	-0-	-711	-0-	339	1	3648	3	N	79					199
							87	9									
03	8215	X	2588	-0-	-5627	-0-	176	1	2343	3	N	63	190	1			72
							69	9									
04	7950	X	3254	-0-	-4696	-0-	3197	3	57	9	N	52					124
05	8215	X	3499	-0-	-4716	-0-	3342	3	157	9	N	143					267
06	4200	X	3091	-0-	-1109	-0-	3052	3	39	9	N	35	170	1			132
07	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	3595	3	127	9	N	115					247
08	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3358	3	3	9	N	3					250
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3305	3	158	9	N	144	179	1			215
10	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2953	3	11	9	N	10					225
11	3600	X	2199	-0-	-1401	-0-	2199	3			N	-0-					225
12	3720	X	2838	-0-	-882	-0-	2836	3	2	9	N	2					227

TOTAL GAS PROD: 38,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	543895	X	79125	-0-	-464770	-0-	4172	1	71675	3	N	2980	3152	1			643
							3278	9									
02	508805	X	60860	-0-	-447945	-0-	4683	1	53860	3	N	2106	2406	1			343
							2317	9									
03	543895	X	62706	-0-	-481189	-0-	4253	1	56505	3	N	1771	1909	1			205
							1948	9									
04	526350	X	74747	-0-	-451603	-0-	72275	3	2472	9	N	2247	2177	1			275
05	543895	X	72042	-0-	-471853	-0-	69887	3	2155	9	N	1959	1756	1			478
06	526350	X	41264	-0-	-485086	-0-	40091	3	1173	9	N	1066	1365	1			179
07	543895	X	36105	-0-	-507790	-0-	35233	3	872	9	N	793	731	1			241
08	543895	X	34995	-0-	-508900	-0-	34285	3	710	9	N	645	716	1			170
09	526350	X	33156	-0-	-493194	-0-	35	1	32162	3	N	872	730	1			312
							959	9									
10	543895	X	31317	-0-	-512578	-0-	153	1	30292	3	N	793	719	1			386
							872	9									
11	41250	X	28915	-0-	-12335	-0-	112	1	27936	3	N	788	918	1			256
							867	9									
12	36115	X	29500	-0-	-6615	-0-	28687	3	813	9	N	739	545	1			450

TOTAL GAS PROD: 584,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,759

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13680 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		44576	-0-	44576	44576	4037	1	40376	3	N	148					148
							163	9									
03	0		30880	-0-	30880	75456	2331	1	28322	3	N	206	191	1			163
							227	9									
04	0		36037	-0-	36037	111493	435	1	35558	3	N	40					203
							44	9									
05	0		26197	-0-	26197	137690	435	1	25653	3	N	99					302
							109	9									
06	0		24919	-0-	24919	162609	410	1	24456	3	N	48	177	1			173
							53	9									
07	188998	X	26389	-0-	-162609	-0-	460	1	25870	3	N	54					227
							59	9									
08	173879	X	24286	-0-	-149593	-0-	455	1	23819	3	N	11	171	1			67
							12	9									
09	168270	X	23218	-0-	-145052	-0-	430	1	22737	3	N	46					113
							51	9									
10	173879	X	22358	-0-	-151521	-0-	460	1	21850	3	N	44					157
							48	9									
11	168270	X	20680	-0-	-147590	-0-	440	1	20187	3	N	48					205
							53	9									
12	173879	X	17405	-0-	-156474	-0-	455	1	16919	3	N	28					233
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 296,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRITT -9- WELL #: RRCID -> 123177 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11586 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
REED WELL #: 2 RRCID -> 127626 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12432 - 12506

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	682	N	316	-0-	-366	-0-	297	2	19	9	N	17					198
02	783	N	669	-0-	-114	-0-	648	2	21	9	N	19					217
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					217
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	12	7			205
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					205
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					205
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					205
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					205
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					205
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-	176	1			29
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					29
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMAHAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 218834 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11904 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	14762	2	880	9	N	800	364	1	6	8	867
02	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	12701	2	615	9	N	559	901	1			525
03	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12488	2	497	9	N	452	303	1	3	8	671
04	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	14747	2	470	9	N	427	173	1	18	8	907
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14218	2	435	9	N	395	498	1	5	8	799
06	15060	X	13557	-0-	-1503	-0-	13283	2	274	9	N	249	340	1	2	8	706
07	15562	X	13200	-0-	-2362	-0-	12831	2	369	9	N	335	511	1	6	8	524
08	15562	X	11968	-0-	-3594	-0-	11586	2	382	9	N	347	510	1	7	8	354
09	15060	X	12319	-0-	-2741	-0-	11881	2	438	9	N	398	4	8			748
10	14663	X	10012	-0-	-4651	-0-	1175	1	8732	2	N	95	387	1	8	8	448
							105	9									
11	13560	X	11101	-0-	-2459	-0-	1277	1	9454	2	N	336	189	1	19	8	576
							370	9									
12	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1213	1	13382	2	N	539	375	1	11	8	729
							593	9									

TOTAL GAS PROD: 159,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,932

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357210	X	79025	-0-	-278185	-0-	74416	2	4609	9	N	4190	5488	1	26	8	1027
02	42750	X	-0-	-0-	-42750	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,190

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14428 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		389840	-0-	389840	2057045	389392	2	448	9	N	407	345	1	73	8	268
02	0		266548	-0-	266548	2323593	266116	2	432	9	N	393	324	1			337
03	0		224170	-0-	224170	2547763	223860	2	310	9	N	282	348	1	43	8	228
04	0		187393	-0-	187393	2735156	186980	2	413	9	N	375	175	1	161	8	267
05	0		161525	-0-	161525	2896681	161247	2	278	9	N	253	161	1	46	8	313
06	0		135656	-0-	135656	3032337	135418	2	238	9	N	216	170	1	15	8	344
07	0	Z	123860	-0-	123860	3156197	123640	2	220	9	N	200	346	1	36	8	162
08	0	Z	112994	-0-	112994	3269191	112778	2	216	9	N	196	173	1	38	8	147
09	0	Z	102532	-0-	102532	3371723	102355	2	177	9	N	161	15	8			293
10	0	Z	100156	-0-	100156	3471879	310	1	99671	2	N	159	362	1	8	8	82
							175	9									
11	0	Z	91234	-0-	91234	3563113	610	1	90481	2	N	130	10	8			202
							143	9									
12	0	Z	78698	-0-	78698	3641811	521	1	78072	2	N	95	176	1	4	8	117
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 1,974,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,867

MCMAHAN 22 SL 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263271	X	263271	-0-	-0-	-0-	259443	2	3828	9	N	3480	3534	1	2	8	971
03	304399	X	304399	-0-	-0-	-0-	301420	2	2979	9	N	2708	2819	1	30	8	830
04	283739	X	283739	-0-	-0-	-0-	279889	2	3850	9	N	3500	3480	1	117	8	733
05	308901	X	308901	-0-	-0-	-0-	305743	2	3158	9	N	2871	2707	1	59	8	838
06	278309	X	278309	-0-	-0-	-0-	275846	2	2463	9	N	2239	2578	1	35	8	464
07	246995	X	246995	-0-	-0-	-0-	244621	2	2374	9	N	2158	2092	1	84	8	446
08	213575	X	213575	-0-	-0-	-0-	211518	2	2057	9	N	1870	1858	1	82	8	376
09	180219	X	180219	-0-	-0-	-0-	178228	2	1991	9	N	1810	1506	1	40	8	640
10	250201	X	250201	-0-	-0-	-0-	620	1	247748	2	N	1666	1486	1	35	8	785
							1833	9									
11	149085	X	149085	-0-	-0-	-0-	844	1	146576	2	N	1514	1668	1	26	8	605
							1665	9									
12	140483	X	140483	-0-	-0-	-0-	872	1	138155	2	N	1324	1304	1	14	8	611
							1456	9									

TOTAL GAS PROD: 2,619,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
BRITT -7- WELL #: 1 RRCID -> 086356 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12354 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	215	2	32	9	N	29					145
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	208	2	40	9	N	36	166	1			15
03	310 N	136	-0-	-174	-0-	111	2	25	9	N	23					38
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	172	2	79	9	N	72					110
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	203	2	1	9	N	1					111
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	2	6	9	N	5					116
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1	9	N	1	104	1			13
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	253	2	8	9	N	7					20
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	N	7					27
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5					32
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	232	2	10	9	N	9					41
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	125	2	65	9	N	59					100

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					55
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	402	2			N	-0-					55
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	436	2	25	9	N	23					78
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					78
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					78
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					78
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					78
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					78
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					78
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					78
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					78
12	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT, DAVID WELL #: 106 RRCID -> 124636 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12196 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					112
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-					112
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					112
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					112
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					112
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					112
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT, THOMAS WELL #: 106 RRCID -> 126074 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12244 - 12750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					101
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					101
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					101
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	305	2	86	9	N	78					179
05	558	N	175	-0-	-383	-0-	133	2	42	9	N	38					217
06	390	N	151	-0-	-239	-0-	151	2			N	-0-	198	1			19
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					19
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					19
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	292	2	97	9	N	88					107
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					107
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT -9- WELL #: 2 RRCID -> 126214 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12455 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT -10- WELL #: 2 RRCID -> 126499 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 12390

01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					94
02	1392	N	71	-0-	-1321	-0-	71	2			N	-0-					94
03	1178	N	309	-0-	-869	-0-	309	2			N	-0-					94
04	1620	N	455	-0-	-1165	-0-	455	2			N	-0-					94
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					94
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					94
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					94
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-	77	1			17
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					17
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					17
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					17
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	372	N	301	-0-	-71	-0-	167	2	134	9	N	122					209
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	725	2	101	9	N	92	204	1			97
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1102	2	141	9	N	128					225
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1271	2	133	9	N	121	200	1			146
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1323	2	144	9	N	131	184	1			93
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1340	2	114	9	N	104					197
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1343	2	113	9	N	103	187	1			113
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1228	2	84	9	N	76	96	1			93
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1103	2	53	9	N	48	98	1			43
10	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1000	2	69	9	N	63					106
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	930	2	53	9	N	48					154
12	1116	N	952	-0-	-164	-0-	810	2	142	9	N	129	200	1			83

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					32
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1482	2	14	9	N	13					45
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					45
04	750	N	337	-0-	-413	-0-	337	2			N	-0-					45
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					45
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	672	2	50	9	N	45					90
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	N	8					98
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	687	2	1	9	N	1	52	1			47
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					47
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					47
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					47
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 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
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1014	2	52	9	N	47	199	1			38
02	1015	N	1012	-0-	-3	-0-	965	2	47	9	N	43					81
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	912	2	89	9	N	81					162
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	950	2	13	9	N	12					174
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1004	2	25	9	N	23					197
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	951	2	62	9	N	56	197	1			56
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1036	2	54	9	N	49					105
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1017	2	46	9	N	42	109	1			38
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1025	2	52	9	N	47					85
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1038	2	53	9	N	48					133
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1029	2	53	9	N	48					181
12	1116	N	848	-0-	-268	-0-	807	2	41	9	N	37					218

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					129
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	2	14	9	N	13					142
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	N	10					152
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1883	2	276	9	N	251	201	1			202
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1477	2	107	9	N	97	200	1			99
06	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	1467	2	77	9	N	70					169
07	2232	N	1523	-0-	-709	-0-	1428	2	95	9	N	86	198	1			57
08	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1427	2	116	9	N	105					162
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1338	2	163	9	N	148	185	1			125
10	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1063	2	76	9	N	69					194
11	1500	N	1098	-0-	-402	-0-	1087	2	11	9	N	10					204
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1481	2	30	9	N	27	203	1			28

TOTAL GAS PROD: 17,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	428	-0-	-750	-0-	428	3			N	-0-					163
02	522	N	402	-0-	-120	-0-	402	3			N	-0-					163
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					163
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					163
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					163
06	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	3			N	-0-					163
07	713	N	461	-0-	-252	-0-	455	3	6	9	N	5					168
08	527	N	28	-0-	-499	-0-	28	3			N	-0-	123	1			45
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-					45
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	3			N	-0-					45
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1233	3	205	9	N	186					231
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BRITT RANCH WELL #: 104 RRCID -> 182388 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1550	N	919	-0-	-631	-0-	919	2			N	-0-					211
02	986	N	924	-0-	-62	-0-	879	2	45	9	N	41					252
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	479	2	47	9	N	43	186	1			109
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	816	2	75	9	N	68					177
05	992	N	735	-0-	-257	-0-	699	2	36	9	N	33					210
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23	9	N	21					231
07	930	N	803	-0-	-127	-0-	780	2	23	9	N	21	181	1			71
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	864	2	78	9	N	71					142
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	831	2	57	9	N	52	98	1			96
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	2	45	9	N	41					137
11	3000	N	3350	-0-	350	350	3274	2	76	9	N	69					206
12	1592	N	1242	-0-	-350	-0-	1242	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 13,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

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
01	3242	X	1544	-0-	-1698	-0-	1526	2	18	9	N	16					76
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3425	2	186	9	N	169	192	1			53
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3094	2	62	9	N	56					109
04	1380	X	1160	-0-	-220	-0-	1131	2	29	9	N	26					135
05	1426	X	1180	-0-	-246	-0-	1137	2	43	9	N	39					174
06	1380	X	1067	-0-	-313	-0-	995	2	72	9	N	65	184	1			55
07	1426	X	943	-0-	-483	-0-	929	2	14	9	N	13					68
08	1426	X	883	-0-	-543	-0-	855	2	28	9	N	25	81	1			12
09	1170	X	747	-0-	-423	-0-	744	2	3	9	N	3					15
10	1178	X	720	-0-	-458	-0-	669	2	51	9	N	46					61
11	1080	X	634	-0-	-446	-0-	582	2	52	9	N	47					108
12	775	N	432	-0-	-343	-0-	422	2	10	9	N	9					117

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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

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
01	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	3744	2	18	9	N	16					218
02	4002	X	3408	-0-	-594	-0-	3384	2	24	9	N	22					240
03	4278	X	3647	-0-	-631	-0-	3632	2	15	9	N	14	172	1			82
04	4140	X	3665	-0-	-475	-0-	3613	2	52	9	N	47					129
05	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	3650	2	145	9	N	132					261
06	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	3398	2	2	9	N	2					263
07	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	3661	2	120	9	N	109	183	1			189
08	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	3597	2	28	9	N	25	146	1			68
09	3660	X	3389	-0-	-271	-0-	3364	2	25	9	N	23					91
10	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3400	2	123	9	N	112					203
11	3660	X	3143	-0-	-517	-0-	3143	2			N	-0-					203
12	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	2997	2	66	9	N	60	202	1			61

TOTAL GAS PROD: 42,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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

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
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					113
02	754	N	534	-0-	-220	-0-	534	3			N	-0-					113
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					113
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					113
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					113
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					113
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					113
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-	80	1			33
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					33
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					33
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					33
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT 7 WELL #: 5 RRCID -> 213214 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12207 - 12768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3756	-0-	-1638	-0-	3687	2	69	9	N	63					142
02	4727	X	3209	-0-	-1518	-0-	3201	2	8	9	N	7					149
03	4526	X	3190	-0-	-1336	-0-	3062	2	128	9	N	116					265
04	4380	X	3010	-0-	-1370	-0-	2974	2	36	9	N	33	201	1			97
05	4154	X	3021	-0-	-1133	-0-	2974	2	47	9	N	43					140
06	3630	X	2917	-0-	-713	-0-	2831	2	86	9	N	78					218
07	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3095	2	54	9	N	49	181	1			86
08	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	3035	2	58	9	N	53	73	1			66
09	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2792	2	32	9	N	29					95
10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3028	2	89	9	N	81					176
11	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	2720	2	45	9	N	41					217
12	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2927	2			N	-0-	195	1			22

TOTAL GAS PROD: 36,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

BRITT 7 WELL #: 6 RRCID -> 213376 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12132 - 12783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	2759	2	95	9	N	86					256
02	3045	X	2480	-0-	-565	-0-	2422	2	58	9	N	53					309
03	3255	X	2862	-0-	-393	-0-	2839	2	23	9	N	21	199	1			131
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2812	2	177	9	N	161	198	1			94
05	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2469	2	46	9	N	42					136
06	2760	X	1916	-0-	-844	-0-	1844	2	72	9	N	65					201
07	3100	X	1840	-0-	-1260	-0-	1798	2	42	9	N	38					239
08	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2908	2	69	9	N	63	188	1			114
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2993	2	173	9	N	157	97	1			174
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3050	2	144	9	N	131					305
11	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	2704	2	68	9	N	62	193	1			174
12	3286	X	2774	-0-	-512	-0-	2685	2	89	9	N	81	201	1			54

TOTAL GAS PROD: 32,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4055	2	28	9	N	25					211
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3629	2	121	9	N	110					321
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3739	2	2	9	N	2	183	1			140
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					140
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4008	2	58	9	N	53					193
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3887	2	50	9	N	45					238
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3842	2	43	9	N	39	184	1			93
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					93
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3730	2	18	9	N	16					109
10	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	2			N	-0-					109
11	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	3642	2	77	9	N	70					179
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3569	2	10	9	N	9	175	1			13

TOTAL GAS PROD: 46,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					82
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6015	2	39	9	N	35					117
03	6231	X	5529	-0-	-702	-0-	5485	2	44	9	N	40					157
04	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	5802	2	72	9	N	65					222
05	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	5738	2	63	9	N	57					279
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5855	2	92	9	N	84	178	1			185
07	6014	X	5888	-0-	-126	-0-	5823	2	65	9	N	59	181	1			63
08	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	5723	2			N	-0-					63
09	5820	X	5580	-0-	-240	-0-	5580	2			N	-0-					63
10	6014	X	5551	-0-	-463	-0-	5485	2	66	9	N	60					123
11	5820	X	5250	-0-	-570	-0-	5173	2	77	9	N	70					193
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4971	2	11	9	N	10	183	1			20

TOTAL GAS PROD: 68,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	10 4	1 9	3830	2	N	4					166
02	3944	X	3580	-0-	-364	-0-	10 6	1 9	3564	2	N	5					171
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	10 11	1 9	4019	2	N	10					181
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	3853	2	N	7					188
05	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	10 3	1 9	3827	2	N	3					191
06	3840	X	3699	-0-	-141	-0-	10 7	1 9	3682	2	N	6					197
07	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	10 9	1 9	3881	2	N	8					205
08	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	10 9	1 9	3801	2	N	8					213
09	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	10 3	1 9	3616	2	N	3					216
10	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	10	1	3883	2	N	-0-					216
11	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	10	1	3727	2	N	-0-					216
12	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	10 4	1 9	3723	2	N	4					220

TOTAL GAS PROD: 45,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SANTA FE WELL #: 2110 RRCID -> 160539 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8224 - 8438

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	31	1	964	2	N	-0-					-0-
02	957	N	929	-0-	-28	-0-	29	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	929	-0-	-156	-0-	31	1	898	2	N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		146	-0-	146	243	31	1	115	2	N	-0-					136
02	14B2 EXT		81	-0-	81	324	29	1	52	2	N	-0-					136
03	14B2 EXT		87	-0-	87	411	31	1	56	2	N	-0-					136
04	14B2 EXT		401	-0-	401	812	401	2			N	-0-	41	7			95
05	14B2 EXT		343	-0-	343	1155	343	2			N	-0-					95
06	14B2 EXT		338	-0-	338	1493	338	2			N	-0-					95
07	1825	X	332	-0-	-1493	-0-	332	2			N	-0-					95
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					95
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					95
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					95
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					95
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 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
01	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	31	1	2246	2	N	1					183
							1	9									
02	2175	N	2164	-0-	-11	-0-	29	1	2135	2	N	-0-					183
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	31	1	2128	2	N	-0-					183
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	32	7			151
05	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	2132	2	7	9	N	6					157
06	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	2			N	-0-					157
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3					160
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					160
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10					170
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1660	2	19	9	N	17					187
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1489	2	33	9	N	30					217
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1624	2	32	9	N	29	176	1			70

TOTAL GAS PROD: 22,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3719	2	13	9	N	12					39
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3341	2	12	9	N	11					50
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3895	2	15	9	N	14					64
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3946	2	3	9	N	3					67
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3303	2	3	9	N	3					70
06	2490	X	2475	-0-	-15	-0-	2467	2	8	9	N	7					77
07	2573	X	942	-0-	-1631	-0-	942	2			N	-0-					77
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					77
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					77
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					77
11	2490	X	2454	-0-	-36	-0-	2454	2			N	-0-					77
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 37,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	949	-0-	-508	-0-	949	2			N	-0-					49
02	1363	X	538	-0-	-825	-0-	538	2			N	-0-					49
03	1209	X	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-					49
04	1080	X	802	-0-	-278	-0-	802	2			N	-0-					49
05	1085	X	717	-0-	-368	-0-	717	2			N	-0-					49
06	930	X	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	-0-					49
07	837	X	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					49
08	837	X	398	-0-	-439	-0-	398	2			N	-0-					49
09	810	X	416	-0-	-394	-0-	416	2			N	-0-					49
10	713	X	282	-0-	-431	-0-	282	2			N	-0-					49
11	690	X	316	-0-	-374	-0-	316	2			N	-0-					49
12	713	X	286	-0-	-427	-0-	286	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
NITSCHKE -A- WELL #: RRCID -> 123381 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7594 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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951 X	8544	-0-	-1407	-0-	8543	2	1	9	N	1					156
02	8990 X	7365	-0-	-1625	-0-	7362	2	3	9	N	3					159
03	9455 X	7812	-0-	-1643	-0-	7809	2	3	9	N	3					162
04	8910 X	7438	-0-	-1472	-0-	7435	2	3	9	N	3					165
05	8928 X	7766	-0-	-1162	-0-	7763	2	3	9	N	3					168
06	DLQ G-10	7360	-0-	7360	7360	7352	2	8	9	N	7					175
07	DLQ G-10	7500	-0-	7500	14860	7500	2			N	-0-	146	1			29
08	DLQ G-10	7372	-0-	7372	22232	7372	2			N	-0-					29
09	29283 X	7051	-0-	-22232	-0-	7051	2			N	-0-					29
10	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					29
11	7350 X	6741	-0-	-609	-0-	6741	2			N	-0-					29
12	7502 X	5093	-0-	-2409	-0-	5093	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 87,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-	50	5	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1829 #	1225	-0-	-604	-0-	1212	3	13 9	N	12		39
02	1769 #	725	-0-	-1044	-0-	718	3	7 9	N	6		45
03	1891 #	539	-0-	-1352	-0-	535	3	4 9	N	4		49
04	1830 #	793	-0-	-1037	-0-	787	3	6 9	N	5		54
05	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-				N	3		57
06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-		57
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		57
08	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-		57
09	780 #	759	-0-	-21	-0-	757	3	2 9	N	2		59
10	961 R	961	-0-	-0-	-0-	948	3	13 9	N	12		71
11	928 R	928	-0-	-0-	-0-	922	3	6 9	N	5		76
12	837 #	777	-0-	-60	-0-	770	3	7 9	N	6		82

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1844	-0-	-481	-0-	1824	3	20	9	N	18					67
02	1856	#	1689	-0-	-167	-0-	1663	3	26	9	N	24					91
03	1922	#	1743	-0-	-179	-0-	1726	3	17	9	N	15					106
04	1884	R	1884	-0-	-0-	-0-	1867	3	17	9	N	15					121
05	1891	#	896	-0-	-995	-0-	890	3	6	9	N	5					126
06	1770	#	972	-0-	-798	-0-	972	3			N	-0-					126
07	1953	#	1132	-0-	-821	-0-	1132	3			N	-0-					126
08	1953	#	1786	-0-	-167	-0-	1786	3			N	-0-					126
09	T. A.		3451	-0-	3451	3451	3451	3			N	-0-					126
10	T. A.		2926	-0-	2926	6377	2904	3	22	9	N	20					146
11	8778	R	2401	-0-	-6377	-0-	2384	3	17	9	N	15					161
12	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	2022	3	57	9	N	52	40	5			173

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 90 WELL #: 1 RRCID -> 078670 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8152 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	R	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	493	#	312	-0-	-181	-0-	28	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	527	#	375	-0-	-152	-0-	31	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	510	#	393	-0-	-117	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	465	#	227	-0-	-238	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	#	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		561	-0-	561	561	21	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		503	-0-	503	1064	30	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	1424	R	360	-0-	-1064	-0-	31	1	329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 179382 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8200 - 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
01	744	#	239	-0-	-505	-0-	239	3			N	-0-					29
02	696	#	377	-0-	-319	-0-	377	2			N	-0-					29
03	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					29
04	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					29
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					29
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					29
08	713	#	241	-0-	-472	-0-	241	3			N	-0-					29
09	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1					30
10	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1412	3	1	9	N	1					31
11	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					31
12	1922	#	900	-0-	-1022	-0-	900	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINN OPERATING, INC. 501545
WELLS, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 055980 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 8328 - 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
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
YARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 068948 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8156 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					12
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	1457	#	880	-0-	-577	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	1479	#	374	-0-	-1105	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	1581	#	427	-0-	-1154	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	840	#	569	-0-	-271	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	3142	R	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	2728	#	2115	-0-	-613	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	2640	#	1984	-0-	-656	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2728	#	1346	-0-	-1382	-0-	1304	2	42	9	N	38					38

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	297	-0-	-1253	-0-	290	2	7	9	N	6	175	1			19
02	2088	#	231	-0-	-1857	-0-	213	2	18	9	N	16					35
03	2232	#	136	-0-	-2096	-0-	127	2	9	9	N	8					43
04	2160	#	3	-0-	-2157	-0-	3	2			N	-0-					43
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					44
07	2595	R	2595	-0-	-0-	-0-	2593	2	2	9	N	2					46
08	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					46
09	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					46
10	2604	#	2055	-0-	-549	-0-	2055	2			N	-0-					46
11	2520	#	1965	-0-	-555	-0-	1965	2			N	-0-					46
12	2604	#	2012	-0-	-592	-0-	2012	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3069	#	2846	-0-	-223	-0-	31 66	1 9	2749	2	N	60					177
02	2871	#	2678	-0-	-193	-0-	28 50	1 9	2600	2	N	45					222
03	3007	#	2657	-0-	-350	-0-	30 46	1 9	2581	2	N	42	197	1			67
04	2910	#	2637	-0-	-273	-0-	28 66	1 9	2543	2	N	60					127
05	2914	#	35	-0-	-2879	-0-	3	1	32	2	N	-0-					127
06	2760	#	3	-0-	-2757	-0-	3	1			N	-0-					127
07	2852	#	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					127
08	2728	#	1647	-0-	-1081	-0-	15 78	1 9	1554	2	N	71					198
09	3470	R	3470	-0-	-0-	-0-	30 34	1 9	3406	2	N	31	191	1			38
10	3521	R	3521	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	3429	2	N	55					93
11	3297	R	3297	-0-	-0-	-0-	30 87	1 9	3180	2	N	79					172
12	3206	R	3206	-0-	-0-	-0-	31 50	1 9	3125	2	N	45					217

TOTAL GAS PROD: 25,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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
01	1457	#	1410	-0-	-47	-0-	31	1	1375	2	N	4					107
							4	9									
02	1363	#	1232	-0-	-131	-0-	26	1	1192	2	N	13					120
							14	9									
03	1457	#	1428	-0-	-29	-0-	31	1	1389	2	N	7					127
							8	9									
04	1410	#	1394	-0-	-16	-0-	30	1	1361	2	N	3					130
							3	9									
05	1426	#	22	-0-	-1404	-0-	2	1	20	2	N	-0-					130
06	1380	#	3	-0-	-1377	-0-	3	1			N	-0-					130
07	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					130
08	1426	#	152	-0-	-1274	-0-	4	1	146	2	N	2					132
							2	9									
09	1380	#	1207	-0-	-173	-0-	21	1	1172	2	N	13					145
							14	9									
10	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	2	N	5					150
							6	9									
11	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	2	N	7					157
							8	9									
12	1240	#	1214	-0-	-26	-0-	26	1	1171	2	N	15	125	1			47
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	N	5					68
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					68
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					68
04	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	2			N	-0-					68
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					68
06	870	N	71	-0-	-799	-0-	71	2			N	-0-					68
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					68
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					68
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					68
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					68
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					68
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 11,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LINN OPERATING, INC. 501545
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					62
02	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					62
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					62
04	780	N	279	-0-	-501	-0-	218	2	61	9	N	55					117
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			N	-0-					117
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	744	2	3	9	N	3					120
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					120
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					120
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					120
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					120
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					120
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 7,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10	9	N	9	191	1			41
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	N	7					48
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					48
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					48
05	1023	N	657	-0-	-366	-0-	657	2			N	-0-					48
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-					48
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					48
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					48
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					48
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1137	2	123	9	N	112					160
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1034	2	22	9	N	20					180
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1054	2	50	9	N	45					225

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					67
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	2			N	-0-					67
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					67
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	148	2	39	9	N	35					102
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	115	2	6	9	N	5					107
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	84	2	36	9	N	33					140
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	69	2	29	9	N	26					166
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	N	6					172
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					172
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					172
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					172
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	31	1	1032	2	N	-0-					35
02	870	N	859	-0-	-11	-0-	29	1	830	2	N	-0-					35
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					35
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	30	1	868	2	N	-0-					35
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	31	1	893	2	N	3					38
							3	9									
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	30	1	813	2	N	4					42
							4	9									
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	31	1	826	2	N	-0-					42
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	31	1	817	2	N	1					43
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					43
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	2					45
							2	9									
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	30	1	745	2	N	2					47
							2	9									
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	31	1	820	2	N	1					48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	744	X	707	-0-	-37	-0-	701	2	6	9	N	5					30
02	551	X	434	-0-	-117	-0-	428	2	6	9	N	5					35
03	806	X	210	-0-	-596	-0-	199	2	11	9	N	10					45
04	780	X	294	-0-	-486	-0-	283	2	11	9	N	10					55
05	806	X	307	-0-	-499	-0-	307	2			N	-0-					55
06	690	X	272	-0-	-418	-0-	258	2	14	9	N	13					68
07	465	X	263	-0-	-202	-0-	228	2	35	9	N	32					100
08	310	X	69	-0-	-241	-0-	55	2	14	9	N	13					113
09	300	X	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					113
10	310	X	190	-0-	-120	-0-	179	2	11	9	N	10					123
11	270	X	251	-0-	-19	-0-	243	2	8	9	N	7					130
12	248	X	196	-0-	-52	-0-	187	2	9	9	N	8					138

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-	72	1			28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					60
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					60
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					60
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					60
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					60
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2		N	-0-					60
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-					60
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2		N	-0-					60
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2		N	-0-					60
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2		N	-0-					60
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					60
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2		N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 159 WELL #: 3 RRCID -> 251681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11014 PERF. 8600 - 8622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	588	1	7149	2	N	69	161	1			20
							76	9									
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	504	1	6558	2	N	7					27
							8	9									
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	189	1	8740	2	N	37					64
							41	9									
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	105	1	8175	2	N	13					77
							14	9									
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	504	1	6467	2	N	29					106
							32	9									
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	630	1	8691	2	N	13					119
							14	9									
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	630	1	8088	2	N	14					133
							15	9									
08	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	609	1	7473	2	N	21					154
							23	9									
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	504	1	4624	2	N	6					160
							7	9									
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	588	1	5369	2	N	10					170
							11	9									
11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	525	1	7287	2	N	26	171	1			25
							29	9									
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	483	1	5344	2	N	8					33
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 90,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

LIPS RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 175332 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8182 - 9122

01	496	N	253	-0-	-243	-0-	93	1	160	2	N	-0-					-0-
02	435	N	225	-0-	-210	-0-	87	1	138	2	N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	87	1	119	2	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	66	1	160	2	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	205	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	90	1	169	2	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	93	1	149	2	N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	93	1	129	2	N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	90	1	140	2	N	-0-					-0-
10	248	N	32	-0-	-216	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 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
01	1147	X	1032	-0-	-115	-0-	138	1	894	2	N	-0-					143
02	986	X	54	-0-	-932	-0-	36	1	18	2	N	-0-					143
03	1054	X	821	-0-	-233	-0-	138	1	683	2	N	-0-					143
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	150	1	1697	2	N	-0-					143
05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	156	1	1330	2	N	-0-					143
06	990	X	493	-0-	-497	-0-	114	1	379	2	N	-0-					143
07	1922	X	701	-0-	-1221	-0-	84	1	617	2	N	-0-					143
08	1922	X	978	-0-	-944	-0-	126	1	852	2	N	-0-					143
09	1860	X	478	-0-	-1382	-0-	36	1	442	2	N	-0-					143
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	174	1	1410	2	N	1					144
							1	9									
11	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	114	1	978	2	N	-0-					144
12	992	X	148	-0-	-844	-0-	6	1	142	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 10,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALPAR-LIPS (DOUGLAS) 01933 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 149 WELL #: 1AA RRCID -> 218864 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 5563 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	986	X	660	-0-	-326	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	675	-0-	-345	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	870	X	725	-0-	-145	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	899	X	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	961	X	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	930	X	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	961	X	372	-0-	-589	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	750	X	306	-0-	-444	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (MARMATON) 01933 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
LIPS, BARBARA -158- WELL #: 2A RRCID -> 139418 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 3850 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - P & A 11-16-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 218373 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984

01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1395	1	496	2	N	-0-					250
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1305	1	662	2	N	-0-					250
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1395	1	89	2	N	-0-					250
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1350	1	161	2	N	-0-					250
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1395	1	139	2	N	-0-					250
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1350	1	112	2	N	-0-					250
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1395	1	84	2	N	-0-					250
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	1	14	2	N	-0-					250
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	1	17	2	N	-0-					250
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1395	1	67	2	N	-0-					250
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1350	1	103	2	N	-0-					250
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1395	1	65	2	N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 18,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 221300 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8874 - 9370

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4681 X	1610	-0-	-3071	-0-	1248 1		362	2	N	-0-					266
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	1226 1		3351	2	N	951	730	1			487
						1046 9										
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	1325 1		4238	2	N	693	917	1			263
						762 9										
04	5520 X	5415	-0-	-105	-0-	1270 1		3581	2	N	513	551	1			225
						564 9										
05	6014 X	5458	-0-	-556	-0-	1311 1		3593	2	N	504	562	1			167
						554 9										
06	5910 X	4909	-0-	-1001	-0-	1261 1		3163	2	N	441	184	1			424
						485 9										
07	6107 X	5044	-0-	-1063	-0-	1304 1		3261	2	N	435	570	1			289
						479 9										
08	6107 X	4708	-0-	-1399	-0-	1301 1		2925	2	N	438	378	1			349
						482 9										
09	5430 X	4817	-0-	-613	-0-	1268 1		3011	2	N	489	361	1			477
						538 9										
10	5456 X	5064	-0-	-392	-0-	1318 1		3238	2	N	462	372	1			567
						508 9										
11	4920 X	4554	-0-	-366	-0-	1283 1		2818	2	N	412	760	1			219
						453 9										
12	5053 X	4080	-0-	-973	-0-	1306 1		2453	2	N	292	184	1			327
						321 9										

TOTAL GAS PROD: 57,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,630

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					394

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	207	-0-	-72	-0-	65	1	142	2	N	-0-					242
02	261	X	213	-0-	-48	-0-	61	1	152	2	N	-0-					242
03	279	X	237	-0-	-42	-0-	65	1	172	2	N	-0-					242
04	270	X	257	-0-	-13	-0-	64	1	193	2	N	-0-					242
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	66	1	187	2	N	-0-					242
06	240	X	238	-0-	-2	-0-	63	1	175	2	N	-0-					242
07	279	X	249	-0-	-30	-0-	66	1	183	2	N	-0-					242
08	279	X	256	-0-	-23	-0-	66	1	190	2	N	-0-					242
09	270	X	248	-0-	-22	-0-	64	1	184	2	N	-0-					242
10	248	X	231	-0-	-17	-0-	66	1	165	2	N	-0-					242
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	66	1	203	2	N	-0-					242
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	67	1	185	2	N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

01	12183 X	3991	-0-	-8192	-0-	3980	2	11	9	N	10					60
02	11397 X	3498	-0-	-7899	-0-	3485	2	13	9	N	12					72
03	12183 X	3521	-0-	-8662	-0-	3510	2	11	9	N	10					82
04	11790 X	3203	-0-	-8587	-0-	3197	2	6	9	N	5					87
05	12183 X	3152	-0-	-9031	-0-	3146	2	6	9	N	5					92
06	11790 X	2814	-0-	-8976	-0-	2806	2	8	9	N	7					99
07	3751 X	2826	-0-	-925	-0-	2815	2	11	9	N	10					109
08	3534 X	2710	-0-	-824	-0-	2709	2	1	9	N	1					110
09	3210 X	2488	-0-	-722	-0-	2480	2	8	9	N	7					117
10	3162 X	2388	-0-	-774	-0-	2388	2			N	-0-					117
11	2820 X	2247	-0-	-573	-0-	2244	2	3	9	N	3					120
12	2759 X	2343	-0-	-416	-0-	2328	2	15	9	N	14					134

TOTAL GAS PROD: 35,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 136 WELL #: 4-U RRCID -> 137714 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5796 - 5814

01	1209 #	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					90
02	1131 #	892	-0-	-239	-0-	892	2			N	-0-					90
03	1178 #	889	-0-	-289	-0-	889	2			N	-0-					90
04	1140 #	1077	-0-	-63	-0-	110	1	967	2	N	-0-					90
05	1178 #	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					90
06	1080 #	878	-0-	-202	-0-	878	2			N	-0-					90
07	1116 #	639	-0-	-477	-0-	639	2			N	-0-					90
08	1116 #	523	-0-	-593	-0-	523	2			N	-0-					90
09	1080 #	606	-0-	-474	-0-	606	2			N	-0-					90
10	992 #	612	-0-	-380	-0-	610	2	2	9	N	2					92
11	870 #	708	-0-	-162	-0-	700	2	8	9	N	7					99
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					102

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALPAR-LIPS (TONKAWA) //CONT.// 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

01	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
02	3451 X	3172	-0-	-279	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2504	-0-	-1185	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	1999	-0-	-1380	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	1990	-0-	-1451	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	1705	-0-	-1736	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2102	-0-	-1228	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	3072	-0-	-258	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	2325 X	1507	-0-	-818	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	1508	-0-	-1642	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	1363	-0-	-1892	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	1240	-0-	-1910	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	1646	-0-	-741	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	357	-0-	-1143	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	1643 X	917	-0-	-726	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	1590 X	1554	-0-	-36	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	1115	-0-	-528	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

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
01	544	X	544	-0-		-0-	-0-		544	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	490	-0-		-2845	-0-		490	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	339	-0-		-3226	-0-		339	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	515	-0-		-2935	-0-		515	2			N	-0-					-0-
05	2406	X	2406	-0-		-0-	-0-		2388	2	18	9	N	16					16
06	577	X	577	-0-		-0-	-0-		577	2			N	-0-					16
07	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-		2893	2			N	-0-					16
08	2252	X	2252	-0-		-0-	-0-		2251	2	1	9	N	1					17
09	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-		3313	2			N	-0-					17
10	6976	X	6976	-0-		-0-	-0-		6976	2			N	-0-					17
11	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-		4680	2			N	-0-					17
12	1910	X	1910	-0-		-0-	-0-		1910	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

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
01	4526	X	3996	-0-		-530	-0-		3996	2			N	-0-					5
02	4176	X	3282	-0-		-894	-0-		3282	2			N	-0-					5
03	4464	X	2711	-0-		-1753	-0-		2711	2			N	-0-					5
04	3870	X	3171	-0-		-699	-0-		3171	2			N	-0-					5
05	3999	X	3604	-0-		-395	-0-		3604	2			N	-0-					5
06	3870	X	3338	-0-		-532	-0-		3338	2			N	-0-					5
07	3503	X	2680	-0-		-823	-0-		2680	2			N	-0-					5
08	3596	X	1377	-0-		-2219	-0-		1377	2			N	-0-					5
09	3480	X	-0-	-0-		-3480	-0-						N	-0-					5
10	3596	X	-0-	-0-		-3596	-0-						N	-0-					5
11	3330	X	-0-	-0-		-3330	-0-						N	-0-					5
12	2666	X	-0-	-0-		-2666	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	4340	X	3195	-0-		-1145	-0-		3195	2			N	-0-					4
02	4002	X	2846	-0-		-1156	-0-		2846	2			N	-0-					4
03	4278	X	1333	-0-		-2945	-0-		1333	2			N	-0-					4
04	3274	X	3274	-0-		-0-	-0-		3274	2			N	-0-					4
05	3193	X	2733	-0-		-460	-0-		2732	2	1	9	N	1					5
06	3090	X	2533	-0-		-557	-0-		2533	2			N	-0-					5
07	3379	X	2103	-0-		-1276	-0-		2103	2			N	-0-					5
08	3379	X	1663	-0-		-1716	-0-		1663	2			N	-0-					5
09	3270	X	-0-	-0-		-3270	-0-						N	-0-					5
10	2728	X	-0-	-0-		-2728	-0-						N	-0-					5
11	2520	X	-0-	-0-		-2520	-0-						N	-0-					5
12	2108	X	-0-	-0-		-2108	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SKEETERBEE WELL #: 4 RRCID -> 213634 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3176 - 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
01	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1305	X	841	-0-	-464	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1098	-0-	-297	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	871	-0-	-419	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	823	-0-	-355	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	878	-0-	-262	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	540	-0-	-545	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	18	1	1630	3	N	-0-					-0-
02	2117	X	1548	-0-	-569	-0-	17	1	1458	3	N	66					66
							73	9									
03	1581	N	763	-0-	-818	-0-	12	1	751	3	N	-0-					66
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	3	N	-0-					66
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	18	1	1747	3	N	-0-					66
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	17	1	1550	3	N	-0-					66
07	1922	N	1299	-0-	-623	-0-	16	1	1283	3	N	-0-					66
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	19	1	1886	3	N	-0-					66
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	18	1	1633	3	N	-0-					66
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					66
11	1830	N	1189	-0-	-641	-0-	29	1	1158	3	N	-0-					66
							2	4									
12	1705	N	1131	-0-	-574	-0-	29	1	1100	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 62 RRCID -> 178008 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3418 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	28	1	10665	3	N	-0-			-0-
02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	26	1	12201	3	N	-0-			-0-
03	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	24	1	8128	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	5107	-0-	-2243	-0-	17	1	5090	3	N	-0-			-0-
05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	28	1	10398	3	N	-0-			-0-
06	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	27	1	11114	3	N	-0-			-0-
07	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	28	1	10201	3	N	-0-			-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	28	1	8686	3	N	-0-			-0-
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	27	1	9365	3	N	-0-			-0-
10	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	3			N	-0-			-0-
11	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	320	1	8477	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	327	1	8254	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 115,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH "B" UNIT 14 WELL #: 72 RRCID -> 192168 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4102 - 5300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93	X	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	87	X	33	-0-	-54	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	93	X	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	60	X	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	1147	X	97	-0-	-1050	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	1890	X	665	-0-	-1225	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	1953	X	420	-0-	-1533	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	1890	X	582	-0-	-1308	-0-	582	3		N	-0-			-0-
07	682	X	431	-0-	-251	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
09	660	X	571	-0-	-89	-0-	571	3		N	-0-			-0-
10	589	X	441	-0-	-148	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	870	X	313	-0-	-557	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	899	X	279	-0-	-620	-0-	279	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	708	-0-	-656	-0-	708	3		N	-0-			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
05	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
07	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
11	720	N	378	-0-	-342	-0-	378	3		N	-0-			-0-
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1574	-0-	-658	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
02	2088	X	1663	-0-	-425	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
03	2232	X	679	-0-	-1553	-0-	679	3		N	-0-			-0-
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
05	1767	X	1533	-0-	-234	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
06	1710	X	1641	-0-	-69	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
07	1922	X	1111	-0-	-811	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
09	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
10	1705	X	1508	-0-	-197	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
11	2040	X	997	-0-	-1043	-0-	997	3		N	-0-			-0-
12	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	1127	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1581	X	1095	-0-	-486	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1479	X	909	-0-	-570	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	923	-0-	-658	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	688	-0-	-397	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	877	-0-	-456	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	843	-0-	-657	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	219	-0-	-1331	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	870	-0-	-630	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	862	-0-	-471	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1517	-0-	-1064	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	576	-0-	-2183	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	741	-0-	-1509	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	30	-0-	-1954	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1289	-0-	-1191	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1053	-0-	-2202	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2728	-0-	-558	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2318	-0-	-862	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1173	-0-	-2113	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1533	-0-	-1017	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	223	-0-	-800	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
02	957	X	205	-0-	-752	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	102	-0-	-921	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	13	1	748	3	N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	16	1	554	3	N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	681	-0-	-94	-0-	19	1	662	3	N	-0-					-0-
09	750	X	342	-0-	-408	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
10	558	X	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	660	X	284	-0-	-376	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	682	X	297	-0-	-385	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	554	3	N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
04	480	N	227	-0-	-253	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	11	1			N	-0-					-0-
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	3	1	2	4	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	124	1	2976	2	N	-0-			-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	113	1	2695	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	1673	-0-	-1458	-0-	76	1	1597	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1942	-0-	-1088	-0-	88	1	1854	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2372	-0-	-759	-0-	107	1	2265	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2059	-0-	-941	-0-	107	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	1108	-0-	-1899	-0-	64	1	1044	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	1391	-0-	-996	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
09	2310	X	1243	-0-	-1067	-0-	68	1	1175	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	1716	-0-	-671	-0-	96	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	1842	-0-	-228	-0-	104	1	1738	2	N	-0-			-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	128	1	2165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	2	N	-0-			-0-
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	N	-0-			-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	N	-0-			-0-
04	900	X	876	-0-	-24	-0-	40	1	836	2	N	-0-			-0-
05	992	X	751	-0-	-241	-0-	34	1	717	2	N	-0-			-0-
06	960	X	484	-0-	-476	-0-	25	1	459	2	N	-0-			-0-
07	992	X	487	-0-	-505	-0-	28	1	459	2	N	-0-			-0-
08	961	X	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-			-0-
09	870	X	484	-0-	-386	-0-	26	1	458	2	N	-0-			-0-
10	744	X	422	-0-	-322	-0-	24	1	398	2	N	-0-			-0-
11	720	X	422	-0-	-298	-0-	24	1	398	2	N	-0-			-0-
12	744	X	270	-0-	-474	-0-	15	1	255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	163	1	3908	2	N	-0-			-0-
02	3770	X	3736	-0-	-34	-0-	150	1	3586	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3563	-0-	-467	-0-	162	1	3401	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3369	-0-	-561	-0-	152	1	3217	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	2974	-0-	-1087	-0-	135	1	2839	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	2688	-0-	-1242	-0-	139	1	2549	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	2821	-0-	-1178	-0-	162	1	2659	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
09	3360	X	2240	-0-	-1120	-0-	122	1	2118	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	147	1	2476	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	146	1	2456	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	149	1	2524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	56	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1450	X	1291	-0-	-159	-0-	52	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1293	-0-	-257	-0-	59	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	1210	-0-	-200	-0-	55	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1234	-0-	-223	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	55	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	927	-0-	-468	-0-	53	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1002	-0-	-300	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	962	-0-	-238	-0-	52	1	910	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	944	-0-	-296	-0-	53	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	858	-0-	-192	-0-	48	1	810	2	N	-0-					-0-
12	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		895	-0-	895	1999	895	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		204	-0-	204	2203	204	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		653	-0-	653	2856	653	2			Y	-0-					-0-
10	1800	N	595	-0-	-1205	1651	595	2			Y	-0-					-0-
11	2369	N	718	-0-	-1651	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3690 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 157 WELL #: 8 RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4488	-0-	-627	-0-	97	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	79	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4495 X	4406	-0-	-89	-0-	87	1	4319	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	4291	-0-	-59	-0-	82	1	4209	2	N	-0-					-0-
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	91	1	4609	2	N	-0-					-0-
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	85	1	4413	2	N	-0-					-0-
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	91	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	4712 X	4642	-0-	-70	-0-	95	1	4547	2	N	-0-					-0-
09	4560 X	4110	-0-	-450	-0-	90	1	4020	2	N	-0-					-0-
10	4743 X	4166	-0-	-577	-0-	98	1	4068	2	N	-0-					-0-
11	4590 X	3234	-0-	-1356	-0-	92	1	3142	2	N	-0-					-0-
12	4743 X	4030	-0-	-713	-0-	105	1	3925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	149	1	2548	2	N	-0-					-0-
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	132	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	139	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	133	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	137	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	131	1	2117	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2536	-0-	-6	-0-	140	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	145	1	2510	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	136	1	2036	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	132	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1461	-0-	-1119	-0-	129	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1794	-0-	-872	-0-	137	1	1657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3440 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 149 WELL #: 4 RRCID -> 218727 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3454 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 9 RRCID -> 218735 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3250 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					2
02	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					2
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					2
05	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					2
06	570	X	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					2
07	589	X	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					2
08	589	X	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					2
09	540	X	146	-0-	-394	-0-	146	2			N	-0-					2
10	465	X	94	-0-	-371	-0-	94	2			N	-0-					2
11	450	X	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					2
12	465	X	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3580 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58 1		17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7814	2	124	9	N	113	176	1			181
02	7250 X	6637	-0-	-613	-0-	6545	2	92	9	N	84	185	1			80
03	7750 X	7288	-0-	-462	-0-	7190	2	98	9	N	89					169
04	7500 X	6632	-0-	-868	-0-	6552	2	80	9	N	73					242
05	7750 X	6329	-0-	-1421	-0-	6251	2	78	9	N	71	178	1			135
06	7500 X	6165	-0-	-1335	-0-	6082	2	83	9	N	75					210
07	7285 X	5210	-0-	-2075	-0-	5153	2	57	9	N	52	183	1			79
08	7285 X	5763	-0-	-1522	-0-	5691	2	72	9	N	65					144
09	6630 X	5575	-0-	-1055	-0-	5470	2	105	9	N	95	174	1			65
10	6386 X	5686	-0-	-700	-0-	5585	2	101	9	N	92					157
11	6180 X	4698	-0-	-1482	-0-	4611	2	87	9	N	79					236
12	5766 X	5264	-0-	-502	-0-	5192	2	72	9	N	65					301

TOTAL GAS PROD: 73,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 14120 - 14142

01	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21376	2	3	9	N	3	182	1			89
02	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	19051	2	18	9	N	16					105
03	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20142	2	57	9	N	52					157
04	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	21343	2	13	9	N	12					169
05	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	21149	2	52	9	N	47					216
06	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20808	2	13	9	N	12					228
07	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20717	2	53	9	N	48					276
08	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	19706	2	37	9	N	34					310
09	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19291	2	9	9	N	8	1	8			317
10	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	19905	2	31	9	N	28					345
11	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	201	1	13292	2	N	74					419
							81	9									
12	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	220	1	22364	2	N	64	186	1			297
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 240,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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

01	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9288	2	19	9	N	17					245
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8319	2	14	9	N	13					258
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6891	2	19	9	N	17					275
04	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9284	2	19	9	N	17					292
05	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					292
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8750	2	41	9	N	37	184	1			145
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8284	2	35	9	N	32					177
08	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8434	2	28	9	N	25					202
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8227	2	11	9	N	10					212
10	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8386	2	3	9	N	3					215
11	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7769	2	28	9	N	25					240
12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	26	1	7743	2	N	39	174	1			105
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 100,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: 1304 RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					56
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					56
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					56
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2			N	-0-					56
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					56
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					56
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					56
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					56
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					56
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					56
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					56
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHELL FEE 25 WELL #: RRCID -> 158574 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11584 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTERO (UPPER MORROW D) //CONT.// 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	6002	3 11 9	N	10			165
02	5800	X	5195	-0-	-605	-0-	5187	3 8 9	N	7			172
03	6169	X	5650	-0-	-519	-0-	5650	3	N	-0-			172
04	5820	X	4415	-0-	-1405	-0-	4415	3	N	-0-			172
05	6014	X	5230	-0-	-784	-0-	5229	3 1 9	N	1			173
06	5820	X	5500	-0-	-320	-0-	5500	3	N	-0-			173
07	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	5550	3 2 9	N	2			175
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3	N	-0-			175
09	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	3	N	-0-			175
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3	N	-0-	100	1	75
11	5580	X	5417	-0-	-163	-0-	5417	3	N	-0-			75
12	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5287	3	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 64,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3472	3 20 9	N	18			80
02	3393	X	3193	-0-	-200	-0-	3193	3	N	-0-			80
03	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510	3	N	-0-			80
04	3510	X	2046	-0-	-1464	-0-	2046	3	N	-0-			80
05	3534	X	3031	-0-	-503	-0-	3031	3	N	-0-			80
06	3390	X	2862	-0-	-528	-0-	2862	3	N	-0-			80
07	3503	X	2609	-0-	-894	-0-	2609	3	N	-0-			80
08	3503	X	2423	-0-	-1080	-0-	2423	3	N	-0-			80
09	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	2490	3	N	-0-			80
10	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	2434	3	N	-0-			80
11	2850	X	2297	-0-	-553	-0-	2297	3	N	-0-			80
12	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2441	3	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 32,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ANVIL (MORROW) //CONT.// 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	84	1	285	3	N	-0-					-0-
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	78	1	262	3	N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	84	1	281	3	N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	78	1	280	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	72	1	288	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	72	1	278	3	N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	74	1	260	3	N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	72	1	255	3	N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	74	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	903	-0-	-244	-0-	10	1	893	2	N	-0-					185
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	10	1	1135	2	N	-0-					185
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1223	2	N	-0-					185
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	10	1	1059	2	N	-0-					185
05	1209	N	955	-0-	-254	-0-	10	1	945	2	N	-0-					185
06	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	10	1	1024	2	N	-0-					185
07	1116	N	818	-0-	-298	-0-	10	1	808	2	N	-0-					185
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	10	1	1279	2	N	-0-					185
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	10	1	943	2	N	-0-					185
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	10	1	1211	2	N	-0-					185
11	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	10	1	1054	2	N	-0-					185
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	10	1	1088	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2061	2	N	2					155
							2	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1948	2	N	-0-					155
03	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	10	1	1964	2	N	-0-					155
04	2010	N	1682	-0-	-328	-0-	10	1	1672	2	N	-0-					155
05	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	10	1	1697	2	N	-0-					155
06	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	10	1	1514	2	N	1					156
							1	9									
07	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	10	1	1635	2	N	2					158
							2	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	10	1	1944	2	N	-0-					158
09	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	10	1	1466	2	N	-0-					158
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	10	1	1652	2	N	-0-					158
11	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	10	1	1667	2	N	-0-					158
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	10	1	1721	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	28	1	3971	3	N	29					173
							32	9									
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	25	1	3895	3	N	141	181	1			133
							155	9									
03	4061	X	2412	-0-	-1649	-0-	18	1	2374	3	N	18					151
							20	9									
04	3900	X	3618	-0-	-282	-0-	26	1	3497	3	N	86	178	1			59
							95	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	28	1	4230	3	N	124	178	1			5
							136	9									
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	27	1	4804	3	N	90					95
							99	9									
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	28	1	4803	3	N	156	192	1			59
							172	9									
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	28	1	4560	3	N	69					128
							76	9									
09	4920	X	4604	-0-	-316	-0-	27	1	4479	3	N	89					217
							98	9									
10	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	3			N	-0-					217
11	4920	X	3872	-0-	-1048	-0-	115	1	3600	3	N	141	336	1	15	5	7
							2	4	155	9							
12	4867	X	2806	-0-	-2061	-0-	93	1	2711	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 48,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

YEATON -947- WELL #: 5 RRCID -> 139261 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9352 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	8	1	540	3	N	-0-					44
02	783	N	169	-0-	-614	-0-	4	1	165	3	N	-0-					44
03	589	N	298	-0-	-291	-0-	5	1	293	3	N	-0-					44
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	8	1	737	3	N	1					45
							1	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	9	1	843	3	N	-0-					45
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	9	1	816	3	N	5					50
							6	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	9	1	805	3	N	-0-					50
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	9	1	805	3	N	-0-					50
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	9	1	781	3	N	-0-					50
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					50
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	11	1	631	3	N	13	63	1			-0-
							2	4	14	9							
12	806	N	347	-0-	-459	-0-	6	1	339	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	1	1	201	2	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
08	217	N	81	-0-	-136	-0-	1	1	80	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					30
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	2			N	-0-					30
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					30
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					30
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					30
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					30
07	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					30
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					30
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					30
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					30
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			Y	-0-					209
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					209
03	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			Y	-0-					209
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					209
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					209
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					209
07	899	N	270	-0-	-629	-0-	270	2			Y	-0-					209
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					209
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					209
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					209
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			Y	-0-					209
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			Y	-0-					53
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					53
03	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			Y	-0-					53
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					53
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					53
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					53
07	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	2			Y	-0-					53
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					53
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					53
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					53
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					53
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, C. W. -86- WELL #: 5 RRCID -> 163296 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6114 - 6134

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, C. W. -86- WELL #: 3 RRCID -> 165631 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7070 - 7601

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: 1 RRCID -> 166011 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6040 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, C. W. -86- WELL #: 2 RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 1 RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KIRK "A" WELL #: 2 RRCID -> 164576 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6036 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	953	-0-	-381	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	621	-0-	-588	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	238	-0-	-1292	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	162	-0-	-861	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	600 N	354	-0-	-246	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	360 N	123	-0-	-237	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK "A" WELL #: 3 RRCID -> 166347 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6048 - 6059

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6131 - 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
01	7905	X	6756	-0-	-1149	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6036	-0-	-1359	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6671	-0-	-1234	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5032	-0-	-1568	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5538	-0-	-1220	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	1442	-0-	-5098	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	2614	-0-	-4051	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3271	-0-	-2099	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3617	-0-	-2428	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3545	-0-	-2305	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (GRANITE WASH) 03853 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
WEST TURKEY TRACK WELL #: 23 RRCID -> 147355 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 3886 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. 501545
WEST TURKEY TRACK WELL #: 20 RRCID -> 146301 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6402 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2011 - PLUGGED 9/12/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 26 RRCID -> 149591 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6466 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 01/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 34 RRCID -> 170877 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6368 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2011 - PLUGGED 11/23/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (MORROW) //CONT.// 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	435	N	268	-0-	-167	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1216	-0-	-1394	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1622	-0-	-1168	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1046	-0-	-1744	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AT (MORROW, UPPER) 04179 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
AYCOCK TRUST WELL #: 1107 RRCID -> 196699 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	362	-0-	-5435	-0-	362	2			N	-0-					135
02	3422	X	306	-0-	-3116	-0-	306	2			N	-0-					135
03	3069	X	216	-0-	-2853	-0-	215	2	1	9	N	1	88	1			48
04	1110	X	327	-0-	-783	-0-	327	2			N	-0-					48
05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	7					55
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					55
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1129	2	26	9	N	24					79
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	447	2	39	9	N	35					114
09	1410	X	380	-0-	-1030	-0-	380	2			N	-0-					114
10	1457	X	394	-0-	-1063	-0-	394	2			N	-0-					114
11	1410	X	399	-0-	-1011	-0-	399	2			N	-0-					114
12	1147	X	417	-0-	-730	-0-	417	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	4633	2	55	9	N	50	1	8			112
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5031	2	61	9	N	55					167
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5241	2	66	9	N	60	173	1	2	8	52
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5010	2	76	9	N	69	1	8			120
05	5456	X	5017	-0-	-439	-0-	4975	2	42	9	N	38	1	8			157
06	5280	X	4823	-0-	-457	-0-	4786	2	37	9	N	34	2	8			189
07	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	5060	2	53	9	N	48	193	1			44
08	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4938	2	56	9	N	51					95
09	5100	X	4781	-0-	-319	-0-	4751	2	30	9	N	27					122
10	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4831	2	68	9	N	62					184
11	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	4567	2	40	9	N	36					220
12	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4668	2	37	9	N	34	189	1			65

TOTAL GAS PROD: 59,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4700	-0-	-632	-0-	4628	2	72	9	N	65	1	8			190
02	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7204	2	119	9	N	108	195	1			103
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7534	2	113	9	N	103	2	8			204
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6723	2	105	9	N	95	186	1	1	8	112
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7419	2	100	9	N	91	5	8			198
06	7020	X	5598	-0-	-1422	-0-	5542	2	56	9	N	51	188	1	1	8	60
07	7254	X	6746	-0-	-508	-0-	6643	2	103	9	N	94	1	8			153
08	7254	X	6513	-0-	-741	-0-	6441	2	72	9	N	65	181	1	2	8	35
09	7020	X	6128	-0-	-892	-0-	6051	2	77	9	N	70	2	8			103
10	7254	X	5935	-0-	-1319	-0-	5885	2	50	9	N	45	2	8			146
11	6540	X	5964	-0-	-576	-0-	5887	2	77	9	N	70	1	8			215
12	6758	X	6517	-0-	-241	-0-	6442	2	75	9	N	68	201	1	3	8	79

TOTAL GAS PROD: 77,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	6851	-0-	-372	-0-	6697	2	154	9	N	140	394	1			133
02	6757	X	6241	-0-	-516	-0-	6108	2	133	9	N	121	183	1			71
03	7223	X	6712	-0-	-511	-0-	6568	2	144	9	N	131					202
04	6990	X	4972	-0-	-2018	-0-	4882	2	90	9	N	82	172	1			112
05	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	6563	2	136	9	N	124	188	1			48
06	6630	X	5258	-0-	-1372	-0-	5150	2	108	9	N	98					146
07	6727	X	63	-0-	-6664	-0-	63	2			N	-0-					146
08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7314	2	151	9	N	137	191	1	1	8	91
09	6480	X	6193	-0-	-287	-0-	6046	2	147	9	N	134	2	8			223
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6834	2	120	9	N	109	191	1	1	8	140
11	6990	X	6140	-0-	-850	-0-	6043	2	97	9	N	88					228
12	7223	X	6028	-0-	-1195	-0-	5901	2	127	9	N	115	188	1	1	8	154

TOTAL GAS PROD: 69,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
REED WELL #: 201 RRCID -> 205633 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12278 - 13178

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					31
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	2			N	-0-					31
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					31
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					31
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					31
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					31
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3	2	8			32
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1227	2	67	9	N	61	193	1			70
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1150	2	65	9	N	59					129
03	1147	N	769	-0-	-378	-0-	717	2	52	9	N	47	101	1			75
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1590	2	84	9	N	76	1	8			150
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1287	2	65	9	N	59	1	8			208
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1481	2	65	9	N	59	179	1			88
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1641	2	77	9	N	70					158
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1405	2	53	9	N	48					206
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1196	2	51	9	N	46	161	1			91
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1161	2	55	9	N	50	1	8			140
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1020	2	31	9	N	28					168
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1032	2	69	9	N	63	1	8			230

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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

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
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1040	2	64	9	N	58					172
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	926	2	53	9	N	48					220
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	695	2	39	9	N	35	190	1	1	8	64
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1209	2	58	9	N	53					117
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1039	2	53	9	N	48	1	8			164
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1051	2	47	9	N	43					207
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1447	2	77	9	N	70					277
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1121	2	47	9	N	43	192	1	1	8	127
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	974	2	46	9	N	42					169
10	1519	N	1054	-0-	-465	-0-	1011	2	43	9	N	39	170	1	1	8	37
11	1140	N	803	-0-	-337	-0-	763	2	40	9	N	36					73
12	1054	N	469	-0-	-585	-0-	444	2	25	9	N	23	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REED 2 WELL #: 4 RRCID -> 210025 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11857 - 13013

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
01	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			N	-0-					43
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					43
03	2170	N	1293	-0-	-877	-0-	1282	2	11	9	N	10					53
04	1320	N	926	-0-	-394	-0-	926	2			N	-0-					53
05	2170	N	245	-0-	-1925	-0-	245	2			N	-0-					53
06	1260	N	550	-0-	-710	-0-	550	2			N	-0-					53
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2					55
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	533	2	47	9	N	43	1	8			97
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					97
10	961	N	499	-0-	-462	-0-	499	2			N	-0-					97
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					97
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

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
01	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	962	2	48	9	N	44	197	1			133
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1105	2	30	9	N	27					160
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	643	2	35	9	N	32	53	1	1	8	138
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1110	2	40	9	N	36					174
05	1209	N	815	-0-	-394	-0-	793	2	22	9	N	20					194
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	715	2	36	9	N	33	1	8			226
07	1178	N	796	-0-	-382	-0-	766	2	30	9	N	27	1	8			252
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	793	2	23	9	N	21	1	8			272
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	871	2	21	9	N	19	197	1			94
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	998	2	30	9	N	27	1	8			120
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1646	2	35	9	N	32					152
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	N	37	1	8			188

TOTAL GAS PROD: 13,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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

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
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2030	2	96	9	N	87	194	1			107
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1760	2	85	9	N	77					184
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1580	2	77	9	N	70	120	1			134
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1857	2	73	9	N	66					200
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1603	2	61	9	N	55	169	1	1	8	85
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1431	2	58	9	N	53	1	8			137
07	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1340	2	63	9	N	57	2	8			192
08	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1257	2	44	9	N	40	196	1			36
09	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	1155	2	51	9	N	46					82
10	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	1088	2	47	9	N	43					125
11	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	981	2	50	9	N	45					170
12	1240	N	923	-0-	-317	-0-	880	2	43	9	N	39					209

TOTAL GAS PROD: 17,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REED 2 WELL #: 5 RRCID -> 211002 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	435	-0-	-30		-0-		433	2	2	9	N	2	1	8			125
02	422	N	422	-0-	-0-		-0-		418	2	4	9	N	4					129
03	465	N	201	-0-	-264		-0-		199	2	2	9	N	2	102	1	2	8	27
04	430	N	430	-0-	-0-		-0-		429	2	1	9	N	1	1	8			27
05	465	N	408	-0-	-57		-0-		408	2			N	-0-					27
06	381	N	381	-0-	-0-		-0-		381	2			N	-0-					27
07	434	N	383	-0-	-51		-0-		383	2			N	-0-					27
08	403	N	65	-0-	-338		-0-		65	2			N	-0-					27
09	390	N	-0-	-0-	-390		-0-						N	-0-					27
10	372	N	-0-	-0-	-372		-0-						N	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60		-0-						N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REED T WELL #: 3 RRCID -> 212060 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11810 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	697	-0-	-47		-0-		696	2	1	9	N	1	172	1			26
02	696	N	629	-0-	-67		-0-		628	2	1	9	N	1					27
03	837	N	424	-0-	-413		-0-		382	2	42	9	N	38					65
04	660	N	425	-0-	-235		-0-		416	2	9	9	N	8					73
05	682	N	614	-0-	-68		-0-		613	2	1	9	N	1					74
06	593	N	593	-0-	-0-		-0-		593	2			N	-0-					74
07	595	N	595	-0-	-0-		-0-		595	2			N	-0-					74
08	620	N	612	-0-	-8		-0-		612	2			N	-0-					74
09	600	N	569	-0-	-31		-0-		569	2			N	-0-					74
10	598	N	598	-0-	-0-		-0-		598	2			N	-0-					74
11	610	N	610	-0-	-0-		-0-		607	2	3	9	N	3	3	8			74
12	589	N	439	-0-	-150		-0-		422	2	17	9	N	15					89

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

REED 1 WELL #: 3 RRCID -> 214009 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 13123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-		-0-		1238	2	44	9	N	40					180
02	1682	N	1061	-0-	-621		-0-		1011	2	50	9	N	45	199	1			26
03	1426	N	769	-0-	-657		-0-		759	2	10	9	N	9					35
04	1230	N	926	-0-	-304		-0-		882	2	44	9	N	40					75
05	1147	N	829	-0-	-318		-0-		792	2	37	9	N	34					109
06	750	N	271	-0-	-479		-0-		265	2	6	9	N	5					114
07	961	N	111	-0-	-850		-0-		111	2			N	-0-					114
08	837	N	101	-0-	-736		-0-		101	2			N	-0-					114
09	270	N	85	-0-	-185		-0-		85	2			N	-0-					114
10	124	N	100	-0-	-24		-0-		100	2			N	-0-					114
11	105	N	105	-0-	-0-		-0-		105	2			N	-0-					114
12	98	N	98	-0-	-0-		-0-		98	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					147
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					147
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	864	2	105	9	N	95	99	1	1	8	142
04	1500	N	1055	-0-	-445	-0-	1055	2			N	-0-					142
05	1767	N	843	-0-	-924	-0-	843	2			N	-0-					142
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					142
07	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	2			N	-0-					142
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					142
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					142
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					142
11	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					142
12	806	N	258	-0-	-548	-0-	258	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

REED 2 WELL #: 7 RRCID -> 214122 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11882 - 12941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					99
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	2	7	9	N	6					105
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	14	2	13	9	N	12	88	1	1	8	28
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	294	2	22	9	N	20					48
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	113	2	2	9	N	2					50
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					50
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					50
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					50
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					50
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	161	2	6	9	N	5					55
11	330	N	68	-0-	-262	-0-	68	2			N	-0-					55
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

REED T WELL #: 4 RRCID -> 214423 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11830 - 12740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					215
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	255	2			N	-0-					215
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	256	2	4	9	N	4	157	1			62
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					62
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					62
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					62
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					62
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					62
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					62
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					62
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					62
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REED 2 WELL #: 202 RRCID -> 214572 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11826 - 12968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	61	-0-		-94	-0-	61	2			N	-0-					95
02	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-					95
03	10	N	6	-0-		-4	-0-	6	2			N	-0-					95
04	339	N	339	-0-		-0-	-0-	254	2	85	9	N	77					172
05	93	N	80	-0-		-13	-0-	70	2	10	9	N	9					181
06	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	1826	2			N	-0-					181
07	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					181
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					181
09	1230	N	-0-	-0-		-1230	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	160	1			21
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

REED T WELL #: 6 RRCID -> 215145 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11720 - 12856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-		-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	186	1			25
02	319	N	49	-0-		-270	-0-	49	2			N	-0-					25
03	364	N	364	-0-		-0-	-0-	316	2	48	9	N	44					69
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			N	-0-					69
05	62	N	13	-0-		-49	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			69
06	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	2			N	-0-					69
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					69
08	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					69
09	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	-0-					69
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

REED T WELL #: 5 RRCID -> 215199 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11840 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			N	-0-					159
02	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	2			N	-0-					159
03	273	N	273	-0-		-0-	-0-	249	2	24	9	N	22	1	8			180
04	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	2			N	-0-					180
05	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	2			N	-0-					180
06	270	N	264	-0-		-6	-0-	264	2			N	-0-					180
07	124	N	65	-0-		-59	-0-	65	2			N	-0-					180
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	1					181
09	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					181
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REED SWD WELL #: 1 RRCID -> 215829 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 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
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	671	806	1			497
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	834	797	1			534
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	806	580	1			760
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	706	813	1			653
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1116	1302	1			467
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	725	1			535
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	794	733	1			596
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	832	712	1			716
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	861	969	1			608
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1023	962	1			669
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	951	930	1			690
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	800	556	1			934

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10,187

HAMILTON 39 WELL #: 2 RRCID -> 215899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13137 PERF. 11360 - 12486

01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					27
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1955	2	143	9	N	130					157
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	482	2	76	9	N	69	131	1	1	8	94
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	344	2	147	9	N	134					228
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	187	1			41
06	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					41
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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

01	899	X	433	-0-	-466	-0-	433	2			N	-0-					185
02	783	X	310	-0-	-473	-0-	310	2			N	-0-					185
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	146	2	2	9	N	2	103	1			84
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	2			N	-0-					84
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					84
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	8			84
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					84
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					84
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84
10	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					84
11	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2			N	-0-					84
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053

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
01	1426	N	676	-0-	-750	-0-	628	2	48	9	N	44					122
02	667	N	583	-0-	-84	-0-	548	2	35	9	N	32					154
03	713	N	166	-0-	-547	-0-	159	2	7	9	N	6					160
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	627	2	34	9	N	31					191
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	445	2	3	9	N	3	175	1	1	8	18
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					18
07	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					18
08	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	2			N	-0-					18
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					18
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					18
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					18
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 217529 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 12348

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	8742	X	7807	-0-	-935	-0-	7539	2	268	9	N	244	183	1	1	8	260
02	8178	X	6936	-0-	-1242	-0-	6769	2	167	9	N	152	193	1			219
03	8184	X	7653	-0-	-531	-0-	7506	2	147	9	N	134	177	1	1	8	175
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7914	2	160	9	N	145	173	1	3	8	144
05	8184	X	7719	-0-	-465	-0-	7548	2	171	9	N	155	173	1	1	8	125
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	6976	2	142	9	N	129	166	1	1	8	87
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8467	2	187	9	N	170	2	8			255
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7157	2	202	9	N	184	356	1	2	8	81
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7019	2	205	9	N	186	182	1	1	8	84
10	6603	X	6551	-0-	-52	-0-	6378	2	173	9	N	157	1	8			240
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6658	2	202	9	N	184	187	1			237
12	8153	X	5985	-0-	-2168	-0-	5821	2	164	9	N	149	182	1	2	8	202

TOTAL GAS PROD: 87,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,989

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	21767	-0-		-1452	-0-	20972	2	795	9	N	723	742	1			344
02	22562	X	20398	-0-		-2164	-0-	19710	2	688	9	N	625	781	1			188
03	24118	X	6781	-0-		-17337	-0-	6637	2	144	9	N	131	161	1			158
04	23340	X	22755	-0-		-585	-0-	21866	2	889	9	N	808	569	1	1	8	396
05	21979	X	15234	-0-		-6745	-0-	14739	2	495	9	N	450	651	1	2	8	193
06	11550	X	93	-0-		-11457	-0-	93	2			N	-0-					193
07	23044	X	23044	-0-		-0-	-0-	22266	2	778	9	N	707	569	1			331
08	11935	X	11186	-0-		-749	-0-	10852	2	334	9	N	304	389	1			246
09	11550	X	9006	-0-		-2544	-0-	8681	2	325	9	N	295	199	1			342
10	15929	X	15929	-0-		-0-	-0-	15405	2	524	9	N	476	575	1	2	8	241
11	19196	X	19196	-0-		-0-	-0-	18402	2	794	9	N	722	573	1			390
12	21731	X	7573	-0-		-14158	-0-	7281	2	292	9	N	265	349	1	1	8	305

TOTAL GAS PROD: 172,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,506

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	21165	-0-		-1372	-0-	20765	2	400	9	N	364	597	1	4	8	287
02	21083	X	18849	-0-		-2234	-0-	18495	2	354	9	N	322	348	1			261
03	22767	X	22767	-0-		-0-	-0-	22334	2	433	9	N	394	363	1	1	8	291
04	21539	X	21539	-0-		-0-	-0-	21060	2	479	9	N	435	552	1			174
05	21204	X	20739	-0-		-465	-0-	20242	2	497	9	N	452	195	1	1	8	430
06	20520	X	19674	-0-		-846	-0-	19199	2	475	9	N	432	569	1	1	8	292
07	21990	X	21990	-0-		-0-	-0-	21441	2	549	9	N	499	377	1	1	8	413
08	21204	X	19995	-0-		-1209	-0-	19516	2	479	9	N	435	588	1			260
09	20520	X	18134	-0-		-2386	-0-	17635	2	499	9	N	454	359	1	1	8	354
10	21204	X	19394	-0-		-1810	-0-	18995	2	399	9	N	363	566	1	1	8	150
11	20520	X	18794	-0-		-1726	-0-	18423	2	371	9	N	337					487
12	19041	X	19041	-0-		-0-	-0-	18670	2	371	9	N	337	195	1			629

TOTAL GAS PROD: 242,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	11205	-0-		-48	-0-	10926	2	279	9	N	254	376	1			174
02	10701	X	9884	-0-		-817	-0-	9653	2	231	9	N	210	177	1			207
03	11563	X	4808	-0-		-6755	-0-	4653	2	155	9	N	141	192	1			156
04	11190	X	10452	-0-		-738	-0-	10123	2	329	9	N	299	370	1			85
05	11563	X	8958	-0-		-2605	-0-	8686	2	272	9	N	247	159	1	1	8	172
06	10830	X	8027	-0-		-2803	-0-	7764	2	263	9	N	239	174	1			237
07	10788	X	7815	-0-		-2973	-0-	7593	2	222	9	N	202	387	1			52
08	10788	X	7771	-0-		-3017	-0-	7539	2	232	9	N	211	189	1			74
09	10440	X	7327	-0-		-3113	-0-	7151	2	176	9	N	160	175	1			59
10	8959	X	7455	-0-		-1504	-0-	7259	2	196	9	N	178	187	1			50
11	8040	X	7306	-0-		-734	-0-	7139	2	167	9	N	152	2	8			200
12	7223	X	7070	-0-		-153	-0-	6945	2	125	9	N	114	175	1	1	8	138

TOTAL GAS PROD: 98,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,407

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	18195	-0-		-932		-0-	17856	2	339	9	N	308	551	1	2	8	149
02	17893	X	11774	-0-		-6119		-0-	11577	2	197	9	N	179	182	1			146
03	19127	X	12678	-0-		-6449		-0-	12421	2	257	9	N	234	169	1	3	8	208
04	18483	X	18483	-0-		-0-		-0-	18006	2	477	9	N	434	372	1	3	8	267
05	18197	X	16736	-0-		-1461		-0-	16311	2	425	9	N	386	374	1	5	8	274
06	17610	X	9294	-0-		-8316		-0-	9061	2	233	9	N	212	381	1	1	8	104
07	19096	X	7605	-0-		-11491		-0-	7422	2	183	9	N	166	172	1	2	8	96
08	19247	X	19247	-0-		-0-		-0-	18782	2	465	9	N	423	367	1	5	8	147
09	18480	X	15559	-0-		-2921		-0-	15163	2	396	9	N	360	370	1	5	8	132
10	16740	X	12492	-0-		-4248		-0-	12151	2	341	9	N	310	189	1	5	8	248
11	18630	X	12842	-0-		-5788		-0-	12543	2	299	9	N	272	184	1			336
12	15345	X	7979	-0-		-7366		-0-	7767	2	212	9	N	193	185	1	3	8	341

TOTAL GAS PROD: 162,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,477

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	22756	-0-		-1455		-0-	22231	2	525	9	N	477	388	1	8	8	348
02	22649	X	19317	-0-		-3332		-0-	18867	2	450	9	N	409	576	1			181
03	24211	X	17517	-0-		-6694		-0-	17197	2	320	9	N	291	293	1	5	8	174
04	22440	X	21909	-0-		-531		-0-	21415	2	494	9	N	449	359	1	6	8	258
05	23188	X	18176	-0-		-5012		-0-	17788	2	388	9	N	353	185	1	8	8	418
06	20100	X	19204	-0-		-896		-0-	18747	2	457	9	N	415	542	1	9	8	282
07	20770	X	19988	-0-		-782		-0-	19546	2	442	9	N	402	360	1	9	8	315
08	20770	X	19321	-0-		-1449		-0-	18885	2	436	9	N	396	546	1	8	8	157
09	20100	X	15003	-0-		-5097		-0-	14736	2	267	9	N	243	191	1	5	8	204
10	19995	X	16586	-0-		-3409		-0-	16248	2	338	9	N	307	375	1	9	8	127
11	19350	X	15709	-0-		-3641		-0-	15434	2	275	9	N	250	201	1			176
12	14691	X	14691	-0-		-0-		-0-	14407	2	284	9	N	258	168	1	7	8	259

TOTAL GAS PROD: 220,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	7996	-0-		-2358		-0-	7763	2	233	9	N	212	200	1	3	8	233
02	9686	X	7039	-0-		-2647		-0-	6821	2	218	9	N	198	183	1			248
03	9827	X	5609	-0-		-4218		-0-	5526	2	83	9	N	75	194	1	1	8	128
04	9227	X	9227	-0-		-0-		-0-	9018	2	209	9	N	190	190	1	5	8	123
05	8339	X	7115	-0-		-1224		-0-	6942	2	173	9	N	157	184	1	6	8	90
06	7440	X	5632	-0-		-1808		-0-	5513	2	119	9	N	108	3	8			195
07	7688	X	6484	-0-		-1204		-0-	6348	2	136	9	N	124	169	1	4	8	146
08	7688	X	7186	-0-		-502		-0-	7000	2	186	9	N	169	188	1	5	8	122
09	7440	X	6866	-0-		-574		-0-	6691	2	175	9	N	159	147	1	4	8	130
10	7130	X	5178	-0-		-1952		-0-	5044	2	134	9	N	122	175	1	4	8	73
11	6960	X	3030	-0-		-3930		-0-	2953	2	77	9	N	70					143
12	7130	X	2727	-0-		-4403		-0-	2648	2	79	9	N	72	4	8			211

TOTAL GAS PROD: 74,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	81933	X	73163	-0-	-8770	-0-	72931	2	232	9	N	211	399	1	18	8	158
02	76647	X	63697	-0-	-12950	-0-	63498	2	199	9	N	181	185	1			154
03	81933	X	59327	-0-	-22606	-0-	59114	2	213	9	N	194	141	1	14	8	193
04	75090	X	65523	-0-	-9567	-0-	65299	2	224	9	N	204	195	1	21	8	181
05	75516	X	64073	-0-	-11443	-0-	63834	2	239	9	N	217	184	1	28	8	186
06	64860	X	59972	-0-	-4888	-0-	59751	2	221	9	N	201	184	1	24	8	179
07	67022	X	60637	-0-	-6385	-0-	60416	2	221	9	N	201	184	1	25	8	171
08	67022	X	58769	-0-	-8253	-0-	58548	2	221	9	N	201	181	1	27	8	164
09	64860	X	54593	-0-	-10267	-0-	54383	2	210	9	N	191	185	1	21	8	149
10	64077	X	56475	-0-	-7602	-0-	56258	2	217	9	N	197	200	1	28	8	118
11	59970	X	54893	-0-	-5077	-0-	54725	2	168	9	N	153	199	1			72
12	56823	X	55352	-0-	-1471	-0-	55161	2	191	9	N	174	189	1	24	8	33

TOTAL GAS PROD: 726,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

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
01	72354	X	50964	-0-	-21390	-0-	47911	2	3053	9	N	2775	2504	1	10	8	563
02	67686	X	39964	-0-	-27722	-0-	37174	2	2790	9	N	2536	2718	1			381
03	51770	X	46886	-0-	-4884	-0-	44496	2	2390	9	N	2173	1927	1	6	8	621
04	50100	X	43685	-0-	-6415	-0-	41119	2	2566	9	N	2333	2451	1	8	8	495
05	50964	X	42999	-0-	-7965	-0-	40512	2	2487	9	N	2261	2421	1	12	8	323
06	45000	X	35089	-0-	-9911	-0-	33078	2	2011	9	N	1828	1854	1	9	8	288
07	46500	X	26924	-0-	-19576	-0-	25348	2	1576	9	N	1433	1124	1	2	8	595
08	46500	X	36750	-0-	-9750	-0-	34735	2	2015	9	N	1832	2025	1	6	8	396
09	43680	X	35116	-0-	-8564	-0-	33130	2	1986	9	N	1805	1722	1	6	8	473
10	42997	X	32739	-0-	-10258	-0-	30959	2	1780	9	N	1618	1349	1	6	8	736
11	35550	X	29295	-0-	-6255	-0-	27765	2	1530	9	N	1391	1708	1			419
12	31744	X	23998	-0-	-7746	-0-	22634	2	1364	9	N	1240	1148	1	3	8	508

TOTAL GAS PROD: 444,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,225

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
01	120590	X	77431	-0-	-43159	-0-	73108	2	4323	9	N	3930	4433	1	4	8	321
02	97556	X	76174	-0-	-21382	-0-	72573	2	3601	9	N	3274	3493	1			102
03	116343	X	20342	-0-	-96001	-0-	19452	2	890	9	N	809	197	1	1	8	713
04	112590	X	63821	-0-	-48769	-0-	59884	2	3937	9	N	3579	3828	1	4	8	460
05	116343	X	63521	-0-	-52822	-0-	59594	2	3927	9	N	3570	3631	1	8	8	391
06	75660	X	60511	-0-	-15149	-0-	57133	2	3378	9	N	3071	2813	1	7	8	642
07	78182	X	61343	-0-	-16839	-0-	58120	2	3223	9	N	2930	3006	1	5	8	561
08	65937	X	56184	-0-	-9753	-0-	53186	2	2998	9	N	2725	2695	1	5	8	586
09	63810	X	53124	-0-	-10686	-0-	50257	2	2867	9	N	2606	2654	1	5	8	533
10	63519	X	52652	-0-	-10867	-0-	49909	2	2743	9	N	2494	2514	1	6	8	507
11	60510	X	45559	-0-	-14951	-0-	43293	2	2266	9	N	2060	1922	1			645
12	51801	X	47990	-0-	-3811	-0-	45469	2	2521	9	N	2292	2127	1	3	8	807

TOTAL GAS PROD: 678,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,340

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	Z	39318	-0-	39318	1002641	36864	2	2454	9	N	2231	2388	1	6	8	234
02	0	Z	35277	-0-	35277	1037918	33128	2	2149	9	N	1954	2073	1			115
03	0	Z	35929	-0-	35929	1073847	33896	2	2033	9	N	1848	1737	1	6	8	220
04	0	Z	22500	-0-	22500	1096347	21127	2	1373	9	N	1248	1144	1	4	8	320
05	0	Z	32425	-0-	32425	1128772	30629	2	1796	9	N	1633	1701	1	12	8	240
06	0	Z	30455	-0-	30455	1159227	28829	2	1626	9	N	1478	1477	1	7	8	234
07	0	Z	28354	-0-	28354	1187581	26797	2	1557	9	N	1415	1302	1	6	8	341
08	0	Z	27628	-0-	27628	1215209	26183	2	1445	9	N	1314	1526	1	2	8	127
09	0	Z	27235	-0-	27235	1242444	25762	2	1473	9	N	1339	1301	1	1	8	164
10	0	Z	27408	-0-	27408	1269852	25848	2	1560	9	N	1418	1335	1	2	8	245
11	1294730	X	24878	-0-	-1269852	-0-	23528	2	1350	9	N	1227	948	1			524
12	26598	X	24767	-0-	-1831	-0-	23282	2	1485	9	N	1350	1369	1	5	8	500

TOTAL GAS PROD: 356,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,455

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

01	175491	X	45494	-0-	-129997	-0-	42042	2	3452	9	N	3138	3499	1	7	8	118
02	164169	X	37430	-0-	-126739	-0-	34269	2	3161	9	N	2874	2893	1			99
03	175491	X	35881	-0-	-139610	-0-	33627	2	2254	9	N	2049	1921	1	5	8	222
04	169830	X	40321	-0-	-129509	-0-	37382	2	2939	9	N	2672	2538	1			356
05	0	W	35408	-0-	35408	35408	33068	2	2340	9	N	2127	1994	1	1	8	488
06	0	W	26998	-0-	26998	62406	25168	2	1830	9	N	1664	1691	1			461
07	0	W	16483	-0-	16483	78889	15490	2	993	9	N	903	936	1			428
08	93623	X	14734	-0-	-78889	-0-	13741	2	993	9	N	903	1057	1			274
09	40320	X	21767	-0-	-18553	-0-	19984	2	1783	9	N	1621	1471	1	2	8	422
10	35402	X	20155	-0-	-15247	-0-	18571	2	1584	9	N	1440	1685	1			177
11	27000	X	12741	-0-	-14259	-0-	11719	2	1022	9	N	929	730	1			376
12	22506	X	11955	-0-	-10551	-0-	10919	2	1036	9	N	942	981	1			337

TOTAL GAS PROD: 319,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,262

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

01	SHUT IN		121289	-0-	121289	330338	106207	2	15082	9	N	13711	14638	1	22	8	176
02	SHUT IN		70445	-0-	70445	400783	61947	2	8498	9	N	7725	7794	1			107
03	SHUT IN		51835	-0-	51835	452618	45396	2	6439	9	N	5854	5355	1			606
04	SHUT IN		44400	-0-	44400	497018	39089	2	5311	9	N	4828	4948	1	7	8	479
05	SHUT IN		40269	-0-	40269	537287	35696	2	4573	9	N	4157	3761	1	6	8	869
06	SHUT IN		32524	-0-	32524	569811	28830	2	3694	9	N	3358	3592	1	7	8	628
07	SHUT IN		21184	-0-	21184	590995	19094	2	2090	9	N	1900	1922	1	6	8	600
08	SHUT IN		21038	-0-	21038	612033	18980	2	2058	9	N	1871	1920	1	3	8	548
09	SHUT IN		15883	-0-	15883	627916	13977	2	1906	9	N	1733	2060	1	2	8	219
10	0	W	13865	-0-	13865	641781	12102	2	1763	9	N	1603	1302	1	2	8	518
11	0	W	10504	-0-	10504	652285	9026	2	1478	9	N	1344	1357	1			505
12	0	W	27992	-0-	27992	680277	25256	2	2736	9	N	2487	2313	1	18	8	661

TOTAL GAS PROD: 471,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,571

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109306	X	59817	-0-	-49489	-0-	57551	2	2266	9	N	2060	1961	1			523
02	102254	X	38164	-0-	-64090	-0-	36877	2	1287	9	N	1170	1500	1			193
03	109306	X	42227	-0-	-67079	-0-	40777	2	1450	9	N	1318	1151	1	4	8	356
04	105780	X	41497	-0-	-64283	-0-	40009	2	1488	9	N	1353	1296	1	6	8	407
05	109306	X	30198	-0-	-79108	-0-	29109	2	1089	9	N	990	1306	1	6	8	85
06	105780	X	45850	-0-	-59930	-0-	44292	2	1558	9	N	1416	1112	1			389
07	109306	X	30446	-0-	-78860	-0-	29283	2	1163	9	N	1057	1207	1			239
08	109306	X	38730	-0-	-70576	-0-	37079	2	1651	9	N	1501	1175	1			565
09	105780	X	35208	-0-	-70572	-0-	33961	2	1247	9	N	1134	1350	1	3	8	346
10	109306	X	30087	-0-	-79219	-0-	28790	2	1297	9	N	1179	1162	1	4	8	359
11	105780	X	25982	-0-	-79798	-0-	24961	2	1021	9	N	928	980	1			307
12	109306	X	25687	-0-	-83619	-0-	24603	2	1084	9	N	985	774	1	2	8	516

TOTAL GAS PROD: 443,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,091

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		131798	-0-	131798	131798	118908	2	12890	9	N	11718	11227	1	23	8	468
07	0	Z	138659	-0-	138659	270457	126168	2	12491	9	N	11355	11399	1	2	8	422
08	0	Z	92547	-0-	92547	363004	83878	2	8669	9	N	7881	7552	1			751
09	0	Z	59131	-0-	59131	422135	53255	2	5876	9	N	5342	5269	1	26	8	798
10	0	Z	48084	-0-	48084	470219	43269	2	4815	9	N	4377	5040	1	27	8	108
11	0	Z	38276	-0-	38276	508495	34067	2	4209	9	N	3826	3266	1			668
12	0	Z	29643	-0-	29643	538138	26411	2	3232	9	N	2938	2834	1	5	8	767

TOTAL GAS PROD: 538,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,437

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	102	1	1356	2	N	36					87
							40	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	146	1	1974	2	N	32					119
							35	9									
03	1829	N	863	-0-	-966	-0-	60	1	794	2	N	8					127
							9	9									
04	3000	N	5451	-0-	2451	2451	5451	2			N	-0-					127
05	3100	N	15308	-0-	12208	14659	15308	2			N	-0-					127
06	3000	N	15128	-0-	12128	26787	15128	2			N	-0-					127
07	39108	X	12321	-0-	-26787	-0-	12263	2	58	9	N	53					180
08	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					180
09	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9323	2	150	9	N	136	186	1			130
10	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					130
11	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11452	2	107	9	N	97					227
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	8995	2	182	9	N	165	185	1			207

TOTAL GAS PROD: 109,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
RUBY LEE WELL #: 104 RRCID -> 108227 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 14813 PERF.12279 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 203 RRCID -> 131682 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12120 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	224	-0-	224	251	224	2		Y	-0-			159
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	1	1	8	159
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			159

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3409	2	107	9	N	97	8	8			320
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3261	2	87	9	N	79	7	8			392
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3699	2	70	9	N	64	7	8			449
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3196	2	79	9	N	72					521
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3307	2	90	9	N	82	177	1	9	8	417
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3000	2	85	9	N	77	10	8			484
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3027	2	111	9	N	101	37	8			548
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3084	2	92	9	N	84	178	1	46	8	408
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3134	2	65	9	N	59					467
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	731	1	1685	2	N	17	183	1	9	8	292
							19	9									
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	699	1	1712	2	N	38					330
							42	9									
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	695	1	3295	2	N	61					391
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 38,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4337	2	28	9	N	25					349
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3994	2	35	9	N	32					381
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3571	2	22	9	N	20					401
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3961	2	30	9	N	27	179	1			249
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4301	2	50	9	N	45					294
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2845	2	20	9	N	18					312
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2499	2	17	9	N	15	1	8			326
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2274	2	40	9	N	36	1	8			361
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2907	2	28	9	N	25					386
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3150	2	105	9	N	95	350	1			131
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	261	1	2822	2	N	52					183
							57	9									
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	545	1	4866	2	N	38					221
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		7473	-0-	7473	14187	7367	2	106	9	Y	96	5	8			320
02	INC G-10		8025	-0-	8025	22212	7945	2	80	9	Y	73	5	8			388
03	INC G-10		5651	-0-	5651	27863	5554	2	97	9	Y	88	180	1	5	8	291
04	INC G-10		10625	-0-	10625	38488	10560	2	65	9	Y	59					350
05	INC G-10		13402	-0-	13402	51890	13371	2	31	9	Y	28	3	8			375
06	56268	X	4378	-0-	-51890	-0-	4297	2	81	9	Y	74	2	8			447
07	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	4202	2	83	9	Y	75	348	1	5	8	169
08	5115	X	4112	-0-	-1003	-0-	4017	2	95	9	Y	86	5	8			250
09	4950	X	3864	-0-	-1086	-0-	3755	2	109	9	Y	99					349
10	5115	X	4263	-0-	-852	-0-	623	1	3563	2	Y	70	7	8			412
							77	9									
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	926	1	3428	2	Y	96	177	1			331
							106	9									
12	INC G-10		1983	-0-	1983	1983	504	1	1457	2	Y	20	192	1	1	8	158
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 72,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		6060	-0-	6060	12437	5957	2	103	9	N	94	33	8			359
02	INC G-10		4912	-0-	4912	17349	4851	2	61	9	N	55	181	1	29	8	204
03	INC G-10		5020	-0-	5020	22369	4989	2	31	9	N	28	28	8			204
04	INC G-10		4981	-0-	4981	27350	4913	2	68	9	N	62					266
05	INC G-10		5035	-0-	5035	32385	4973	2	62	9	N	56	20	8			302
06	37382	X	4997	-0-	-32385	-0-	4944	2	53	9	N	48	20	8			330
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5212	2	61	9	N	55	55	8			330
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5401	2	25	9	N	23	23	8			330
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6018	2	55	9	N	50					380
10	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	699	1	11386	2	N	-0-					380
11	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	603	1	9572	2	N	16	188	1			208
							18	9									
12	5952	X	5854	-0-	-98	-0-	598	1	5221	2	N	32					240
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 75,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	229	-0-	-2995	-0-	210	2	19	9	Y	17	2	8			228
02	3103	X	1049	-0-	-2054	-0-	993	2	56	9	Y	51	3	8			276
03	3317	X	2174	-0-	-1143	-0-	1991	2	183	9	Y	166	17	1	2	8	423
04	2880	X	1941	-0-	-939	-0-	1818	2	123	9	Y	112	3	1			532
05	2232	X	2214	-0-	-18	-0-	2087	2	127	9	Y	115	180	1	2	8	465
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1810	2	117	9	Y	106	179	1	2	8	390
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1910	2	63	9	Y	57	3	8			444
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2150	2	80	9	Y	73	2	8			515
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2194	2	67	9	Y	61	194	1			382
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	31	1	2258	2	Y	98	195	1	1	8	284
							108	9									
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	30	1	2167	2	Y	50					334
							55	9									
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	408	1	2337	2	Y	36	2	1			368
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6208	2	40	9	Y	36	12	8			324
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6940	2	34	9	Y	31	11	8			344
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5380	2	35	9	Y	32	9	8			367
04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12080	2	53	9	Y	48					415
05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12539	2	28	9	Y	25	175	1	5	8	260
06	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	4611	2	61	9	Y	55	4	8			311
07	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	4152	2	46	9	Y	42	179	1	11	8	163
08	5239	X	3951	-0-	-1288	-0-	3920	2	31	9	Y	28	6	8			185
09	5070	X	3639	-0-	-1431	-0-	3639	2			Y	-0-					185
10	5239	X	3654	-0-	-1585	-0-	698	1	2938	2	Y	16	1	8			200
							18	9									
11	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	857	1	3342	2	Y	-0-					200
12	4216	X	3682	-0-	-534	-0-	866	1	2777	2	Y	35					235
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 71,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENOCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 236921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1166	2	100	9	N	91	5	8			211
02	2001	N	880	-0-	-1121	-0-	781	2	99	9	N	90	6	8			295
03	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	960	2	45	9	N	41	188	1	3	8	145
04	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1042	2	85	9	N	77					222
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	741	2	92	9	N	84	2	8			304
06	1170	N	468	-0-	-702	-0-	394	2	74	9	N	67	2	8			369
07	1178	N	669	-0-	-509	-0-	590	2	79	9	N	72	6	8			435
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	601	2	28	9	N	25	4	8			456
09	480	N	276	-0-	-204	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			456
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	497	2	80	9	N	73	181	1	2	8	346
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	588	2	72	9	N	65	197	1			214
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	207	1	118	2	N	72					286
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		3512	-0-	3512	7001	3468	2	44	9	N	40	5	8			276
02	INC G-10		3349	-0-	3349	10350	3310	2	39	9	N	35	4	8			307
03	INC G-10		2921	-0-	2921	13271	2897	2	24	9	N	22	4	8			325
04	INC G-10		3293	-0-	3293	16564	3246	2	47	9	N	43					368
05	INC G-10		3394	-0-	3394	19958	3339	2	55	9	N	50	4	8			414
06	22997	X	3039	-0-	-19958	-0-	2992	2	47	9	N	43	5	8			452
07	3565	X	3075	-0-	-490	-0-	3034	2	41	9	N	37	12	8			477
08	3410	X	1422	-0-	-1988	-0-	1413	2	9	9	N	8	8	8			477
09	3300	X	1382	-0-	-1918	-0-	1343	2	39	9	N	35					512
10	3379	X	1579	-0-	-1800	-0-	15	1	1506	2	N	53	169	1	2	8	394
							58	9									
11	3030	X	1920	-0-	-1110	-0-	602	1	1306	2	N	11	176	1			229
							12	9									
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	542	1	3326	2	N	16					245
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	3168	2	162	9	Y	147	182	1	20	8	409
02	3306	X	2178	-0-	-1128	-0-	2059	2	119	9	Y	108	17	8			500
03	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3238	2	95	9	Y	86	204	1	16	8	366
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3060	2	106	9	Y	96	184	1			278
05	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	3036	2	75	9	Y	68	2	1	6	8	338
06	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3033	2	67	9	Y	61	177	1	5	8	217
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3378	2	66	9	Y	60	10	8			267
08	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3247	2	84	9	Y	76	10	8			333
09	3180	X	2595	-0-	-585	-0-	2531	2	64	9	Y	58	1	8			390
10	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	764	1	1965	2	Y	46	2	8			434
							51	9									
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1226	1	2438	2	Y	45	353	1			126
							50	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1194	1	2265	2	Y	72	2	1			196
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 37,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4819	2	184	9	Y	167	179	1	18	8	316
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4134	2	112	9	Y	102	16	8			402
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4407	2	177	9	Y	161	203	1	15	8	345
04	4530	X	3807	-0-	-723	-0-	3687	2	120	9	Y	109	5	1			449
05	4681	X	2447	-0-	-2234	-0-	2390	2	57	9	Y	52	2	1	7	8	492
06	4830	X	1443	-0-	-3387	-0-	1419	2	24	9	Y	22	6	8			508
07	4588	X	1664	-0-	-2924	-0-	1624	2	40	9	Y	36	14	8			530
08	4588	X	3282	-0-	-1306	-0-	3208	2	74	9	Y	67	181	1	12	8	404
09	3810	X	3537	-0-	-273	-0-	3417	2	120	9	Y	109	353	1			160
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	884	1	3448	2	Y	77	2	8			235
							85	9									
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1163	1	3182	2	Y	60	4	8			291
							66	9									
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1241	1	3460	2	Y	59	3	1			347
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 43,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

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

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
01	INC G-10		1057	-0-	1057	5675	1010	2	47	9	Y	43	6	8			332
02	INC G-10		2732	-0-	2732	8407	2644	2	88	9	Y	80	6	8			406
03	INC G-10		3414	-0-	3414	11821	3262	2	152	9	Y	138	211	1	6	8	327
04	INC G-10		3202	-0-	3202	15023	3070	2	132	9	Y	120	6	1			441
05	INC G-10		3165	-0-	3165	18188	3033	2	132	9	Y	120	2	1	4	8	555
06	21784	X	3596	-0-	-18188	-0-	3504	2	92	9	Y	84	180	1	3	8	456
07	3410	X	3407	-0-	-3	-0-	3335	2	72	9	Y	65	7	8			514
08	3410	X	663	-0-	-2747	-0-	648	2	15	9	Y	14	6	8			522
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	7					529
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	361	1	3855	2	Y	75	372	1	1	8	231
							83	9									
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	746	1	3978	2	Y	66	2	8			295
							73	9									
12	T. A.		5161	-0-	5161	5161	810	1	4294	2	Y	52	3	1			344
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 35,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78
02	435	N	289	-0-	-146	-0-	286	2	3	9	N	3					81
03	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					81
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	290	2	1	9	N	1					82
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	262	2	2	9	N	2					84
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5					89
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	N	4					93
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	N	4					97
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					97
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					97
11	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-					97
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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
01	0	W	386	-0-	386	2016	386	2			N	-0-					-0-
02	0	W	378	-0-	378	2394	378	2			N	-0-					-0-
03	0	W	392	-0-	392	2786	392	2			N	-0-					-0-
04	0	W	366	-0-	366	3152	366	2			N	-0-					-0-
05	0	W	342	-0-	342	3494	342	2			N	-0-					-0-
06	0	W	316	-0-	316	3810	316	2			N	-0-					-0-
07	4133	N	323	-0-	-3810	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
KELLERVILLE OPERATING, LLC 453787
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 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
01	558	X	100	-0-	-458	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	522	X	125	-0-	-397	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	558	X	111	-0-	-447	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	360	X	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	X	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	X	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	X	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	X	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
KELLERVILLE OPERATING, LLC //CONT.// 453787
FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 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
01	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	203	N	113	-0-	-90	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	148	-0-	-317	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	748	-0-	-422	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	658	-0-	-737	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	338	-0-	-1012	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	349	-0-	-1046	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	3348	X	2503	-0-	-845	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2097	-0-	-1035	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2619	-0-	-512	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	151	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	156	1	2863	2	N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	151	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	640	-0-	-1964	-0-	156	1	484	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	156	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	151	-0-	-3239	-0-	151	1			N	-0-					-0-
10	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	156	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	150	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	156	1	3177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					29
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					29
03	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					29
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					29
05	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					29
06	570	#	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					29
07	682	#	525	-0-	-157	-0-	497	3	28	9	N	25					54
08	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					54
09	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					54
10	882	R	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	N	10	56	1			8
11	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					8
12	837	#	454	-0-	-383	-0-	454	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	12431	X	12400	-0-	-31	-0-	12364	2	36	9	N	33					180
02	11571	X	9041	-0-	-2530	-0-	9005	2	36	9	N	33	148	1			65
03	12307	X	9209	-0-	-3098	-0-	9181	2	28	9	N	25					90
04	12000	X	9043	-0-	-2957	-0-	9017	2	26	9	N	24					114
05	12400	X	9302	-0-	-3098	-0-	9284	2	18	9	N	16					130
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8908	2	2	9	N	2					132
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9251	2	31	9	N	28					160
08	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					160
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7992	2	6	9	N	5					165
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7393	2	3	9	N	3					168
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8579	2	18	9	N	16					184
12	9083	X	8775	-0-	-308	-0-	8754	2	21	9	N	19					203

TOTAL GAS PROD: 109,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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
01	5177	X	3681	-0-	-1496	-0-	3681	2			N	-0-					91
02	3857	X	3414	-0-	-443	-0-	3414	2			N	-0-					91
03	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3201	2			N	-0-					91
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					91
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-	14	7			77
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					77
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					77
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					77
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					77
10	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			N	-0-					77
11	4200	X	3944	-0-	-256	-0-	71	1	3873	2	N	-0-					77
12	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	62	1	3944	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 47,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMY WELL #: 1 RRCID -> 218796 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11004 - 11024

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2012 - P&A 11-12-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 121244 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11082 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ATHENA ENERGY, INC. 036051
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
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					78
02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					78
03	527	#	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					78
04	570	#	323	-0-	-247	-0-	323	2			N	-0-					78
05	651	#	356	-0-	-295	-0-	356	2			N	-0-					78
06	570	#	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					78
07	589	#	284	-0-	-305	-0-	284	2			N	-0-					78
08	434	#	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					78
09	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					78
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					78
11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					78
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	343	-0-	-804	-0-	5	1	338	3	N	-0-					15
02	1653	#	671	-0-	-982	-0-	17	1	654	3	N	-0-					15
03	1767	#	512	-0-	-1255	-0-	19	1	493	3	N	-0-					15
04	1710	#	466	-0-	-1244	-0-	17	1	449	3	N	-0-					15
05	1550	#	297	-0-	-1253	-0-	13	1	284	3	N	-0-					15
06	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	10	1	1291	3	N	-0-					15
07	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	19	1	1663	3	N	-0-					15
08	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	19	1	1422	3	N	-0-					15
09	1290	#	1242	-0-	-48	-0-	16	1	1226	3	N	-0-					15
10	1674	#	1342	-0-	-332	-0-	1203	3	139	9	N	126	141	5			-0-
11	1620	#	823	-0-	-797	-0-	7	1	814	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1674	#	1459	-0-	-215	-0-	19	1	1438	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3376	R	3376	-0-	-0-	-0-	19	1	3357	3	N	-0-			76
02	3393	#	3098	-0-	-295	-0-	17	1	3081	3	N	-0-			76
03	3627	#	2529	-0-	-1098	-0-	14	1	2515	3	N	-0-			76
04	3510	#	2787	-0-	-723	-0-	18	1	2769	3	N	-0-			76
05	3379	#	3024	-0-	-355	-0-	19	1	3005	3	N	-0-			76
06	3270	#	3025	-0-	-245	-0-	18	1	3007	3	N	-0-			76
07	3317	#	3145	-0-	-172	-0-	19	1	3126	3	N	-0-			76
08	3083	R	3083	-0-	-0-	-0-	19	1	3064	3	N	-0-			76
09	3030	#	3011	-0-	-19	-0-	18	1	2993	3	N	-0-			76
10	3131	#	3079	-0-	-52	-0-	3079	3			N	-0-			76
11	3030	#	3014	-0-	-16	-0-	75	1	2937	3	N	-0-			76
							2	4							
12	3131	#	2380	-0-	-751	-0-	58	1	2320	3	N	-0-			76
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 35,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

01	4390	R	4390	-0-	-0-	-0-	47	1	4343	3	N	-0-			37
02	4060	#	3170	-0-	-890	-0-	44	1	3126	3	N	-0-			37
03	4340	#	3817	-0-	-523	-0-	3817	3			N	-0-			37
04	4200	#	4077	-0-	-123	-0-	4077	3			N	-0-			37
05	4340	#	3996	-0-	-344	-0-	3996	3			N	-0-			37
06	4200	#	4089	-0-	-111	-0-	4089	3			N	-0-			37
07	4216	#	3998	-0-	-218	-0-	3998	3			N	-0-			37
08	4216	#	2985	-0-	-1231	-0-	2985	3			N	-0-			37
09	3360	#	3268	-0-	-92	-0-	3258	3	10	9	N	9			46
10	4024	R	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-			46
11	3360	#	3103	-0-	-257	-0-	45	1	3058	3	N	-0-			46
12	3472	#	2454	-0-	-1018	-0-	32	1	2422	3	N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 43,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION 275740
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	#	2095	-0-	-881	-0-	458	1	1637	3	N	-0-					-0-
02	4135	R	4135	-0-	-0-	-0-	428	1	3707	3	N	-0-					-0-
03	3867	R	3867	-0-	-0-	-0-	459	1	3408	3	N	-0-					-0-
04	3090	#	2396	-0-	-694	-0-	443	1	1953	3	N	-0-					-0-
05	3193	#	3117	-0-	-76	-0-	460	1	2657	3	N	-0-					-0-
06	4290	#	3901	-0-	-389	-0-	446	1	3455	3	N	-0-					-0-
07	4433	#	2452	-0-	-1981	-0-	458	1	1994	3	N	-0-					-0-
08	3875	#	1858	-0-	-2017	-0-	456	1	1402	3	N	-0-					-0-
09	3900	#	1453	-0-	-2447	-0-	440	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	4030	#	1836	-0-	-2194	-0-	455	1	1381	3	N	-0-					-0-
11	3900	#	1517	-0-	-2383	-0-	438	1	1079	3	N	-0-					-0-
12	2449	#	1544	-0-	-905	-0-	452	1	1092	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	8165	R	8165	-0-	-0-	-0-	19	1	8095	3	N	46	197	1			64
							51	9									
02	8161	R	8161	-0-	-0-	-0-	17	1	8059	3	N	77					141
							85	9									
03	5698	R	5698	-0-	-0-	-0-	19	1	5635	3	N	40					181
							44	9									
04	4890	#	1179	-0-	-3711	-0-	12	1	1152	3	N	14					195
							15	9									
05	5053	#	2253	-0-	-2800	-0-	18	1	2181	3	N	49	177	1			67
							54	9									
06	4890	#	2523	-0-	-2367	-0-	18	1	2427	3	N	71					138
							78	9									
07	5053	#	3600	-0-	-1453	-0-	19	1	3548	3	N	30					168
							33	9									
08	5053	#	4333	-0-	-720	-0-	19	1	4183	3	N	119	179	1			108
							131	9									
09	2520	#	1355	-0-	-1165	-0-	18	1	1337	3	N	-0-					108
10	3596	#	833	-0-	-2763	-0-	102	1	730	3	N	1					109
							1	9									
11	3690	#	499	-0-	-3191	-0-	78	1	419	3	N	-0-					109
							2	4									
12	3813	#	402	-0-	-3411	-0-	53	1	347	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 39,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	7	1	26	3	N	-0-					87
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					87
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-					87
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					87
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					87
06	60	#	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					87
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	N	-0-					87
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	3	N	-0-					87
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-					87
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					87
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					87
12	44	R	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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
01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					120
02	1102	#	758	-0-	-344	-0-	758	2			N	-0-					120
03	1240	#	700	-0-	-540	-0-	700	2			N	-0-					120
04	1200	#	801	-0-	-399	-0-	801	2			N	-0-					120
05	1240	#	756	-0-	-484	-0-	756	2			N	-0-					120
06	1110	#	678	-0-	-432	-0-	678	2			N	-0-					120
07	837	#	717	-0-	-120	-0-	715	2	2	9	N	2					122
08	837	#	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					122
09	810	#	713	-0-	-97	-0-	712	2	1	9	N	1					123
10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					123
11	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					123
12	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	372	#	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MITCHELL WELL #: 3147 RRCID -> 114121 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6201 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 133245 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6092 - 6102

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

01	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2					15
02	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					17
03	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					17
04	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					19
05	1178	#	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					19
06	1140	#	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			N	-0-					19
07	1178	#	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					19
08	1178	#	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					19
09	1140	#	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-					19
10	1178	#	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					19
11	1110	#	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					19
12	1116	#	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1029	-0-	-397	-0-	31	1	992	2	N	5					197
							6	9									
02	1131	#	983	-0-	-148	-0-	29	1	954	2	N	-0-					197
03	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-					197
04	990	#	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					197
05	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1068	2	152	9	N	138	181	1			154
06	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					154
07	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1151	2	109	9	N	99					253
08	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1085	2	N	89					342
							98	9									
09	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1114	2	130	9	N	118					460
10	1271	#	1258	-0-	-13	-0-	31	1	1113	2	N	104					564
							114	9									
11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	130					694
							143	9									
12	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1152	2	138	9	N	125					819

TOTAL GAS PROD: 13,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

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
01	310	#	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	2	N	-0-					-0-
02	290	#	250	-0-	-40	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
03	310	#	285	-0-	-25	-0-	31	1	254	2	N	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	30	1	239	2	N	-0-					-0-
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	31	1	244	2	N	-0-					-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	30	1	232	2	N	-0-					-0-
07	279	#	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
08	279	#	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	N	-0-					-0-
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
12	331	R	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	312	1	902	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	291	1	827	2	N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	322	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	312	1	879	2	N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	322	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	312	1	785	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	322	1	777	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	322	1	747	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	312	1	734	2	N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	322	1	823	2	N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	312	1	810	2	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	302	1	1938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9449	2	67	9	N	61	183	1			74
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7137	2	55	9	N	50					124
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9645	2	50	9	N	45					169
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8883	2	8	9	N	7					176
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10277	2	165	9	N	150					326
06	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9044	2	64	9	N	58	177	1			207
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8890	2	66	9	N	60					267
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9132	2	52	9	N	47	177	1			137
09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9110	2	47	9	N	43					180
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7239	2	39	9	N	35					215
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5255	2	35	9	N	32					247
12	5208	X	4935	-0-	-273	-0-	4885	2	50	9	N	45					292

TOTAL GAS PROD: 99,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	16076	-0-	-6647	-0-	15764	2	312	9	N	284	364	1			320
02	21257	X	12421	-0-	-8836	-0-	12270	2	151	9	N	137	191	1			266
03	22723	X	497	-0-	-22226	-0-	497	2			N	-0-					266
04	21990	X	20065	-0-	-1925	-0-	19514	2	551	9	N	501	368	1			399
05	22723	X	14363	-0-	-8360	-0-	14037	2	326	9	N	296					695
06	21990	X	11985	-0-	-10005	-0-	11921	2	64	9	N	58					753
07	22723	X	8213	-0-	-14510	-0-	8144	2	69	9	N	63	372	1			444
08	22723	X	10958	-0-	-11765	-0-	110	1	10598	2	N	227	374	1			297
							250	9									
09	21990	X	14839	-0-	-7151	-0-	1378	1	13360	2	N	92					389
							101	9									
10	22723	X	13519	-0-	-9204	-0-	1355	1	11962	2	N	184	371	1			202
							202	9									
11	21990	X	12298	-0-	-9692	-0-	1440	1	10651	2	N	188					390
							207	9									
12	22723	X	11646	-0-	-11077	-0-	883	1	10572	2	N	174	181	1			383
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 146,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	128926	X	38190	-0-	-90736	-0-	36594	2	1596	9	N	1451	1169	1			1016
02	33495	X	31836	-0-	-1659	-0-	31536	2	300	9	N	273	585	1			704
03	35805	X	29139	-0-	-6666	-0-	28978	2	161	9	N	146	190	1			660
04	34650	X	26151	-0-	-8499	-0-	25056	2	1095	9	N	995	968	1			687
05	35805	X	25704	-0-	-10101	-0-	1674	1	23181	2	N	772	756	1			703
							849	9									
06	34650	X	22758	-0-	-11892	-0-	1528	1	20586	2	N	585	575	1			713
							644	9									
07	35805	X	21579	-0-	-14226	-0-	1674	1	19242	2	N	603	389	1			927
							663	9									
08	35805	X	19711	-0-	-16094	-0-	1350	1	17745	2	N	560	769	1			718
							616	9									
09	34650	X	18359	-0-	-16291	-0-	1620	1	16175	2	N	513	773	1			458
							564	9									
10	35805	X	16338	-0-	-19467	-0-	1433	1	14318	2	N	534	387	1			605
							587	9									
11	34650	X	16056	-0-	-18594	-0-	1514	1	14039	2	N	457	591	1			471
							503	9									
12	35805	X	15524	-0-	-20281	-0-	968	1	14060	2	N	451	192	1			730
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 281,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	232853	X	232853	-0-	-0-	-0-	220609	2	12244	9	N	11131	10327	1			804
04	383400	X	323123	-0-	-60277	-0-	313156	2	9967	9	N	9061	9519	1			346
05	396180	X	242971	-0-	-153209	-0-	1456	1	235169	2	N	5769	5153	1			962
							6346	9									
06	383400	X	170503	-0-	-212897	-0-	1393	1	165334	2	N	3433	3638	1			757
							3776	9									
07	396180	X	162099	-0-	-234081	-0-	1421	1	157196	2	N	3165	3212	1			710
							3482	9									
08	396180	X	130254	-0-	-265926	-0-	1342	1	126290	2	N	2384	2652	1			442
							2622	9									
09	383400	X	103400	-0-	-280000	-0-	1052	1	100238	2	N	1918	1908	1			452
							2110	9									
10	396180	X	89610	-0-	-306570	-0-	844	1	86874	2	N	1720	1719	1			453
							1892	9									
11	383400	X	85131	-0-	-298269	-0-	842	1	82584	2	N	1550	1363	1			640
							1705	9									
12	396180	X	75990	-0-	-320190	-0-	455	1	74093	2	N	1311	1146	1			805
							1442	9									

TOTAL GAS PROD: 1,615,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,442

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	4154	X	3348	-0-	-806	-0-	3298	2	50	9	N	45					299
02	3886	X	3101	-0-	-785	-0-	3091	2	10	9	N	9	185	1			123
03	4154	X	2974	-0-	-1180	-0-	2937	2	37	9	N	34					157
04	3780	X	2780	-0-	-1000	-0-	2755	1	25	9	N	23					180
05	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3333	2	13	9	N	12					192
06	3240	X	3130	-0-	-110	-0-	3116	2	14	9	N	13					205
07	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3171	2	33	9	N	30					235
08	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	2893	2	54	9	N	49					284
09	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	2818	2	28	9	N	25					309
10	3348	X	2902	-0-	-446	-0-	2888	2	14	9	N	13					322
11	3120	X	2070	-0-	-1050	-0-	2060	2	10	9	N	9	191	1			140
12	3193	X	3151	-0-	-42	-0-	3143	2	8	9	N	7					147

TOTAL GAS PROD: 35,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

ELM CREEK 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
01	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	3464	2	30	9	N	27					267
02	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	3323	2	4	9	N	4	186	1			85
03	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	2991	2	10	9	N	9					94
04	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3228	2	44	9	N	40					134
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3317	2	36	9	N	33					167
06	3270	X	2961	-0-	-309	-0-	2952	2	9	9	N	8					175
07	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	3028	2	21	9	N	19					194
08	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	3031	2			N	-0-					194
09	3270	X	2722	-0-	-548	-0-	2705	2	17	9	N	15					209
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2814	2	21	9	N	19	176	1			52
11	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	2650	2			N	-0-					52
12	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 36,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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
01	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	1588	2	52	9	N	47					144
02	1624	N	1393	-0-	-231	-0-	1379	2	14	9	N	13					157
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1435	2	17	9	N	15					172
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3					175
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1612	2	32	9	N	29					204
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					214
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1611	2	20	9	N	18					232
08	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1599	2	32	9	N	29	188	1			73
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1507	2	13	9	N	12					85
10	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1425	2	17	9	N	15					100
11	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	1451	2	30	9	N	27					127
12	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1213	2	13	9	N	12					139

TOTAL GAS PROD: 18,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3212	-0-	-167	-0-		3157	2	55	9	N	50					199
02	3161	X	3054	-0-	-107	-0-		2997	2	57	9	N	52	186	1			65
03	3379	X	3023	-0-	-356	-0-		2975	2	48	9	N	44					109
04	3270	X	2979	-0-	-291	-0-		2951	2	28	9	N	25					134
05	3379	X	2980	-0-	-399	-0-		2938	2	42	9	N	38					172
06	3150	X	3029	-0-	-121	-0-		2994	2	35	9	N	32					204
07	3255	X	3069	-0-	-186	-0-		3030	2	39	9	N	35					239
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-		3039	2	32	9	N	29	190	1			78
09	3030	X	2833	-0-	-197	-0-		2814	2	19	9	N	17					95
10	3131	X	2689	-0-	-442	-0-		2659	2	30	9	N	27					122
11	3030	X	2462	-0-	-568	-0-		2434	2	28	9	N	25					147
12	3069	X	2357	-0-	-712	-0-		2313	2	44	9	N	40					187

TOTAL GAS PROD: 34,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4055	-0-	-68	-0-		3980	2	75	9	N	68	198	1			162
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-		3844	2	50	9	N	45					207
03	4123	X	3932	-0-	-191	-0-		3880	2	52	9	N	47					254
04	3990	X	3836	-0-	-154	-0-		3800	2	36	9	N	33					287
05	4123	X	4105	-0-	-18	-0-		4050	2	55	9	N	50	197	1			140
06	4020	X	3818	-0-	-202	-0-		3792	2	26	9	N	24					164
07	4154	X	4000	-0-	-154	-0-		3953	2	47	9	N	43					207
08	4092	X	3979	-0-	-113	-0-		3944	2	35	9	N	32					239
09	3960	X	3860	-0-	-100	-0-		3838	2	22	9	N	20					259
10	4092	X	3749	-0-	-343	-0-		3703	2	46	9	N	42					301
11	3870	X	3578	-0-	-292	-0-		3532	2	46	9	N	42	196	1			147
12	3999	X	3451	-0-	-548	-0-		3418	2	33	9	N	30					177

TOTAL GAS PROD: 46,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4611	-0-	-659	-0-		4509	2	102	9	N	93	195	1			317
02	4785	X	4584	-0-	-201	-0-		4492	2	92	9	N	84	194	1			207
03	5115	X	4055	-0-	-1060	-0-		4041	2	14	9	N	13					220
04	4950	X	4069	-0-	-881	-0-		3916	2	153	9	N	139					359
05	4898	X	4648	-0-	-250	-0-		4629	2	19	9	N	17	196	1			180
06	4740	X	4481	-0-	-259	-0-		4460	2	21	9	N	19					199
07	4898	X	4370	-0-	-528	-0-		4326	2	44	9	N	40					239
08	4650	X	4027	-0-	-623	-0-		3988	2	39	9	N	35					274
09	4500	X	1799	-0-	-2701	-0-		1790	2	9	9	N	8					282
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-		4434	2	321	9	N	292	372	1			202
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-		4437	2	54	9	N	49					251
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-		4028	2	47	9	N	43	199	1			95

TOTAL GAS PROD: 49,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

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
01	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	3029	2	6	9	N	5					244
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2973	2	4	9	N	4	203	1			45
03	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2833	2	31	9	N	28					73
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3068	2	62	9	N	56					129
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3204	2	56	9	N	51					180
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3107	2	35	9	N	32					212
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3200	2	14	9	N	13					225
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3068	2	8	9	N	7					232
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3062	2	8	9	N	7					239
10	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			N	-0-					239
11	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	2811	2			N	-0-					239
12	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 36,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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

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
01	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2186	2	35	9	N	32					354
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2154	2	100	9	N	91	388	1			57
03	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	2170	2	9	9	N	8					65
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2222	2	37	9	N	34					99
05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2259	2	64	9	N	58					157
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2396	2	6	9	N	5					162
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2360	2	33	9	N	30					192
08	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2148	2	2	9	N	2					194
09	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	1982	2	29	9	N	26					220
10	2387	N	2004	-0-	-383	-0-	2004	2			N	-0-					220
11	2070	N	1666	-0-	-404	-0-	1666	2			N	-0-					220
12	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	1733	2	6	9	N	5	182	1			43

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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

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
01	4030	X	3382	-0-	-648	-0-	3382	2			N	-0-					105
02	3770	X	3429	-0-	-341	-0-	3392	2	37	9	N	34					139
03	4030	X	2463	-0-	-1567	-0-	2463	2			N	-0-					139
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3720	2	145	9	N	132	179	1			92
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					92
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3738	2	35	9	N	32					124
07	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3657	2			N	-0-					124
08	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3672	2			N	-0-					124
09	3870	X	2127	-0-	-1743	-0-	1983	2	144	9	N	131	190	1			65
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					65
11	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	3296	2	22	9	N	20					85
12	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	3111	2	2	9	N	2					87

TOTAL GAS PROD: 40,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4365	-0-		-595		-0-	4321	2	44	9	N	40					180
02	4495	X	4193	-0-		-302		-0-	4098	2	95	9	N	86					266
03	4681	X	4054	-0-		-627		-0-	4047	2	7	9	N	6					272
04	4530	X	3618	-0-		-912		-0-	3579	2	39	9	N	35					307
05	4495	X	3902	-0-		-593		-0-	3855	2	47	9	N	43	186	1			164
06	4350	X	3543	-0-		-807		-0-	3525	2	18	9	N	16					180
07	4495	X	3560	-0-		-935		-0-	3532	2	28	9	N	25					205
08	4061	X	3484	-0-		-577		-0-	3416	2	68	9	N	62					267
09	3780	X	2808	-0-		-972		-0-	2791	2	17	9	N	15					282
10	3906	X	3228	-0-		-678		-0-	3182	2	46	9	N	42	179	1			145
11	3850	X	3850	-0-		-0-		-0-	3844	2	6	9	N	5					150
12	3472	X	3115	-0-		-357		-0-	3080	2	35	9	N	32					182

TOTAL GAS PROD: 43,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3165	-0-		-307		-0-	3165	2			N	-0-					57
02	3248	X	2742	-0-		-506		-0-	2731	2	11	9	N	10					67
03	3379	X	2509	-0-		-870		-0-	2509	2			N	-0-					67
04	3120	X	2909	-0-		-211		-0-	2675	2	234	9	N	213	195	1			85
05	3224	X	2553	-0-		-671		-0-	2549	2	4	9	N	4					89
06	3060	X	2735	-0-		-325		-0-	2735	2			N	-0-					89
07	3007	X	2612	-0-		-395		-0-	2612	2			N	-0-					89
08	3007	X	2638	-0-		-369		-0-	2618	2	20	9	N	18					107
09	2910	X	2569	-0-		-341		-0-	2479	2	90	9	N	82					189
10	2821	X	2150	-0-		-671		-0-	2143	2	7	9	N	6					195
11	2730	X	1670	-0-		-1060		-0-	1670	2			N	-0-					195
12	2666	N	2069	-0-		-597		-0-	2069	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 30,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4021	-0-		-133		-0-	3979	2	42	9	N	38					257
02	3886	X	3708	-0-		-178		-0-	3702	2	6	9	N	5					262
03	4154	X	3927	-0-		-227		-0-	3904	2	23	9	N	21	186	1			97
04	4020	X	3926	-0-		-94		-0-	3873	2	53	9	N	48					145
05	4154	X	3922	-0-		-232		-0-	3916	2	6	9	N	5					150
06	3900	X	3800	-0-		-100		-0-	3746	2	54	9	N	49					199
07	4061	X	3779	-0-		-282		-0-	3765	2	14	9	N	13					212
08	4061	X	3766	-0-		-295		-0-	3763	2	3	9	N	3					215
09	3930	X	3607	-0-		-323		-0-	3564	2	43	9	N	39					254
10	3937	X	3532	-0-		-405		-0-	3532	2			N	-0-					254
11	3810	X	3371	-0-		-439		-0-	3357	2	14	9	N	13					267
12	3720	X	3575	-0-		-145		-0-	3529	2	46	9	N	42	185	1			124

TOTAL GAS PROD: 44,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	7068	X	5751	-0-	-1317	-0-	5580	2	171	9	N	155					244
02	6612	X	5321	-0-	-1291	-0-	5318	2	3	9	N	3					247
03	6572	X	4924	-0-	-1648	-0-	4924	2			N	-0-					247
04	5820	X	5702	-0-	-118	-0-	5607	2	95	9	N	86	194	1			139
05	5797	X	5095	-0-	-702	-0-	5095	2			N	-0-					139
06	5580	X	4933	-0-	-647	-0-	4822	2	111	9	N	101					240
07	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	4736	2	12	9	N	11					251
08	5890	X	4402	-0-	-1488	-0-	4313	2	89	9	N	81	193	1			139
09	5700	X	4576	-0-	-1124	-0-	4576	2			N	-0-					139
10	5084	X	4422	-0-	-662	-0-	4422	2			N	-0-					139
11	4920	X	3140	-0-	-1780	-0-	3139	2	1	9	N	1					140
12	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4328	2	94	9	N	85					225

TOTAL GAS PROD: 57,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3369	2	54	9	N	49					321
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3141	2	21	9	N	19	182	1			158
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3328	2	21	9	N	19					177
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3340	2	41	9	N	37					214
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3369	2	56	9	N	51	187	1			78
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3353	2	57	9	N	52					130
07	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	3337	2	68	9	N	62					192
08	3503	X	3079	-0-	-424	-0-	3077	2	2	9	N	2					194
09	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	3204	2	9	9	N	8					202
10	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	3083	2	28	9	N	25	175	1			52
11	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	2945	2	14	9	N	13					65
12	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	2850	2	28	9	N	25					90

TOTAL GAS PROD: 38,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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
01	3348	X	3064	-0-	-284	-0-	3032	2	32	9	N	29					159
02	3132	X	3018	-0-	-114	-0-	2962	2	56	9	N	51					210
03	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	2882	2	52	9	N	47					257
04	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	2979	2	46	9	N	42					299
05	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	2812	2	39	9	N	35	187	1			147
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2746	2	30	9	N	27					174
07	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2710	2	25	9	N	23					197
08	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2683	2	36	9	N	33					230
09	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	2612	2	15	9	N	14					244
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2584	2	11	9	N	10					254
11	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	2551	2	113	9	N	103					357
12	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	2471	2	131	9	N	119	184	1			292

TOTAL GAS PROD: 33,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4553	-0-	-438	-0-	4481	2	72	9	N	65					207
02	4611	X	4292	-0-	-319	-0-	4262	2	30	9	N	27					234
03	4898	X	4244	-0-	-654	-0-	4199	2	45	9	N	41	181	1			94
04	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4158	2	34	9	N	31					125
05	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	4275	2	35	9	N	32					157
06	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	4096	2	9	9	N	8					165
07	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4104	2	2	9	N	2					167
08	4340	X	4062	-0-	-278	-0-	4018	2	44	9	N	40					207
09	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	3843	2	19	9	N	17					224
10	4309	X	3718	-0-	-591	-0-	3717	2	1	9	N	1					225
11	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	3815	2	24	9	N	22					247
12	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	3610	2	28	9	N	25					272

TOTAL GAS PROD: 48,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1501	2	35	9	N	32					219
02	1421	N	1344	-0-	-77	-0-	1343	2	1	9	N	1					220
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					220
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1435	2	26	9	N	24					244
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	2	11	9	N	10	186	1			68
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1307	2	6	9	N	5					73
07	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1432	2	6	9	N	5					78
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1294	2	8	9	N	7					85
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1277	2	19	9	N	17					102
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1325	2	1	9	N	1					103
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1256	2	1	9	N	1					104
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4630	-0-	1530	3283	4617	2	13	9	N	12					229
02	7444	X	4161	-0-	-3283	-0-	4149	2	12	9	N	11	185	1			55
03	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2508	2	25	9	N	23					78
04	2850	X	1871	-0-	-979	-0-	1847	2	24	9	N	22					100
05	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	1806	2	2	9	N	2					102
06	2850	X	1743	-0-	-1107	-0-	1726	2	17	9	N	15					117
07	2945	X	1745	-0-	-1200	-0-	1731	2	14	9	N	13					130
08	2542	X	1586	-0-	-956	-0-	1580	2	6	9	N	5					135
09	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	1468	2	8	9	N	7					142
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1856	2	28	9	N	25					167
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	N	5					172
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	N	2					174

TOTAL GAS PROD: 27,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5643	-0-	-681	-0-	5486	2	157	9	N	143	198	1			112
02	5539	X	5244	-0-	-295	-0-	5105	2	139	9	N	126	185	1			53
03	5704	X	4838	-0-	-866	-0-	4838	2			N	-0-					53
04	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4874	2	21	9	N	19					72
05	5642	X	4862	-0-	-780	-0-	4862	2			N	-0-					72
06	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	4704	2	107	9	N	97					169
07	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4494	2	9	9	N	8					177
08	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	4516	2			N	-0-					177
09	4890	X	4258	-0-	-632	-0-	4156	2	102	9	N	93	192	1			78
10	4960	X	4437	-0-	-523	-0-	4437	2			N	-0-					78
11	4800	X	4297	-0-	-503	-0-	4268	2	29	9	N	26					104
12	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	4186	2	3	9	N	3					107

TOTAL GAS PROD: 56,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	1336	2	22	9	N	20					73
02	1624	N	1167	-0-	-457	-0-	1133	2	34	9	N	31					104
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1339	2	53	9	N	48					152
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1794	2	36	9	N	33					185
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1805	2	72	9	N	65	178	1			72
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1719	2	24	9	N	22					94
07	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1727	2	23	9	N	21					115
08	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1666	2	22	9	N	20					135
09	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	1367	2	8	9	N	7					142
10	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	1354	2	11	9	N	10					152
11	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1352	2	6	9	N	5					157
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1397	2	13	9	N	12					169

TOTAL GAS PROD: 18,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1268	2	8	9	N	7					204
02	1421	N	1210	-0-	-211	-0-	1203	2	7	9	N	6					210
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1235	2	56	9	N	51					261
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	N	16					277
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	N	10	181	1			106
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					106
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					106
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					106
09	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			N	-0-					106
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					106
11	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1182	2			N	-0-					106
12	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 15,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	7998	X	7619	-0-		-379	-0-	7499	2	120	9	N	109					301
02	7482	X	6996	-0-		-486	-0-	6753	2	243	9	N	221	410	1			112
03	7998	X	6908	-0-		-1090	-0-	6842	2	66	9	N	60					172
04	7380	X	6825	-0-		-555	-0-	6759	2	66	9	N	60					232
05	7976	X	7976	-0-		-0-	-0-	7873	2	103	9	N	94	194	1			132
06	7179	X	7179	-0-		-0-	-0-	7094	2	85	9	N	77					209
07	7237	X	7237	-0-		-0-	-0-	7191	2	46	9	N	42					251
08	7215	X	7215	-0-		-0-	-0-	7126	2	89	9	N	81	188	1			144
09	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-	6730	2	11	9	N	10					154
10	6728	X	6728	-0-		-0-	-0-	6716	2	12	9	N	11					165
11	6056	X	6056	-0-		-0-	-0-	5993	2	63	9	N	57					222
12	6727	X	5978	-0-		-749	-0-	5898	2	80	9	N	73	193	1			102

TOTAL GAS PROD: 83,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4247	X	3768	-0-		-479	-0-	3760	2	8	9	N	7					147
02	3973	X	3625	-0-		-348	-0-	3625	2			N	-0-					147
03	4247	X	3791	-0-		-456	-0-	3774	2	17	9	N	15					162
04	3690	X	3628	-0-		-62	-0-	3626	2	2	9	N	2					164
05	3875	X	3589	-0-		-286	-0-	3567	2	22	9	N	20					184
06	3750	X	3712	-0-		-38	-0-	3709	2	3	9	N	3					187
07	3875	X	3809	-0-		-66	-0-	3784	2	25	9	N	23					210
08	3782	X	3627	-0-		-155	-0-	3601	2	26	9	N	24					234
09	3720	X	3322	-0-		-398	-0-	3322	2			N	-0-					234
10	3844	X	3512	-0-		-332	-0-	3482	2	30	9	N	27					261
11	3720	X	3311	-0-		-409	-0-	3299	2	12	9	N	11	197	1			75
12	3813	X	3143	-0-		-670	-0-	3141	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 42,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3038	X	2726	-0-		-312	-0-	2724	2	2	9	N	2					229
02	2784	X	2258	-0-		-526	-0-	2258	2			N	-0-					229
03	2883	X	2506	-0-		-377	-0-	2461	2	45	9	N	41	192	1			78
04	2640	N	2524	-0-		-116	-0-	2498	2	26	9	N	24					102
05	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	2614	2	31	9	N	28					130
06	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-	2463	2	13	9	N	12					142
07	2604	N	2265	-0-		-339	-0-	2252	2	13	9	N	12					154
08	2635	N	2062	-0-		-573	-0-	2059	2	3	9	N	3					157
09	2490	N	2005	-0-		-485	-0-	2003	2	2	9	N	2					159
10	2263	N	1995	-0-		-268	-0-	1995	2			N	-0-					159
11	2010	N	1888	-0-		-122	-0-	1887	2	1	9	N	1					160
12	2077	N	1735	-0-		-342	-0-	1722	2	13	9	N	12					172

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4432	-0-	-652	-0-	4374	2	58	9	N	53					237
02	4756	X	4354	-0-	-402	-0-	4256	2	98	9	N	89	197	1			129
03	5084	X	3733	-0-	-1351	-0-	3733	2			N	-0-					129
04	4710	X	4102	-0-	-608	-0-	4102	2			N	-0-					129
05	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	4098	2	9	9	N	8					137
06	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	4005	2	130	9	N	118	193	1			62
07	4526	X	3949	-0-	-577	-0-	3938	2	11	9	N	10					72
08	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3951	2			N	-0-					72
09	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	3629	2	19	9	N	17					89
10	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	3732	2			N	-0-					89
11	4140	X	3423	-0-	-717	-0-	3420	2	3	9	N	3					92
12	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3521	2	6	9	N	5					97

TOTAL GAS PROD: 47,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2604	2	34	9	N	31	196	1			87
02	2987	X	2045	-0-	-942	-0-	2025	2	20	9	N	18					105
03	3193	X	2398	-0-	-795	-0-	2388	2	10	9	N	9					114
04	2910	X	2334	-0-	-576	-0-	2325	2	9	9	N	8					122
05	2635	X	2458	-0-	-177	-0-	2450	2	8	9	N	7					129
06	2550	X	2333	-0-	-217	-0-	2330	2	3	9	N	3					132
07	2418	X	2239	-0-	-179	-0-	2233	2	6	9	N	5					137
08	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	2371	2	6	9	N	5					142
09	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	2189	2			N	-0-					142
10	2449	X	2239	-0-	-210	-0-	2233	2	6	9	N	5					147
11	2340	X	2003	-0-	-337	-0-	2001	2	2	9	N	2					149
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 27,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	3599	2	25	9	N	23					137
02	3886	X	3343	-0-	-543	-0-	3332	2	11	9	N	10					147
03	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	3337	2	8	9	N	7					154
04	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	3464	2	51	9	N	46					200
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3606	2	33	9	N	30					230
06	3510	X	3429	-0-	-81	-0-	3423	2	6	9	N	5					235
07	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	3412	2	2	9	N	2					237
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3450	2	52	9	N	47					284
09	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	3225	2	28	9	N	25					309
10	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3235	2	25	9	N	23	183	1			149
11	3420	X	3001	-0-	-419	-0-	2992	2	9	9	N	8					157
12	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	2711	2	2	9	N	2					159

TOTAL GAS PROD: 40,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

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
01	5084	X	4715	-0-	-369	-0-	4687	2	28	9	N	25					190
02	4756	X	4553	-0-	-203	-0-	4459	2	94	9	N	85	198	1			77
03	5053	X	4526	-0-	-527	-0-	4523	2	3	9	N	3					80
04	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	4583	2	30	9	N	27					107
05	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	4654	2			N	-0-					107
06	4710	X	4545	-0-	-165	-0-	4504	2	41	9	N	37					144
07	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4567	2	113	9	N	103					247
08	4774	X	4069	-0-	-705	-0-	4044	2	25	9	N	23	193	1			77
09	4620	X	4034	-0-	-586	-0-	3987	2	47	9	N	43					120
10	4712	X	3708	-0-	-1004	-0-	3708	2			N	-0-					120
11	4560	X	3725	-0-	-835	-0-	3723	2	2	9	N	2					122
12	4433	X	3904	-0-	-529	-0-	3830	2	74	9	N	67					189

TOTAL GAS PROD: 51,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

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
01	9920	X	9145	-0-	-775	-0-	9038	2	107	9	N	97					486
02	9280	X	9268	-0-	-12	-0-	8995	2	273	9	N	248	555	1			179
03	9920	X	8309	-0-	-1611	-0-	8213	2	96	9	N	87					266
04	9600	X	9485	-0-	-115	-0-	9301	2	184	9	N	167					433
05	9920	X	9445	-0-	-475	-0-	9258	2	187	9	N	170	192	1			411
06	9600	X	9208	-0-	-392	-0-	8981	2	227	9	N	206	385	1			232
07	9920	X	9218	-0-	-702	-0-	9064	2	154	9	N	140					372
08	9796	X	9067	-0-	-729	-0-	8969	2	98	9	N	89					461
09	9480	X	3886	-0-	-5594	-0-	3856	2	30	9	N	27	179	1			309
10	9517	X	8744	-0-	-773	-0-	8546	2	198	9	N	180	367	1			122
11	9210	X	6197	-0-	-3013	-0-	6063	2	134	9	N	122					244
12	8711	X	5957	-0-	-2754	-0-	5898	2	59	9	N	54	198	1			100

TOTAL GAS PROD: 97,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

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
01	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4040	2	84	9	N	76	192	1			78
02	3886	X	3882	-0-	-4	-0-	3882	2			N	-0-					78
03	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3720	2			N	-0-					78
04	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3859	2	140	9	N	127					205
05	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3682	2			N	-0-					205
06	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	3572	2	68	9	N	62	180	1			87
07	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	3503	2			N	-0-					87
08	4123	X	3507	-0-	-616	-0-	3477	2	30	9	N	27					114
09	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	3304	2	80	9	N	73					187
10	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	3382	2	56	9	N	51	178	1			60
11	3630	X	2975	-0-	-655	-0-	2975	2			N	-0-					60
12	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	3086	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 42,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	3594	2	34	9	N	31					372
02	4089	X	3356	-0-	-733	-0-	3310	2	46	9	N	42	362	1			52
03	4278	X	3403	-0-	-875	-0-	3396	2	7	9	N	6					58
04	3960	X	3320	-0-	-640	-0-	3277	2	43	9	N	39					97
05	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3343	2	83	9	N	75					172
06	3510	X	3158	-0-	-352	-0-	3136	2	22	9	N	20					192
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3788	2	79	9	N	72					264
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3722	2	19	9	N	17					281
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3465	2	50	9	N	45	191	1			135
10	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	3655	2	194	9	N	176	189	1			122
11	3750	X	3236	-0-	-514	-0-	3217	2	19	9	N	17					139
12	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 41,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2154	2	17	9	N	15					164
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1976	2	34	9	N	31					195
03	2015	N	1503	-0-	-512	-0-	1459	2	44	9	N	40					235
04	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	1851	2	24	9	N	22					257
05	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1835	2	59	9	N	54	177	1			134
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1639	2	28	9	N	25					159
07	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	1725	2	17	9	N	15					174
08	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	1669	2	14	9	N	13					187
09	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	1531	2	17	9	N	15					202
10	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1588	2	13	9	N	12					214
11	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	1397	2	33	9	N	30					244
12	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1412	2	88	9	N	80					324

TOTAL GAS PROD: 20,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7719	-0-	-744	-0-	7595	2	124	9	N	113					200
02	7917	X	6557	-0-	-1360	-0-	6542	2	15	9	N	14					214
03	8339	X	6617	-0-	-1722	-0-	6521	2	96	9	N	87	181	1			120
04	7860	X	7140	-0-	-720	-0-	6927	2	213	9	N	194	189	1			125
05	7781	X	6891	-0-	-890	-0-	6817	2	74	9	N	67					192
06	7470	X	6848	-0-	-622	-0-	6747	2	101	9	N	92	170	1			114
07	7378	X	6566	-0-	-812	-0-	6499	2	67	9	N	61					175
08	7378	X	6393	-0-	-985	-0-	6273	2	120	9	N	109	172	1			112
09	7140	X	5665	-0-	-1475	-0-	5654	2	11	9	N	10					122
10	7068	X	5890	-0-	-1178	-0-	5789	2	101	9	N	92					214
11	6840	X	6025	-0-	-815	-0-	5898	2	127	9	N	115	172	1			157
12	6572	X	5877	-0-	-695	-0-	5768	2	109	9	N	99	186	1			70

TOTAL GAS PROD: 78,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

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
01	4960	X	4366	-0-	-594	-0-	4300	2	66	9	N	60					224
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4676	2	35	9	N	32	193	1			63
03	4929	X	4076	-0-	-853	-0-	4066	2	10	9	N	9					72
04	4770	X	4447	-0-	-323	-0-	4436	2	11	9	N	10					82
05	4960	X	3839	-0-	-1121	-0-	3833	2	6	9	N	5					87
06	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	4316	2	86	9	N	78					165
07	4619	X	3960	-0-	-659	-0-	3879	2	81	9	N	74	181	1			58
08	4588	X	3261	-0-	-1327	-0-	3253	2	8	9	N	7					65
09	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	4119	2	13	9	N	12					77
10	4557	X	3809	-0-	-748	-0-	3765	2	44	9	N	40					117
11	4410	X	3353	-0-	-1057	-0-	3344	2	9	9	N	8					125
12	4278	X	2580	-0-	-1698	-0-	2526	2	54	9	N	49					174

TOTAL GAS PROD: 46,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

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
01	3596	X	3091	-0-	-505	-0-	3070	2	21	9	N	19					443
02	3364	X	2989	-0-	-375	-0-	2969	2	20	9	N	18	200	1			261
03	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3148	2	1	9	N	1					262
04	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	3152	2	19	9	N	17					279
05	3193	X	2609	-0-	-584	-0-	2603	2	6	9	N	5					284
06	3090	X	2736	-0-	-354	-0-	2733	2	3	9	N	3					287
07	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	2481	2	2	9	N	2					289
08	3286	X	2242	-0-	-1044	-0-	2242	2			N	-0-					289
09	3180	X	2548	-0-	-632	-0-	2531	2	17	9	N	15					304
10	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2722	2	43	9	N	39	191	1			152
11	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	2521	2	6	9	N	5					157
12	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	2369	2	2	9	N	2					159

TOTAL GAS PROD: 32,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

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
01	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	2461	2	39	9	N	35					301
02	2233	N	2021	-0-	-212	-0-	1989	2	32	9	N	29	186	1			144
03	2356	N	1925	-0-	-431	-0-	1880	2	45	9	N	41					185
04	2430	N	2077	-0-	-353	-0-	2044	2	33	9	N	30					215
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2068	2	22	9	N	20					235
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2047	2	22	9	N	20	182	1			73
07	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2083	2	10	9	N	9					82
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	N	15					97
09	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	1958	2	35	9	N	32					129
10	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1819	2	55	9	N	50					179
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	1873	2	45	9	N	41					220
12	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1802	2	41	9	N	37					257

TOTAL GAS PROD: 24,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5118	-0-	-958	-0-	5054	2	64	9	N	58	194	1			114
02	5684	X	5028	-0-	-656	-0-	4942	2	86	9	N	78					192
03	6014	X	4903	-0-	-1111	-0-	4842	2	61	9	N	55					247
04	5490	X	4959	-0-	-531	-0-	4902	2	57	9	N	52	169	1			130
05	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	5021	2	17	9	N	15					145
06	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	4507	2	68	9	N	62					207
07	5363	X	4455	-0-	-908	-0-	4438	2	17	9	N	15					222
08	5115	X	4177	-0-	-938	-0-	4119	2	58	9	N	53	195	1			80
09	4950	X	4017	-0-	-933	-0-	3980	2	37	9	N	34					114
10	5053	X	4351	-0-	-702	-0-	4328	2	23	9	N	21					135
11	4590	X	3723	-0-	-867	-0-	3723	2			N	-0-					135
12	4061	X	3786	-0-	-275	-0-	3771	2	15	9	N	14					149

TOTAL GAS PROD: 54,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3249	2	2	9	N	2					256
02	3625	X	3456	-0-	-169	-0-	3456	2			N	-0-					256
03	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3247	2	68	9	N	62	194	1			124
04	3360	X	2593	-0-	-767	-0-	2582	2	11	9	N	10					134
05	3689	X	3153	-0-	-536	-0-	3142	2	11	9	N	10					144
06	3450	X	2656	-0-	-794	-0-	2634	2	22	9	N	20					164
07	3565	X	2743	-0-	-822	-0-	2731	2	12	9	N	11					175
08	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	2681	2	17	9	N	15					190
09	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	2605	2	10	9	N	9					199
10	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	3012	2	64	9	N	58					257
11	2670	X	2448	-0-	-222	-0-	2415	2	33	9	N	30	197	1			90
12	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2194	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 34,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	4290	2	11	9	N	10					164
02	4118	X	4072	-0-	-46	-0-	3907	2	165	9	N	150	195	1			119
03	4402	X	3423	-0-	-979	-0-	3423	2			N	-0-					119
04	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	3778	2	23	9	N	21					140
05	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	4151	2	2	9	N	2					142
06	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	4028	2	6	9	N	5					147
07	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	4042	2	47	9	N	43					190
08	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4016	2	30	9	N	27					217
09	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	3784	2	14	9	N	13					230
10	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	3796	2			N	-0-					230
11	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	3513	2	84	9	N	76					306
12	4092	X	3492	-0-	-600	-0-	3472	2	20	9	N	18	194	1			130

TOTAL GAS PROD: 46,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2700	-0-	-524	-0-	2633	2	67	9	N	61	195	1			145
02	2987	X	2616	-0-	-371	-0-	2562	2	54	9	N	49					194
03	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	2588	2	50	9	N	45					239
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	2582	2	46	9	N	42					281
05	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2684	2	72	9	N	65	199	1			147
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2502	2	24	9	N	22					169
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2662	2	44	9	N	40					209
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2665	2	40	9	N	36					245
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2504	2	21	9	N	19					264
10	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	2408	2	36	9	N	33					297
11	2400	N	2310	-0-	-90	-0-	2295	2	15	9	N	14					311
12	2480	N	2166	-0-	-314	-0-	2132	2	34	9	N	31	188	1			154

TOTAL GAS PROD: 30,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	5036	-0-	-451	-0-	4968	2	68	9	N	62	193	1			109
02	5133	X	4511	-0-	-622	-0-	4493	2	18	9	N	16					125
03	5487	X	4582	-0-	-905	-0-	4538	2	44	9	N	40					165
04	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	4495	2	33	9	N	30					195
05	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	4550	2	105	9	N	95	186	1			104
06	4860	X	4312	-0-	-548	-0-	4262	2	50	9	N	45					149
07	4836	X	4236	-0-	-600	-0-	4186	2	50	9	N	45					194
08	4681	X	4112	-0-	-569	-0-	4061	2	51	9	N	46					240
09	4530	X	3794	-0-	-736	-0-	3790	2	4	9	N	4					244
10	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	3768	2	9	9	N	8					252
11	4320	X	3763	-0-	-557	-0-	3662	2	101	9	N	92					344
12	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	3802	2	167	9	N	152	177	1			319

TOTAL GAS PROD: 51,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	8563	-0-	-458	-0-	8427	2	136	9	N	124					204
02	8439	X	8082	-0-	-357	-0-	7951	2	131	9	N	119	193	1			130
03	8990	X	7766	-0-	-1224	-0-	7639	2	127	9	N	115					245
04	8550	X	8149	-0-	-401	-0-	8071	2	78	9	N	71	187	1			129
05	8649	X	8237	-0-	-412	-0-	8135	2	102	9	N	93					222
06	8250	X	7740	-0-	-510	-0-	7654	2	86	9	N	78	176	1			124
07	8525	X	7846	-0-	-679	-0-	7736	2	110	9	N	100					224
08	8432	X	7670	-0-	-762	-0-	7613	2	57	9	N	52	194	1			82
09	8160	X	3466	-0-	-4694	-0-	3414	2	52	9	N	47					129
10	8246	X	7393	-0-	-853	-0-	7260	2	133	9	N	121	193	1			57
11	7740	X	5242	-0-	-2498	-0-	5242	2			N	-0-					57
12	7719	X	5054	-0-	-2665	-0-	5045	2	9	9	N	8					65

TOTAL GAS PROD: 85,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	3979	2	79	9	N	72					227
02	4118	X	3837	-0-	-281	-0-	3809	2	28	9	N	25	199	1			53
03	4402	X	3622	-0-	-780	-0-	3611	2	11	9	N	10					63
04	4260	X	3784	-0-	-476	-0-	3760	2	24	9	N	22					85
05	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	3713	2	6	9	N	5					90
06	3930	X	3562	-0-	-368	-0-	3551	2	11	9	N	10					100
07	4061	X	3605	-0-	-456	-0-	3588	2	17	9	N	15					115
08	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3547	2	52	9	N	47					162
09	3780	X	3475	-0-	-305	-0-	3407	2	68	9	N	62					224
10	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3301	2	21	9	N	19	178	1			65
11	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	3227	2			N	-0-					65
12	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	3174	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 42,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	2339	2			N	-0-					139
02	2465	X	2113	-0-	-352	-0-	2113	2			N	-0-					139
03	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	2171	2	135	9	N	123	177	1			85
04	2340	X	2228	-0-	-112	-0-	2228	2			N	-0-					85
05	2418	X	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					85
06	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1983	2			N	-0-					85
07	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			N	-0-					85
08	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	1932	2			N	-0-					85
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					85
10	2139	N	1453	-0-	-686	-0-	1398	2	55	9	N	50					135
11	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1670	2	32	9	N	29					164
12	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1858	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 24,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1115	2	6	9	N	5					281
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	881	2			N	-0-					281
03	1085	N	647	-0-	-438	-0-	647	2			N	-0-	185	1			96
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1278	2	56	9	N	51					147
05	930	N	420	-0-	-510	-0-	409	2	11	9	N	10					157
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	951	2	8	9	N	7					164
07	1364	N	868	-0-	-496	-0-	850	2	18	9	N	16					180
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9					189
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	N	11					200
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					200
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					200
12	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3107	-0-	-551	-0-	3104	2	3	9	N	3					125
02	3422	X	3116	-0-	-306	-0-	3097	2	19	9	N	17					142
03	3565	X	3066	-0-	-499	-0-	3022	2	44	9	N	40					182
04	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	3065	2	28	9	N	25					207
05	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2904	2	39	9	N	35					242
06	3150	X	2728	-0-	-422	-0-	2728	2			N	-0-					242
07	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			N	-0-					242
08	3193	X	2844	-0-	-349	-0-	2844	2			N	-0-					242
09	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	2827	2	6	9	N	5					247
10	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	2867	2			N	-0-					247
11	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2641	2	6	9	N	5					252
12	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	2642	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 35,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
01	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1153	2	35	9	N	32					222
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1223	2	39	9	N	35					257
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	959	2	69	9	N	63	196	1			124
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1189	2	23	9	N	21					145
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1227	2	24	9	N	22					167
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1119	2	58	9	N	53					220
07	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1041	2	19	9	N	17					237
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	2	11	9	N	10					247
09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-	169	1			78
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1001	2	21	9	N	19					97
11	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1042	2	11	9	N	10					107
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	N	3					110

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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
01	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	2643	2	24	9	N	22					192
02	2871	X	2480	-0-	-391	-0-	2461	2	19	9	N	17					209
03	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	2413	2	14	9	N	13					222
04	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	2538	2	25	9	N	23					245
05	2635	N	2471	-0-	-164	-0-	2463	2	8	9	N	7					252
06	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	2228	2	10	9	N	9					261
07	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	2424	2	40	9	N	36					297
08	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	2163	2	11	9	N	10					307
09	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2232	2	11	9	N	10					317
10	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2			N	-0-	193	1			124
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2040	2	6	9	N	5					129
12	2325	N	1698	-0-	-627	-0-	1695	2	3	9	N	3					132

TOTAL GAS PROD: 27,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1610	-0-	-219		-0-		1599	2	11	9	N	10					102
02	1624	N	1483	-0-	-141		-0-		1475	2	8	9	N	7					109
03	1612	N	1538	-0-	-74		-0-		1504	2	34	9	N	31					140
04	1574	N	1574	-0-	-0-		-0-		1544	2	30	9	N	27					167
05	1625	N	1625	-0-	-0-		-0-		1589	2	36	9	N	33					200
06	1500	N	1483	-0-	-17		-0-		1437	2	46	9	N	42					242
07	1612	N	1471	-0-	-141		-0-		1458	2	13	9	N	12					254
08	1612	N	1450	-0-	-162		-0-		1436	2	14	9	N	13					267
09	1470	N	1409	-0-	-61		-0-		1392	2	17	9	N	15					282
10	1457	N	1325	-0-	-132		-0-		1315	2	10	9	N	9					291
11	1410	N	1184	-0-	-226		-0-		1183	2	1	9	N	1					292
12	1457	N	1201	-0-	-256		-0-		1186	2	15	9	N	14	182	1			124

TOTAL GAS PROD: 17,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1868	-0-	-23		-0-		1840	2	28	9	N	25					197
02	1624	N	1520	-0-	-104		-0-		1498	2	22	9	N	20					217
03	1767	N	1666	-0-	-101		-0-		1638	2	28	9	N	25					242
04	1800	N	1596	-0-	-204		-0-		1566	2	30	9	N	27					269
05	1811	N	1811	-0-	-0-		-0-		1791	2	20	9	N	18	177	1			110
06	2299	N	2299	-0-	-0-		-0-		2271	2	28	9	N	25					135
07	2320	N	2320	-0-	-0-		-0-		2298	2	22	9	N	20					155
08	2313	N	2313	-0-	-0-		-0-		2281	2	32	9	N	29					184
09	2310	N	2138	-0-	-172		-0-		2118	2	20	9	N	18					202
10	2325	N	2076	-0-	-249		-0-		2067	2	9	9	N	8					210
11	2250	N	1963	-0-	-287		-0-		1933	2	30	9	N	27					237
12	2201	N	1920	-0-	-281		-0-		1920	2			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 23,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3461	-0-	-600		-0-		3442	2	19	9	N	17					336
02	3799	X	3312	-0-	-487		-0-		3300	2	12	9	N	11	207	1			140
03	4061	X	3100	-0-	-961		-0-		3100	2			N	-0-					140
04	3750	X	3502	-0-	-248		-0-		3456	2	46	9	N	42					182
05	3658	X	3393	-0-	-265		-0-		3336	2	57	9	N	52					234
06	3420	X	3049	-0-	-371		-0-		3049	2			N	-0-					234
07	3627	X	3099	-0-	-528		-0-		3063	2	36	9	N	33					267
08	3627	X	2946	-0-	-681		-0-		2946	2			N	-0-					267
09	3510	X	2872	-0-	-638		-0-		2843	2	29	9	N	26	196	1			97
10	3379	X	3262	-0-	-117		-0-		3262	2			N	-0-					97
11	3315	X	3315	-0-	-0-		-0-		3290	2	25	9	N	23					120
12	3161	X	3161	-0-	-0-		-0-		3113	2	48	9	N	44					164

TOTAL GAS PROD: 38,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1725	-0-	-817	-0-	1714	2	11	9	N	10					247
02	2204	X	1718	-0-	-486	-0-	1696	2	22	9	N	20					267
03	2356	X	1686	-0-	-670	-0-	1640	2	46	9	N	42					309
04	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1630	2	17	9	N	15					324
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1816	2	22	9	N	20	194	1			150
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1690	2	30	9	N	27					177
07	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1647	2	17	9	N	15					192
08	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1722	2	19	9	N	17					209
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1557	2	17	9	N	15					224
10	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1547	2	12	9	N	11					235
11	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1441	2	40	9	N	36					271
12	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1409	2	3	9	N	3					274

TOTAL GAS PROD: 19,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	1784	2	4	9	N	4					214
02	2001	N	1729	-0-	-272	-0-	1729	2			N	-0-					214
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					214
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1963	2	14	9	N	13					227
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1995	2	28	9	N	25					252
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1977	2	32	9	N	29	177	1			104
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2007	2	3	9	N	3					107
08	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1982	2	3	9	N	3					110
09	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	1820	2	21	9	N	19					129
10	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1804	2	11	9	N	10					139
11	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	1678	2	6	9	N	5					144
12	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	1498	2	1	9	N	1					145

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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
01	4867	X	4180	-0-	-687	-0-	4090	2	90	9	N	82	174	1			80
02	4553	X	4017	-0-	-536	-0-	3989	2	28	9	N	25					105
03	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	3923	2	54	9	N	49					154
04	4500	X	4051	-0-	-449	-0-	3943	2	108	9	N	98	177	1			75
05	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	3969	2	50	9	N	45					120
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3765	2	41	9	N	37					157
07	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3698	2	36	9	N	33					190
08	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3609	2	84	9	N	76	189	1			77
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3633	2	6	9	N	5					82
10	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	3368	2	17	9	N	15					97
11	3630	X	3315	-0-	-315	-0-	3284	2	31	9	N	28					125
12	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3389	2	35	9	N	32					157

TOTAL GAS PROD: 45,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	4681	X	2750	-0-	-1931	-0-	2750	2			N	-0-					94
02	4379	X	3452	-0-	-927	-0-	3391	2	61	9	N	55					149
03	4154	X	2780	-0-	-1374	-0-	2674	2	106	9	N	96					245
04	3270	X	2752	-0-	-518	-0-	2708	2	44	9	N	40	181	1			104
05	3689	X	2556	-0-	-1133	-0-	2556	2			N	-0-					104
06	3570	X	3111	-0-	-459	-0-	3042	2	69	9	N	63					167
07	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	2969	2	14	9	N	13					180
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3199	2	50	9	N	45	170	1			55
09	3120	X	2756	-0-	-364	-0-	2750	2	6	9	N	5					60
10	3224	X	1689	-0-	-1535	-0-	1639	2	50	9	N	45					105
11	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	3075	2	2	9	N	2					107
12	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	2936	2	44	9	N	40					147

TOTAL GAS PROD: 34,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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
01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1920	2	26	9	N	24					261
02	1885	N	1695	-0-	-190	-0-	1694	2	1	9	N	1					262
03	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1726	2	40	9	N	36	194	1			104
04	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1695	2	39	9	N	35					139
05	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1598	2	9	9	N	8					147
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1627	2	3	9	N	3					150
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1657	2	8	9	N	7					157
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					157
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1596	2	8	9	N	7					164
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1644	2	17	9	N	15					179
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					179
12	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1510	2	79	9	N	72	188	1			63

TOTAL GAS PROD: 20,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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
01	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	2566	2	14	9	N	13					30
02	3103	X	2556	-0-	-547	-0-	2449	2	107	9	N	97					127
03	3317	X	2476	-0-	-841	-0-	2476	2			N	-0-					127
04	3210	X	2495	-0-	-715	-0-	2418	2	77	9	N	70	180	1			17
05	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	2436	2			N	-0-					17
06	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	2310	2			N	-0-					17
07	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	2335	2	85	9	N	77					94
08	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2354	2	18	9	N	16					110
09	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2219	2	11	9	N	10					120
10	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2258	2	91	9	N	83	183	1			20
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	2			N	-0-					20
12	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	4128	2	39	9	N	35					95
02	4611	X	3764	-0-	-847	-0-	3615	2	149	9	N	135					230
03	4774	X	3592	-0-	-1182	-0-	3592	2			N	-0-					230
04	4350	X	3762	-0-	-588	-0-	3762	2			N	-0-					230
05	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	3778	2	107	9	N	97	195	1			132
06	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	3592	2	14	9	N	13					145
07	4030	X	3659	-0-	-371	-0-	3629	2	30	9	N	27					172
08	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	2			N	-0-					172
09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	3430	2	57	9	N	52					224
10	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3470	2	18	9	N	16					240
11	3600	X	3294	-0-	-306	-0-	3292	2	2	9	N	2					242
12	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3191	2	116	9	N	105	183	1			164

TOTAL GAS PROD: 43,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6099	-0-	-721	-0-	5965	2	134	9	N	122	407	1			127
02	6380	X	5374	-0-	-1006	-0-	5354	2	20	9	N	18					145
03	6820	X	6146	-0-	-674	-0-	6107	2	39	9	N	35					180
04	6150	X	5900	-0-	-250	-0-	5856	2	44	9	N	40					220
05	6138	X	6096	-0-	-42	-0-	6050	2	46	9	N	42					262
06	5940	X	5895	-0-	-45	-0-	5867	2	28	9	N	25					287
07	6138	X	5963	-0-	-175	-0-	5836	2	127	9	N	115	187	1			215
08	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	5737	2	136	9	N	124					339
09	5910	X	4839	-0-	-1071	-0-	4783	2	56	9	N	51	180	1			210
10	6107	X	5619	-0-	-488	-0-	5545	2	74	9	N	67	195	1			82
11	5910	X	4891	-0-	-1019	-0-	4891	2			N	-0-					82
12	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	4976	2	36	9	N	33					115

TOTAL GAS PROD: 67,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1531	2	31	9	N	28					160
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	N	19					179
03	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					179
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					179
05	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1725	2	17	9	N	15					194
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3	9	N	3					197
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1705	2	9	9	N	8					205
08	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1695	2	28	9	N	25					230
09	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1470	2	6	9	N	5					235
10	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1519	2	6	9	N	5					240
11	1680	N	1202	-0-	-478	-0-	1189	2	13	9	N	12					252
12	1519	N	965	-0-	-554	-0-	955	2	10	9	N	9					261

TOTAL GAS PROD: 18,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2045	2	59	9	N	54	188	1			122
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1961	2	33	9	N	30					152
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1818	2	8	9	N	7					159
04	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1985	2	9	9	N	8					167
05	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1932	2	41	9	N	37					204
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1851	2	14	9	N	13					217
07	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1834	2	6	9	N	5					222
08	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1806	2	8	9	N	7					229
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1668	2	41	9	N	37	193	1			73
10	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1592	2	4	9	N	4					77
11	1770	N	1444	-0-	-326	-0-	1443	2	1	9	N	1					78
12	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	1305	2	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 21,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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
01	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1671	2	50	9	N	45					195
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1511	2	39	9	N	35					230
03	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1391	2	8	9	N	7					237
04	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					237
05	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1543	2	54	9	N	49	184	1			102
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2					104
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1494	2	9	9	N	8					112
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1578	2	46	9	N	42					154
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1415	2	7	9	N	6					160
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1308	2	17	9	N	15					175
11	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	1227	2	11	9	N	10					185
12	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1263	2	13	9	N	12					197

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1102	2	2	9	N	2					167
02	1073	N	1004	-0-	-69	-0-	995	2	9	9	N	8					175
03	1209	N	997	-0-	-212	-0-	995	2	2	9	N	2					177
04	1080	N	949	-0-	-131	-0-	949	2			N	-0-					177
05	1085	N	917	-0-	-168	-0-	911	2	6	9	N	5					182
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	816	2	87	9	N	79	179	1			82
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	882	2	2	9	N	2					84
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					84
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					84
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	849	2	3	9	N	3					87
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					87
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1008	2	96	9	N	87					174

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	4619	X	2559	-0-	-2060	-0-	2423	2	136	9	N	124					261
02	4321	X	2683	-0-	-1638	-0-	2648	2	35	9	N	32	198	1			95
03	4619	X	2877	-0-	-1742	-0-	2847	2	30	9	N	27					122
04	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	2959	2	31	9	N	28					150
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2885	2	30	9	N	27					177
06	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2518	2	107	9	N	97					274
07	3100	X	2468	-0-	-632	-0-	2424	2	44	9	N	40					314
08	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2757	2	33	9	N	30					344
09	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2955	2	14	9	N	13					357
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2987	2	8	9	N	7					364
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2844	2	44	9	N	40					404
12	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	2941	2	94	9	N	85	188	1			301

TOTAL GAS PROD: 33,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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
01	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4018	2	35	9	N	32					157
02	4147	X	3795	-0-	-352	-0-	3771	2	24	9	N	22					179
03	4340	X	3726	-0-	-614	-0-	3717	2	9	9	N	8					187
04	4200	X	3760	-0-	-440	-0-	3724	2	36	9	N	33					220
05	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3666	2	52	9	N	47	183	1			84
06	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	3513	2	23	9	N	21					105
07	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	3604	2	17	9	N	15					120
08	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	3309	2			N	-0-					120
09	3750	X	3114	-0-	-636	-0-	3106	2	8	9	N	7					127
10	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	3128	2	28	9	N	25					152
11	3540	X	3094	-0-	-446	-0-	3026	2	68	9	N	62					214
12	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3093	2	41	9	N	37	184	1			67

TOTAL GAS PROD: 42,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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
01	4247	X	3764	-0-	-483	-0-	3729	2	35	9	N	32					274
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4223	2	43	9	N	39	186	1			127
03	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	3938	2	50	9	N	45					172
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4024	2	22	9	N	20					192
05	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	4025	2	122	9	N	111	196	1			107
06	4230	X	3720	-0-	-510	-0-	3681	2	39	9	N	35					142
07	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	3705	2	36	9	N	33					175
08	4185	X	3647	-0-	-538	-0-	3636	2	11	9	N	10					185
09	4050	X	3455	-0-	-595	-0-	3431	2	24	9	N	22					207
10	4154	X	3515	-0-	-639	-0-	3504	2	11	9	N	10					217
11	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3448	2	24	9	N	22					239
12	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3479	2	9	9	N	8					247

TOTAL GAS PROD: 45,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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. GAS	(I) 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	4836	X	4489	-0-		-347	-0-	4438	2	51	9	N	46					225
02	4524	X	4276	-0-		-248	-0-	4257	2	19	9	N	17					242
03	4836	X	4234	-0-		-602	-0-	4212	2	22	9	N	20	185	1			77
04	4500	X	4254	-0-		-246	-0-	4234	2	20	9	N	18					95
05	4588	X	3664	-0-		-924	-0-	3634	2	30	9	N	27					122
06	4410	X	4311	-0-		-99	-0-	4261	2	50	9	N	45					167
07	4557	X	4077	-0-		-480	-0-	4001	2	76	9	N	69	178	1			58
08	4402	X	4059	-0-		-343	-0-	4044	2	15	9	N	14					72
09	4320	X	2159	-0-		-2161	-0-	2153	2	6	9	N	5					77
10	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-	4791	2	13	9	N	12					89
11	4320	X	3600	-0-		-720	-0-	3593	2	7	9	N	6					95
12	3844	X	3444	-0-		-400	-0-	3392	2	52	9	N	47					142

TOTAL GAS PROD: 47,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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. GAS	(I) 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	4601	X	4601	-0-		-0-	-0-	4455	2	146	9	N	133	185	1			125
02	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-	4311	2	201	9	N	183	194	1			114
03	4402	X	4333	-0-		-69	-0-	4289	2	44	9	N	40					154
04	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-	4444	2	102	9	N	93	175	1			72
05	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-	4394	2	55	9	N	50					122
06	4680	X	4177	-0-		-503	-0-	4089	2	88	9	N	80					202
07	4836	X	4458	-0-		-378	-0-	4349	2	109	9	N	99	186	1			115
08	4712	X	4161	-0-		-551	-0-	4104	2	57	9	N	52					167
09	4560	X	4105	-0-		-455	-0-	4011	2	94	9	N	85					252
10	4464	X	3953	-0-		-511	-0-	3953	2			N	-0-					252
11	4320	X	3721	-0-		-599	-0-	3715	2	6	9	N	5					257
12	4464	X	3885	-0-		-579	-0-	3838	2	47	9	N	43	191	1			109

TOTAL GAS PROD: 50,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

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. GAS	(I) 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	7781	X	7157	-0-		-624	-0-	7021	2	136	9	N	124	188	1			170
02	7279	X	6922	-0-		-357	-0-	6898	2	24	9	N	22					192
03	7626	X	7031	-0-		-595	-0-	7031	2			N	-0-					192
04	7200	X	6870	-0-		-330	-0-	6864	2	6	9	N	5					197
05	7409	X	6712	-0-		-697	-0-	6703	2	9	9	N	8					205
06	7170	X	6830	-0-		-340	-0-	6819	2	11	9	N	10					215
07	7409	X	6875	-0-		-534	-0-	6786	2	89	9	N	81					296
08	7099	X	6572	-0-		-527	-0-	6569	2	3	9	N	3	189	1			110
09	6870	X	6351	-0-		-519	-0-	6285	2	66	9	N	60					170
10	7068	X	6195	-0-		-873	-0-	6195	2			N	-0-					170
11	6840	X	5865	-0-		-975	-0-	5865	2			N	-0-					170
12	6510	X	6223	-0-		-287	-0-	6084	2	139	9	N	126					296

TOTAL GAS PROD: 79,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 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
01	4247	X	3696	-0-	-551	-0-	3685	2	11	9	N	10					117
02	3973	X	3527	-0-	-446	-0-	3508	2	19	9	N	17					134
03	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3601	2	40	9	N	36					170
04	3960	X	3615	-0-	-345	-0-	3583	2	32	9	N	29					199
05	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	3583	2	114	9	N	104	191	1			112
06	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	3430	2	68	9	N	62					174
07	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	3498	2	6	9	N	5					179
08	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					179
09	3630	X	3365	-0-	-265	-0-	3303	2	62	9	N	56					235
10	3689	X	3319	-0-	-370	-0-	3319	2			N	-0-					235
11	3510	X	3193	-0-	-317	-0-	3181	2	12	9	N	11	198	1			48
12	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3101	2	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 41,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3296	-0-	-579	-0-	3242	2	54	9	N	49					184
02	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	3098	2	23	9	N	21					205
03	3627	X	3247	-0-	-380	-0-	3191	2	56	9	N	51					256
04	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	3286	2	65	9	N	59	183	1			132
05	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3236	2	20	9	N	18					150
06	3240	X	3232	-0-	-8	-0-	3188	2	44	9	N	40					190
07	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3194	2	33	9	N	30					220
08	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	3166	2	37	9	N	34					254
09	3360	X	3017	-0-	-343	-0-	3009	2	8	9	N	7					261
10	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3025	2	22	9	N	20	192	1			89
11	3240	X	2879	-0-	-361	-0-	2854	2	25	9	N	23					112
12	3224	X	2617	-0-	-607	-0-	2603	2	14	9	N	13					125

TOTAL GAS PROD: 37,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3880	2	55	9	N	50					257
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3748	2	77	9	N	70	198	1			129
03	4030	X	3745	-0-	-285	-0-	3673	2	72	9	N	65					194
04	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	3619	2	69	9	N	63					257
05	4030	X	3532	-0-	-498	-0-	3518	2	14	9	N	13	186	1			84
06	3900	X	3353	-0-	-547	-0-	3306	2	47	9	N	43					127
07	4030	X	3408	-0-	-622	-0-	3355	2	53	9	N	48					175
08	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3188	2	32	9	N	29					204
09	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	3296	2	78	9	N	71	190	1			85
10	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3336	2	24	9	N	22					107
11	3360	X	3188	-0-	-172	-0-	3158	2	30	9	N	27					134
12	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	3110	2	28	9	N	25					159

TOTAL GAS PROD: 41,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1700	2	41	9	N	37					219
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2097	2	45	9	N	41	185	1			75
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1432	2	17	9	N	15					90
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7					97
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1784	2	39	9	N	35					132
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					132
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1685	2	17	9	N	15					147
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	2	11	9	N	10					157
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	N	17					174
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1335	2	7	9	N	6					180
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	N	12					192
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7562	2	10	9	N	9					109
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					109
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5015	2	6	9	N	5					114
04	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	2108	2	9	9	N	8					122
05	2883	X	2204	-0-	-679	-0-	2184	2	20	9	N	18					140
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2356	2	24	9	N	22					162
07	2883	X	2220	-0-	-663	-0-	2217	2	3	9	N	3					165
08	2883	X	2241	-0-	-642	-0-	2233	2	8	9	N	7					172
09	2370	X	1860	-0-	-510	-0-	1860	2			N	-0-					172
10	2449	X	2084	-0-	-365	-0-	2064	2	20	9	N	18					190
11	2370	X	1779	-0-	-591	-0-	1775	2	4	9	N	4					194
12	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 37,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5412	2	24	9	N	22					242
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5390	2	120	9	N	109	192	1			159
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5233	2	80	9	N	73					232
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5518	2	48	9	N	44					276
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5457	2	88	9	N	80	177	1			179
06	5700	X	5090	-0-	-610	-0-	5050	2	40	9	N	36					215
07	5890	X	4450	-0-	-1440	-0-	4424	2	26	9	N	24					239
08	5766	X	3762	-0-	-2004	-0-	3753	2	9	9	N	8					247
09	5580	X	4820	-0-	-760	-0-	4798	2	22	9	N	20					267
10	5549	X	4354	-0-	-1195	-0-	4343	2	11	9	N	10					277
11	5100	X	3875	-0-	-1225	-0-	3843	2	32	9	N	29					306
12	4991	X	3718	-0-	-1273	-0-	3712	2	6	9	N	5					311

TOTAL GAS PROD: 57,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

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
01	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	3904	2	105	9	N	95	190	1			97
02	4350	X	3722	-0-	-628	-0-	3702	2	20	9	N	18					115
03	4650	X	3691	-0-	-959	-0-	3650	2	41	9	N	37					152
04	4140	X	3584	-0-	-556	-0-	3549	2	35	9	N	32					184
05	4030	X	3671	-0-	-359	-0-	3540	2	131	9	N	119	174	1			129
06	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	3372	2	39	9	N	35					164
07	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	3470	2	69	9	N	63					227
08	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3418	2	26	9	N	24					251
09	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	3100	2	18	9	N	16					267
10	3658	X	3010	-0-	-648	-0-	2971	2	39	9	N	35					302
11	3420	X	3375	-0-	-45	-0-	3294	2	81	9	N	74					376
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3480	2	162	9	N	147	189	1			334

TOTAL GAS PROD: 42,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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

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
01	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	2900	2	48	9	N	44					169
02	3364	X	2916	-0-	-448	-0-	2880	2	36	9	N	33					202
03	3379	X	2651	-0-	-728	-0-	2634	2	17	9	N	15					217
04	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	2943	2	33	9	N	30					247
05	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	2846	2	21	9	N	19	194	1			72
06	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	2631	2	39	9	N	35					107
07	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2749	2	24	9	N	22					129
08	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2880	2	42	9	N	38					167
09	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	2624	2	8	9	N	7					174
10	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	2547	2	20	9	N	18					192
11	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	2554	2	41	9	N	37					229
12	2914	X	2357	-0-	-557	-0-	2356	2	1	9	N	1					230

TOTAL GAS PROD: 32,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

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
01	5456	X	4363	-0-	-1093	-0-	4363	2			N	-0-					134
02	4988	X	4320	-0-	-668	-0-	4320	2			N	-0-					134
03	5301	X	3903	-0-	-1398	-0-	3903	2			N	-0-					134
04	4890	X	4281	-0-	-609	-0-	4181	2	100	9	N	91					225
05	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	4152	2	4	9	N	4					229
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4751	2	85	9	N	77	194	1			112
07	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	2			N	-0-					112
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4474	2	35	9	N	32					144
09	4830	X	3959	-0-	-871	-0-	3909	2	50	9	N	45					189
10	4991	X	2561	-0-	-2430	-0-	2560	2	1	9	N	1					190
11	4830	X	2733	-0-	-2097	-0-	2733	2			N	-0-					190
12	3875	X	2688	-0-	-1187	-0-	2588	2	100	9	N	91	184	1			97

TOTAL GAS PROD: 46,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5918	-0-	-902		-0-	5887	2	31	9	N	28					182
02	6380	X	5710	-0-	-670		-0-	5574	2	136	9	N	124	179	1			127
03	6820	X	5320	-0-	-1500		-0-	5295	2	25	9	N	23					150
04	6300	X	5533	-0-	-767		-0-	5501	2	32	9	N	29					179
05	6262	X	5483	-0-	-779		-0-	5455	2	28	9	N	25					204
06	5910	X	5316	-0-	-594		-0-	5283	2	33	9	N	30					234
07	6107	X	5601	-0-	-506		-0-	5498	2	103	9	N	94	189	1			139
08	5704	X	5321	-0-	-383		-0-	5293	2	28	9	N	25					164
09	5520	X	5081	-0-	-439		-0-	5061	2	20	9	N	18					182
10	5611	X	5231	-0-	-380		-0-	5136	2	95	9	N	86	193	1			75
11	5430	X	4929	-0-	-501		-0-	4919	2	10	9	N	9					84
12	5487	X	4797	-0-	-690		-0-	4794	2	3	9	N	3					87

TOTAL GAS PROD: 64,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2634	-0-	-776		-0-	2598	2	36	9	N	33					242
02	3103	X	2568	-0-	-535		-0-	2529	2	39	9	N	35	193	1			84
03	3317	X	2367	-0-	-950		-0-	2295	2	72	9	N	65					149
04	2820	X	2413	-0-	-407		-0-	2335	2	78	9	N	71					220
05	2728	X	2510	-0-	-218		-0-	2480	2	30	9	N	27					247
06	2670	X	2488	-0-	-182		-0-	2399	2	89	9	N	81	194	1			134
07	2759	X	2554	-0-	-205		-0-	2503	2	51	9	N	46					180
08	2532	X	2532	-0-	-0-		-0-	2464	2	68	9	N	62					242
09	2490	X	2074	-0-	-416		-0-	1973	2	101	9	N	92	187	1			147
10	2573	X	2323	-0-	-250		-0-	2288	2	35	9	N	32					179
11	2490	X	2301	-0-	-189		-0-	2243	2	58	9	N	53					232
12	2248	N	2248	-0-	-0-		-0-	2240	2	8	9	N	7					239

TOTAL GAS PROD: 29,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	X	2660	-0-	-0-		-0-	2628	2	32	9	N	29	186	1			139
02	2313	X	2313	-0-	-0-		-0-	2302	2	11	9	N	10					149
03	2680	X	2680	-0-	-0-		-0-	2666	2	14	9	N	13					162
04	2860	X	2860	-0-	-0-		-0-	2818	2	42	9	N	38					200
05	2699	X	2699	-0-	-0-		-0-	2688	2	11	9	N	10					210
06	2695	X	2695	-0-	-0-		-0-	2695	2			N	-0-					210
07	2799	N	2799	-0-	-0-		-0-	2753	2	46	9	N	42	172	1			80
08	2687	N	2687	-0-	-0-		-0-	2666	2	21	9	N	19					99
09	2413	N	2413	-0-	-0-		-0-	2410	2	3	9	N	3					102
10	2505	N	2505	-0-	-0-		-0-	2491	2	14	9	N	13					115
11	2416	N	2416	-0-	-0-		-0-	2364	2	52	9	N	47					162
12	2745	N	2745	-0-	-0-		-0-	2666	2	79	9	N	72					234

TOTAL GAS PROD: 31,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7134	-0-		-771	-0-	6930	2	204	9	N	185	203	1			284
02	7395	X	7064	-0-		-331	-0-	6887	2	177	9	N	161	382	1			63
03	7905	X	6464	-0-		-1441	-0-	6379	2	85	9	N	77					140
04	7560	X	6994	-0-		-566	-0-	6884	2	110	9	N	100					240
05	7564	X	6914	-0-		-650	-0-	6845	2	69	9	N	63	186	1			117
06	7320	X	6562	-0-		-758	-0-	6454	2	108	9	N	98					215
07	7564	X	6654	-0-		-910	-0-	6562	2	92	9	N	84	190	1			109
08	7223	X	6381	-0-		-842	-0-	6260	2	121	9	N	110					219
09	6990	X	4712	-0-		-2278	-0-	4654	2	58	9	N	53	197	1			75
10	6913	X	6457	-0-		-456	-0-	6402	2	55	9	N	50					125
11	6570	X	5566	-0-		-1004	-0-	5461	2	105	9	N	95					220
12	6262	X	5588	-0-		-674	-0-	5492	2	96	9	N	87	192	1			115

TOTAL GAS PROD: 76,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1572	-0-		-536	-0-	1566	2	6	9	N	5					189
02	1827	N	1651	-0-		-176	-0-	1650	2	1	9	N	1					190
03	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	1963	2	4	9	N	4					194
04	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	2178	2	12	9	N	11					205
05	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	2173	2	30	9	N	27					232
06	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	2044	2	3	9	N	3					235
07	2263	N	2078	-0-		-185	-0-	2072	2	6	9	N	5					240
08	2201	N	2077	-0-		-124	-0-	2073	2	4	9	N	4					244
09	2040	N	1436	-0-		-604	-0-	1414	2	22	9	N	20					264
10	2077	N	1479	-0-		-598	-0-	1477	2	2	9	N	2					266
11	2010	N	1411	-0-		-599	-0-	1411	2			N	-0-					266
12	1488	N	1160	-0-		-328	-0-	1159	2	1	9	N	1					267

TOTAL GAS PROD: 21,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2506	-0-		-346	-0-	2470	2	36	9	N	33					135
02	2668	X	2187	-0-		-481	-0-	2183	2	4	9	N	4					139
03	2852	X	2395	-0-		-457	-0-	2372	2	23	9	N	21					160
04	2460	X	2224	-0-		-236	-0-	2211	2	13	9	N	12					172
05	2325	N	2175	-0-		-150	-0-	2167	2	8	9	N	7					179
06	0	W	1963	-0-		1963	1963	1957	2	6	9	N	5					184
07	0	W	2004	-0-		2004	3967	1986	2	18	9	N	16					200
08	0	W	2132	-0-		2132	6099	2091	2	41	9	N	37					237
09	1200	N	1816	-0-		616	6715	1810	2	6	9	N	5					242
10	3100	N	1786	-0-		-1314	5401	1778	2	8	9	N	7					249
11	3000	N	1763	-0-		-1237	4164	1763	2			N	-0-					249
12	3100	N	1627	-0-		-1473	2691	1608	2	19	9	N	17					266

TOTAL GAS PROD: 24,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-		5804	2	63	9	N	57	204	1			60
02	5423	X	4958	-0-	-465	-0-		4873	2	85	9	N	77					137
03	5704	X	5015	-0-	-689	-0-		4932	2	83	9	N	75					212
04	5670	X	5173	-0-	-497	-0-		5154	2	19	9	N	17					229
05	5859	X	5124	-0-	-735	-0-		5068	2	56	9	N	51	191	1			89
06	5670	X	4769	-0-	-901	-0-		4758	2	11	9	N	10					99
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-		6337	2	133	9	N	121					220
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-		5387	2	59	9	N	54	189	1			85
09	5160	X	4978	-0-	-182	-0-		4941	2	37	9	N	34					119
10	6479	X	4995	-0-	-1484	-0-		4994	2	1	9	N	1					120
11	6270	X	4503	-0-	-1767	-0-		4466	2	37	9	N	34					154
12	5084	X	4628	-0-	-456	-0-		4577	2	51	9	N	46					200

TOTAL GAS PROD: 61,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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. 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
01	3782	X	3522	-0-	-260	-0-		3432	2	90	9	N	82					433
02	3538	X	3241	-0-	-297	-0-		3216	2	25	9	N	23	195	1			261
03	3565	X	3430	-0-	-135	-0-		3382	2	48	9	N	44	196	1			109
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-		3465	2	42	9	N	38					147
05	3534	X	3142	-0-	-392	-0-		3136	2	6	9	N	5					152
06	3420	X	3047	-0-	-373	-0-		3034	2	13	9	N	12					164
07	3627	X	3431	-0-	-196	-0-		3373	2	58	9	N	53					217
08	3627	X	2944	-0-	-683	-0-		2935	2	9	9	N	8					225
09	3510	X	2804	-0-	-706	-0-		2784	2	20	9	N	18	190	1			53
10	3441	X	2894	-0-	-547	-0-		2894	2			N	-0-					53
11	3330	X	2814	-0-	-516	-0-		2814	2			N	-0-					53
12	3224	X	2877	-0-	-347	-0-		2877	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 37,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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. 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
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-		1219	2	26	9	N	24					249
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		1339	2	20	9	N	18	190	1			77
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-		1100	2			N	-0-					77
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		1249	2			N	-0-					77
05	1457	N	1085	-0-	-372	-0-		1076	2	9	9	N	8					85
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-		1013	2	8	9	N	7					92
07	1302	N	1079	-0-	-223	-0-		1051	2	28	9	N	25					117
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		1162	2	24	9	N	22					139
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		1119	2	6	9	N	5					144
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		1147	2	28	9	N	25					169
11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-		1057	2	9	9	N	8					177
12	1178	N	942	-0-	-236	-0-		928	2	14	9	N	13					190

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	4650	X	3857	-0-	-793	-0-	3843	2	14	9	N	13	173	1			67
02	4350	X	3984	-0-	-366	-0-	3949	2	35	9	N	32					99
03	4619	X	3986	-0-	-633	-0-	3977	2	9	9	N	8					107
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	3553	2	97	9	N	88					195
05	4247	X	3010	-0-	-1237	-0-	2997	2	13	9	N	12					207
06	4110	X	2852	-0-	-1258	-0-	2830	2	22	9	N	20					227
07	4247	X	2892	-0-	-1355	-0-	2891	2	1	9	N	1	171	1			57
08	3999	X	2809	-0-	-1190	-0-	2800	2	9	9	N	8					65
09	3660	X	2766	-0-	-894	-0-	2718	2	48	9	N	44					109
10	3007	X	2470	-0-	-537	-0-	2470	2			N	-0-					109
11	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	2309	2	17	9	N	15					124
12	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	2428	2	23	9	N	21					145

TOTAL GAS PROD: 37,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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
01	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3872	2	41	9	N	37					157
02	4031	X	3718	-0-	-313	-0-	3705	2	13	9	N	12					169
03	4309	X	3269	-0-	-1040	-0-	3257	2	12	9	N	11					180
04	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	3894	2	48	9	N	44					224
05	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	3698	2	79	9	N	72	191	1			105
06	3840	X	3530	-0-	-310	-0-	3517	2	13	9	N	12					117
07	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	3575	2	28	9	N	25					142
08	4061	X	3552	-0-	-509	-0-	3527	2	25	9	N	23					165
09	3930	X	3665	-0-	-265	-0-	3641	2	24	9	N	22					187
10	3782	X	2654	-0-	-1128	-0-	2643	2	11	9	N	10					197
11	3540	X	3033	-0-	-507	-0-	3025	2	8	9	N	7					204
12	3782	X	2775	-0-	-1007	-0-	2750	2	25	9	N	23					227

TOTAL GAS PROD: 41,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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
01	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	1526	2	26	9	N	24					109
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1462	2	3	9	N	3					112
03	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	1464	2	6	9	N	5					117
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1611	2	11	9	N	10					127
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1499	2	20	9	N	18					145
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					145
07	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	1155	2	4	9	N	4					149
08	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1276	2	12	9	N	11					160
09	1500	N	1100	-0-	-400	-0-	1098	2	2	9	N	2					162
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					162
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					162
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1091	2	1	9	N	1					163

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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. GAS	(I) 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	4433	X	4010	-0-		-423	-0-	3956	2	54	9	N	49					149
02	4147	X	3810	-0-		-337	-0-	3759	2	51	9	N	46					195
03	4433	X	3637	-0-		-796	-0-	3598	2	39	9	N	35					230
04	4200	X	3313	-0-		-887	-0-	3258	2	55	9	N	50	193	1			87
05	4185	X	3322	-0-		-863	-0-	3267	2	55	9	N	50					137
06	3930	X	3107	-0-		-823	-0-	3063	2	44	9	N	40					177
07	4061	X	3151	-0-		-910	-0-	3099	2	52	9	N	47					224
08	3627	X	3185	-0-		-442	-0-	3149	2	36	9	N	33	190	1			67
09	3300	X	2975	-0-		-325	-0-	2923	2	52	9	N	47					114
10	3317	X	2893	-0-		-424	-0-	2848	2	45	9	N	41					155
11	3120	X	2774	-0-		-346	-0-	2742	2	32	9	N	29					184
12	3193	X	2659	-0-		-534	-0-	2619	2	40	9	N	36					220

TOTAL GAS PROD: 38,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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. GAS	(I) 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	2325	X	2127	-0-		-198	-0-	2117	2	10	9	N	9					256
02	2175	N	2036	-0-		-139	-0-	2010	2	26	9	N	24	188	1			92
03	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	2108	2	30	9	N	27					119
04	2070	N	2014	-0-		-56	-0-	1985	2	29	9	N	26					145
05	2170	N	2070	-0-		-100	-0-	2046	2	24	9	N	22					167
06	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	2139	2	14	9	N	13					180
07	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	2088	2	22	9	N	20					200
08	2077	N	1893	-0-		-184	-0-	1889	2	4	9	N	4					204
09	2160	N	1888	-0-		-272	-0-	1887	2	1	9	N	1					205
10	2108	N	1934	-0-		-174	-0-	1934	2			N	-0-					205
11	1830	N	1720	-0-		-110	-0-	1720	2			N	-0-					205
12	1953	N	1890	-0-		-63	-0-	1890	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 23,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6432	X	6432	-0-		-0-	-0-	6314	2	118	9	N	107					304
02	5776	X	5776	-0-		-0-	-0-	5626	2	150	9	N	136	362	1			78
03	6268	X	6268	-0-		-0-	-0-	6203	2	65	9	N	59					137
04	6412	X	6412	-0-		-0-	-0-	6362	2	50	9	N	45					182
05	6519	X	6519	-0-		-0-	-0-	6494	2	25	9	N	23					205
06	6210	X	6098	-0-		-112	-0-	6014	2	84	9	N	76					281
07	6634	X	6145	-0-		-489	-0-	6065	2	80	9	N	73	189	1			165
08	6634	X	6129	-0-		-505	-0-	6040	2	89	9	N	81	176	1			70
09	6420	X	5701	-0-		-719	-0-	5668	2	33	9	N	30					100
10	6510	X	5688	-0-		-822	-0-	5686	2	2	9	N	2					102
11	6090	X	5433	-0-		-657	-0-	5403	2	30	9	N	27					129
12	6138	X	5578	-0-		-560	-0-	5527	2	51	9	N	46					175

TOTAL GAS PROD: 72,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	5332	X	5232	-0-	-100	-0-	5199	2	33	9	N	30					182
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4898	2	142	9	N	129	191	1			120
03	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4740	2	50	9	N	45					165
04	5160	X	5065	-0-	-95	-0-	4984	2	81	9	N	74					239
05	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	4857	2	26	9	N	24	185	1			78
06	5220	X	4597	-0-	-623	-0-	4576	2	21	9	N	19					97
07	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4510	2	50	9	N	45					142
08	5239	X	4806	-0-	-433	-0-	4770	2	36	9	N	33					175
09	5070	X	4494	-0-	-576	-0-	4444	2	50	9	N	45					220
10	4898	X	4170	-0-	-728	-0-	4170	2			N	-0-					220
11	4650	X	3830	-0-	-820	-0-	3820	2	10	9	N	9					229
12	4712	X	4308	-0-	-404	-0-	4284	2	24	9	N	22	191	1			60

TOTAL GAS PROD: 55,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4335	2	14	9	N	13					102
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4187	2	79	9	N	72					174
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4023	2	11	9	N	10					184
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4041	2	22	9	N	20					204
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4055	2	12	9	N	11	182	1			33
06	4410	X	3967	-0-	-443	-0-	3945	2	22	9	N	20					53
07	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	4127	2	11	9	N	10					63
08	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	3708	2	13	9	N	12					75
09	4050	X	3404	-0-	-646	-0-	3350	2	54	9	N	49					124
10	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	3818	2	84	9	N	76					200
11	3990	X	3871	-0-	-119	-0-	3798	2	73	9	N	66	179	1			87
12	4123	X	3745	-0-	-378	-0-	3737	2	8	9	N	7					94

TOTAL GAS PROD: 47,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7028	2	66	9	N	60					240
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6312	2	9	9	N	8	193	1			55
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6867	2	43	9	N	39					94
04	6480	X	6412	-0-	-68	-0-	6368	2	44	9	N	40					134
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7289	2	25	9	N	23					157
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7995	2	57	9	N	52					209
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7623	2	87	9	N	79	189	1			99
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7369	2	29	9	N	26					125
09	7500	X	6809	-0-	-691	-0-	6798	2	11	9	N	10					135
10	7750	X	6929	-0-	-821	-0-	6918	2	11	9	N	10					145
11	7500	X	6547	-0-	-953	-0-	6539	2	8	9	N	7					152
12	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	6273	2	17	9	N	15					167

TOTAL GAS PROD: 83,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4134	-0-	-1322	-0-	4048	2	86	9	N	78	186	1			194
02	5104	X	3815	-0-	-1289	-0-	3787	2	28	9	N	25					219
03	5456	X	4090	-0-	-1366	-0-	3992	2	98	9	N	89	189	1			119
04	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4035	2	34	9	N	31					150
05	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4019	2	21	9	N	19					169
06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	3803	2	29	9	N	26					195
07	4216	X	3421	-0-	-795	-0-	3421	2			N	-0-					195
08	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	3843	2			N	-0-					195
09	4080	X	3539	-0-	-541	-0-	3539	2			N	-0-					195
10	4030	X	3166	-0-	-864	-0-	3162	2	4	9	N	4					199
11	3840	X	3757	-0-	-83	-0-	3641	2	116	9	N	105					304
12	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3083	2	64	9	N	58	185	1			177

TOTAL GAS PROD: 44,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6074	-0-	-1087	-0-	6030	2	44	9	N	40					139
02	7946	X	4659	-0-	-3287	-0-	4648	2	11	9	N	10					149
03	8494	X	6224	-0-	-2270	-0-	6147	2	77	9	N	70					219
04	8220	X	5503	-0-	-2717	-0-	5459	2	44	9	N	40					259
05	6107	X	4998	-0-	-1109	-0-	4980	2	18	9	N	16	190	1			85
06	6030	X	5745	-0-	-285	-0-	5701	2	44	9	N	40					125
07	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	5777	2	2	9	N	2					127
08	6231	X	5037	-0-	-1194	-0-	5037	2			N	-0-					127
09	5760	X	4840	-0-	-920	-0-	4832	2	8	9	N	7					134
10	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5839	2	34	9	N	31					165
11	5760	X	5075	-0-	-685	-0-	5073	2	2	9	N	2					167
12	5766	X	4985	-0-	-781	-0-	4966	2	19	9	N	17					184

TOTAL GAS PROD: 64,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5034	-0-	-2034	-0-	5009	2	25	9	N	23					235
02	6612	X	5538	-0-	-1074	-0-	5538	2			N	-0-					235
03	7068	X	5280	-0-	-1788	-0-	5280	2			N	-0-					235
04	6690	X	5791	-0-	-899	-0-	5723	2	68	9	N	62					297
05	6231	X	5558	-0-	-673	-0-	5538	2	20	9	N	18	196	1			119
06	5730	X	5389	-0-	-341	-0-	5342	2	47	9	N	43					162
07	5983	X	4328	-0-	-1655	-0-	4320	2	8	9	N	7					169
08	5983	X	5489	-0-	-494	-0-	5445	2	44	9	N	40					209
09	5790	X	4957	-0-	-833	-0-	4946	2	11	9	N	10					219
10	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	2			N	-0-					219
11	5400	X	4729	-0-	-671	-0-	4728	2	1	9	N	1					220
12	5084	X	4749	-0-	-335	-0-	4698	2	51	9	N	46					266

TOTAL GAS PROD: 61,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2947	2	19	9	N	17					164
02	2842	X	2536	-0-	-306	-0-	2474	2	62	9	N	56					220
03	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2654	2	141	9	N	128	189	1			159
04	2880	X	2620	-0-	-260	-0-	2617	2	3	9	N	3					162
05	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2594	2	55	9	N	50					212
06	2880	X	2587	-0-	-293	-0-	2454	2	133	9	N	121	164	1			169
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3180	2	78	9	N	71					240
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4580	2	4	9	N	4					244
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3871	2	22	9	N	20					264
10	3255	X	2313	-0-	-942	-0-	2313	2			N	-0-					264
11	4050	X	2082	-0-	-1968	-0-	2053	2	29	9	N	26	196	1			94
12	4588	X	2151	-0-	-2437	-0-	2140	2	11	9	N	10					104

TOTAL GAS PROD: 34,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

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
01	6293	X	5854	-0-	-439	-0-	5817	2	37	9	N	34					219
02	5887	X	5547	-0-	-340	-0-	5506	2	41	9	N	37					256
03	6293	X	5563	-0-	-730	-0-	5552	2	11	9	N	10					266
04	5880	X	5527	-0-	-353	-0-	5513	2	14	9	N	13					279
05	5983	X	5485	-0-	-498	-0-	5432	2	53	9	N	48	193	1			134
06	5430	X	5265	-0-	-165	-0-	5247	2	18	9	N	16					150
07	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	5350	2	26	9	N	24					174
08	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	5206	2	18	9	N	16					190
09	5430	X	4837	-0-	-593	-0-	4827	2	10	9	N	9					199
10	5487	X	4939	-0-	-548	-0-	4939	2			N	-0-					199
11	5280	X	4712	-0-	-568	-0-	4706	2	6	9	N	5					204
12	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	4794	2	25	9	N	23					227

TOTAL GAS PROD: 63,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3773	2	12	9	N	11					180
02	3538	X	3414	-0-	-124	-0-	3414	2			N	-0-					180
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					180
04	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3396	2	2	9	N	2					182
05	3782	X	3209	-0-	-573	-0-	3209	2			N	-0-					182
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					182
07	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3714	2			N	-0-					182
08	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	3599	2			N	-0-					182
09	3780	X	3254	-0-	-526	-0-	3254	2			N	-0-					182
10	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	3226	2			N	-0-					182
11	3780	X	2973	-0-	-807	-0-	2973	2			N	-0-					182
12	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 41,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3239	2	28	9	N	25					207
02	3770	X	3462	-0-	-308	-0-	3390	2	72	9	N	65					272
03	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	3340	2	87	9	N	79	196	1			155
04	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3385	2	50	9	N	45					200
05	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	3379	2	17	9	N	15					215
06	3480	X	3197	-0-	-283	-0-	3157	2	40	9	N	36					251
07	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	3174	2	68	9	N	62	188	1			125
08	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	3154	2			N	-0-					125
09	3450	X	3024	-0-	-426	-0-	3016	2	8	9	N	7					132
10	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3037	2	39	9	N	35					167
11	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	2905	2	36	9	N	33					200
12	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2902	2	39	9	N	35					235

TOTAL GAS PROD: 38,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6186	-0-	-851	-0-	6132	2	54	9	N	49	175	1			73
02	6583	X	5413	-0-	-1170	-0-	5376	2	37	9	N	34					107
03	7037	X	5177	-0-	-1860	-0-	5158	2	19	9	N	17					124
04	6600	X	6210	-0-	-390	-0-	6138	2	72	9	N	65					189
05	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	5983	2	61	9	N	55					244
06	6000	X	5674	-0-	-326	-0-	5589	2	85	9	N	77	191	1			130
07	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	5599	2	59	9	N	54					184
08	6417	X	5573	-0-	-844	-0-	5528	2	45	9	N	41					225
09	6210	X	5221	-0-	-989	-0-	5221	2			N	-0-					225
10	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	5315	2			N	-0-					225
11	5670	X	5182	-0-	-488	-0-	5079	2	103	9	N	94					319
12	5270	X	5000	-0-	-270	-0-	4974	2	26	9	N	24	184	1			159

TOTAL GAS PROD: 66,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3576	2	46	9	N	42					172
02	3509	X	3303	-0-	-206	-0-	3278	2	25	9	N	23					195
03	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	3159	2	17	9	N	15					210
04	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	3500	2	37	9	N	34	174	1			70
05	3627	X	3525	-0-	-102	-0-	3504	2	21	9	N	19					89
06	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	3378	2	47	9	N	43					132
07	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3388	2	20	9	N	18					150
08	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3279	2	39	9	N	35					185
09	3510	X	3197	-0-	-313	-0-	3176	2	21	9	N	19					204
10	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3211	2	25	9	N	23	175	1			52
11	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	2872	2	17	9	N	15					67
12	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2864	2	20	9	N	18					85

TOTAL GAS PROD: 39,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	5766	X	3861	-0-	-1905	-0-	3860	2	1	9	N	1					185
02	5394	X	3972	-0-	-1422	-0-	3968	2	4	9	N	4					189
03	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5280	2	88	9	N	80	189	1			80
04	5160	X	4687	-0-	-473	-0-	4655	2	32	9	N	29					109
05	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	4473	2	22	9	N	20					129
06	5190	X	4585	-0-	-605	-0-	4545	2	40	9	N	36					165
07	5363	X	3586	-0-	-1777	-0-	3578	2	8	9	N	7					172
08	5363	X	3940	-0-	-1423	-0-	3940	2			N	-0-					172
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					172
10	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	4574	2	13	9	N	12					184
11	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	4157	2			N	-0-					184
12	4650	X	4195	-0-	-455	-0-	4183	2	12	9	N	11					195

TOTAL GAS PROD: 52,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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
01	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3505	2	42	9	N	38	184	1			115
02	3770	X	3137	-0-	-633	-0-	3135	2	2	9	N	2					117
03	3999	X	3454	-0-	-545	-0-	3454	2			N	-0-					117
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3599	2	11	9	N	10					127
05	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	3501	2			N	-0-					127
06	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2			N	-0-					127
07	3720	X	3224	-0-	-496	-0-	3224	2			N	-0-					127
08	3720	X	3065	-0-	-655	-0-	3065	2			N	-0-					127
09	3600	X	2878	-0-	-722	-0-	2878	2			N	-0-					127
10	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	2783	2			N	-0-					127
11	3330	X	2598	-0-	-732	-0-	2598	2			N	-0-					127
12	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	2953	2	19	9	N	17					144

TOTAL GAS PROD: 38,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
01	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	2490	2	50	9	N	45					152
02	2842	X	2366	-0-	-476	-0-	2342	2	24	9	N	22					174
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2753	2	11	9	N	10					184
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2613	2	28	9	N	25					209
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	2479	2			N	-0-					209
06	2670	N	2404	-0-	-266	-0-	2398	2	6	9	N	5					214
07	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	2638	2			N	-0-					214
08	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	2252	2	81	9	N	74	181	1			107
09	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2251	2			N	-0-					107
10	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2553	2	2	9	N	2					109
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2356	2	6	9	N	5					114
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2356	2	31	9	N	28					142

TOTAL GAS PROD: 29,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1259	2	33	9	N	30					294
02	1334	N	1213	-0-	-121	-0-	1191	2	22	9	N	20	180	1			134
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1274	2	42	9	N	38					172
04	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1212	2	28	9	N	25					197
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1270	2	13	9	N	12					209
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1248	2	33	9	N	30					239
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1231	2	24	9	N	22					261
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1250	2	28	9	N	25					286
09	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	1131	2	20	9	N	18					304
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1192	2	4	9	N	4	193	1			115
11	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1088	2	22	9	N	20					135
12	1178	N	924	-0-	-254	-0-	920	2	4	9	N	4					139

TOTAL GAS PROD: 14,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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
01	T. A.		4108	-0-	4108	8493	4099	2	9	9	N	8					147
02	T. A.		4537	-0-	4537	13030	4526	2	11	9	N	10					157
03	T. A.		4947	-0-	4947	17977	4947	2			N	-0-					157
04	T. A.		3673	-0-	3673	21650	3673	2			N	-0-					157
05	T. A.		3093	-0-	3093	24743	3093	2			N	-0-					157
06	29782	X	5039	-0-	-24743	-0-	5037	2	2	9	N	2					159
07	4650	X	3786	-0-	-864	-0-	3786	2			N	-0-					159
08	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					159
09	4500	X	3786	-0-	-714	-0-	3786	2			N	-0-					159
10	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2			N	-0-					159
11	4500	X	3524	-0-	-976	-0-	3524	2			N	-0-					159
12	4402	X	3818	-0-	-584	-0-	3818	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 48,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	6727	X	4635	-0-	-2092	-0-	4624	2	11	9	N	10					73
02	6293	X	4120	-0-	-2173	-0-	4099	2	21	9	N	19					92
03	6696	X	5593	-0-	-1103	-0-	5557	2	36	9	N	33					125
04	5490	X	4568	-0-	-922	-0-	4535	2	33	9	N	30					155
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6097	2	41	9	N	37					192
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5814	2	14	9	N	13					205
07	5580	X	4564	-0-	-1016	-0-	4478	2	86	9	N	78	186	1			97
08	6138	X	4686	-0-	-1452	-0-	4686	2			N	-0-					97
09	5940	X	4920	-0-	-1020	-0-	4912	2	8	9	N	7					104
10	6138	X	4685	-0-	-1453	-0-	4671	2	14	9	N	13					117
11	5820	X	5572	-0-	-248	-0-	5522	2	50	9	N	45					162
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5224	2	75	9	N	68					230

TOTAL GAS PROD: 60,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6889	-0-	-706	-0-	6823	2	66	9	N	60					167
02	7105	X	6098	-0-	-1007	-0-	6067	2	31	9	N	28					195
03	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6626	2	78	9	N	71	182	1			84
04	7050	X	6296	-0-	-754	-0-	6246	2	50	9	N	45					129
05	7006	X	5983	-0-	-1023	-0-	5969	2	14	9	N	13					142
06	6660	X	5975	-0-	-685	-0-	5929	2	46	9	N	42					184
07	6696	X	5880	-0-	-816	-0-	5879	2	1	9	N	1					185
08	6696	X	5779	-0-	-917	-0-	5779	2			N	-0-					185
09	6300	X	5641	-0-	-659	-0-	5639	2	2	9	N	2					187
10	6169	X	5431	-0-	-738	-0-	5431	2			N	-0-					187
11	5970	X	4884	-0-	-1086	-0-	4884	2			N	-0-					187
12	5208	X	5136	-0-	-72	-0-	5017	2	119	9	N	108	190	1			105

TOTAL GAS PROD: 70,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8432	2	196	9	N	178	178	1			130
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8625	2	26	9	N	24					154
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7155	2	167	9	N	152	176	1			130
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7987	2	15	9	N	14					144
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8188	2	89	9	N	81					225
06	8940	X	7633	-0-	-1307	-0-	7542	2	91	9	N	83	188	1			120
07	9238	X	8362	-0-	-876	-0-	8255	2	107	9	N	97					217
08	8277	X	7787	-0-	-490	-0-	7723	2	64	9	N	58	171	1			104
09	8010	X	5908	-0-	-2102	-0-	5901	2	7	9	N	6					110
10	8370	X	8336	-0-	-34	-0-	8260	2	76	9	N	69					179
11	8100	X	7353	-0-	-747	-0-	7201	2	152	9	N	138	197	1			120
12	7750	X	6165	-0-	-1585	-0-	6117	2	48	9	N	44					164

TOTAL GAS PROD: 92,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15165	2	415	9	N	377	378	1			321
02	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	13975	2	193	9	N	175	401	1			95
03	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14404	2	184	9	N	167					262
04	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	13910	2	188	9	N	171	179	1			254
05	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13814	2	231	9	N	210	185	1			279
06	14250	X	13594	-0-	-656	-0-	13348	2	246	9	N	224	191	1			312
07	14725	X	13342	-0-	-1383	-0-	13201	2	141	9	N	128	188	1			252
08	14601	X	12775	-0-	-1826	-0-	12628	2	147	9	N	134	187	1			199
09	14100	X	11905	-0-	-2195	-0-	11831	2	74	9	N	67					266
10	14043	X	12812	-0-	-1231	-0-	12782	2	30	9	N	27	188	1			105
11	13590	X	12126	-0-	-1464	-0-	12120	2	6	9	N	5					110
12	12183	X	9543	-0-	-2640	-0-	9543	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 158,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-		10398	2	70	9	N	64					281
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-		9558	2	66	9	N	60	192	1			149
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-		9050	2	106	9	N	96					245
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-		9667	2	166	9	N	151					396
05	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-		9398	2	146	9	N	133	195	1			334
06	10140	X	8744	-0-	-1396	-0-		8610	2	134	9	N	122	187	1			269
07	10292	X	8789	-0-	-1503	-0-		8644	2	145	9	N	132					401
08	10168	X	8521	-0-	-1647	-0-		8438	2	83	9	N	75					476
09	9840	X	3591	-0-	-6249	-0-		3541	2	50	9	N	45	190	1			331
10	9548	X	7916	-0-	-1632	-0-		7899	2	17	9	N	15	192	1			154
11	8730	X	6291	-0-	-2439	-0-		6207	2	84	9	N	76					230
12	8494	X	6249	-0-	-2245	-0-		6142	2	107	9	N	97	192	1			135

TOTAL GAS PROD: 98,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-		4851	2	53	9	N	48					150
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-		4358	2	35	9	N	32					182
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-		4521	2	61	9	N	55					237
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-		4367	2	98	9	N	89					326
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-		4508	2	44	9	N	40	192	1			174
06	4740	X	4172	-0-	-568	-0-		4132	2	40	9	N	36					210
07	4681	X	4189	-0-	-492	-0-		4148	2	41	9	N	37					247
08	4619	X	4105	-0-	-514	-0-		4077	2	28	9	N	25					272
09	4470	X	3825	-0-	-645	-0-		3823	2	2	9	N	2					274
10	4557	X	3723	-0-	-834	-0-		3686	2	37	9	N	34	193	1			115
11	4170	X	3584	-0-	-586	-0-		3549	2	35	9	N	32					147
12	3813	X	3495	-0-	-318	-0-		3478	2	17	9	N	15					162

TOTAL GAS PROD: 49,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	8660	-0-	-4081	-0-		8508	2	152	9	N	138					220
02	10527	X	7926	-0-	-2601	-0-		7891	2	35	9	N	32	190	1			62
03	10230	X	7412	-0-	-2818	-0-		7293	2	119	9	N	108					170
04	9900	X	7589	-0-	-2311	-0-		7488	2	101	9	N	92					262
05	9114	X	7039	-0-	-2075	-0-		7031	2	8	9	N	7	194	1			75
06	8370	X	6801	-0-	-1569	-0-		6751	2	50	9	N	45					120
07	8463	X	6792	-0-	-1671	-0-		6722	2	70	9	N	64					184
08	7843	X	6599	-0-	-1244	-0-		6513	2	86	9	N	78	192	1			70
09	7590	X	6209	-0-	-1381	-0-		6207	2	2	9	N	2					72
10	7037	X	6549	-0-	-488	-0-		6491	2	58	9	N	53					125
11	6810	X	5808	-0-	-1002	-0-		5767	2	41	9	N	37					162
12	6789	X	5526	-0-	-1263	-0-		5484	2	42	9	N	38					200

TOTAL GAS PROD: 82,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	3274	2	22	9	N	20	197	1			112
02	3654	X	2894	-0-	-760	-0-	2864	2	30	9	N	27					139
03	3844	X	3320	-0-	-524	-0-	3262	2	58	9	N	53					192
04	3720	X	2988	-0-	-732	-0-	2879	2	109	9	N	99					291
05	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	2869	2	83	9	N	75	192	1			174
06	3210	X	2676	-0-	-534	-0-	2577	2	99	9	N	90	177	1			87
07	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	2606	2	55	9	N	50					137
08	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	2671	2	28	9	N	25					162
09	3000	X	2359	-0-	-641	-0-	2339	2	20	9	N	18					180
10	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	2418	2	164	9	N	149					329
11	2670	X	2200	-0-	-470	-0-	2145	2	55	9	N	50					379
12	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	2518	2	8	9	N	7	189	1			197

TOTAL GAS PROD: 33,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6H RRCID -> 261506 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 11290 PERF.12799 - 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
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	3842	-0-	-4017	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	3817	-0-	-4243	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3539	-0-	-2941	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3333	-0-	-687	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3383	-0-	-709	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3137	-0-	-676	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/2012

TOTAL GAS PROD: 28,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81251	X	9783	-0-	-71468	-0-	9581	2	202	9	N	184	199	1			215
02	76009	X	9275	-0-	-66734	-0-	9053	2	222	9	N	202	377	1			40
03	11346	X	8374	-0-	-2972	-0-	8212	2	162	9	N	147					187
04	10320	X	8653	-0-	-1667	-0-	8606	2	47	9	N	43					230
05	10013	X	8587	-0-	-1426	-0-	8432	2	155	9	N	141	192	1			179
06	9600	X	7875	-0-	-1725	-0-	7835	2	40	9	N	36					215
07	9920	X	8158	-0-	-1762	-0-	7893	2	265	9	N	241	187	1			269
08	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-	7655	2	135	9	N	123	187	1			205
09	8640	X	7178	-0-	-1462	-0-	7040	2	138	9	N	125	191	1			139
10	8587	X	7051	-0-	-1536	-0-	6968	2	83	9	N	75					214
11	7890	X	6661	-0-	-1229	-0-	6526	2	135	9	N	123	195	1			142
12	7595	X	6545	-0-	-1050	-0-	6440	2	105	9	N	95	179	1			58

TOTAL GAS PROD: 95,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	54498	X	13357	-0-	-41141	-0-	13279	2	78	9	N	71	193	1			73
02	50982	X	12497	-0-	-38485	-0-	12311	2	186	9	N	169	189	1			53
03	54498	X	11215	-0-	-43283	-0-	11204	2	11	9	N	10					63
04	14700	X	11721	-0-	-2979	-0-	11631	2	90	9	N	82					145
05	13950	X	11641	-0-	-2309	-0-	11539	2	102	9	N	93	175	1			63
06	12930	X	10459	-0-	-2471	-0-	10336	2	123	9	N	112					175
07	13361	X	10281	-0-	-3080	-0-	10212	2	69	9	N	63	188	1			50
08	12121	X	9994	-0-	-2127	-0-	9946	2	48	9	N	44					94
09	11730	X	5226	-0-	-6504	-0-	5173	2	53	9	N	48					142
10	11656	X	10873	-0-	-783	-0-	10870	2	3	9	N	3					145
11	10470	X	8957	-0-	-1513	-0-	8844	2	113	9	N	103	183	1			65
12	9579	X	8335	-0-	-1244	-0-	8188	2	147	9	N	134					199

TOTAL GAS PROD: 124,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

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
01	38068	X	8785	-0-	-29283	-0-	8760	2	25	9	N	23					240
02	35612	X	8486	-0-	-27126	-0-	8291	2	195	9	N	177	195	1			222
03	38068	X	9211	-0-	-28857	-0-	9036	2	175	9	N	159	191	1			190
04	9870	X	8597	-0-	-1273	-0-	8553	2	44	9	N	40					230
05	9207	X	8471	-0-	-736	-0-	8372	2	99	9	N	90	188	1			132
06	8910	X	7977	-0-	-933	-0-	7903	2	74	9	N	67					199
07	9207	X	7976	-0-	-1231	-0-	7936	2	40	9	N	36					235
08	9207	X	7353	-0-	-1854	-0-	7334	2	19	9	N	17					252
09	8610	X	6800	-0-	-1810	-0-	6743	2	57	9	N	52					304
10	8463	X	6692	-0-	-1771	-0-	6683	2	9	9	N	8					312
11	7980	X	6636	-0-	-1344	-0-	6514	2	122	9	N	111					423
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6824	2	105	9	N	95	194	1			324

TOTAL GAS PROD: 93,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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
01	42532	X	10846	-0-	-31686	-0-	10776	2	70	9	N	64					279
02	39788	X	8946	-0-	-30842	-0-	8780	2	166	9	N	151	182	1			248
03	42532	X	9016	-0-	-33516	-0-	8818	2	198	9	N	180	188	1			240
04	12210	X	9114	-0-	-3096	-0-	9073	2	41	9	N	37	193	1			84
05	10850	X	9131	-0-	-1719	-0-	9007	2	124	9	N	113					197
06	10500	X	8160	-0-	-2340	-0-	8046	2	114	9	N	104	194	1			107
07	9548	X	7590	-0-	-1958	-0-	7483	2	107	9	N	97					204
08	9424	X	7195	-0-	-2229	-0-	7162	2	33	9	N	30					234
09	9120	X	6868	-0-	-2252	-0-	6781	2	87	9	N	79	194	1			119
10	9145	X	7248	-0-	-1897	-0-	7214	2	34	9	N	31					150
11	8160	X	6694	-0-	-1466	-0-	6595	2	99	9	N	90					240
12	7595	X	6432	-0-	-1163	-0-	6380	2	52	9	N	47	200	1			87

TOTAL GAS PROD: 97,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48019	X	15900	-0-	-32119	-0-	15622	2	278	9	N	253	333	1			60
02	44921	X	14170	-0-	-30751	-0-	13932	2	238	9	N	216	191	1			85
03	48019	X	12714	-0-	-35305	-0-	12605	2	109	9	N	99					184
04	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14090	2	168	9	N	153	193	1			144
05	16492	X	13927	-0-	-2565	-0-	13686	2	241	9	N	219	179	1			184
06	15390	X	12842	-0-	-2548	-0-	12720	2	122	9	N	111	181	1			114
07	15159	X	12827	-0-	-2332	-0-	12680	2	147	9	N	134	191	1			57
08	14725	X	12478	-0-	-2247	-0-	12371	2	107	9	N	97					154
09	14250	X	4833	-0-	-9417	-0-	4672	2	161	9	N	146	176	1			124
10	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16463	2	184	9	N	167					291
11	12840	X	10987	-0-	-1853	-0-	10774	2	213	9	N	194	375	1			110
12	11005	X	9507	-0-	-1498	-0-	9464	2	43	9	N	39					149

TOTAL GAS PROD: 151,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	8823	-0-	-4755	-0-	8599	2	224	9	N	204	198	1			115
02	12702	X	8937	-0-	-3765	-0-	8696	2	241	9	N	219	191	1			143
03	13578	X	8840	-0-	-4738	-0-	8561	2	279	9	N	254	192	1			205
04	13140	X	8855	-0-	-4285	-0-	8693	2	162	9	N	147					352
05	9548	X	8921	-0-	-627	-0-	8679	2	242	9	N	220	372	1			200
06	9240	X	8271	-0-	-969	-0-	8129	2	142	9	N	129	192	1			137
07	9548	X	8640	-0-	-908	-0-	8486	2	154	9	N	140					277
08	9145	X	8393	-0-	-752	-0-	8301	2	92	9	N	84	191	1			170
09	8850	X	7995	-0-	-855	-0-	7914	2	81	9	N	74					244
10	8928	X	8156	-0-	-772	-0-	7999	2	157	9	N	143	185	1			202
11	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	7561	2	109	9	N	99					301
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6932	2	167	9	N	152	186	1			267

TOTAL GAS PROD: 100,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78368	X	15804	-0-	-62564	-0-	15556	2	248	9	N	225	186	1			433
02	73312	X	14910	-0-	-58402	-0-	14710	2	200	9	N	182	375	1			240
03	78368	X	12716	-0-	-65652	-0-	12621	2	95	9	N	86	196	1			130
04	75840	X	14878	-0-	-60962	-0-	14758	2	120	9	N	109					239
05	15934	X	13966	-0-	-1968	-0-	13839	2	127	9	N	115	194	1			160
06	15420	X	12858	-0-	-2562	-0-	12752	2	106	9	N	96					256
07	15934	X	11827	-0-	-4107	-0-	11733	2	94	9	N	85	187	1			154
08	15376	X	13086	-0-	-2290	-0-	12979	2	107	9	N	97					251
09	14880	X	11861	-0-	-3019	-0-	11818	2	43	9	N	39	186	1			104
10	13981	X	11688	-0-	-2293	-0-	11599	2	89	9	N	81					185
11	12870	X	10997	-0-	-1873	-0-	10872	2	125	9	N	114					299
12	11811	X	10809	-0-	-1002	-0-	10807	2	2	9	N	2					301

TOTAL GAS PROD: 155,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	8746	-0-		-36576	-0-	8721	2	25	9	N	23					175
02	42398	X	8101	-0-		-34297	-0-	7946	2	155	9	N	141	188	1			128
03	45322	X	7462	-0-		-37860	-0-	7299	2	163	9	N	148	189	1			87
04	43860	X	7171	-0-		-36689	-0-	7171	2			N	-0-					87
05	7176	X	7176	-0-		-0-	-0-	7046	2	130	9	N	118					205
06	8460	X	6694	-0-		-1766	-0-	6636	2	58	9	N	53	193	1			65
07	8649	X	6543	-0-		-2106	-0-	6543	2			N	-0-					65
08	7471	X	6552	-0-		-919	-0-	6453	2	99	9	N	90					155
09	7170	X	6234	-0-		-936	-0-	6109	2	125	9	N	114	187	1			82
10	7161	X	5145	-0-		-2016	-0-	5145	2			N	-0-					82
11	6690	X	5542	-0-		-1148	-0-	5490	2	52	9	N	47					129
12	6541	X	6309	-0-		-232	-0-	6267	2	42	9	N	38					167

TOTAL GAS PROD: 81,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	5605	-0-		-21396	-0-	5576	2	29	9	N	26	188	1			73
02	25259	X	5256	-0-		-20003	-0-	5226	2	30	9	N	27					100
03	27001	X	4900	-0-		-22101	-0-	4890	2	10	9	N	9					109
04	26130	X	4827	-0-		-21303	-0-	4796	2	31	9	N	28					137
05	5611	X	4634	-0-		-977	-0-	4631	2	3	9	N	3					140
06	5430	X	4325	-0-		-1105	-0-	4277	2	48	9	N	44					184
07	5611	X	4326	-0-		-1285	-0-	4317	2	9	9	N	8					192
08	4991	X	4226	-0-		-765	-0-	4226	2			N	-0-					192
09	4830	X	3901	-0-		-929	-0-	3892	2	9	9	N	8					200
10	4619	X	3846	-0-		-773	-0-	3825	2	21	9	N	19					219
11	4320	X	3715	-0-		-605	-0-	3701	2	14	9	N	13					232
12	4340	X	3601	-0-		-739	-0-	3432	2	169	9	N	154	186	1			200

TOTAL GAS PROD: 53,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	8605	-0-		-15203	-0-	8527	2	78	9	N	71	176	1			125
02	22272	X	8097	-0-		-14175	-0-	8010	2	87	9	N	79					204
03	23808	X	7791	-0-		-16017	-0-	7682	2	109	9	N	99	184	1			119
04	23040	X	7663	-0-		-15377	-0-	7586	2	77	9	N	70					189
05	23808	X	7583	-0-		-16225	-0-	7517	2	66	9	N	60					249
06	8370	X	7177	-0-		-1193	-0-	7122	2	55	9	N	50	192	1			107
07	8649	X	7251	-0-		-1398	-0-	7194	2	57	9	N	52					159
08	7905	X	7077	-0-		-828	-0-	7032	2	45	9	N	41					200
09	7650	X	6703	-0-		-947	-0-	6679	2	24	9	N	22					222
10	7595	X	6653	-0-		-942	-0-	6644	2	9	9	N	8					230
11	7170	X	6189	-0-		-981	-0-	6185	2	4	9	N	4					234
12	6758	X	6249	-0-		-509	-0-	6210	2	39	9	N	35					269

TOTAL GAS PROD: 87,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	53258	X	10232	-0-	-43026	-0-	10058	2	174	9	N	158	191	1			94
02	49822	X	9273	-0-	-40549	-0-	9273	2			N	-0-					94
03	53258	X	8155	-0-	-45103	-0-	7980	2	175	9	N	159	193	1			60
04	51540	X	9190	-0-	-42350	-0-	9065	2	125	9	N	114					174
05	53258	X	8742	-0-	-44516	-0-	8636	2	106	9	N	96	197	1			73
06	9900	X	7606	-0-	-2294	-0-	7522	2	84	9	N	76					149
07	9920	X	6948	-0-	-2972	-0-	6851	2	97	9	N	88	180	1			57
08	9486	X	7882	-0-	-1604	-0-	7871	2	11	9	N	10					67
09	9180	X	7102	-0-	-2078	-0-	6903	2	199	9	N	181	188	1			60
10	8742	X	7551	-0-	-1191	-0-	7507	2	44	9	N	40					100
11	7620	X	5806	-0-	-1814	-0-	5789	2	17	9	N	15					115
12	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	5238	2	13	9	N	12					127

TOTAL GAS PROD: 93,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

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
01	50530	X	13208	-0-	-37322	-0-	13011	2	197	9	N	179	199	1			416
02	47270	X	12506	-0-	-34764	-0-	12309	2	197	9	N	179	376	1			219
03	50530	X	11970	-0-	-38560	-0-	11843	2	127	9	N	115					334
04	48900	X	11536	-0-	-37364	-0-	11437	2	99	9	N	90	194	1			230
05	50530	X	11326	-0-	-39204	-0-	11215	2	111	9	N	101					331
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7534	2	94	9	N	85	184	1			232
07	13361	X	8934	-0-	-4427	-0-	8880	2	54	9	N	49					281
08	11966	X	9814	-0-	-2152	-0-	9700	2	114	9	N	104	186	1			199
09	11550	X	8645	-0-	-2905	-0-	8551	2	94	9	N	85					284
10	11315	X	8629	-0-	-2686	-0-	8564	2	65	9	N	59	183	1			160
11	9510	X	8010	-0-	-1500	-0-	7966	2	44	9	N	40					200
12	8556	X	7600	-0-	-956	-0-	7548	2	52	9	N	47					247

TOTAL GAS PROD: 119,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	7869	-0-	-29021	-0-	7718	2	151	9	N	137	197	1			167
02	34510	X	7054	-0-	-27456	-0-	6988	2	66	9	N	60					227
03	36890	X	8107	-0-	-28783	-0-	7974	2	133	9	N	121	196	1			152
04	35700	X	7307	-0-	-28393	-0-	7216	2	91	9	N	83					235
05	36890	X	7266	-0-	-29624	-0-	7231	2	35	9	N	32					267
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6705	2	100	9	N	91	196	1			162
07	8122	X	6777	-0-	-1345	-0-	6689	2	88	9	N	80					242
08	8122	X	6587	-0-	-1535	-0-	6531	2	56	9	N	51	193	1			100
09	7320	X	6229	-0-	-1091	-0-	6157	2	72	9	N	65					165
10	7254	X	6185	-0-	-1069	-0-	6159	2	26	9	N	24					189
11	6810	X	5715	-0-	-1095	-0-	5662	2	53	9	N	48					237
12	6634	X	5583	-0-	-1051	-0-	5527	2	56	9	N	51	199	1			89

TOTAL GAS PROD: 81,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13533	-0-	13533	294296	13381	2	152	9	N	138	193	1			219
02	0	W	12165	-0-	12165	306461	12058	2	107	9	N	97	192	1			124
03	0	W	11890	-0-	11890	318351	11804	2	86	9	N	78					202
04	0	W	11340	-0-	11340	329691	11286	2	54	9	N	49					251
05	0	W	11059	-0-	11059	340750	10979	2	80	9	N	73	185	1			139
06	0	W	9718	-0-	9718	350468	9612	2	106	9	N	96					235
07	0	W	9435	-0-	9435	359903	9376	2	59	9	N	54	190	1			99
08	370108	X	10205	-0-	-359903	-0-	10133	2	72	9	N	65					164
09	11340	X	9482	-0-	-1858	-0-	9448	2	34	9	N	31					195
10	11067	X	9320	-0-	-1747	-0-	9312	2	8	9	N	7					202
11	9870	X	8630	-0-	-1240	-0-	8608	2	22	9	N	20					222
12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8375	2	37	9	N	34					256

TOTAL GAS PROD: 125,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	12793	-0-	-29212	-0-	12648	2	145	9	N	132	179	1			262
02	39295	X	9244	-0-	-30051	-0-	9185	2	59	9	N	54	196	1			120
03	42005	X	13087	-0-	-28918	-0-	12916	2	171	9	N	155	193	1			82
04	40650	X	11276	-0-	-29374	-0-	11160	2	116	9	N	105					187
05	42005	X	10839	-0-	-31166	-0-	10720	2	119	9	N	108	185	1			110
06	40650	X	6944	-0-	-33706	-0-	6861	2	83	9	N	75					185
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9780	2	117	9	N	106					291
08	13082	X	10274	-0-	-2808	-0-	10200	2	74	9	N	67	188	1			170
09	11280	X	9378	-0-	-1902	-0-	9315	2	63	9	N	57					227
10	10850	X	8998	-0-	-1852	-0-	8975	2	23	9	N	21	188	1			60
11	9930	X	8404	-0-	-1526	-0-	8365	2	39	9	N	35					95
12	9083	X	8311	-0-	-772	-0-	8265	2	46	9	N	42					137

TOTAL GAS PROD: 119,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	4482	-0-	-20318	-0-	4462	2	20	9	N	18					327
02	23200	X	4381	-0-	-18819	-0-	4335	2	46	9	N	42	197	1			172
03	24800	X	4101	-0-	-20699	-0-	4026	2	75	9	N	68					240
04	24000	X	4181	-0-	-19819	-0-	4017	2	164	9	N	149					389
05	24800	X	3756	-0-	-21044	-0-	3693	2	63	9	N	57					446
06	24000	X	3059	-0-	-20941	-0-	3028	2	31	9	N	28	170	1			304
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3528	2	28	9	N	25					329
08	4309	X	3245	-0-	-1064	-0-	3228	2	17	9	N	15					344
09	4170	X	3003	-0-	-1167	-0-	2989	2	14	9	N	13					357
10	3751	X	3110	-0-	-641	-0-	3102	2	8	9	N	7					364
11	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	3376	2	9	9	N	8					372
12	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	2			N	-0-					372

TOTAL GAS PROD: 43,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	12708	-0-		-32769		-0-		12541	2	167	9	N	152					341
02	42543	X	10903	-0-		-31640		-0-		10793	2	110	9	N	100	376	1			65
03	45477	X	9820	-0-		-35657		-0-		9721	2	99	9	N	90					155
04	44010	X	10543	-0-		-33467		-0-		10444	2	99	9	N	90					245
05	45477	X	10769	-0-		-34708		-0-		10664	2	105	9	N	95	183	1			157
06	44010	X	10446	-0-		-33564		-0-		10334	2	112	9	N	102					259
07	45477	X	9119	-0-		-36358		-0-		9041	2	78	9	N	71	188	1			142
08	10881	X	9833	-0-		-1048		-0-		9745	2	88	9	N	80					222
09	10530	X	8914	-0-		-1616		-0-		8862	2	52	9	N	47	175	1			94
10	10788	X	8677	-0-		-2111		-0-		8646	2	31	9	N	28					122
11	10440	X	8022	-0-		-2418		-0-		8002	2	20	9	N	18					140
12	8711	X	7761	-0-		-950		-0-		7731	2	30	9	N	27					167

TOTAL GAS PROD: 117,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40331	X	9478	-0-		-30853		-0-		9332	2	146	9	N	133	183	1			180
02	37729	X	8714	-0-		-29015		-0-		8578	2	136	9	N	124	184	1			120
03	40331	X	7853	-0-		-32478		-0-		7840	2	13	9	N	12					132
04	39030	X	7838	-0-		-31192		-0-		7838	2			N	-0-					132
05	40331	X	8035	-0-		-32296		-0-		8026	2	9	9	N	8					140
06	39030	X	7471	-0-		-31559		-0-		7461	2	10	9	N	9					149
07	40331	X	6807	-0-		-33524		-0-		6784	2	23	9	N	21					170
08	8091	X	7179	-0-		-912		-0-		7062	2	117	9	N	106					276
09	7830	X	6667	-0-		-1163		-0-		6520	2	147	9	N	134	190	1			220
10	8029	X	5994	-0-		-2035		-0-		5975	2	19	9	N	17					237
11	7470	X	6070	-0-		-1400		-0-		6059	2	11	9	N	10	187	1			60
12	6541	X	5003	-0-		-1538		-0-		5003	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 87,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43865	X	8084	-0-		-35781		-0-		7979	2	105	9	N	95	186	1			134
02	41035	X	7324	-0-		-33711		-0-		7230	2	94	9	N	85					219
03	43865	X	6940	-0-		-36925		-0-		6893	2	47	9	N	43	173	1			89
04	42450	X	6812	-0-		-35638		-0-		6734	2	78	9	N	71					160
05	43865	X	6733	-0-		-37132		-0-		6639	2	94	9	N	85					245
06	42450	X	6307	-0-		-36143		-0-		6239	2	68	9	N	62	187	1			120
07	43865	X	6339	-0-		-37526		-0-		6282	2	57	9	N	52					172
08	6101	X	6101	-0-		-0-		-0-		6060	2	41	9	N	37					209
09	6810	X	5716	-0-		-1094		-0-		5614	2	102	9	N	93					302
10	6727	X	5605	-0-		-1122		-0-		5581	2	24	9	N	22					324
11	6300	X	5336	-0-		-964		-0-		5261	2	75	9	N	68	192	1			200
12	5673	X	5253	-0-		-420		-0-		5146	2	107	9	N	97					297

TOTAL GAS PROD: 76,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367102	X	66404	-0-	-300698	-0-	65553	2	851	9	N	774	749	1			356
02	343418	X	60084	-0-	-283334	-0-	59316	2	768	9	N	698	742	1			312
03	367102	X	49052	-0-	-318050	-0-	48341	2	711	9	N	646	569	1			389
04	355260	X	55628	-0-	-299632	-0-	55033	2	595	9	N	541	377	1			553
05	367102	X	51538	-0-	-315564	-0-	50919	2	619	9	N	563	729	1			387
06	355260	X	44369	-0-	-310891	-0-	43851	2	518	9	N	471	559	1			299
07	367102	X	43752	-0-	-323350	-0-	43240	2	512	9	N	465	547	1			217
08	367102	X	41054	-0-	-326048	-0-	40597	2	457	9	N	415	388	1			244
09	355260	X	37960	-0-	-317300	-0-	37545	2	415	9	N	377	364	1			257
10	367102	X	40445	-0-	-326657	-0-	40019	2	426	9	N	387	186	1			458
11	44370	X	34651	-0-	-9719	-0-	34314	2	337	9	N	306	549	1			215
12	43741	X	33950	-0-	-9791	-0-	33591	2	359	9	N	326	194	1			347

TOTAL GAS PROD: 558,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,969

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8451	-0-	8451	196434	8312	2	139	9	N	126	193	1			229
02	0	W	7630	-0-	7630	204064	7546	2	84	9	N	76					305
03	0	W	6892	-0-	6892	210956	6888	2	4	9	N	4					309
04	0	W	7864	-0-	7864	218820	7708	2	156	9	N	142	199	1			252
05	0	W	7461	-0-	7461	226281	7384	2	77	9	N	70	192	1			130
06	0	W	7017	-0-	7017	233298	6923	2	94	9	N	85					215
07	0	W	5781	-0-	5781	239079	5712	2	69	9	N	63	188	1			90
08	0	W	5793	-0-	5793	244872	5783	2	10	9	N	9					99
09	0	W	6272	-0-	6272	251144	6164	2	108	9	N	98					197
10	257144	X	6000	-0-	-251144	-0-	5916	2	84	9	N	76	188	1			85
11	29400	X	5619	-0-	-23781	-0-	5589	2	30	9	N	27					112
12	6479	X	5463	-0-	-1016	-0-	5410	2	53	9	N	48					160

TOTAL GAS PROD: 80,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	9971	-0-	-29337	-0-	9904	2	67	9	N	61	177	1			53
02	36772	X	8755	-0-	-28017	-0-	8742	2	13	9	N	12					65
03	39308	X	7964	-0-	-31344	-0-	7737	2	227	9	N	206	191	1			80
04	38040	X	8037	-0-	-30003	-0-	8037	2			N	-0-					80
05	39308	X	8604	-0-	-30704	-0-	8466	2	138	9	N	125					205
06	38040	X	7838	-0-	-30202	-0-	7762	2	76	9	N	69	197	1			77
07	39308	X	7755	-0-	-31553	-0-	7702	2	53	9	N	48					125
08	39308	X	7326	-0-	-31982	-0-	7207	2	119	9	N	108	178	1			55
09	38040	X	5357	-0-	-32683	-0-	5349	2	8	9	N	7					62
10	39308	X	7531	-0-	-31777	-0-	7496	2	35	9	N	32					94
11	38040	X	6491	-0-	-31549	-0-	6482	2	9	9	N	8					102
12	7750	X	6224	-0-	-1526	-0-	6207	2	17	9	N	15					117

TOTAL GAS PROD: 91,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

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
01	305598	X	59328	-0-	-246270	-0-	57831	2	1497	9	N	1361	1373	1			608
02	285882	X	48816	-0-	-237066	-0-	47734	2	1082	9	N	984	1168	1			424
03	305598	X	50284	-0-	-255314	-0-	49068	2	1216	9	N	1105	978	1			551
04	295740	X	49495	-0-	-246245	-0-	48492	2	1003	9	N	912	1144	1			319
05	305598	X	47517	-0-	-258081	-0-	46585	2	932	9	N	847	783	1			383
06	295740	X	44193	-0-	-251547	-0-	43188	2	1005	9	N	914	576	1			721
07	305598	X	43572	-0-	-262026	-0-	42762	2	810	9	N	736	757	1			700
08	305598	X	41990	-0-	-263608	-0-	41218	2	772	9	N	702	951	1			451
09	295740	X	39231	-0-	-256509	-0-	38484	2	747	9	N	679	574	1			556
10	305598	X	36884	-0-	-268714	-0-	36258	2	626	9	N	569	382	1			743
11	295740	X	36683	-0-	-259057	-0-	35700	2	983	9	N	894	1335	1			302
12	43586	X	35819	-0-	-7767	-0-	35098	2	721	9	N	655	398	1			559

TOTAL GAS PROD: 533,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,358

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	5317	-0-	-17127	-0-	5298	2	19	9	N	17	187	1			50
02	20996	X	5124	-0-	-15872	-0-	5094	2	30	9	N	27					77
03	22444	X	4867	-0-	-17577	-0-	4812	2	55	9	N	50					127
04	21720	X	5642	-0-	-16078	-0-	5534	2	108	9	N	98					225
05	22444	X	5304	-0-	-17140	-0-	5243	2	61	9	N	55	181	1			99
06	21720	X	4991	-0-	-16729	-0-	4936	2	55	9	N	50					149
07	22444	X	4965	-0-	-17479	-0-	4921	2	44	9	N	40					189
08	22444	X	4759	-0-	-17685	-0-	4697	2	62	9	N	56	185	1			60
09	21720	X	4153	-0-	-17567	-0-	4120	2	33	9	N	30					90
10	22444	X	4296	-0-	-18148	-0-	4255	2	41	9	N	37					127
11	21720	X	4008	-0-	-17712	-0-	3942	2	66	9	N	60					187
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3697	2	20	9	N	18					205

TOTAL GAS PROD: 57,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415245	X	118864	-0-	-296381	-0-	117280	2	1584	9	N	1440	1310	1			1074
02	388455	X	31743	-0-	-356712	-0-	31297	2	446	9	N	405	1230	1			249
03	415245	X	52983	-0-	-362262	-0-	51997	2	986	9	N	896	380	1			765
04	401850	X	84689	-0-	-317161	-0-	83813	2	876	9	N	796	759	1			802
05	415245	X	75209	-0-	-340036	-0-	74305	2	904	9	N	822	774	1			850
06	401850	X	63506	-0-	-338344	-0-	62898	2	608	9	N	553	381	1			1022
07	415245	X	59637	-0-	-355608	-0-	59043	2	594	9	N	540	552	1			1010
08	415245	X	55959	-0-	-359286	-0-	55396	2	563	9	N	512	575	1			947
09	401850	X	46505	-0-	-355345	-0-	46160	2	345	9	N	314	573	1			688
10	415245	X	46492	-0-	-368753	-0-	46185	2	307	9	N	279	381	1			586
11	401850	X	41728	-0-	-360122	-0-	41334	2	394	9	N	358	182	1			762
12	415245	X	42537	-0-	-372708	-0-	42071	2	466	9	N	424	939	1			247

TOTAL GAS PROD: 719,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,339

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	251340	X	10403	-0-	-240937	-0-	10183	2	220	9	N	200					282
02	35757	X	9197	-0-	-26560	-0-	9165	2	32	9	N	29	184	1			127
03	38223	X	8839	-0-	-29384	-0-	8707	2	132	9	N	120					247
04	36990	X	8890	-0-	-28100	-0-	8795	2	95	9	N	86	181	1			152
05	38223	X	8539	-0-	-29684	-0-	8415	2	124	9	N	113	170	1			95
06	36990	X	7898	-0-	-29092	-0-	7857	2	41	9	N	37					132
07	38223	X	7738	-0-	-30485	-0-	7696	2	42	9	N	38					170
08	38223	X	7185	-0-	-31038	-0-	7089	2	96	9	N	87	189	1			68
09	36990	X	8344	-0-	-28646	-0-	8265	2	79	9	N	72					140
10	38223	X	8377	-0-	-29846	-0-	8292	2	85	9	N	77					217
11	36990	X	7036	-0-	-29954	-0-	6970	2	66	9	N	60	190	1			87
12	38223	X	7153	-0-	-31070	-0-	7136	2	17	9	N	15					102

TOTAL GAS PROD: 99,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

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
01	0		13880	-0-	13880	277415	13700	2	180	9	N	164	182	1			294
02	0		12346	-0-	12346	289761	12246	2	100	9	N	91	198	1			187
03	0		12581	-0-	12581	302342	12399	2	182	9	N	165	187	1			165
04	0	Z	11955	-0-	11955	314297	11844	2	111	9	N	101					266
05	0	Z	11644	-0-	11644	325941	11564	2	80	9	N	73	187	1			152
06	0	Z	10036	-0-	10036	335977	9968	2	68	9	N	62					214
07	0	Z	8875	-0-	8875	344852	8759	2	116	9	N	105	185	1			134
08	0	Z	9591	-0-	9591	354443	9500	2	91	9	N	83					217
09	0	Z	8648	-0-	8648	363091	8572	2	76	9	N	69					286
10	0	Z	8934	-0-	8934	372025	8890	2	44	9	N	40					326
11	0	Z	8352	-0-	8352	380377	8313	2	39	9	N	35	197	1			164
12	0	Z	7881	-0-	7881	388258	7830	2	51	9	N	46					210

TOTAL GAS PROD: 124,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

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
01	0		35545	-0-	35545	154077	35285	2	260	9	N	236	386	1			252
02	0		26684	-0-	26684	180761	26555	2	129	9	N	117	182	1			187
03	0		26899	-0-	26899	207660	26744	2	155	9	N	141	191	1			137
04	0		22953	-0-	22953	230613	22819	1	134	9	N	122					259
05	0		20483	-0-	20483	251096	20430	2	53	9	N	48	187	1			120
06	0		17772	-0-	17772	268868	17691	2	81	9	N	74					194
07	0		16767	-0-	16767	285635	16560	2	207	9	N	188	185	1			197
08	0		15678	-0-	15678	301313	15678	2			N	-0-					197
09	0		14329	-0-	14329	315642	14329	2			N	-0-					197
10	0		13522	-0-	13522	329164	13522	2			N	-0-					197
11	0	W	12648	-0-	12648	341812	12615	2	33	9	N	30					227
12	0	W	11993	-0-	11993	353805	11912	2	81	9	N	74	191	1			110

TOTAL GAS PROD: 235,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

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
11	0		197233	-0-	197233	197233	190985	2	6248	9	N	5680	4347	1			1333
12	0		239100	-0-	239100	436333	233222	2	5878	9	N	5344	5407	1			1270

TOTAL GAS PROD: 436,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,024

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23671	-0-	23671	155216	23421	2	250	9	N	227	372	1			182
02	0		20095	-0-	20095	175311	19907	2	188	9	N	171	183	1			170
03	0		18942	-0-	18942	194253	18692	2	250	9	N	227	188	1			209
04	0		17228	-0-	17228	211481	17029	2	199	9	N	181	186	1			204
05	0		16027	-0-	16027	227508	15938	2	89	9	N	81	185	1			100
06	0		13664	-0-	13664	241172	13596	2	68	9	N	62					162
07	0		12363	-0-	12363	253535	12272	2	91	9	N	83					245
08	0		12726	-0-	12726	266261	12506	2	220	9	N	200	189	1			256
09	0		11228	-0-	11228	277489	11162	2	66	9	N	60					316
10	0		10776	-0-	10776	288265	10730	2	46	9	N	42	183	1			175
11	298173	X	9908	-0-	-288265	-0-	9865	2	43	9	N	39					214
12	50468	X	9635	-0-	-40833	-0-	9593	2	42	9	N	38					252

TOTAL GAS PROD: 176,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20362	-0-	20362	81757	20147	2	215	9	N	195	197	1			105
02	0		15359	-0-	15359	97116	15350	2	9	9	N	8					113
03	0		15012	-0-	15012	112128	14916	2	96	9	N	87					200
04	0		13267	-0-	13267	125395	13124	2	143	9	N	130	176	1			154
05	0		11787	-0-	11787	137182	11743	2	44	9	N	40					194
06	0		10185	-0-	10185	147367	10162	2	23	9	N	21					215
07	0		9580	-0-	9580	156947	9517	2	63	9	N	57					272
08	0		8986	-0-	8986	165933	8884	2	102	9	N	93	190	1			175
09	0		8111	-0-	8111	174044	8083	2	28	9	N	25					200
10	0		7820	-0-	7820	181864	7799	2	21	9	N	19					219
11	189409	X	7545	-0-	-181864	-0-	7490	2	55	9	N	50					269
12	36921	X	6973	-0-	-29948	-0-	6898	2	75	9	N	68					337

TOTAL GAS PROD: 134,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45464	-0-	45464	134676	44859	2	605	9	N	550	565	1			230
02	0		34985	-0-	34985	169661	34638	2	347	9	N	315	191	1			354
03	0		31577	-0-	31577	201238	31108	2	469	9	N	426	373	1			407
04	0		27574	-0-	27574	228812	27253	2	321	9	N	292	549	1			150
05	0		25092	-0-	25092	253904	24862	2	230	9	N	209					359
06	0		21820	-0-	21820	275724	21515	2	305	9	N	277	379	1			257
07	0		20704	-0-	20704	296428	20431	2	273	9	N	248	183	1			322
08	0		19000	-0-	19000	315428	18903	2	97	9	N	88	181	1			229
09	0		17476	-0-	17476	332904	17366	2	110	9	N	100					329
10	0		16876	-0-	16876	349780	16804	2	72	9	N	65					394
11	364820	X	15040	-0-	-349780	-0-	14933	2	107	9	N	97					491
12	51026	X	14452	-0-	-36574	-0-	14338	2	114	9	N	104	378	1			217

TOTAL GAS PROD: 290,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,771

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	0		29057	-0-	29057	57259	28939	2	118	9	N	107					107
02	0		19668	-0-	19668	76927	19602	2	66	9	N	60					167
03	0		17330	-0-	17330	94257	17253	2	77	9	N	70	197	1			40
04	0		14841	-0-	14841	109098	14767	2	74	9	N	67					107
05	0		9854	-0-	9854	118952	9854	2			N	-0-					107
06	0		15581	-0-	15581	134533	15518	2	63	9	N	57					164
07	0		11444	-0-	11444	145977	11443	2	1	9	N	1					165
08	0		9710	-0-	9710	155687	9660	2	50	9	N	45	173	1			37
09	0		8932	-0-	8932	164619	8910	2	22	9	N	20					57
10	0		8792	-0-	8792	173411	8780	2	12	9	N	11					68
11	180886	X	7475	-0-	-173411	-0-	7471	2	4	9	N	4					72
12	21390	X	7032	-0-	-14358	-0-	6991	2	41	9	N	37					109

TOTAL GAS PROD: 159,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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
04	0		4626	-0-	4626	4626	4626	2			N	-0-					-0-
05	0		62880	-0-	62880	67506	62312	2	568	9	N	516	374	1			142
06	0		36949	-0-	36949	104455	36446	2	503	9	N	457	369	1			230
07	0		29861	-0-	29861	134316	29431	2	430	9	N	391	374	1			247
08	0		24541	-0-	24541	158857	24307	2	234	9	N	213	193	1			267
09	0		20429	-0-	20429	179286	20156	2	273	9	N	248	189	1			326
10	0		18855	-0-	18855	198141	18622	2	233	9	N	212	189	1			349
11	214991	X	16850	-0-	-198141	-0-	16699	2	151	9	N	137	197	1			289
12	43710	X	15231	-0-	-28479	-0-	15137	2	94	9	N	85					374

TOTAL GAS PROD: 230,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

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	0		426	-0-	426	426	426	2			N	-0-					-0-
03	0		85263	-0-	85263	85689	84284	2	979	9	N	890	561	1			329
04	0		11953	-0-	11953	97642	11787	2	166	9	N	151	178	1			302
05	0		64286	-0-	64286	161928	63519	2	767	9	N	697	765	1			234
06	0		41639	-0-	41639	203567	41001	2	638	9	N	580	393	1			421
07	0		34807	-0-	34807	238374	34365	1	442	9	N	402	559	1			264
08	0		30203	-0-	30203	268577	29913	2	290	9	N	264	189	1			339
09	0		25807	-0-	25807	294384	25546	2	261	9	N	237	190	1			386
10	0		23874	-0-	23874	318258	23602	2	272	9	N	247	377	1			256
11	339545	X	21287	-0-	-318258	-0-	21136	2	151	9	N	137	188	1			205
12	54219	X	19998	-0-	-34221	-0-	19852	2	146	9	N	133	201	1			137

TOTAL GAS PROD: 359,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,738

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		38575	-0-	38575	38575	38360	2	215	9	N	195					195
04	0		40902	-0-	40902	79477	40537	2	365	9	N	332	183	1			344
05	0		28429	-0-	28429	107906	28287	2	142	9	N	129	184	1			289
06	0		25981	-0-	25981	133887	25769	2	212	9	N	193	382	1			100
07	0		21230	-0-	21230	155117	21112	2	118	9	N	107					207
08	0		18751	-0-	18751	173868	18655	2	96	9	N	87	182	1			112
09	0		16039	-0-	16039	189907	15960	2	79	9	N	72					184
10	0		15084	-0-	15084	204991	15028	2	56	9	N	51					235
11	217680	X	12689	-0-	-204991	-0-	12643	2	46	9	N	42					277
12	45818	X	12096	-0-	-33722	-0-	12017	2	79	9	N	72					349

TOTAL GAS PROD: 229,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		11898	-0-	11898	11898	11898	2			N	-0-					-0-
06	0		66375	-0-	66375	78273	66097	2	278	9	N	253	176	1			77
07	0		31068	-0-	31068	109341	30956	2	112	9	N	102					179
08	0		23414	-0-	23414	132755	23342	2	72	9	N	65					244
09	0		18845	-0-	18845	151600	18842	2	3	9	N	3					247
10	0		17818	-0-	17818	169418	17720	2	98	9	N	89					336
11	184507	X	15089	-0-	-169418	-0-	15017	2	72	9	N	65	199	1			202
12	43183	X	13279	-0-	-29904	-0-	13227	2	52	9	N	47					249

TOTAL GAS PROD: 197,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		347395	-0-	347395	347395	335307	2	12088	9	N	10989	10273	1			716
11	0		333102	-0-	333102	680497	323710	2	9392	9	N	8538	8017	1			1237
12	965594	X	285097	-0-	-680497	-0-	279155	2	5942	9	N	5402	5750	1			889

TOTAL GAS PROD: 965,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,929

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		159592	-0-	159592	159592	159581	2	11	9	N	10					10
08	0		216000	-0-	216000	375592	216000	2			N	-0-					10
09	0		132538	-0-	132538	508130	132536	2	2	9	N	2					12
10	0		101309	-0-	101309	609439	101309	2			N	-0-					12
11	0		77426	-0-	77426	686865	77423	2	3	9	N	3					15
12	754416	X	67551	-0-	-686865	-0-	67548	2	3	9	N	3					18

TOTAL GAS PROD: 754,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54079	-0-	54079	539832	52750	2	1329	9	N	1208	1334	1			590
02	0		47928	-0-	47928	587760	46652	2	1276	9	N	1160	1194	1			556
03	0		42035	-0-	42035	629795	41171	2	864	9	N	785	944	1			397
04	0		41872	-0-	41872	671667	41071	2	801	9	N	728	377	1			748
05	0		40335	-0-	40335	712002	39469	2	866	9	N	787	910	1			625
06	0		37654	-0-	37654	749656	34983	2	2671	9	N	2428	2625	1			428
07	0		34807	-0-	34807	784463	34139	2	668	9	N	607	768	1			267
08	0		33666	-0-	33666	818129	33082	2	584	9	N	531	380	1			418
09	0		30598	-0-	30598	848727	30169	2	429	9	N	390	379	1			429
10	0		30017	-0-	30017	878744	29584	2	433	9	N	394	377	1			446
11	906606	X	27862	-0-	-878744	-0-	27564	2	298	9	N	271	181	1			536
12	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	26836	2	414	9	N	376	189	1			723

TOTAL GAS PROD: 448,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,665

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
COLE 66 WELL #: 1 RRCID -> 245146 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	31	1	877	2	N	10					160
							11	9									
02	1015	N	433	-0-	-582	-0-	16	1	414	2	N	3					163
							3	9									
03	868	N	339	-0-	-529	-0-	333	2	6	9	N	5					168
04	900	N	61	-0-	-839	-0-	61	2			N	-0-					168
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					168
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1					169
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					169
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					169
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					169
10	1054	N	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					169
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					169
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUNLIGHT EXPLORATION, INC. 829612
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	464	#	366	-0-	-98	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	496	#	213	-0-	-283	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	480	#	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	434	#	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	450	#	220	-0-	-230	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	465	#	75	-0-	-390	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	450	#	106	-0-	-344	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	465	#	18	-0-	-447	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					14
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					14
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					14
04	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	1097	3			N	-0-					14
05	1364	N	883	-0-	-481	-0-	883	3			N	-0-					14
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					14
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					14
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					14
09	1380	N	827	-0-	-553	-0-	827	3			N	-0-					14
10	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1304	3	13	9	N	12					26
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					26
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JACKSON, LOLA K. WELL #: 4 T RRCID -> 021766 COMPL. DATE 07/20/1958 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606

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
01	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	116	N	50	-0-		-66	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-		-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-		-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-		-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-		-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	754	N	722	-0-		-32	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-		-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	750	N	666	-0-		-84	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	775	N	644	-0-		-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	750	N	487	-0-		-263	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	682	N	592	-0-		-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-		-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-		-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-		-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-		-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

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
01	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	833	-0-		-252	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	886	-0-		-164	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	899	N	817	-0-		-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-		-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	930	N	741	-0-		-189	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-		-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-		-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-		-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	992	N	769	-0-		-223	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS, G. W. WELL #: 212 RRCID -> 021785 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6835 - 6851

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	668	-0-	-14	-0-	60	1	608	2	N	-0-					-0-
02	551	N	452	-0-	-99	-0-	46	1	406	2	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-					-0-
04	660	N	179	-0-	-481	-0-	28	1	151	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					-0-
06	720	N	419	-0-	-301	-0-	54	1	365	2	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	52	1	104	2	N	-0-					-0-
08	837	N	204	-0-	-633	-0-	44	1	160	2	N	-0-					-0-
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	56	1	224	2	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	2	N	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	62	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					38
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					38
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					38
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					38
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					38
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					38
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					38
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					38
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					38
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					38
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					38
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1022	-0-	-51	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	258	1	2674	2	N	13					43
							21	3	14	9							
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	239	1	2422	2	N	12					55
							841	3	13	9							
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	264	1	2755	2	N	10					65
							877	3	11	9							
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	268	1	2422	2	N	79	144	1			-0-
							87	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	272	1	3607	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	268	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	267	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	262	1	3471	2	N	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	261	1	3494	2	N	2					2
							2	9									
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	279	1	3518	2	N	9					11
							10	9									
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	270	1	3390	2	N	9					20
							10	9									
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	279	1	3348	2	N	7					27
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

E R OPERATING COMPANY 238075
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					77
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	1			N	-0-					77
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					77
04	990	N	438	-0-	-552	-0-	438	2			N	-0-					77
05	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	1092	2			N	-0-					77
06	1290	N	436	-0-	-854	-0-	436	2			N	-0-					77
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					77
08	1085	N	337	-0-	-748	-0-	337	2			N	-0-					77
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					77
10	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					77
11	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					77
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	7	1	2554	3	N	-0-			-0-
02	2581	N	2453	-0-	-128	-0-	6	1	2447	3	N	-0-			-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	6	1	2581	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2350	-0-	-140	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-			-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-			-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-			-0-
08	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	3			N	-0-			-0-
09	2550	N	2268	-0-	-282	-0-	6	1	2262	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	6	1	2629	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	6	1	2439	3	N	-0-			-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	6	1	2605	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURR, ROY ESTATE OF 291595
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
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			154
02	116	N	54	-0-	-62	-0-	54	2			N	-0-			154
03	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-			154
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			154
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			154
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			154
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			154
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			154
09	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-			154
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			154
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			154
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	302	-0-	-101	-0-	10	1	292	2	N	-0-			85
02	435	N	277	-0-	-158	-0-	10	1	267	2	N	-0-			85
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	N	-0-			85
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	N	-0-			85
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-			85
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	10	1	327	2	N	-0-			85
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-			85
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-			85
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	N	-0-			85
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	10	1	416	2	N	-0-			85
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	10	1	350	2	N	-0-			85
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	10	1	415	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	28 2	1 9	989	3	N	2			48
02	1305	N	1273	-0-	-32	-0-	290	1	983	3	N	-0-			48
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	279	1	1018	3	N	-0-			48
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	270	1	994	3	N	-0-			48
05	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	261	1	847	3	N	-0-			48
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	270	1	928	2	N	-0-			48
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	279	1	958	2	N	-0-			48
08	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	3			N	-0-			48
09	1200	N	784	-0-	-416	-0-	784	2			N	-0-			48
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	279	1	897	2	N	-0-			48
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	300	1	674	2	N	-0-			48
12	806	N	397	-0-	-409	-0-	397	3			N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	290	1	783	2	N	-0-			72
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-	290	1	754	2	N	-0-			72
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	279	1	856	2	N	-0-			72
04	1050	N	752	-0-	-298	-0-	198	1	554	2	N	-0-			72
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	279	1	837	2	N	-0-			72
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	270	1	745	2	N	-0-			72
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	279	1	801	2	N	-0-			72
08	1116	N	815	-0-	-301	-0-	815	2			N	-0-			72
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	799	2			N	-0-			72
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	279	1	879	2	N	-0-			72
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	300	1	684	2	N	-0-			72
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	113	-0-	-941	-0-	113	2			N	-0-			40
02	812	N	25	-0-	-787	-0-	25	2			N	-0-			40
03	403	N	40	-0-	-363	-0-	40	2			N	-0-			40
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			40
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			40
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			40
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			40
10	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	2			N	-0-			40
11	1320	N	382	-0-	-938	-0-	382	2			N	-0-			40
12	868	N	344	-0-	-524	-0-	344	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					80
02	348	N	261	-0-	-87	-0-	261	2			N	-0-					80
03	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					80
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					80
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					80
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					80
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					80
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					80
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					80
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					80
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					80
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					38
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	423	2			N	-0-					38
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					38
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					38
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					38
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					38
07	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					38
08	558	N	220	-0-	-338	-0-	220	2			N	-0-					38
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					38
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					38
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					38
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					177
02	1856	N	1844	-0-	-12	-0-	1844	2			N	-0-					177
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					177
04	1680	N	1152	-0-	-528	-0-	1152	2			N	-0-					177
05	1984	N	949	-0-	-1035	-0-	949	2			N	-0-					177
06	2370	N	1033	-0-	-1337	-0-	1033	2			N	-0-					177
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					177
08	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			N	-0-					177
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					177
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					177
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					177
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	437	-0-	-90	-0-	10	1	427	2	N	-0-					62
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	-0-					62
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	10	1	615	2	N	-0-					62
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	-0-					62
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	10	1	721	2	N	-0-					62
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	2	N	-0-					62
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	-0-					62
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	10	1	652	2	N	-0-					62
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	10	1	630	2	N	-0-					62
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	645	2	N	-0-					62
11	630	N	505	-0-	-125	-0-	10	1	495	2	N	-0-					62
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	910	-0-	-230	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	481	-0-	-539	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	848	-0-	-352	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BERNSTEIN UNIT WELL #: 2C RRCID -> 203962 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6114 - 6122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

01	5396	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
02	5056	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5394	5327	-0-	-67	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
04	5220	3625	-0-	-1595	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	5394	5333	-0-	-61	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5297	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	5394	5276	-0-	-118	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	5220	4989	-0-	-231	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	5394	5131	-0-	-263	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
11	5220	4930	-0-	-290	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	5270 #	5007	-0-	-263	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	651 N	532	-0-	-119	-0-	532	2			N	-0-					77
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					77
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					77
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					77
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					77
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					77
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					77
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					77
09	660 N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					77
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					77
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					77
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	411	2	70	9	N	64					387
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	313	2	46	9	N	42					429
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	343	2	42	9	N	38					467
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	115	2	73	9	N	66					533
05	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					533
06	360	N	61	-0-	-299	-0-	47	2	14	9	N	13	192	1			354
07	186	N	36	-0-	-150	-0-	34	2	2	9	N	2	190	1			166
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					166
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	59	2	13	9	N	12					178
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	130	2	119	9	N	108					286
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	2	95	9	N	86	192	1			180
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	2	52	9	N	47					227

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) //CONT.// 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	18	1	3037	3	N	7	188	1			22
							8	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	17	1	2969	3	N	10					32
							11	9									
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	19	1	2711	3	N	15					47
							17	9									
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	18	1	2397	3	N	12					59
							13	9									
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	19	1	2908	3	N	10					69
							11	9									
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	17	1	2962	3	N	8					77
							9	9									
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	19	1	2809	3	N	10					87
							11	9									
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	19	1	3095	3	N	12					99
							13	9									
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	18	1	2943	3	N	-0-					99
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2438	3	32	9	N	29					128
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	171	1	2872	3	N	11					139
							2	4	12	9							
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	157	1	2596	3	N	11					150
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 34,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 150041 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					130
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	125	2			N	-0-					130
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					130
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					130
05	3100	N	5625	-0-	2525	2525	5625	2			N	-0-	130	7			-0-
06	2668	N	143	-0-	-2525	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	137	-0-	-1196	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	129	-0-	-1161	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	143	-0-	-1190	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 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
01	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1590	-0-	-121	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					160
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					160
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					160
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					160
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					160
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					160
07	2976	X	12	-0-	-2964	-0-	12	2			N	-0-					160
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					160
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					160
12	3100	N	4141	-0-	1041	1041	4141	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 22,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	N	7					40
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					120
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					120
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	300	-0-	-413	-0-	255	3	45	9	N	41					161
02	667	#	353	-0-	-314	-0-	310	3	43	9	N	39					200
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	128	2	28	9	N	25	175	1			50
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	3			N	-0-					50
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, INC. 564671
BIVINS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 055781 COMPL. DATE 07/24/1972 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 2637 - 2929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	286	1	85	2	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	1	3	2	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	303	1	45	2	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	297	1	75	2	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	339	1	12	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	1	2	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	1			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 132908 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3550 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 564671
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	556	1	164	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	1	10	2	N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1559	1	233	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	183	1	45	2	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	1	14	2	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	1	2	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	1			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	121	1	36	2	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85	1	13	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	89	1	22	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	113	1	4	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	1	1	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	121	1	30	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	1	3	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	1	1	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 564671
BIVINS RANCH "A" WELL #: 2004 RRCID -> 170452 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2617 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	1	18	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	49	1	13	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, INC. 564671
BIVINS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 126751 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3382 - 3406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1365	1	405	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3297	-0-	397	397	3214	1	83	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3147	-0-	47	444	2738	1	409	2	N	-0-					-0-
04	2806	N	2362	-0-	-444	-0-	1890	1	472	2	N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2504	1	91	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	1	12	2	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
08	2821		1706	-0-	-1115	-0-	1706	1			N	-0-					-0-
09	2520	#	1348	-0-	-1172	-0-	1348	1			N	-0-					-0-
10	2604	#	796	-0-	-1808	-0-	796	1			N	-0-					-0-
11	2010	#	1164	-0-	-846	-0-	1164	1			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	173	1	52	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	401	1	60	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	368	1	92	2	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	415	1	15	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	1	1	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
08	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	1			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 564671
BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	81	1	24	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	38	1	10	2	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	968	1	287	2	N	-0-					-0-
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	180	1	5	2	N	-0-					-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	115	1	17	2	N	-0-					-0-
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	376	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	120	1	4	2	N	-0-					-0-
06	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
08	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	1			N	-0-					-0-
09	480	#	239	-0-	-241	-0-	239	1			N	-0-					-0-
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
11	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	1			N	-0-					-0-
12	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 564671
BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	546	1	162	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	182	1	5	2	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	743	1	111	2	N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	735	1	184	2	N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	871	1	32	2	N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	681	1	4	2	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	1			N	-0-					-0-
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	391	1			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 2002 RRCID -> 200226 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3382 - 3710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RIVER WELL #: 3028 RRCID -> 207162 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3052 - 3089

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	#	828	-0-	-443	-0-	28	1	800	2	N	-0-					153
02	1189	#	1060	-0-	-129	-0-	29	1	996	2	N	32					185
							35	9									
03	1271	#	1083	-0-	-188	-0-	31	1	1035	2	N	15					200
							17	9									
04	1200	#	882	-0-	-318	-0-	30	1	832	2	N	18					218
							20	9									
05	1147	#	742	-0-	-405	-0-	31	1	670	2	N	37	190	1			65
							41	9									
06	1110	#	196	-0-	-914	-0-	16	1	180	2	N	-0-					65
07	1147	#	844	-0-	-303	-0-	31	1	813	2	N	-0-					65
08	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1267	2	N	-0-					65
09	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	2					67
							2	9									
10	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	2	N	31					98
							34	9									
11	1260	#	1243	-0-	-17	-0-	30	1	1189	2	N	22					120
							24	9									
12	1302	#	1215	-0-	-87	-0-	28	1	1170	2	N	15					135
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					177
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					177
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					177
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					177
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					177
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					177
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					177
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					177
09	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					177
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					177
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					177
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 191384 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					90
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					77
02	1276	#	653	-0-	-623	-0-	653	2			N	-0-					77
03	1364	#	709	-0-	-655	-0-	709	2			N	-0-					77
04	1500	#	1019	-0-	-481	-0-	1019	2			N	-0-					77
05	2460	R	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-	14	7			63
06	1500	#	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					63
07	2103	R	2103	-0-	-0-	-0-	14	1	2089	2	N	-0-					63
08	2511	#	2091	-0-	-420	-0-	16	1	2075	2	N	-0-					63
09	2430	#	1611	-0-	-819	-0-	13	1	1598	2	N	-0-					63
10	2511	#	2154	-0-	-357	-0-	20	1	2104	2	N	27					90
							30	9									
11	2010	#	1971	-0-	-39	-0-	20	1	1951	2	N	-0-					90
12	2185	R	2185	-0-	-0-	-0-	13	1	2067	2	N	95	177	1			8
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 19,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	N	20					145
							22	9									
02	1044	N	886	-0-	-158	-0-	58	1	820	2	N	7					152
							8	9									
03	992	N	77	-0-	-915	-0-	8	1	39	2	N	27					179
							30	9									
04	930	N	644	-0-	-286	-0-	56	1	588	2	N	-0-					179
05	961	N	476	-0-	-485	-0-	56	1	420	2	N	-0-					179
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	52	1	508	2	N	-0-					179
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	58	1	556	2	N	-0-					179
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	2	N	-0-					179
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	44	1	369	2	N	-0-					179
10	620	N	317	-0-	-303	-0-	34	1	277	2	N	5					184
							6	9									
11	600	N	348	-0-	-252	-0-	44	1	304	2	N	-0-					184
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	38	1	267	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

QEP ENERGY COMPANY 684474
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	3	N	-0-					22
02	377	N	319	-0-	-58	-0-	16	1	303	3	N	-0-					22
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	N	-0-					22
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	18	1	340	3	N	-0-					22
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					22
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					22
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	19	1	336	3	N	-0-					22
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	19	1	310	3	N	-0-					22
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	17	1	320	3	N	-0-					22
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					22
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	358	3	N	-0-					22
							2	4									
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	8	1	323	3	N	-0-					22
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	31	1	3240	2	N	15					220
							17	9									
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	29	1	2626	2	N	39	195	1			64
							43	9									
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	31	1	2324	2	N	-0-					64
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	30	1	1766	2	N	11					75
							12	9									
05	1736	X	1520	-0-	-216	-0-	31	1	1489	2	N	-0-					75
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	30	1	3507	2	N	48					123
							53	9									
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	29	1	3016	2	N	-0-					123
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	31	1	2364	2	N	10					133
							11	9									
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	30	1	2288	2	N	25					158
							28	9									
10	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	31	1	1690	2	N	9					167
							10	9									
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2969	2	N	8					175
							9	9									
12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	31	1	2444	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 30,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					23
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					23
03	3069	N	2946	-0-	-123	-0-	2946	2			N	-0-					23
04	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	2641	2			N	-0-					23
05	2914	N	2740	-0-	-174	-0-	2729	2	11	9	N	10					33
06	2850	N	2459	-0-	-391	-0-	2459	2			N	-0-					33
07	2728	N	2581	-0-	-147	-0-	2581	2			N	-0-					33
08	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			N	-0-					33
09	2460	N	1746	-0-	-714	-0-	1746	2			N	-0-					33
10	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	2271	2			N	-0-					33
11	2640	N	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-					33
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 29,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW LOWER) //CONT.// 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, LYDIA "A" WELL #: 5810 RRCID -> 184808 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 1 RRCID -> 170885 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6478

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 173565 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6464 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					60
02	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					60
03	1209	#	812	-0-	-397	-0-	812	3			N	-0-					60
04	1170	#	828	-0-	-342	-0-	828	3			N	-0-					60
05	1209	#	709	-0-	-500	-0-	709	3			N	-0-					60
06	930	#	496	-0-	-434	-0-	496	3			N	-0-					60
07	961	#	535	-0-	-426	-0-	535	3			N	-0-					60
08	868	#	551	-0-	-317	-0-	551	3			N	-0-					60
09	840	#	529	-0-	-311	-0-	529	3			N	-0-					60
10	713	#	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					60
11	540	#	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					60
12	558	#	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	568	-0-	-269	-0-	9	1	559	3	N	-0-					76
02	783	#	558	-0-	-225	-0-	9	1	546	3	N	3					79
							3	9									
03	837	#	548	-0-	-289	-0-	9	1	530	3	N	8					87
							9	9									
04	630	#	603	-0-	-27	-0-	9	1	594	3	N	-0-					87
05	589	R	589	-0-	-0-	-0-	9	1	563	3	N	15					102
							17	9									
06	570	#	440	-0-	-130	-0-	8	1	432	3	N	-0-					102
07	620	#	433	-0-	-187	-0-	9	1	424	3	N	-0-					102
08	620	#	383	-0-	-237	-0-	9	1	374	3	N	-0-					102
09	600	#	214	-0-	-386	-0-	6	1	208	3	N	-0-					102
10	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					102
11	450	#	404	-0-	-46	-0-	3	1	399	3	N	-0-					102
							2	4									
12	434	#	395	-0-	-39	-0-	7	1	386	3	N	-0-					102
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

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
01	630	R	630	-0-	-0-	-0-		622	3	8	9	N	7					165
02	498	R	498	-0-	-0-	-0-		487	3	11	9	N	10					175
03	372	#	150	-0-	-222	-0-		150	3			N	-0-					175
04	360	#	192	-0-	-168	-0-		158	3	34	9	N	31	195	1			11
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-		423	3	1	9	N	1					12
06	360	#	65	-0-	-295	-0-		58	3	7	9	N	6					18
07	954	R	954	-0-	-0-	-0-		944	3	10	9	N	9					27
08	918	R	918	-0-	-0-	-0-		915	3	3	9	N	3					30
09	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-		1248	3			N	-0-					30
10	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-		1214	3			N	-0-					30
11	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-		1267	3	19	9	N	17					47
12	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-		1038	3	14	9	N	13					60

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

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
01	3906	#	3221	-0-	-685	-0-		19	1	3202	3	N	-0-					138
02	4060	#	3118	-0-	-942	-0-		17	1	3101	3	N	-0-					138
03	4340	#	3041	-0-	-1299	-0-		15	1	3026	3	N	-0-					138
04	4200	#	3608	-0-	-592	-0-		17	1	3582	3	N	8					146
								9	9									
05	4297	R	4297	-0-	-0-	-0-		19	1	4265	3	N	12					158
								13	9									
06	3962	R	3962	-0-	-0-	-0-		18	1	3944	3	N	-0-					158
07	4142	R	4142	-0-	-0-	-0-		19	1	4121	3	N	2					160
								2	9									
08	4309	#	3740	-0-	-569	-0-		17	1	3709	3	N	13	166	1			7
								14	9									
09	4170	#	3126	-0-	-1044	-0-		13	1	3113	3	N	-0-					7
10	4309	#	4081	-0-	-228	-0-		4081	3			N	-0-					7
11	4020	#	4007	-0-	-13	-0-		202	1	3803	3	N	-0-					7
								2	4									
12	4154	#	3553	-0-	-601	-0-		169	1	3382	3	N	-0-					7
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 43,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1151	3	N	9					170
							10	9									
02	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	17	1	1202	3	N	-0-					170
03	1054	#	760	-0-	-294	-0-	11	1	749	3	N	-0-					170
04	1020	#	1009	-0-	-11	-0-	10	1	998	3	N	1					171
							1	9									
05	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	18	1	1644	3	N	-0-					171
06	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	18	1	1364	3	N	-0-					171
07	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	19	1	1292	3	N	-0-					171
08	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	19	1	1466	3	N	-0-					171
09	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	18	1	1469	3	N	-0-					171
10	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					171
11	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	50	1	1361	3	N	-0-					171
							2	4									
12	1054	#	1053	-0-	-1	-0-	28	1	1017	3	N	5	163	1			13
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 15,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	870	#	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	879	-0-	-141	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	893	-0-	-161	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	1054	#	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	900	#	712	-0-	-188	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					21
02	870	#	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-					21
03	986	R	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					21
04	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					21
05	868	#	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					21
06	960	#	515	-0-	-445	-0-	515	3			N	-0-					21
07	992	#	92	-0-	-900	-0-	92	3			N	-0-					21
08	992	#	205	-0-	-787	-0-	205	3			N	-0-					21
09	840	#	111	-0-	-729	-0-	111	3			N	-0-					21
10	868	#	88	-0-	-780	-0-	88	3			N	-0-					21
11	510	#	26	-0-	-484	-0-	26	3			N	-0-					21
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1770	#	1476	-0-	-294	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	2653	R	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2480	#	1664	-0-	-816	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	2400	#	1494	-0-	-906	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	2480	#	940	-0-	-1540	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E R OPERATING COMPANY 238075
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
01	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	132	1	1665	2	N	-0-					159
02	1595	#	1295	-0-	-300	-0-	67	1	1228	2	N	-0-					159
03	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	2	N	15					174
							17	9									
04	1740	#	290	-0-	-1450	-0-	12	1	278	2	N	-0-					174
05	1798	#	1111	-0-	-687	-0-	46	1	1059	2	N	5					179
							6	9									
06	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	90	1	2163	2	N	6					185
							7	9									
07	1798	#	440	-0-	-1358	-0-	19	1	421	2	N	-0-					185
08	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					185
09	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					185
10	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					185
11	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					185
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
01	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1119	2	29	9	N	26					26
02	1102	#	790	-0-	-312	-0-	786	2	4	9	N	4					30
03	1178	#	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					30
04	1140	#	891	-0-	-249	-0-	890	2	1	9	N	1					31
05	1147	#	915	-0-	-232	-0-	912	2	3	9	N	3					34
06	1110	#	880	-0-	-230	-0-	879	2	1	9	N	1					35
07	1054	#	933	-0-	-121	-0-	930	2	3	9	N	3					38
08	1054	#	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					38
09	905	R	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1					39
10	932	R	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					41
11	900	#	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					41
12	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 11,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 205184 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6528 - 7566

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

01	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	464	#	395	-0-	-69	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	450	#	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	465	#	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	450	#	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	19	1	2215	3	N	-0-			60
02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	17	1	2053	3	N	-0-			60
03	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	16	1	1827	3	N	6			66
							7	9							
04	2220	X	1980	-0-	-240	-0-	18	1	1959	3	N	3			69
							3	9							
05	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	19	1	2089	3	N	-0-			69
06	2160	X	1811	-0-	-349	-0-	17	1	1794	3	N	-0-			69
07	2201	X	2143	-0-	-58	-0-	19	1	2124	3	N	-0-			69
08	2108	X	2055	-0-	-53	-0-	19	1	2036	3	N	-0-			69
09	2040	X	1988	-0-	-52	-0-	18	1	1970	3	N	-0-			69
10	2139	X	2002	-0-	-137	-0-	2002	3			N	-0-			69
11	2070	X	1484	-0-	-586	-0-	20	1	1462	3	N	-0-			69
							2	4							
12	2139	X	575	-0-	-1564	-0-	9	1	564	3	N	-0-			69
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 22,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	496	X	414	-0-	-82	-0-	19	1	395	3	N	-0-			24
02	464	X	390	-0-	-74	-0-	17	1	373	3	N	-0-			24
03	496	X	383	-0-	-113	-0-	19	1	364	3	N	-0-			24
04	480	X	363	-0-	-117	-0-	18	1	345	3	N	-0-			24
05	434	X	402	-0-	-32	-0-	19	1	383	3	N	-0-			24
06	390	X	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-			24
07	403	X	365	-0-	-38	-0-	19	1	346	3	N	-0-			24
08	403	X	355	-0-	-48	-0-	19	1	336	3	N	-0-			24
09	390	X	355	-0-	-35	-0-	18	1	337	3	N	-0-			24
10	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-			24
11	360	X	346	-0-	-14	-0-	5	1	339	3	N	-0-			24
							2	4							
12	372	X	364	-0-	-8	-0-	5	1	357	3	N	-0-			24
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-		3487	2			N	-0-					29
02	3509	X	2849	-0-	-660	-0-		2849	2			N	-0-					29
03	3751	X	2769	-0-	-982	-0-		2769	2			N	-0-					29
04	3630	X	2830	-0-	-800	-0-		2830	2			N	-0-					29
05	3472	X	3095	-0-	-377	-0-		3095	2			N	-0-					29
06	3360	X	2860	-0-	-500	-0-		2860	2			N	-0-					29
07	3038	X	2889	-0-	-149	-0-		2889	2			N	-0-					29
08	3100	X	2715	-0-	-385	-0-		2715	2			N	-0-					29
09	3000	X	2869	-0-	-131	-0-		2863	2	6	9	N	5					34
10	3100	X	2873	-0-	-227	-0-		2873	2			N	-0-					34
11	2850	X	2733	-0-	-117	-0-		2733	2			N	-0-					34
12	2976	X	1065	-0-	-1911	-0-		1046	2	19	9	N	17					51

TOTAL GAS PROD: 33,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3830	-0-	-572	-0-		3830	2			N	-0-					175
02	4118	X	3476	-0-	-642	-0-		3476	2			N	-0-					175
03	4402	X	2687	-0-	-1715	-0-		2687	2			N	-0-					175
04	3960	X	3876	-0-	-84	-0-		3876	2			N	-0-	137	1			38
05	3844	X	3748	-0-	-96	-0-		3748	2			N	-0-					38
06	3720	X	3402	-0-	-318	-0-		3402	2			N	-0-					38
07	3999	X	3293	-0-	-706	-0-		3293	2			N	-0-					38
08	3999	X	3223	-0-	-776	-0-		3223	2			N	-0-					38
09	3870	X	3072	-0-	-798	-0-		3072	2			N	-0-					38
10	3751	X	2086	-0-	-1665	-0-		2086	2			N	-0-					38
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-		3481	2			N	-0-					38
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-		3364	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 39,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
01	8463	X	6103	-0-	-2360	-0-		93	1	6010	2	N	-0-					17
02	7917	X	6153	-0-	-1764	-0-		90	1	6063	2	N	-0-					17
03	7967	X	5820	-0-	-2147	-0-		97	1	5723	2	N	-0-					17
04	7710	X	4402	-0-	-3308	-0-		94	1	4308	2	N	-0-					17
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-		97	1	7083	2	N	-0-					17
06	6360	X	5991	-0-	-369	-0-		75	1	5916	2	N	-0-					17
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-		97	1	6873	2	N	-0-					17
08	7192	X	5351	-0-	-1841	-0-		95	1	5256	2	N	-0-					17
09	6960	X	6475	-0-	-485	-0-		94	1	6381	2	N	-0-					17
10	7192	X	5402	-0-	-1790	-0-		97	1	5305	2	N	-0-					17
11	6750	X	5726	-0-	-1024	-0-		85	1	5641	2	N	-0-					17
12	6975	X	5140	-0-	-1835	-0-		55	1	5085	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 70,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	5731	-0-	-1151	-0-	97	1	5634	2	N	-0-					215
02	6235	X	4812	-0-	-1423	-0-	90	1	4722	2	N	-0-					215
03	6355	X	4230	-0-	-2125	-0-	75	1	4155	2	N	-0-	178	1			37
04	6150	X	4699	-0-	-1451	-0-	94	1	4605	2	N	-0-					37
05	6355	X	5487	-0-	-868	-0-	97	1	5390	2	N	-0-					37
06	5550	X	5130	-0-	-420	-0-	94	1	5036	2	N	-0-					37
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	97	1	5283	2	N	-0-					37
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	97	1	5436	2	N	-0-					37
09	5310	X	4440	-0-	-870	-0-	94	1	4346	2	N	-0-					37
10	5487	X	4528	-0-	-959	-0-	97	1	4431	2	N	-0-					37
11	5340	X	4654	-0-	-686	-0-	85	1	4569	2	N	-0-					37
12	5518	X	4582	-0-	-936	-0-	60	1	4522	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 59,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	12272	-0-	-1058	-0-	12147	2	125	9	N	114					294
02	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12362	2	162	9	N	147					441
03	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14742	2	177	9	N	161	190	1			412
04	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12396	2	178	9	N	162	383	1			191
05	13330	X	11735	-0-	-1595	-0-	11578	2	157	9	N	143					334
06	14430	X	10172	-0-	-4258	-0-	10021	2	151	9	N	137					471
07	14911	X	12243	-0-	-2668	-0-	12119	2	124	9	N	113	189	1			395
08	14911	X	11856	-0-	-3055	-0-	11704	2	152	9	N	138	387	1			146
09	12570	X	11827	-0-	-743	-0-	11681	2	146	9	N	133					279
10	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	12894	2	133	9	N	121					400
11	11850	X	11266	-0-	-584	-0-	11090	2	176	9	N	160	196	1			364
12	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11016	2	160	9	N	145					509

TOTAL GAS PROD: 145,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					28
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					28
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					28
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					28
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					28
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					28
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					28
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					28
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					28
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	15	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	975	-0-	-40	-0-	15	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	10	1	846	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	15	1	977	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	15	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	15	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	15	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	950	-0-	-73	-0-	15	1	935	2	N	-0-					-0-
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	15	1	887	2	N	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	15	1	923	2	N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	15	1	901	2	N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	15	1	913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	744	X	71	-0-	-673	-0-	15	1	56	3	N	-0-					3
02	580	X	53	-0-	-527	-0-	11	1	42	3	N	-0-					3
03	620	X	44	-0-	-576	-0-	10	1	34	3	N	-0-					3
04	600	X	8	-0-	-592	-0-	6	1	2	3	N	-0-					3
05	217	X	6	-0-	-211	-0-	4	1	2	3	N	-0-					3
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-					3
07	62	X	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	N	-0-					3
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
09	60	X	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					3
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
11	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	4			N	-0-					3
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	4			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) //CONT.// 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA M. WELL #: 5811 RRCID -> 188291 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9705 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	19	1	5384	3	N	22					47
							24	9									
02	5365	X	4971	-0-	-394	-0-	17	1	4919	3	N	32					79
							35	9									
03	5735	X	4573	-0-	-1162	-0-	15	1	4530	3	N	25					104
							28	9									
04	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	18	1	5165	3	N	25					129
							28	9									
05	5425	X	5159	-0-	-266	-0-	19	1	5130	3	N	9					138
							10	9									
06	5250	X	4924	-0-	-326	-0-	18	1	4906	3	N	-0-					138
07	5394	X	4849	-0-	-545	-0-	18	1	4774	3	N	52	183	1			7
							57	9									
08	5394	X	4829	-0-	-565	-0-	19	1	4810	3	N	-0-					7
09	5220	X	4854	-0-	-366	-0-	18	1	4836	3	N	-0-					7
10	5146	X	4881	-0-	-265	-0-	4867	3	14	9	N	13					20
11	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	46	1	4680	3	N	29					49
							2	4	32	9							
12	5022	X	3994	-0-	-1028	-0-	52	1	3912	3	N	25					74
							2	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 58,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1317	3	17	9	N	15					72
02	1363	N	971	-0-	-392	-0-	971	3			N	-0-					72
03	1643	N	989	-0-	-654	-0-	974	3	15	9	N	14					86
04	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	3			N	-0-					86
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					86
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1221	3	3	9	N	3					89
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					89
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					89
09	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	1084	3			N	-0-					89
10	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1015	3	46	9	N	42					131
11	1200	N	822	-0-	-378	-0-	822	3			N	-0-					131
12	1116	N	853	-0-	-263	-0-	853	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 13,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CANYON EXPLORATION CO. 129932
KING WELL #: 1 RRCID -> 165747 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6510 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	757	-0-	-142	-0-	10	1	747	2	N	-0-					116
02	841	X	765	-0-	-76	-0-	10	1	755	2	N	-0-					116
03	899	X	551	-0-	-348	-0-	10	1	541	2	N	-0-					116
04	840	X	800	-0-	-40	-0-	10	1	790	2	N	-0-					116
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	10	1	841	2	N	-0-					116
06	780	X	694	-0-	-86	-0-	10	1	684	2	N	-0-					116
07	837	X	813	-0-	-24	-0-	10	1	803	2	N	-0-					116
08	837	X	758	-0-	-79	-0-	10	1	748	2	N	-0-					116
09	810	X	747	-0-	-63	-0-	10	1	737	2	N	-0-					116
10	837	X	746	-0-	-91	-0-	10	1	736	2	N	-0-					116
11	780	X	769	-0-	-11	-0-	10	1	759	2	N	-0-					116
12	806	X	534	-0-	-272	-0-	10	1	524	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 213563 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 6128 - 6140

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3565 X	3001	-0-	-564	-0-	292	1	2709	2	N	-0-					-0-
02	3074 X	2811	-0-	-263	-0-	267	1	2544	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	1002	-0-	-2098	-0-	152	1	850	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2859	-0-	-141	-0-	309	1	2550	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	2589	-0-	-511	-0-	301	1	2288	2	N	-0-					-0-
06	2910 X	2661	-0-	-249	-0-	295	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2710	-0-	-297	-0-	303	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	333	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	1819	-0-	-1031	-0-	140	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	2759 X	1786	-0-	-973	-0-	27	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2800	-0-	-50	-0-	30	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	2104	-0-	-841	-0-	28	1	2076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 048892 COMPL. DATE 09/15/1970 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 6521 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY WELL #: 1 RRCID -> 052713 COMPL. DATE 05/17/1972 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	2222	3			N	-0-					25
02	2204	X	2140	-0-	-64	-0-	2140	3			N	-0-					25
03	2356	X	2250	-0-	-106	-0-	2250	3			N	-0-					25
04	2190	X	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			N	-0-					25
05	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	2139	3			N	-0-					25
06	2220	X	2081	-0-	-139	-0-	2081	3			N	-0-					25
07	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2111	3			N	-0-					25
08	2263	X	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					25
09	2190	X	1629	-0-	-561	-0-	1629	3			N	-0-					25
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					25
11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					25
12	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	2054	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO DOME (TUBB) 11544 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARTLEY
HESS CORPORATION 381665
COOTS, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 098977 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2080 - 2135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	8755	R	8755	-0-	-0-	-0-	78	1	8626	2	N	46			99
							51	9							
02	7656	#	6430	-0-	-1226	-0-	73	1	6324	2	N	30			129
							33	9							
03	8184	#	6312	-0-	-1872	-0-	78	1	6228	2	N	5			134
							6	9							
04	8460	#	4895	-0-	-3565	-0-	75	1	4820	2	N	-0-			134
05	8742	#	7163	-0-	-1579	-0-	78	1	7067	2	N	16			150
							18	9							
06	5910		5472	-0-	-438	-0-	75	1	5397	2	N	-0-			150
07	6107		5492	-0-	-615	-0-	78	1	5403	2	N	10			160
							11	9							
08	6361		6361	-0-	-0-	-0-	78	1	6283	2	N	-0-			160
09	5910		5636	-0-	-274	-0-	75	1	5549	2	N	11			171
							12	9							
10	6107		5454	-0-	-653	-0-	78	1	5376	2	N	-0-			171
11	5910		5307	-0-	-603	-0-	75	1	5208	2	N	22			193
							24	9							
12	6107		5159	-0-	-948	-0-	78	1	5081	2	N	-0-			193

TOTAL GAS PROD: 72,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRECHEISEN, MARION 089980
ALEXANDER, C. D. -A- -ET- -UX- WELL #: 19 RRCID -> 021805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6738 - 6754

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

01	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	290	N	197	-0-	-93	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	2			N	-0-			-0-
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	162	1	2237	2	N	-0-					119
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	182	1	2910	2	N	25					144
							28	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	196	1	3285	2	N	8					152
							9	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	188	1	3091	2	N	5					157
							6	9									
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	195	1	3140	2	N	5					162
							6	9									
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	183	1	3018	2	N	-0-					162
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	195	1	3164	2	N	-0-					162
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	161	1	2336	2	N	-0-					162
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	187	1	2946	2	N	-0-					162
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	193	1	2875	2	N	-0-					162
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	148	1	2251	2	N	-0-					162
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	195	1	2952	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 36,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
01	992	N	703	-0-	-289	-0-	46	1	633	2	N	22					94
							24	9									
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	50	1	792	2	N	20					114
							22	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	N	16					130
							18	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	846	2	N	19					149
							21	9									
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	53	1	846	2	N	18	159	1			8
							20	9									
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	49	1	811	2	N	24					32
							26	9									
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	53	1	852	2	N	16					48
							18	9									
08	930	N	721	-0-	-209	-0-	47	1	674	2	N	-0-					48
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	829	2	N	119					167
							131	9									
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	55	1	817	2	N	23					190
							25	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	N	8					198
							9	9									
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	53	1	805	2	N	74	157	1			115
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. 950615
FLOWERS WELL #: 1037 RRCID -> 203211 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6824 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					50
02	2726 #	570	-0-	-2156	-0-	570	3			N	-0-					50
03	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					50
04	600 #	437	-0-	-163	-0-	437	3			N	-0-					50
05	620 #	391	-0-	-229	-0-	383	3	8	9	N	7					57
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	606	3	11	9	N	10					67
07	620 #	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					67
08	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					67
09	630 #	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					67
10	651 #	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					67
11	630 #	273	-0-	-357	-0-	273	3			N	-0-					67
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AIKMAN BROTHERS, LLC 009101
MEEK WELL #: 1 A RRCID -> 095619 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14402 - 14416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998 X	7156	-0-	-842	-0-	7145	2	11	9	N	10					119
02	7453 X	4217	-0-	-3236	-0-	4210	2	7	9	N	6					125
03	7967 X	5701	-0-	-2266	-0-	5688	2	13	9	N	12					137
04	7350 X	5307	-0-	-2043	-0-	5298	2	9	9	N	8					145
05	7533 X	2492	-0-	-5041	-0-	2490	2	2	9	N	2					147
06	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					147
07	5704 X	3787	-0-	-1917	-0-	3784	2	3	9	N	3					150
08	5704 X	5320	-0-	-384	-0-	5307	2	13	9	N	12					162
09	5310 X	5016	-0-	-294	-0-	5010	2	6	9	N	5					167
10	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4905	2	8	9	N	7					174
11	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5898	2	11	9	N	10					184
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5338	2	14	9	N	13	185	1			12

TOTAL GAS PROD: 55,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMITH, S. G. WELL #: 1038 RRCID -> 084531 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	5			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

01	2418	X	301	-0-	-2117	-0-	301	2			N	-0-					132
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	1					133
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					133
04	2340	X	1881	-0-	-459	-0-	1857	2	24	9	N	22					155
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3984	2	11	9	N	10	124	1			41
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2820	2	2	9	N	2					43
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					43
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					43
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6175	2	44	9	N	40					83
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5123	2	6	9	N	5					88
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					88
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3629	2	30	9	N	27					115

TOTAL GAS PROD: 37,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HEFLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 076513 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664

01	8060	X	6887	-0-	-1173	-0-	455	1	6425	2	N	6					182
							7	9									
02	8497	X	5311	-0-	-3186	-0-	404	1	4877	2	N	27					209
							30	9									
03	9083	X	6628	-0-	-2455	-0-	693	1	5917	2	N	16	198	1			27
							18	9									
04	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	910	1	8306	2	N	2					29
							2	9									
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					29
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					29
07	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	858	1	9332	2	N	-0-					29
08	6634	X	4716	-0-	-1918	-0-	727	1	3988	2	N	1					30
							1	9									
09	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	902	1	8549	2	N	-0-					30
10	10199	X	806	-0-	-9393	-0-	798	1	8	9	N	7					37
11	9870	X	8367	-0-	-1503	-0-	869	1	7495	2	N	3					40
							3	9									
12	10199	X	6900	-0-	-3299	-0-	703	1	6193	2	N	4					44
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 68,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					55
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					55
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 101 RRCID -> 082243 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 15230 PERF.14853 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	4779	-0-	-10659	-0-	726	1	4053	2	N	-0-					64
02	14442	X	5103	-0-	-9339	-0-	8	1	5095	2	N	-0-					64
03	13206	X	12679	-0-	-527	-0-	22	1	12657	2	N	-0-					64
04	12780	X	11576	-0-	-1204	-0-	24	1	11552	2	N	-0-					64
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	T. A.		8364	-0-	8364	8364	584	1	7661	2	N	108					172
							119	9									
08	T. A.		16174	-0-	16174	24538	1054	1	15120	2	N	-0-					172
09	T. A.		15238	-0-	15238	39776	944	1	14294	2	N	-0-					172
10	54870	X	15094	-0-	-39776	-0-	493	1	14601	2	N	-0-					172
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	30	1	9689	2	N	-0-					172
12	15283	X	8272	-0-	-7011	-0-	54	1	8218	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 106,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 168027 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14516 - 14556

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
DODD WELL #: 1 RRCID -> 078045 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14456 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					-0-
11	2085		-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-					-0-
12	2085		-0-	-0-	-2085	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2012 - PLUGGED 12/1/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 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
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TREADWELL WELL #: 2 RRCID -> 082880 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14796 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2012 - PLUGGED 06/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					34
02	1421	N	1245	-0-	-176	-0-	1245	2			Y	-0-					34
03	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2			Y	-0-					34
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					34
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					34
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					34
07	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	2			Y	-0-					34
08	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			Y	-0-					34
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					34
10	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	15	1	1644	2	Y	-0-					34
11	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	27	1	1454	2	Y	-0-					34
12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	26	1	1421	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6240	2	4	9	N	4					157
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5082	2	14	9	N	13	1	8			169
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4203	2	17	9	N	15					184
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					184
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5782	2	8	9	N	7					191
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6334	2	21	9	N	19					210
07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7132	2	3	9	N	3					213
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-	180	1			33
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6683	2	7	9	N	6					39
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	267	1	5747	2	N	3					42
							3	9									
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	429	1	2274	2	N	2					44
							2	9									
12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	570	1	5848	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 69,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	206	-0-	-4971	-0-	206	2			N	-0-					42
02	4002	X	2232	-0-	-1770	-0-	2232	2			N	-0-					42
03	4278	X	1376	-0-	-2902	-0-	1376	2			N	-0-					42
04	2910	X	960	-0-	-1950	-0-	960	2			N	-0-					42
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					42
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					42
11	T. A.		1071	-0-	1071	1321	1071	2			N	-0-					42
12	2361	X	1040	-0-	-1321	-0-	1040	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 081230 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 14851 PERF.14668 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			N	-0-					160
02	2262	N	2260	-0-	-2	-0-	2260	2			N	-0-					160
03	2263	N	1799	-0-	-464	-0-	1799	2			N	-0-					160
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2865	2	19	9	N	17					177
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1	160	1			18
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					18
07	2976	N	2453	-0-	-523	-0-	2453	2			N	-0-					18
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					18
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18
10	2449	N	361	-0-	-2088	-0-	361	2			N	-0-					18
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	N	2					20
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	155	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	140	1	3376	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	15	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	27	1	1772	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	129	1	4467	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	150	1	5574	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	37	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	143	1	7010	2	N	-0-					-0-
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	135	1	6642	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	123	1	6516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	150	1	7421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	96	1	5587	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2573	N	1924	-0-	-649	-0-	41 1	1 9	1882	2	N	1					66
02	2262	N	1875	-0-	-387	-0-	39	1	1836	2	N	-0-					66
03	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	41	1	1548	2	N	-0-					66
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	20	1	2359	2	N	-0-					66
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					66
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					66
07	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			N	-0-					66
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					66
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1					67
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2582	2	19	9	N	17					84
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					84
12	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	2315	2	1	9	N	1					85

TOTAL GAS PROD: 22,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 101 RRCID -> 190087 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14502 - 14560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

01	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	995	-0-	-165	-0-	995	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	848	-0-	-268	-0-	848	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	813	-0-	-237	-0-	813	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	501	-0-	-553	-0-	501	2	N	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
09	990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2	N	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	1805	2	112	9	N	102					301
02	1827	X	1820	-0-	-7	-0-	1762	2	58	9	N	53					354
03	1953	X	827	-0-	-1126	-0-	817	2	10	9	N	9					363
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6056	2	20	9	N	18					381
05	1953	X	1035	-0-	-918	-0-	1035	2			N	-0-					381
06	1890	X	819	-0-	-1071	-0-	819	2			N	-0-					381
07	1953	X	1173	-0-	-780	-0-	1172	2	1	9	N	1					382
08	5983	X	796	-0-	-5187	-0-	796	2			N	-0-	182	1			200
09	5790	X	788	-0-	-5002	-0-	788	2			N	-0-					200
10	1333	X	717	-0-	-616	-0-	717	2			N	-0-					200
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					200
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 18,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BRITT CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 178160 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2261	-0-	-312	-0-	2191	2	70	9	N	64					257
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2621	2	22	9	N	20					277
03	2573	X	646	-0-	-1927	-0-	642	2	4	9	N	4	183	1			98
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2166	2	75	9	N	68					166
05	2821	X	1978	-0-	-843	-0-	1977	2	1	9	N	1					167
06	2730	X	1293	-0-	-1437	-0-	1293	2			N	-0-					167
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					167
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					167
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					167
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					167
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BRITT RANCH (GRANITE WASH) 12062 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
FIRESTONE WELL #: 108 RRCID -> 180040 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 16225 PERF.12285 - 12430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	869	X	869	-0-	-0-	B	-0-	868	2	1	9	N	1					242
02	1508	X	820	-0-	-688	B	-0-	783	2	37	9	N	34	181	1			95
03	1612	X	714	-0-	-898	B	-0-	706	2	8	9	N	7					102
04	1560	X	1229	-0-	-331	B	-0-	1151	2	78	9	N	71	1	8			172
05	1333	X	958	-0-	-375	B	-0-	957	2	1	9	N	1	1	8			172
06	1420	X	1420	-0-	-0-	B	-0-	1370	2	50	9	N	45	1	8			216
07	1271	X	516	-0-	-755	B	-0-	516	2			N	-0-					216
08	1271	X	559	-0-	-712	B	-0-	559	2			N	-0-					216
09	1410	X	1371	-0-	-39	B	-0-	1313	2	58	9	N	53					269
10	1457	X	1313	-0-	-144	B	-0-	1287	2	26	9	N	24	186	1			107
11	1410	X	700	-0-	-710	B	-0-	700	2			N	-0-					107
12	1426	X	665	-0-	-761	B	-0-	665	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 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
01	682	X	86	-0-	-596	B	-0-	86	2			N	-0-					131
02	638	X	-0-	-0-	-638	B	-0-					N	-0-					131
03	682	X	28	-0-	-654	B	-0-	3	2	25	9	N	23					154
04	480	X	32	-0-	-448	B	-0-	30	2	2	9	N	2	1	8			155
05	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-	136	1			19
06	762	X	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2			N	-0-					19
07	623	X	623	-0-	-0-	B	-0-	622	2	1	9	N	1					20
08	965	X	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			N	-0-					20
09	750	X	356	-0-	-394	B	-0-	356	2			N	-0-					20
10	775	X	764	-0-	-11	B	-0-	764	2			N	-0-					20
11	930	X	283	-0-	-647	B	-0-	283	2			N	-0-					20
12	961	X	149	-0-	-812	B	-0-	149	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
BRITT WELL #: 1 RRCID -> 118448 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 4600 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

01	555	X	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					87
02	522	X	447	-0-	-75	B	-0-	447	2			N	-0-					87
03	558	X	306	-0-	-252	B	-0-	306	2			N	-0-					87
04	540	X	45	-0-	-495	B	-0-	45	2			N	-0-					87
05	558	X	1	-0-	-557	B	-0-	1	2			N	-0-					87
06	656	X	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					87
07	608	X	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					87
08	660	X	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					87
09	780	X	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					87
10	848	X	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2			N	-0-					87
11	690	X	507	-0-	-183	B	-0-	507	2			N	-0-					87
12	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

01	2418	X	1638	-0-	-780	B	-0-	1451	2	187	9	N	170	183	1			499
02	2262	X	1626	-0-	-636	B	-0-	1392	2	234	9	N	213	365	1			347
03	2387	X	268	-0-	-2119	B	-0-	244	2	24	9	N	22					369
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	B	-0-					N	2					371
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-					371
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	B	-0-					N	-0-					371
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-					371
08	279	X	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	27	2	8			396
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	12					408
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					408
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					409
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					409

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					177
02	1334	N	-0-	-0-	-1334 B	-0-					N	-0-					177
03	1395	N	1321	-0-	-74 B	-0-	1227	2	94	9	N	85					262
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	313	2	4	9	N	4					266
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					266
06	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					266
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					266
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	182	1			85
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1690	-0-	-1410 B	-0-	1622	2	68	9	N	62					206
02	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	3249	2	69	9	N	63					269
03	2697	X	2008	-0-	-689 B	-0-	1966	2	42	9	N	38	188	1			119
04	2100	X	1840	-0-	-260 B	-0-	1810	2	30	9	N	27					146
05	3534	X	1963	-0-	-1571 B	-0-	1935	2	28	9	N	25					171
06	3420	X	1492	-0-	-1928 B	-0-	1463	2	29	9	N	26					197
07	3534	X	1370	-0-	-2164 B	-0-	1344	2	26	9	N	24					221
08	2015	X	967	-0-	-1048 B	-0-	953	2	14	9	N	13					234
09	1920	X	1084	-0-	-836 B	-0-	1049	2	35	9	N	32					266
10	1984	X	1438	-0-	-546 B	-0-	1418	2	20	9	N	18					284
11	1530	X	1241	-0-	-289 B	-0-	1202	2	39	9	N	35	199	1			120
12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1001	2	37	9	N	34					154

TOTAL GAS PROD: 19,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 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
01	1298	X	1298	-0-	-0- B	-0-	1243	2	55	9	N	50					179
02	928	X	220	-0-	-708 B	-0-	183	2	37	9	N	34					213
03	1116	X	893	-0-	-223 B	-0-	871	2	22	9	N	20					233
04	1260	X	315	-0-	-945 B	-0-	280	2	35	9	N	32					265
05	1302	X	359	-0-	-943 B	-0-	357	2	2	9	N	2					267
06	1260	X	338	-0-	-922 B	-0-	338	2			N	-0-					267
07	899	X	342	-0-	-557 B	-0-	342	2			N	-0-					267
08	899	X	322	-0-	-577 B	-0-	322	2			N	-0-					267
09	360	X	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-					267
10	403	X	4	-0-	-399 B	-0-	4	2			N	-0-					267
11	390	X	77	-0-	-313 B	-0-	77	2			N	-0-					267
12	403	X	7	-0-	-396 B	-0-	7	2			N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					86
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					86
03	341	N	144	-0-	-197 B	-0-	144	2			N	-0-					86
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	402	2	99	9	N	90					176
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	360	2	314	9	N	285					461
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					461
07	527	N	297	-0-	-230 B	-0-	297	2			N	-0-					461
08	682	N	296	-0-	-386 B	-0-	296	2			N	-0-					461
09	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					461
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					461
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					461
12	310	N	25	-0-	-285 B	-0-	25	2			N	-0-					461

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 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
01	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	798	2	75	9	N	68					343
02	841	N	415	-0-	-426 B	-0-	330	2	85	9	N	77					420
03	744	N	546	-0-	-198 B	-0-	520	2	26	9	N	24	186	1			258
04	840	N	334	-0-	-506 B	-0-	330	2	4	9	N	4					262
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-	180	1			82
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					82
07	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					82
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					82
09	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					82
10	899	N	739	-0-	-160 B	-0-	739	2			N	-0-					82
11	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	2			N	-0-					82
12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	631	-0-	-268 B	-0-	631	2			N	-0-					259
02	812	X	279	-0-	-533 B	-0-	279	2			N	-0-					259
03	713	X	329	-0-	-384 B	-0-	329	2			N	-0-					259
04	690	X	569	-0-	-121 B	-0-	265	1	276	2	N	25	50	7			234
							28	9									
05	620	X	133	-0-	-487 B	-0-	133	2			N	-0-					234
06	600	X	365	-0-	-235 B	-0-	365	2			N	-0-					234
07	341	X	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					234
08	558	X	319	-0-	-239 B	-0-	319	2			N	-0-					234
09	540	X	326	-0-	-214 B	-0-	326	2			N	-0-					234
10	403	X	227	-0-	-176 B	-0-	227	2			N	-0-					234
11	390	X	178	-0-	-212 B	-0-	178	2			N	-0-					234
12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4744	2	37	9	N	34					162
02	3944	X	1872	-0-	-2072 B	-0-	1762	2	110	9	N	100					262
03	4216	X	3055	-0-	-1161 B	-0-	2993	2	62	9	N	56					318
04	4080	X	2440	-0-	-1640 B	-0-	2390	2	50	9	N	45	185	1			178
05	4216	X	2383	-0-	-1833 B	-0-	2342	2	41	9	N	37					215
06	4080	X	2421	-0-	-1659 B	-0-	2404	2	17	9	N	15					230
07	3069	X	1882	-0-	-1187 B	-0-	1874	2	8	9	N	7					237
08	3069	X	1992	-0-	-1077 B	-0-	1963	2	29	9	N	26					263
09	2340	X	1899	-0-	-441 B	-0-	1860	2	39	9	N	35					298
10	2573	X	1844	-0-	-729 B	-0-	1842	2	2	9	N	2					300
11	2490	X	2091	-0-	-399 B	-0-	2052	2	39	9	N	35					335
12	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2420	2	25	9	N	23					358

TOTAL GAS PROD: 29,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2110	X	2110	-0-	-0- B	-0-	2096	2	14	9	N	13					198
02	1392	X	621	-0-	-771 B	-0-	586	2	35	9	N	32	185	1			45
03	1891	X	1519	-0-	-372 B	-0-	1517	2	2	9	N	2					47
04	2040	X	462	-0-	-1578 B	-0-	451	2	11	9	N	10					57
05	2108	X	192	-0-	-1916 B	-0-	189	2	3	9	N	3	1	8			59
06	2040	X	368	-0-	-1672 B	-0-	362	2	6	9	N	5	1	8			63
07	1519	X	374	-0-	-1145 B	-0-	361	2	13	9	N	12	2	8			73
08	1519	X	352	-0-	-1167 B	-0-	343	2	9	9	N	8	1	8			80
09	450	X	370	-0-	-80 B	-0-	356	2	14	9	N	13					93
10	457	X	457	-0-	-0- B	-0-	438	2	19	9	N	17					110
11	420	X	294	-0-	-126 B	-0-	286	2	8	9	N	7					117
12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	587	2	8	9	N	7					124

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					137
02	551	N	301	-0-	-250 B	-0-	301	2			N	-0-					137
03	589	N	339	-0-	-250 B	-0-	339	2			N	-0-					137
04	570	N	132	-0-	-438 B	-0-	126	2	6	9	N	5	12	7			130
05	310	N	137	-0-	-173 B	-0-	137	2			N	-0-					130
06	330	N	181	-0-	-149 B	-0-	181	2			N	-0-					130
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					130
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					130
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					130
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					130
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					130
12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LUKER WELL #: 103 RRCID -> 130978 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12490 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	104	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	X	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					200
02	841	X	715	-0-	-126 B	-0-	487	2	228	9	N	207	180	1			227
03	899	X	803	-0-	-96 B	-0-	803	2			N	-0-					227
04	870	X	325	-0-	-545 B	-0-	295	2	30	9	N	27	54	7			200
05	837	X	272	-0-	-565 B	-0-	270	2	2	9	N	2					202
06	1839	X	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					202
07	2132	X	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	2			N	-0-					202
08	1835	X	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					202
09	1668	X	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					202
10	2418	X	1916	-0-	-502 B	-0-	1916	2			N	-0-					202
11	2340	X	1940	-0-	-400 B	-0-	1940	2			N	-0-					202
12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					194
02	580	N	367	-0-	-213 B	-0-	367	2			N	-0-					194
03	589	N	335	-0-	-254 B	-0-	335	2			N	-0-					194
04	570	N	121	-0-	-449 B	-0-	108	2	13	9	N	12					206
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					206
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	515	2	7	9	N	6					212
07	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	640	2	61	9	N	55	181	1			86
08	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	627	2	45	9	N	41					127
09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	695	2	55	9	N	50					177
10	806	N	631	-0-	-175 B	-0-	587	2	44	9	N	40					217
11	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	629	2	62	9	N	56	184	1			89
12	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1521	2	51	9	N	46					135

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	X	1882	-0-	-0-	B	-0-	1805	2	77	9	N	70	186	1			162
02	1595	X	863	-0-	-732	B	-0-	708	2	155	9	N	141					303
03	1736	X	1360	-0-	-376	B	-0-	1345	2	15	9	N	14					317
04	1830	X	79	-0-	-1751	B	-0-	79	2			N	-0-					317
05	1891	X	837	-0-	-1054	B	-0-	837	2			N	-0-					317
06	1830	X	374	-0-	-1456	B	-0-	368	2	6	9	N	5					322
07	1364	X	355	-0-	-1009	B	-0-	352	2	3	9	N	3					325
08	1364	X	360	-0-	-1004	B	-0-	360	2			N	-0-					325
09	810	X	366	-0-	-444	B	-0-	347	2	19	9	N	17					342
10	837	X	499	-0-	-338	B	-0-	481	2	18	9	N	16					358
11	497	X	497	-0-	-0-	B	-0-	473	2	24	9	N	22					380
12	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	431	2	1	9	N	1	174	1			207

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	X	1692	-0-	-0-	B	-0-	1639	2	53	9	N	48					238
02	1740	X	707	-0-	-1033	B	-0-	707	2			N	-0-					238
03	1860	X	797	-0-	-1063	B	-0-	797	2			N	-0-					238
04	1800	X	518	-0-	-1282	B	-0-	515	2	3	9	N	3	6	7			235
05	1767	X	19	-0-	-1748	B	-0-	13	2	6	9	N	5					240
06	1650	X	938	-0-	-712	B	-0-	938	2			N	-0-					240
07	1101	X	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2			N	-0-					240
08	982	X	982	-0-	-0-	B	-0-	974	2	8	9	N	7	183	1			64
09	553	X	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					64
10	1271	X	889	-0-	-382	B	-0-	889	2			N	-0-					64
11	1230	X	879	-0-	-351	B	-0-	856	2	23	9	N	21					85
12	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	943	2	13	9	N	12					97

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5803	-0-	-1544	B	-0-	5789	2	14	9	N	13					263
02	6940	X	6940	-0-	-0-	B	-0-	6940	2			N	-0-					263
03	7347	X	5076	-0-	-2271	B	-0-	5074	2	2	9	N	2					265
04	10538	X	10538	-0-	-0-	B	-0-	10514	2	24	9	N	22	96	7			191
05	8132	X	8132	-0-	-0-	B	-0-	8131	2	1	9	N	1	1	8			191
06	7110	X	6324	-0-	-786	B	-0-	6324	2			N	-0-					191
07	7347	X	6245	-0-	-1102	B	-0-	6245	2			N	-0-					191
08	7347	X	6503	-0-	-844	B	-0-	6503	2			N	-0-					191
09	7110	X	6359	-0-	-751	B	-0-	6359	2			N	-0-					191
10	7347	X	419	-0-	-6928	B	-0-	419	2			N	-0-					191
11	6900	X	3054	-0-	-3846	B	-0-	3054	2			N	-0-					191
12	5983	X	4021	-0-	-1962	B	-0-	4021	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 69,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					97
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					97
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					97
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	67	2	9	9	N	8	16	7			89
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					89
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					89
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	450	2	4	9	N	4					93
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					93
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					93
10	527	N	383	-0-	-144 B	-0-	383	2			N	-0-					93
11	450	N	179	-0-	-271 B	-0-	179	2			N	-0-					93
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	X	750	-0-	-0- B	-0-	736	2	14	9	N	13					112
02	812	X	228	-0-	-584 B	-0-	210	2	18	9	N	16					128
03	868	X	525	-0-	-343 B	-0-	506	2	19	9	N	17					145
04	840	X	341	-0-	-499 B	-0-	279	2	62	9	N	56	112	7			89
05	806	X	376	-0-	-430 B	-0-	376	2			N	-0-					89
06	720	X	690	-0-	-30 B	-0-	690	2			N	-0-					89
07	527	X	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					89
08	594	X	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					89
09	905	X	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					89
10	744	X	564	-0-	-180 B	-0-	564	2			N	-0-					89
11	720	X	262	-0-	-458 B	-0-	262	2			N	-0-					89
12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 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
01	1553	X	1553	-0-	-0- B	-0-	1467	2	86	9	N	78					251
02	1334	X	621	-0-	-713 B	-0-	621	2			N	-0-					251
03	1488	X	814	-0-	-674 B	-0-	803	2	11	9	N	10	181	1			80
04	1500	X	516	-0-	-984 B	-0-	514	2	2	9	N	2	4	7			78
05	1550	X	15	-0-	-1535 B	-0-	15	2			N	-0-					78
06	1500	X	1455	-0-	-45 B	-0-	1455	2			N	-0-					78
07	1644	X	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					78
08	1819	X	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					78
09	1684	X	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					78
10	1891	X	695	-0-	-1196 B	-0-	695	2			N	-0-					78
11	1830	X	778	-0-	-1052 B	-0-	778	2			N	-0-					78
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	6107	X	4988	-0-	-1119 B	-15325	4956	2	32	9	N	29					99
02	4524	X	5056	-0-	532 B	-14793	4999	2	57	9	N	52					151
03	4309	X	3487	-0-	-822 B	-14793	3442	2	45	9	N	41					192
04	4830	X	4422	-0-	-408 B	-14793	4366	2	56	9	N	51	78	7			165
05	5394	X	5024	-0-	-370 B	-14793	5022	2	2	9	N	2					167
06	5220	X	4431	-0-	-789 B	-14793	4424	2	7	9	N	6					173
07	5394	X	4439	-0-	-955 B	-14793	4429	2	10	9	N	9					182
08	4371	X	4250	-0-	-121 B	-14793	4250	2			N	-0-					182
09	4950	X	4157	-0-	-793 B	-14793	4150	2	7	9	N	6					188
10	5115	X	5136	-0-	21 B	-14772	5130	2	6	9	N	5					193
11	4560	X	4784	-0-	224 B	-14548	4773	2	11	9	N	10					203
12	4123	X	4169	-0-	46 B	-14502	4147	2	22	9	N	20					223

TOTAL GAS PROD: 54,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-118412					N	-0-					311
02	0	X	20826	-0-	20826 B	-97586	20635	2	191	9	N	174	186	1			299
03	0	X	12732	-0-	12732 B	-84854	12629	2	103	9	N	94					393
04	0	X	4070	-0-	4070 B	-80784	326	1	3682	2	N	56					449
							62	9									
05	7750	X	1458	-0-	-6292 B	-80784	1414	2	44	9	N	40	1	8			488
06	7500	X	4048	-0-	-3452 B	-80784	4048	2			N	-0-	181	1			307
07	7750	X	4506	-0-	-3244 B	-80784	4500	2	6	9	N	5	2	8			310
08	7750	X	4294	-0-	-3456 B	-80784	4282	2	12	9	N	11	3	8			318
09	4170	X	4103	-0-	-67 B	-80784	4055	2	48	9	N	44					362
10	5146	X	4633	-0-	-513 B	-80784	4613	2	20	9	N	18	190	1	1	8	189
11	4980	X	4632	-0-	-348 B	-80784	4613	2	19	9	N	17					206
12	3937	X	4034	-0-	97 B	-80687	109	1	3914	2	N	10					216
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 69,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	62	7			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2469	2469	1			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	143	2	130	9	N	118			214
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			214
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			214
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			214
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			214
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			214
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			214
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			214
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	42			256
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	1			N	-0-			256
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			256
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			256

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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
01	349	X	349	-0-	-0- B	-0-	318	2	31	9	N	28			211
02	290	X	241	-0-	-49 B	-0-	157	2	84	9	N	76			287
03	310	X	237	-0-	-73 B	-0-	220	2	17	9	N	15			302
04	330	X	69	-0-	-261 B	-0-	52	2	17	9	N	15			317
05	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			317
06	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			317
07	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			317
08	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			317
09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			317
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			317
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			317
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			317

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

QEP ENERGY COMPANY 684474
PURYEAR WELL #: 2027 RRCID -> 196343 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12254 - 12301

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2011 - PLUGGED 07/14/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	930	-0-		-248	B	-0-	41 32	1 9	857	2	N	29	182	1			122
02	1102	X	806	-0-		-296	B	-0-	41 8	1 9	757	2	N	7					129
03	1302	X	1107	-0-		-195	B	-0-	41 37	1 9	1029	2	N	34					163
04	1260	X	806	-0-		-454	B	-0-	41 13	1 9	752	2	N	12					175
05	1302	X	923	-0-		-379	B	-0-	41 25	1 9	857	2	N	23					198
06	1080	X	753	-0-		-327	B	-0-	41 17	1 9	695	2	N	15					213
07	1116	X	739	-0-		-377	B	-0-	41 20	1 9	678	2	N	18					231
08	1116	X	853	-0-		-263	B	-0-	41 21	1 9	791	2	N	19	185	1			65
09	900	X	779	-0-		-121	B	-0-	41 22	1 9	716	2	N	20					85
10	930	X	759	-0-		-171	B	-0-	41 21	1 9	697	2	N	19					104
11	840	X	721	-0-		-119	B	-0-	41 7	1 9	673	2	N	6					110
12	868	X	753	-0-		-115	B	-0-	41 24	1 9	688	2	N	22					132

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

PURYEAR, TOM WELL #: 2028 RRCID -> 204591 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12185 - 12252

01	465	X	319	-0-		-146	B	-0-	319	2			N	-0-					282
02	551	X	303	-0-		-248	B	-0-	303	2			N	-0-					282
03	687	X	687	-0-		-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					282
04	570	X	278	-0-		-292	B	-0-	278	2			N	-0-					282
05	527	X	273	-0-		-254	B	-0-	273	2			N	-0-					282
06	660	X	224	-0-		-436	B	-0-	224	2			N	-0-	188	1			94
07	682	X	123	-0-		-559	B	-0-	123	2			N	-0-					94
08	682	X	131	-0-		-551	B	-0-	131	2			N	-0-					94
09	300	X	148	-0-		-152	B	-0-	148	2			N	-0-					94
10	310	X	189	-0-		-121	B	-0-	189	2			N	-0-					94
11	210	X	125	-0-		-85	B	-0-	125	2			N	-0-					94
12	155	X	114	-0-		-41	B	-0-	114	2			N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BROWN WELL #: 2987 RRCID -> 151258 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6515 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 122799 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6536 - 6548

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-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
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

01	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					39
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					39
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					39
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					39
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					39
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					39
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					39
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					39
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					39
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					39
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					39
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 20,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN (TONKAWA) //CONT.// 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WEINKAUF PETROLEUM, INC. 906315
BROWN, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 100599 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6525 - 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
01	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					55
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					55
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					55
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					55
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					55
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					55
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					55
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					55
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	2	1	9	N	1					185
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	19	2	2	9	N	2	164	1			23
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	500	-0-	-399	-0-	437	2	63	9	N	57					210
02	841	X	452	-0-	-389	-0-	375	2	77	9	N	70	170	1			110
03	837	X	338	-0-	-499	-0-	269	2	69	9	N	63					173
04	750	X	504	-0-	-246	-0-	452	2	52	9	N	47	174	1			46
05	775	X	551	-0-	-224	-0-	470	2	81	9	N	74					120
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	489	2	74	9	N	67					187
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	488	2	83	9	N	75	182	1			80
08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	576	2	187	9	N	170	179	1			71
09	570	X	507	-0-	-63	-0-	442	2	65	9	N	59					130
10	589	X	488	-0-	-101	-0-	420	2	68	9	N	62					192
11	750	X	713	-0-	-37	-0-	666	2	47	9	N	43	183	1			52
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	791	2	21	9	N	19					71

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 267211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8120 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08759 03/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	1885	3	152	9	N	138					172
02	1972	X	1823	-0-	-149	-0-	1792	3	31	9	N	28	182	1			18
03	2108	X	1985	-0-	-123	-0-	1942	2	43	9	N	39					57
04	1980	X	1825	-0-	-155	-0-	1757	3	68	9	N	62					119
05	2046	X	1705	-0-	-341	-0-	1666	2	39	9	N	35					154
06	1980	X	1663	-0-	-317	-0-	1617	2	46	9	N	42	177	1			19
07	1984	X	1951	-0-	-33	-0-	1889	2	62	9	N	56					75
08	1984	X	1977	-0-	-7	-0-	1909	2	68	9	N	62					137
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1832	2	61	9	N	55					192
10	1953	X	1905	-0-	-48	-0-	1883	2	22	9	N	20					212
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1800	2	140	9	N	127	172	1			167
12	1984	X	1892	-0-	-92	-0-	1834	2	58	9	N	53					220

TOTAL GAS PROD: 22,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3331	3	69	9	N	63	182	1			105
02	3248	X	3071	-0-	-177	-0-	3016	3	55	9	N	50					155
03	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3147	2	62	9	N	56					211
04	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3131	3	41	9	N	37	180	1			68
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3452	2	63	9	N	57					125
06	3300	X	2872	-0-	-428	-0-	2817	2	55	9	N	50					175
07	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	2984	2	45	9	N	41	174	1			42
08	3503	X	2923	-0-	-580	-0-	2857	2	66	9	N	60					102
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3366	2	59	9	N	54					156
10	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3274	2	58	9	N	53					209
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	55	1	3304	2	N	75	197	1			87
							83	9									
12	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	47	1	2875	2	N	33					120
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 38,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1151	3	68	9	N	62	181	1			80
02	1044	X	921	-0-	-123	-0-	880	3	41	9	N	37					117
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1066	2	85	9	N	77					194
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1201	3	102	9	N	93	175	1			112
05	1209	X	777	-0-	-432	-0-	768	2	9	9	N	8					120
06	1170	X	178	-0-	-992	-0-	178	2			N	-0-					120
07	1147	X	16	-0-	-1131	-0-	16	2			N	-0-					120
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					120
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					120
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					120
11	180	X	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					120
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	990	3	50	9	N	45					200
02	841	X	660	-0-	-181	-0-	652	3	8	9	N	7					207
03	992	X	457	-0-	-535	-0-	453	2	4	9	N	4	185	1			26
04	1020	X	204	-0-	-816	-0-	204	3			N	-0-					26
05	1054	X	392	-0-	-662	-0-	381	2	11	9	N	10					36
06	1020	X	396	-0-	-624	-0-	395	2	1	9	N	1					37
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	874	2	22	9	N	20					57
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	932	2	41	9	N	37					94
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6	80	7			20
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					20
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1008	2	N	200					220
							220	9									
12	961	X	532	-0-	-429	-0-	33	1	489	2	N	9	174	1			55
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	10	1	5076	2	N	-0-			-0-
02	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	10	1	21678	2	N	-0-			-0-
03	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	10	1	19585	2	N	-0-			-0-
04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	7	1	11731	2	N	-0-			-0-
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-			-0-
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
07	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	20156	2			N	-0-			-0-
08	2263	X	2221	-0-	-42	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
09	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	9	1	13568	2	N	-0-			-0-
10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	10	1	16191	2	N	-0-			-0-
11	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	10	1	17469	2	N	-0-			-0-
12	2263	X	602	-0-	-1661	-0-	2	1	600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

01	DLQ G-10		6439	-0-	6439	12481	6394	2	45	9	N	41			122
02	DLQ G-10		5165	-0-	5165	17646	5107	2	58	9	N	53			175
03	DLQ G-10		5404	-0-	5404	23050	5369	2	35	9	N	32			207
04	DLQ G-10		6005	-0-	6005	29055	5922	2	83	9	N	75	192	1	90
05	DLQ G-10		6135	-0-	6135	35190	5979	2	156	9	N	142			232
06	40865	X	5675	-0-	-35190	-0-	5658	2	17	9	N	15			247
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5639	2	30	9	N	27			274
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5592	2	32	9	N	29	191	1	112
09	6000	X	5347	-0-	-653	-0-	5334	2	13	9	N	12			124
10	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	5558	2	36	9	N	33			157
11	5670	X	5313	-0-	-357	-0-	5302	2	11	9	N	10			167
12	5642	X	5501	-0-	-141	-0-	5457	2	44	9	N	40			207

TOTAL GAS PROD: 67,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

HEFLEY WELL #: 1039 RRCID -> 196285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.11438 - 12107

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-		507	2	15	9	N	14					136
02	957	N	930	-0-	-27	-0-		908	2	22	9	N	20					156
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		1012	2	33	9	N	30					186
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-		782	2	20	9	N	18					204
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					204
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		1157	2	12	9	N	11					215
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		1010	2	17	9	N	15					230
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-		950	2	15	9	N	14					244
09	1170	N	893	-0-	-277	-0-		892	2	1	9	N	1					245
10	1023	N	839	-0-	-184	-0-		838	2	1	9	N	1	193	1			53
11	930	N	694	-0-	-236	-0-		684	2	10	9	N	9					62
12	930	N	488	-0-	-442	-0-		488	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HOOVER 50 WELL #: 2 RRCID -> 235938 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF.10978 - 12572

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
01	2604	X	1920	-0-	-684	-0-		1918	2	2	9	N	2					45
02	2436	X	1850	-0-	-586	-0-		1822	2	28	9	N	25					70
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-		1990	2	21	9	N	19					89
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-		1990	2	17	9	N	15					104
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-		3220	2	29	9	N	26					130
06	3000	N	3188	-0-	188	188		3158	2	30	9	N	27					157
07	2270	N	2082	-0-	-188	-0-		2049	2	33	9	N	30					187
08	2604	X	1935	-0-	-669	-0-		1929	2	6	9	N	5					192
09	2520	X	1607	-0-	-913	-0-		1596	2	11	9	N	10					202
10	2604	X	1467	-0-	-1137	-0-		1467	2			N	-0-					202
11	2520	X	1486	-0-	-1034	-0-		1466	2	20	9	N	18					220
12	2077	X	1657	-0-	-420	-0-		1640	2	17	9	N	15	195	1			40

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

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
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-		1224	2	47	9	N	43					230
02	1363	N	1066	-0-	-297	-0-		1060	2	6	9	N	5					235
03	1364	N	1037	-0-	-327	-0-		1019	2	18	9	N	16					251
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		1382	2	18	9	N	16					267
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		7	1	1379	2	N	20	188	1			99
								22	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2			N	-0-					99
07	1457	N	1355	-0-	-102	-0-		9	1	1346	2	N	-0-					99
08	1457	N	1159	-0-	-298	-0-		9	1	1150	2	N	-0-					99
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-		10	1	1223	2	N	-0-					99
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-		12	1	1234	2	N	6					105
								7	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		14	1	1404	2	N	-0-					105
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		8	1	1367	2	N	7					112
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	DLQ G-10		3951	-0-	3951	7919	3920	2	31	9	N	28					145
02	DLQ G-10		3373	-0-	3373	11292	3345	2	28	9	N	25					170
03	DLQ G-10		3594	-0-	3594	14886	3535	2	59	9	N	54					224
04	DLQ G-10		3198	-0-	3198	18084	3153	2	45	9	N	41	194	1			71
05	DLQ G-10		3452	-0-	3452	21536	3317	2	135	9	N	123					194
06	24476	X	2940	-0-	-21536	-0-	2906	2	34	9	N	31					225
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2782	2	29	9	N	26	193	1			58
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					58
09	3330	X	2687	-0-	-643	-0-	2661	2	26	9	N	24					82
10	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	2709	2	28	9	N	25					107
11	2940	X	1715	-0-	-1225	-0-	1685	2	30	9	N	27					134
12	2356	X	1663	-0-	-693	-0-	1629	2	34	9	N	31					165

TOTAL GAS PROD: 34,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1731	2	24	9	N	22					147
02	1595	N	1569	-0-	-26	-0-	1508	2	61	9	N	55					202
03	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1540	2	2	9	N	2					204
04	1710	N	1347	-0-	-363	-0-	1336	2	11	9	N	10					214
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	196	1			18
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2722	2	30	9	N	27					45
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					45
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1894	2	3	9	N	3					48
09	2760	N	1810	-0-	-950	-0-	1810	2			N	-0-					48
10	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1841	2	19	9	N	17					65
11	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1765	2	6	9	N	5					70
12	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1641	2	11	9	N	10					80

TOTAL GAS PROD: 19,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	DLQ G-10		1735	-0-	1735	3311	1680	2	55	9	N	50	203	1			154
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	4902	1544	2	47	9	N	43					197
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559	6461	1518	2	41	9	N	37					234
04	DLQ G-10		1533	-0-	1533	7994	1489	2	44	9	N	40					274
05	DLQ G-10		1628	-0-	1628	9622	1575	2	53	9	N	48	195	1			127
06	400	N	1652	-0-	1252	10874	1616	2	36	9	N	33					160
07	3100	N	1736	-0-	-1364	9510	1710	2	26	9	N	24					184
08	3100	N	1726	-0-	-1374	8136	1675	2	51	9	N	46					230
09	3000	N	1622	-0-	-1378	6758	1577	2	45	9	N	41					271
10	3100	N	1670	-0-	-1430	5328	1637	2	33	9	N	30					301
11	3000	N	1630	-0-	-1370	3958	1588	2	42	9	N	38	194	1			145
12	3100	N	1346	-0-	-1754	2204	1296	2	50	9	N	45					190

TOTAL GAS PROD: 19,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

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
01	2697	X	2183	-0-	-514	-0-	2141	2	42	9	N	38					110
02	2523	X	2269	-0-	-254	-0-	2225	2	44	9	N	40					150
03	2480	X	1447	-0-	-1033	-0-	1406	2	41	9	N	37					187
04	2190	X	1649	-0-	-541	-0-	1593	2	56	9	N	51	192	1			46
05	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	2011	2	46	9	N	42					88
06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2265	2	29	9	N	26					114
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					129
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2066	2	39	9	N	35					164
09	2310	X	2018	-0-	-292	-0-	1996	2	22	9	N	20					184
10	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	2206	2	66	9	N	60					244
11	2280	X	1946	-0-	-334	-0-	1923	2	23	9	N	21	192	1			73
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1920	2	34	9	N	31					104

TOTAL GAS PROD: 24,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

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
01	2728	X	2442	-0-	-286	-0-	2412	2	30	9	N	27					196
02	2407	X	2103	-0-	-304	-0-	2091	2	12	9	N	11					207
03	2511	X	1585	-0-	-926	-0-	1568	2	17	9	N	15					222
04	2430	X	2017	-0-	-413	-0-	1962	2	55	9	N	50					272
05	2511	X	1718	-0-	-793	-0-	1718	2			N	-0-	11	7			261
06	400	N	1928	-0-	1528	1528	1924	2	4	9	N	4	193	1			72
07	3100	N	1954	-0-	-1146	382	1941	2	13	9	N	12					84
08	2317	N	1935	-0-	-382	-0-	1923	2	12	9	N	11					95
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1846	2	22	9	N	20					115
10	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1888	2	17	9	N	15					130
11	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1769	2	6	9	N	5					135
12	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1659	2	17	9	N	15					150

TOTAL GAS PROD: 22,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

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
01	3131	X	2740	-0-	-391	-0-	2714	2	26	9	N	24					233
02	2842	X	2318	-0-	-524	-0-	2283	2	35	9	N	32	203	1			62
03	2976	X	2372	-0-	-604	-0-	2351	2	21	9	N	19					81
04	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2663	2	23	9	N	21					102
05	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	2462	2			N	-0-					102
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					102
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					102
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					102
09	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	2435	2			N	-0-					102
10	2635	X	2409	-0-	-226	-0-	2391	2	18	9	N	16					118
11	2460	X	2268	-0-	-192	-0-	2262	2	6	9	N	5					123
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2216	2	14	9	N	13					136

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4918	-0-	4918	9597	4784	2	134	9	N	122	197	1			81
02	DLQ G-10		3956	-0-	3956	13553	3935	2	21	9	N	19					100
03	DLQ G-10		4337	-0-	4337	17890	4279	2	58	9	N	53					153
04	DLQ G-10		4788	-0-	4788	22678	4671	2	117	9	N	106					259
05	DLQ G-10		4757	-0-	4757	27435	4627	2	130	9	N	118	192	1			185
06	32011	X	4576	-0-	-27435	-0-	4513	2	63	9	N	57					242
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-	190	1			52
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4605	2	31	9	N	28					80
09	4800	X	4394	-0-	-406	-0-	4354	2	40	9	N	36					116
10	4743	X	3546	-0-	-1197	-0-	3513	2	33	9	N	30					146
11	4590	X	3429	-0-	-1161	-0-	3360	2	69	9	N	63					209
12	4557	X	3211	-0-	-1346	-0-	3204	2	7	9	N	6	193	1			22

TOTAL GAS PROD: 51,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5335	2	109	9	N	99	191	1			165
02	5394	X	3644	-0-	-1750	-0-	3589	2	55	9	N	50					215
03	5766	X	4457	-0-	-1309	-0-	4422	2	35	9	N	32					247
04	5520	X	5451	-0-	-69	-0-	5379	2	72	9	N	65					312
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	27	1	5656	2	N	237	192	1			357
							261	9									
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5119	2	22	9	N	20					377
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	35	1	5064	2	N	47	180	1			244
							52	9									
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	16	1	1983	2	N	1					245
							1	9									
09	5850	X	2826	-0-	-3024	-0-	23	1	2779	2	N	22					267
							24	9									
10	6045	X	3164	-0-	-2881	-0-	30	1	3093	2	N	37					304
							41	9									
11	5130	X	3084	-0-	-2046	-0-	31	1	3018	2	N	32					336
							35	9									
12	4216	X	2878	-0-	-1338	-0-	17	1	2785	2	N	69	196	1			209
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 49,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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
01	5425	X	4045	-0-	-1380	-0-	3990	2	55	9	N	50	194	1			71
02	5075	X	3487	-0-	-1588	-0-	3453	2	34	9	N	31					102
03	4433	X	3319	-0-	-1114	-0-	3273	2	46	9	N	42					144
04	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	3709	2	53	9	N	48					192
05	4092	X	3368	-0-	-724	-0-	3337	2	31	9	N	28					220
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3541	2	28	9	N	25	190	1			55
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3497	2	33	9	N	30					85
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3470	2	39	9	N	35					120
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3762	2	33	9	N	30					150
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3745	2	33	9	N	30					180
11	3570	X	3171	-0-	-399	-0-	3149	2	22	9	N	20					200
12	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	2858	2	15	9	N	14	191	1			23

TOTAL GAS PROD: 42,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

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
01	DLQ G-10		2220	-0-		2220	4478	2170	2	50	9	N	45					224
02	DLQ G-10		2139	-0-		2139	6617	2109	2	30	9	N	27					251
03	DLQ G-10		2650	-0-		2650	9267	2611	2	39	9	N	35	192	1			94
04	DLQ G-10		2139	-0-		2139	11406	2113	2	26	9	N	24					118
05	DLQ G-10		2019	-0-		2019	13425	1984	2	35	9	N	32					150
06	15203	X	1778	-0-		-13425	-0-	1761	2	17	9	N	15					165
07	2044	X	2044	-0-		-0-	-0-	2023	2	21	9	N	19					184
08	2051	X	2051	-0-		-0-	-0-	2018	2	33	9	N	30					214
09	2130	X	1898	-0-		-232	-0-	1864	2	34	9	N	31					245
10	2046	X	1845	-0-		-201	-0-	1816	2	29	9	N	26					271
11	1980	X	1750	-0-		-230	-0-	1699	2	51	9	N	46	193	1			124
12	1953	N	1638	-0-		-315	-0-	1583	2	55	9	N	50					174

TOTAL GAS PROD: 24,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

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
01	4588	X	4164	-0-		-424	-0-	4084	2	80	9	N	73	196	1			84
02	4263	X	3465	-0-		-798	-0-	3431	2	34	9	N	31					115
03	4433	X	2329	-0-		-2104	-0-	2285	2	44	9	N	40					155
04	4200	X	3432	-0-		-768	-0-	3340	2	92	9	N	84					239
05	4154	X	3590	-0-		-564	-0-	3531	2	59	9	N	54	196	1			97
06	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	3770	2	19	9	N	17					114
07	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	3860	2	28	9	N	25					139
08	3908	X	3908	-0-		-0-	-0-	3875	2	33	9	N	30					169
09	3780	X	3538	-0-		-242	-0-	3505	2	33	9	N	30					199
10	3906	X	3496	-0-		-410	-0-	3476	2	20	9	N	18	190	1			27
11	3780	X	3285	-0-		-495	-0-	3263	2	22	9	N	20					47
12	3224	X	2255	-0-		-969	-0-	2254	2	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 41,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

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
01	7316	X	5256	-0-		-2060	-0-	5179	2	77	9	N	70	194	1			36
02	6844	X	4354	-0-		-2490	-0-	4314	2	40	9	N	36					72
03	5425	X	4115	-0-		-1310	-0-	4084	2	31	9	N	28					100
04	5130	X	4981	-0-		-149	-0-	4937	2	44	9	N	40					140
05	5270	X	5086	-0-		-184	-0-	5031	2	55	9	N	50					190
06	4702	X	4702	-0-		-0-	-0-	4660	2	42	9	N	38	181	1			47
07	4596	X	4596	-0-		-0-	-0-	4563	2	33	9	N	30					77
08	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-	4521	2	36	9	N	33					110
09	4980	X	4623	-0-		-357	-0-	4591	2	32	9	N	29					139
10	5084	X	4637	-0-		-447	-0-	4593	2	44	9	N	40					179
11	4710	X	3934	-0-		-776	-0-	3909	2	25	9	N	23					202
12	4216	X	3434	-0-		-782	-0-	3406	2	28	9	N	25	194	1			33

TOTAL GAS PROD: 54,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6378	-0-	-1527	-0-	6309	2	69	9	N	63	197	1			110
02	7395	X	4847	-0-	-2548	-0-	4804	2	43	9	N	39					149
03	6634	X	5856	-0-	-778	-0-	5812	2	44	9	N	40					189
04	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	6026	2	44	9	N	40					229
05	6386	X	6074	-0-	-312	-0-	6030	2	44	9	N	40					269
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5698	2	39	9	N	35	193	1			111
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5752	2	35	9	N	32					143
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5755	2	39	9	N	35					178
09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6180	2	28	9	N	25					203
10	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5882	2	41	9	N	37	200	1			40
11	5730	X	5167	-0-	-563	-0-	5127	2	40	9	N	36					76
12	5828	X	4151	-0-	-1677	-0-	4118	2	33	9	N	30					106

TOTAL GAS PROD: 67,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5009	-0-	5009	9998	4992	2	17	9	N	15					180
02	DLQ G-10		4012	-0-	4012	14010	3994	2	18	9	N	16					196
03	DLQ G-10		4262	-0-	4262	18272	4250	2	12	9	N	11					207
04	DLQ G-10		3984	-0-	3984	22256	3982	2	2	9	N	2					209
05	DLQ G-10		4611	-0-	4611	26867	4604	2	7	9	N	6					215
06	31569	X	4702	-0-	-26867	-0-	4670	2	32	9	N	29	192	1			52
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4378	2	12	9	N	11					63
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4149	2	31	9	N	28					91
09	4680	X	3999	-0-	-681	-0-	3959	2	40	9	N	36					127
10	4867	X	3882	-0-	-985	-0-	3852	2	30	9	N	27					154
11	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	3400	2	61	9	N	55					209
12	3379	X	2360	-0-	-1019	-0-	2360	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 48,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4606	-0-	-633	-0-	4588	2	18	9	N	16					121
02	4901	X	3820	-0-	-1081	-0-	3788	2	32	9	N	29					150
03	5146	X	3823	-0-	-1323	-0-	3795	2	28	9	N	25					175
04	4920	X	4603	-0-	-317	-0-	4568	2	35	9	N	32					207
05	4743	X	4477	-0-	-266	-0-	4381	2	96	9	N	87					294
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4230	2	2	9	N	2	192	1			104
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4276	2	3	9	N	3					107
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					107
09	4590	X	3400	-0-	-1190	-0-	3394	2	6	9	N	5					112
10	4464	X	3573	-0-	-891	-0-	3573	2			N	-0-					112
11	4230	X	3161	-0-	-1069	-0-	3161	2			N	-0-					112
12	4092	X	3096	-0-	-996	-0-	3094	2	2	9	N	2					114

TOTAL GAS PROD: 47,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

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
01	6603	X	6455	-0-	-148	-0-	6393	2	62	9	N	56	205	1			99
02	5829	X	4637	-0-	-1192	-0-	4579	2	58	9	N	53					152
03	6231	X	4718	-0-	-1513	-0-	4632	2	86	9	N	78					230
04	6240	X	5714	-0-	-526	-0-	5685	2	29	9	N	26					256
05	6448	X	5572	-0-	-876	-0-	5527	2	45	9	N	41	188	1			109
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					109
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4749	2	17	9	N	15					124
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5243	2	3	9	N	3					127
09	5700	X	4464	-0-	-1236	-0-	4464	2			N	-0-					127
10	5766	X	4903	-0-	-863	-0-	4749	2	154	9	N	140	198	1			69
11	5220	X	4717	-0-	-503	-0-	4672	2	45	9	N	41					110
12	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4083	2	31	9	N	28					138

TOTAL GAS PROD: 60,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

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
01	9455	X	7722	-0-	-1733	-0-	7721	2	1	9	N	1					215
02	8410	X	7077	-0-	-1333	-0-	7042	2	35	9	N	32	202	1			45
03	8556	X	6321	-0-	-2235	-0-	6282	2	39	9	N	35					80
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8376	2	164	9	N	149					229
05	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7658	2	9	9	N	8					237
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7368	2	11	9	N	10					247
07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7342	2	3	9	N	3	198	1			52
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7185	2	14	9	N	13					65
09	8550	X	6449	-0-	-2101	-0-	6370	2	79	9	N	72					137
10	7657	X	6355	-0-	-1302	-0-	6305	2	50	9	N	45					182
11	7380	X	6687	-0-	-693	-0-	6662	2	25	9	N	23					205
12	6944	X	6408	-0-	-536	-0-	6386	2	22	9	N	20					225

TOTAL GAS PROD: 85,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

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
01	7409	X	6041	-0-	-1368	-0-	5925	2	116	9	N	105					189
02	6496	X	5804	-0-	-692	-0-	5771	2	33	9	N	30					219
03	6820	X	556	-0-	-6264	-0-	556	2			N	-0-					219
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					219
05	6200	X	4809	-0-	-1391	-0-	4589	2	220	9	N	200	200	1			219
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5328	2	29	9	N	26					245
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4856	2	57	9	N	52	198	1			99
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4916	2	47	9	N	43					142
09	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	5001	2	58	9	N	53					195
10	5549	X	5166	-0-	-383	-0-	5109	2	57	9	N	52	202	1			45
11	5370	X	4732	-0-	-638	-0-	4688	2	44	9	N	40					85
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4482	2	76	9	N	69					154

TOTAL GAS PROD: 51,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8169	-0-		8169	16253	8119	2	50	9	N	45	203	1			113
02	DLQ G-10		8013	-0-		8013	24266	7885	2	128	9	N	116					229
03	DLQ G-10		6181	-0-		6181	30447	6126	2	55	9	N	50	199	1			80
04	DLQ G-10		7821	-0-		7821	38268	7723	2	98	9	N	89					169
05	DLQ G-10		7640	-0-		7640	45908	7552	2	88	9	N	80	199	1			50
06	53216	X	7308	-0-		-45908	-0-	7221	2	87	9	N	79					129
07	7322	X	7322	-0-		-0-	-0-	7260	2	62	9	N	56					185
08	6426	X	6426	-0-		-0-	-0-	6362	2	64	9	N	58	200	1			43
09	7830	X	6904	-0-		-926	-0-	6842	2	62	9	N	56					99
10	7626	X	6719	-0-		-907	-0-	6650	2	69	9	N	63					162
11	7320	X	6297	-0-		-1023	-0-	6221	2	76	9	N	69	196	1			35
12	5735	X	5518	-0-		-217	-0-	5446	2	72	9	N	65					100

TOTAL GAS PROD: 84,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8537	-0-		8537	17571	8449	2	88	9	N	80	202	1			155
02	DLQ G-10		7234	-0-		7234	24805	7105	2	129	9	N	117	201	1			71
03	DLQ G-10		7211	-0-		7211	32016	7120	2	91	9	N	83					154
04	DLQ G-10		8421	-0-		8421	40437	8332	2	89	9	N	81					235
05	DLQ G-10		8294	-0-		8294	48731	8134	2	160	9	N	145	201	1			179
06	56593	X	7862	-0-		-48731	-0-	7783	2	79	9	N	72	196	1			55
07	7706	X	7706	-0-		-0-	-0-	7649	2	57	9	N	52					107
08	6877	X	6877	-0-		-0-	-0-	6820	2	57	9	N	52					159
09	8100	X	6357	-0-		-1743	-0-	6332	2	25	9	N	23					182
10	8308	X	5891	-0-		-2417	-0-	5839	2	52	9	N	47	201	1			28
11	7860	X	7432	-0-		-428	-0-	7343	2	89	9	N	81					109
12	7471	X	6166	-0-		-1305	-0-	6148	2	18	9	N	16					125

TOTAL GAS PROD: 87,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4304	-0-		4304	8500	4220	2	84	9	N	76	202	1			48
02	DLQ G-10		3654	-0-		3654	12154	3597	2	57	9	N	52					100
03	DLQ G-10		3383	-0-		3383	15537	3355	2	28	9	N	25					125
04	DLQ G-10		3914	-0-		3914	19451	3815	2	99	9	N	90					215
05	DLQ G-10		4286	-0-		4286	23737	4170	2	116	9	N	105	200	1			120
06	27600	X	3863	-0-		-23737	-0-	3795	2	68	9	N	62					182
07	2939	X	2939	-0-		-0-	-0-	2914	2	25	9	N	23					205
08	3008	X	3008	-0-		-0-	-0-	2989	2	19	9	N	17					222
09	4140	X	2804	-0-		-1336	-0-	2764	2	40	9	N	36	198	1			60
10	4278	X	3028	-0-		-1250	-0-	2967	2	61	9	N	55					115
11	0	W	2795	-0-		2795	2795	2784	2	11	9	N	10					125
12	0	W	2997	-0-		2997	5792	2951	2	46	9	N	42					167

TOTAL GAS PROD: 40,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3665	-0-	3665	7400	3621	2	44	9	N	40					125
02	DLQ G-10		2762	-0-	2762	10162	2738	2	24	9	N	22					147
03	DLQ G-10		2841	-0-	2841	13003	2819	2	22	9	N	20					167
04	DLQ G-10		3527	-0-	3527	16530	3497	2	30	9	N	27					194
05	DLQ G-10		3196	-0-	3196	19726	3196	2			N	-0-	19	7			175
06	22623	X	2897	-0-	-19726	-0-	2897	2			N	-0-					175
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					175
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					175
09	3540	X	2431	-0-	-1109	-0-	2431	2			N	-0-					175
10	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	2653	2	8	9	N	7					182
11	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	2623	2	22	9	N	20					202
12	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	2369	2	10	9	N	9	191	1			20

TOTAL GAS PROD: 34,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2553	-0-	2553	4976	2536	2	17	9	N	15					200
02	DLQ G-10		2208	-0-	2208	7184	2165	2	43	9	N	39	196	1			43
03	DLQ G-10		2708	-0-	2708	9892	2678	2	30	9	N	27					70
04	DLQ G-10		2715	-0-	2715	12607	2678	2	37	9	N	34					104
05	DLQ G-10		2436	-0-	2436	15043	2405	2	31	9	N	28					132
06	400	N	2553	-0-	2153	17196	2534	2	19	9	N	17					149
07	3100	N	2402	-0-	-698	16498	2385	2	17	9	N	15					164
08	3100	N	2304	-0-	-796	15702	2276	2	28	9	N	25					189
09	3000	N	2143	-0-	-857	14845	2113	2	30	9	N	27	196	1			20
10	3100	N	2033	-0-	-1067	13778	2008	2	25	9	N	23					43
11	3000	N	2068	-0-	-932	12846	2040	2	28	9	N	25					68
12	3100	N	1597	-0-	-1503	11343	1568	2	29	9	N	26					94

TOTAL GAS PROD: 27,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4636	-0-	4636	9971	4592	2	44	9	N	40					217
02	DLQ G-10		3962	-0-	3962	13933	3875	2	87	9	N	79	197	1			99
03	DLQ G-10		4099	-0-	4099	18032	3952	2	147	9	N	134	194	1			39
04	DLQ G-10		4077	-0-	4077	22109	3931	2	146	9	N	133					172
05	DLQ G-10		3854	-0-	3854	25963	3808	2	46	9	N	42					214
06	29468	X	3505	-0-	-25963	-0-	3441	2	64	9	N	58	197	1			75
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3270	2	109	9	N	99					174
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3489	2	129	9	N	117	186	1			105
09	4080	X	3473	-0-	-607	-0-	3344	2	129	9	N	117	200	1			22
10	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	3264	2	198	9	N	180					202
11	3510	X	3235	-0-	-275	-0-	3094	2	141	9	N	128	190	1			140
12	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	2881	2	124	9	N	113	193	1			60

TOTAL GAS PROD: 44,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4739	-0-	-2019	-0-	4688	2	51	9	N	46	202	1			51
02	6177	X	4701	-0-	-1476	-0-	4643	2	58	9	N	53					104
03	5611	X	1481	-0-	-4130	-0-	1428	2	53	9	N	48					152
04	5190	X	1551	-0-	-3639	-0-	1434	2	117	9	N	106	201	1			57
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8742	2	146	9	N	133					190
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					190
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4079	2	4	9	N	4					194
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4157	2	28	9	N	25					219
09	8610	X	4712	-0-	-3898	-0-	4659	2	53	9	N	48	199	1			68
10	8897	X	4554	-0-	-4343	-0-	4525	2	29	9	N	26					94
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4073	2	20	9	N	18					112
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3574	2	66	9	N	60					172

TOTAL GAS PROD: 50,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4402	-0-	-837	-0-	4385	2	17	9	N	15					170
02	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	3897	2	50	9	N	45					215
03	4805	X	4069	-0-	-736	-0-	4034	2	35	9	N	32					247
04	4470	X	3314	-0-	-1156	-0-	3314	2			N	-0-	199	1			48
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					48
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5885	2	35	9	N	32					80
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3999	2	44	9	N	40					120
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3498	2	22	9	N	20					140
09	4260	X	3281	-0-	-979	-0-	3259	2	22	9	N	20					160
10	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3384	2	33	9	N	30					190
11	4260	X	3130	-0-	-1130	-0-	3108	2	22	9	N	20					210
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2830	2	53	9	N	48	205	1			53

TOTAL GAS PROD: 41,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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
01	2542	X	2188	-0-	-354	-0-	2187	2	1	9	N	1					140
02	2697	X	1150	-0-	-1547	-0-	1140	2	10	9	N	9					149
03	2883	X	1414	-0-	-1469	-0-	1402	2	12	9	N	11					160
04	2790	X	2052	-0-	-738	-0-	2050	2	2	9	N	2					162
05	2480	X	1709	-0-	-771	-0-	8	1	1687	2	N	13					175
							14	9									
06	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1500	2	17	9	N	15					190
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	16	1	2349	2	N	10					200
							11	9									
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	17	1	2202	2	N	4					204
							4	9									
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	21	1	2525	2	N	5					209
							6	9									
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	23	1	2336	2	N	13					222
							14	9									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	24	1	2313	2	N	22					244
							24	9									
12	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	12	1	1941	2	N	20	191	1			73
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	6479	X	5074	-0-	-1405	-0-	5001	2	73	9	N	66	203	1			53
02	5858	X	5290	-0-	-568	-0-	5239	2	51	9	N	46					99
03	5952	X	970	-0-	-4982	-0-	956	2	14	9	N	13					112
04	5550	X	914	-0-	-4636	-0-	879	2	35	9	N	32					144
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7693	2	83	9	N	75					219
06	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	4562	2	34	9	N	31	197	1			53
07	DLQ G-10		3930	-0-	3930	8526	3896	2	34	9	N	31					84
08	12685	X	4159	-0-	-8526	-0-	4136	2	23	9	N	21					105
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4357	2	37	9	N	34					139
10	7781	X	4414	-0-	-3367	-0-	4370	2	44	9	N	40					179
11	4590	X	3829	-0-	-761	-0-	3783	2	46	9	N	42	203	1			18
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3601	2	52	9	N	47					65

TOTAL GAS PROD: 48,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5273	2	13	9	N	12					207
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4669	2	31	9	N	28					235
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4973	2	50	9	N	45	201	1			79
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4321	2	80	9	N	73					152
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7219	2	35	9	N	32					184
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4762	2	22	9	N	20					204
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4545	2	23	9	N	21	198	1			27
09	5400	X	4101	-0-	-1299	-0-	4101	2			N	-0-					27
10	5580	X	4194	-0-	-1386	-0-	4155	2	39	9	N	35					62
11	5400	X	3815	-0-	-1585	-0-	3804	2	11	9	N	10					72
12	4650	X	3437	-0-	-1213	-0-	3431	2	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 51,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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
01	DLQ G-10		5921	-0-	5921	12451	5858	2	63	9	N	57	204	1			308
02	DLQ G-10		4013	-0-	4013	16464	3910	2	103	9	N	94	203	1			199
03	DLQ G-10		3942	-0-	3942	20406	3895	2	47	9	N	43					242
04	DLQ G-10		5872	-0-	5872	26278	5804	2	68	9	N	62					304
05	DLQ G-10		5471	-0-	5471	31749	25	1	5358	2	N	80					384
							88	9									
06	36083	X	4334	-0-	-31749	-0-	4334	2			N	-0-	198	1			186
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	34	1	4986	2	N	17					203
							19	9									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	22	1	2772	2	N	2					205
							2	9									
09	5880	X	3154	-0-	-2726	-0-	26	1	3128	2	N	-0-					205
10	5549	X	3522	-0-	-2027	-0-	34	1	3458	2	N	27					232
							30	9									
11	4860	X	3536	-0-	-1324	-0-	35	1	3457	2	N	40					272
							44	9									
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	17	1	2818	2	N	40					312
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 50,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	DLQ G-10		6073	-0-	6073	11529	6012	2	61	9	N	55	194	1			100
02	DLQ G-10		5227	-0-	5227	16756	5168	2	59	9	N	54					154
03	DLQ G-10		4348	-0-	4348	21104	4224	2	124	9	N	113					267
04	DLQ G-10		4848	-0-	4848	25952	4804	2	44	9	N	40	195	1			112
05	DLQ G-10		5535	-0-	5535	31487	5477	2	58	9	N	53					165
06	37158	X	5671	-0-	-31487	-0-	5647	2	24	9	N	22					187
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5561	2	8	9	N	7					194
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5489	2	39	9	N	35					229
09	5670	X	4722	-0-	-948	-0-	4692	2	30	9	N	27					256
10	5859	X	4040	-0-	-1819	-0-	3996	2	44	9	N	40	196	1			100
11	5670	X	4453	-0-	-1217	-0-	4370	2	83	9	N	75					175
12	5301	X	3960	-0-	-1341	-0-	3888	2	72	9	N	65					240

TOTAL GAS PROD: 59,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

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
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4217	2	55	9	N	50					237
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3951	2	22	9	N	20					257
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3677	2	57	9	N	52					309
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3299	2	34	9	N	31	195	1			145
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					153
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5450	2	15	9	N	14					167
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3494	2	28	9	N	25					192
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3065	2	19	9	N	17					209
09	5100	X	2674	-0-	-2426	-0-	2664	2	10	9	N	9					218
10	5270	X	2608	-0-	-2662	-0-	2586	2	22	9	N	20					238
11	5100	X	2476	-0-	-2624	-0-	2454	2	22	9	N	20					258
12	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	2360	2	20	9	N	18	189	1			87

TOTAL GAS PROD: 37,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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
01	DLQ G-10		4954	-0-	4954	10206	4877	2	77	9	N	70					396
02	DLQ G-10		4744	-0-	4744	14950	4608	2	136	9	N	124	199	1			321
03	DLQ G-10		2998	-0-	2998	17948	2948	2	50	9	N	45					366
04	DLQ G-10		3902	-0-	3902	21850	3892	2	10	9	N	9					375
05	DLQ G-10		4653	-0-	4653	26503	4634	2	19	9	N	17					392
06	30983	X	4480	-0-	-26503	-0-	4410	2	70	9	N	64	200	1			256
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4615	2	108	9	N	98	199	1			155
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4156	2	77	9	N	70					225
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4341	2	96	9	N	87					312
10	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4060	2	39	9	N	35	202	1			145
11	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	4114	2	66	9	N	60					205
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4025	2	79	9	N	72					277

TOTAL GAS PROD: 51,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4173	-0-	4173	8838	4053	2	120	9	N	109	200	1			113
02	DLQ G-10		2632	-0-	2632	11470	2578	2	54	9	N	49					162
03	DLQ G-10		2821	-0-	2821	14291	2764	2	57	9	N	52					214
04	DLQ G-10		2470	-0-	2470	16761	2470	2			N	-0-					214
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16761					N	-0-					214
06	20815	X	4054	-0-	-16761	-0-	4008	2	46	9	N	42					256
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	N	5					261
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2334	2	28	9	N	25					286
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1648	2	64	9	N	58	199	1			145
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1803	2	24	9	N	22					167
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	N	10					177
12	2666	X	1364	-0-	-1302	-0-	1331	2	33	9	N	30					207

TOTAL GAS PROD: 27,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6831	-0-	6831	13791	6723	2	108	9	N	98	196	1			76
02	DLQ G-10		5244	-0-	5244	19035	5113	2	131	9	N	119					195
03	DLQ G-10		5853	-0-	5853	24888	5728	2	125	9	N	114	195	1			114
04	DLQ G-10		5833	-0-	5833	30721	5714	2	119	9	N	108					222
05	DLQ G-10		5611	-0-	5611	36332	5488	2	123	9	N	112	200	1			134
06	41731	X	5399	-0-	-36332	-0-	5313	2	86	9	N	78					212
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5221	2	129	9	N	117	195	1			134
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5171	2	128	9	N	116	187	1			63
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6742	2	120	9	N	109					172
10	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	4866	2	123	9	N	112	200	1			84
11	5400	X	4686	-0-	-714	-0-	4564	2	122	9	N	111					195
12	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4437	2	100	9	N	91	191	1			95

TOTAL GAS PROD: 66,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9658	-0-	9658	19689	9506	2	152	9	N	138					294
02	DLQ G-10		8816	-0-	8816	28505	8626	2	190	9	N	173	202	1			265
03	DLQ G-10		9185	-0-	9185	37690	9064	2	121	9	N	110					375
04	DLQ G-10		8268	-0-	8268	45958	8138	2	130	9	N	118	398	1			95
05	DLQ G-10		1249	-0-	1249	47207	1234	2	15	9	N	14					109
06	58033	X	10826	-0-	-47207	-0-	10666	2	160	9	N	145					254
07	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8228	2	139	9	N	126	198	1			182
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7652	2	105	9	N	95	199	1			78
09	9300	X	6837	-0-	-2463	-0-	6742	2	95	9	N	86					164
10	9610	X	7378	-0-	-2232	-0-	7276	2	102	9	N	93					257
11	9300	X	6954	-0-	-2346	-0-	6851	2	103	9	N	94	201	1			150
12	7564	X	5901	-0-	-1663	-0-	5814	2	87	9	N	79					229

TOTAL GAS PROD: 91,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3136	-0-		-1421	-0-	3030	2	106	9	N	96	200	1			195
02	4089	X	2424	-0-		-1665	-0-	2410	2	14	9	N	13					208
03	4092	X	1981	-0-		-2111	-0-	1968	2	13	9	N	12					220
04	3570	X	2678	-0-		-892	-0-	2666	2	12	9	N	11					231
05	3131	X	2806	-0-		-325	-0-	2806	2			N	-0-	1	7			230
06	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	2714	2			N	-0-					230
07	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	2859	2	57	9	N	52					282
08	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	2637	2	47	9	N	43	200	1			125
09	2730	X	2149	-0-		-581	-0-	2110	2	39	9	N	35					160
10	2914	N	2207	-0-		-707	-0-	2170	2	37	9	N	34					194
11	2610	N	2399	-0-		-211	-0-	2360	2	39	9	N	35					229
12	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	2268	2	39	9	N	35					264

TOTAL GAS PROD: 30,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	10302	-0-		-24511	-0-	10129	2	173	9	N	157	391	1			206
02	32567	X	9954	-0-		-22613	-0-	9832	2	122	9	N	111					317
03	13578	X	8501	-0-		-5077	-0-	8324	2	177	9	N	161	201	1			277
04	12210	X	9620	-0-		-2590	-0-	9470	2	150	9	N	136	194	1			219
05	10974	X	9447	-0-		-1527	-0-	9334	2	113	9	N	103	190	1			132
06	10290	X	8835	-0-		-1455	-0-	8722	2	113	9	N	103					235
07	10633	X	8561	-0-		-2072	-0-	8483	2	78	9	N	71	189	1			117
08	9951	X	8050	-0-		-1901	-0-	7960	2	90	9	N	82					199
09	9630	X	8481	-0-		-1149	-0-	8393	2	88	9	N	80	197	1			82
10	9455	X	8220	-0-		-1235	-0-	8132	2	88	9	N	80					162
11	8850	X	7324	-0-		-1526	-0-	7233	2	91	9	N	83					245
12	7719	X	6799	-0-		-920	-0-	6690	2	109	9	N	99	194	1			150

TOTAL GAS PROD: 104,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115847	X	37163	-0-		-78684	-0-	36420	2	743	9	N	675	789	1			638
02	108373	X	31782	-0-		-76591	-0-	31107	2	675	9	N	614	583	1			669
03	115847	X	31399	-0-		-84448	-0-	30669	2	730	9	N	664	956	1			377
04	42330	X	23298	-0-		-19032	-0-	22929	2	369	9	N	335	186	1			526
05	39091	X	25371	-0-		-13720	-0-	24908	2	463	9	N	421	575	1			372
06	35970	X	23664	-0-		-12306	-0-	23256	2	408	9	N	371	376	1			367
07	33976	X	23488	-0-		-10488	-0-	23058	2	430	9	N	391	374	1			384
08	31403	X	23194	-0-		-8209	-0-	22762	2	432	9	N	393	376	1			401
09	24540	X	21975	-0-		-2565	-0-	21580	2	395	9	N	359	578	1			182
10	25358	X	22411	-0-		-2947	-0-	22000	2	411	9	N	374	189	1			367
11	23670	X	21124	-0-		-2546	-0-	20729	2	395	9	N	359	390	1			336
12	22971	X	20446	-0-		-2525	-0-	20093	2	353	9	N	321	198	1			459

TOTAL GAS PROD: 305,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,277

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	9295	-0-	-16869	-0-	9172	2	123	9	N	112	203	1			81
02	24476	X	7915	-0-	-16561	-0-	7846	2	69	9	N	63					144
03	26164	X	8074	-0-	-18090	-0-	8035	2	39	9	N	35					179
04	10230	X	6924	-0-	-3306	-0-	6888	2	36	9	N	33					212
05	9300	X	1160	-0-	-8140	-0-	1150	2	10	9	N	9	198	1			23
06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10133	2	46	9	N	42					65
07	8463	X	7034	-0-	-1429	-0-	7017	2	17	9	N	15					80
08	8060	X	6355	-0-	-1705	-0-	6329	2	26	9	N	24					104
09	10170	X	5740	-0-	-4430	-0-	5718	2	22	9	N	20					124
10	10509	X	5816	-0-	-4693	-0-	5783	2	33	9	N	30					154
11	10170	X	5406	-0-	-4764	-0-	5362	2	44	9	N	40					194
12	6262	X	5356	-0-	-906	-0-	5336	2	20	9	N	18	202	1			10

TOTAL GAS PROD: 79,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21148	-0-	21148	351815	20629	2	519	9	N	472	584	1			436
02	0	W	16919	-0-	16919	368734	16644	2	275	9	N	250	395	1			291
03	0	W	15927	-0-	15927	384661	15674	2	253	9	N	230	196	1			325
04	0	W	18325	-0-	18325	402986	17922	2	403	9	N	366	581	1			110
05	0	W	17051	-0-	17051	420037	16736	2	315	9	N	286					396
06	0	W	16096	-0-	16096	436133	15862	2	234	9	N	213	195	1			414
07	0	W	16053	-0-	16053	452186	15816	2	237	9	N	215	190	1			439
08	0	W	15367	-0-	15367	467553	15145	2	222	9	N	202	379	1			262
09	478439	X	10886	-0-	-467553	-0-	10745	2	141	9	N	128	196	1			194
10	17050	X	10574	-0-	-6476	-0-	10462	2	112	9	N	102					296
11	16110	X	10078	-0-	-6032	-0-	9968	2	110	9	N	100	196	1			200
12	14849	X	9718	-0-	-5131	-0-	9609	2	109	9	N	99					299

TOTAL GAS PROD: 178,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,663

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	5018	-0-	-8715	-0-	5001	2	17	9	N	15					210
02	12847	X	4372	-0-	-8475	-0-	4329	2	43	9	N	39					249
03	13733	X	4545	-0-	-9188	-0-	4509	2	36	9	N	33	200	1			82
04	13290	X	3909	-0-	-9381	-0-	3863	2	46	9	N	42					124
05	13733	X	379	-0-	-13354	-0-	373	2	6	9	N	5					129
06	13290	X	4862	-0-	-8428	-0-	4820	2	42	9	N	38					167
07	13733	X	3711	-0-	-10022	-0-	3705	2	6	9	N	5					172
08	13733	X	3409	-0-	-10324	-0-	3373	2	36	9	N	33					205
09	13290	X	2952	-0-	-10338	-0-	2941	2	11	9	N	10					215
10	0	W	2843	-0-	2843	2843	2819	2	24	9	N	22	200	1			37
11	5512	X	2669	-0-	-2843	-0-	2660	2	9	9	N	8					45
12	3720	X	1886	-0-	-1834	-0-	1853	2	33	9	N	30					75

TOTAL GAS PROD: 40,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	90706	X	34733	-0-	-55973	-0-	33648	2	1085	9	N	986	946	1			357
02	84854	X	30080	-0-	-54774	-0-	29164	2	916	9	N	833	929	1			261
03	90706	X	32190	-0-	-58516	-0-	31234	2	956	9	N	869	743	1			387
04	87780	X	28261	-0-	-59519	-0-	27435	2	826	9	N	751	902	1			236
05	90706	X	407	-0-	-90299	-0-	398	2	9	9	N	8					244
06	87780	X	18224	-0-	-69556	-0-	17777	2	447	9	N	406	363	1			287
07	90706	X	31447	-0-	-59259	-0-	30467	2	980	9	N	891	760	1			418
08	90706	X	26613	-0-	-64093	-0-	25708	2	905	9	N	823	961	1			280
09	87780	X	23795	-0-	-63985	-0-	22994	2	801	9	N	728	773	1			235
10	90706	X	23175	-0-	-67531	-0-	22416	2	759	9	N	690	562	1			363
11	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	21963	2	730	9	N	664	575	1			452
12	31434	X	21835	-0-	-9599	-0-	21153	2	682	9	N	620	757	1			315

TOTAL GAS PROD: 293,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,269

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
01	30411	X	12144	-0-	-18267	-0-	11801	2	343	9	N	312	180	1			386
02	28449	X	11574	-0-	-16875	-0-	11242	2	332	9	N	302	367	1			321
03	30411	X	13058	-0-	-17353	-0-	12678	2	380	9	N	345	371	1			295
04	29430	X	11236	-0-	-18194	-0-	10889	2	347	9	N	315	372	1			238
05	30411	X	179	-0-	-30232	-0-	166	2	13	9	N	12					250
06	29430	X	18390	-0-	-11040	-0-	17873	2	517	9	N	470	375	1			345
07	30411	X	12449	-0-	-17962	-0-	12087	2	362	9	N	329	379	1			295
08	30411	X	12058	-0-	-18353	-0-	11739	2	319	9	N	290	190	1			395
09	29430	X	10628	-0-	-18802	-0-	10357	2	271	9	N	246	381	1			260
10	30411	X	10768	-0-	-19643	-0-	10450	2	318	9	N	289	368	1			181
11	29430	X	9714	-0-	-19716	-0-	9405	2	309	9	N	281	192	1			270
12	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1152	1	6801	2	N	265	188	1			347
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 130,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,456

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
09	0		33442	-0-	33442	33442	32884	2	558	9	N	507	351	1			156
10	0	Z	32189	-0-	32189	65631	31462	2	727	9	N	661	508	1			309
11	0	Z	27848	-0-	27848	93479	686	1	26507	2	N	595	673	1			231
							655	9									
12	0	Z	20554	-0-	20554	114033	579	1	19462	2	N	466	357	1			340
							513	9									

TOTAL GAS PROD: 114,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

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
04	0	W	41415	-0-	41415	41415	40217	2	1198	9	N	1089	760	1			329
05	0	W	75833	-0-	75833	117248	73956	2	1877	9	N	1706	1886	1			149
06	0	W	59848	-0-	59848	177096	58175	2	1673	9	N	1521	1252	1			418
07	0	W	54870	-0-	54870	231966	53291	2	1579	9	N	1435	1527	1			326
08	0	W	48140	-0-	48140	280106	46751	2	1389	9	N	1263	1313	1			276
09	0	W	40497	-0-	40497	320603	39398	2	1099	9	N	999	948	1			327
10	0	W	38602	-0-	38602	359205	37505	2	1097	9	N	997	957	1			367
11	0	W	36082	-0-	36082	395287	35008	2	1074	9	N	976	956	1			387
12	0	W	32504	-0-	32504	427791	31572	2	932	9	N	847	775	1			459

TOTAL GAS PROD: 427,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,833

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	0	W	238996	-0-	238996	238996	229643	2	9353	9	N	8503	7862	1			641
06	0	W	276279	-0-	276279	515275	267481	2	8798	9	N	7998	8241	1			398
07	0	W	242751	-0-	242751	758026	237329	2	5422	9	N	4929	4717	1			610
08	0	W	182123	-0-	182123	940149	177892	2	4231	9	N	3846	4088	1			368
09	0	W	133998	-0-	133998	1074147	130547	2	3451	9	N	3137	2798	1			707
10	0	W	115230	-0-	115230	1189377	112319	2	2911	9	N	2646	2873	1			480
11	0	W	63307	-0-	63307	1252684	62078	2	1229	9	N	1117	1155	1			442
12	0	W	84720	-0-	84720	1337404	83002	2	1718	9	N	1562	1520	1			484

TOTAL GAS PROD: 1,337,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,738

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
04	0		25638	-0-	25638	25638	25103	2	535	9	N	486					486
05	243279	X	217641	-0-	-25638	-0-	212608	2	5033	9	N	4575	4712	1			349
06	239940	X	138384	-0-	-101556	-0-	134872	2	3512	9	N	3193	3171	1			371
07	247938	X	109181	-0-	-138757	-0-	106232	2	2949	9	N	2681	2352	1			700
08	247938	X	91181	-0-	-156757	-0-	88738	2	2443	9	N	2221	2472	1			449
09	239940	X	72034	-0-	-167906	-0-	70119	2	1915	9	N	1741	1767	1			423
10	247938	X	63086	-0-	-184852	-0-	61344	2	1742	9	N	1584	1589	1			418
11	239940	X	59812	-0-	-180128	-0-	58225	2	1587	9	N	1443	1156	1			705
12	247938	X	54295	-0-	-193643	-0-	52760	2	1535	9	N	1395	1699	1			401

TOTAL GAS PROD: 831,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,319

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		45765	-0-	45765	45765	44707	2	1058	9	N	962	497	1			465

TOTAL GAS PROD: 45,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	216442	-0-	216442	216442	207982	2	8460	9	N	7691	6926	1			765
12	0	W	225197	-0-	225197	441639	219859	2	5338	9	N	4853	4954	1			664

TOTAL GAS PROD: 441,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,544

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		20516	-0-	20516	20516	20023	2	493	9	N	448					448
12	196114	X	175598	-0-	-20516	-0-	170941	2	4657	9	N	4234	4404	1			278

TOTAL GAS PROD: 196,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,682

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		9574	-0-	9574	9574	9574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		14479	-0-	14479	14479	107	1	13566	2	N	733	595	1	138
							806	9							
09	42368	X	27889	-0-	-14479	-0-	27064	2	825	9	N	750	556	1	332
10	36766	X	23976	-0-	-12790	-0-	23172	2	804	9	N	731	587	1	476
11	35580	X	18679	-0-	-16901	-0-	182	1	17871	2	N	569	752	1	293
							626	9							
12	36766	X	20128	-0-	-16638	-0-	1679	1	17881	2	N	516	380	1	429
							568	9							

TOTAL GAS PROD: 105,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,299

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

09	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	28637	2	1181	9	N	1074	684	1	390
10	57567	X	37370	-0-	-20197	-0-	708	1	35384	2	N	1162	1209	1	343
							1278	9							
11	55710	X	30772	-0-	-24938	-0-	686	1	28999	2	N	988	1055	1	276
							1087	9							
12	57567	X	27658	-0-	-29909	-0-	26677	2	981	9	N	892	867	1	301

TOTAL GAS PROD: 125,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,116

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	5	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					60
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	4	1	30	2	N	-0-					60
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	2	N	-0-					60
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					60
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					60
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	14	1	62	2	N	-0-					60
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	2	N	-0-					60
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	20	1	64	2	N	-0-					60
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	22	1	65	2	N	-0-					60
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					60
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	85	2	N	-0-					60
							2	4									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	1	1	73	2	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1016	-0-	-1061	-0-	999	2	17	9	N	15					147
02	899	N	777	-0-	-122	-0-	769	2	8	9	N	7					154
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	870	2	7	9	N	6					160
04	990	N	434	-0-	-556	-0-	434	2			N	-0-					160
05	837	N	429	-0-	-408	-0-	429	2			N	-0-					160
06	840	N	363	-0-	-477	-0-	353	2	10	9	N	9					169
07	434	N	236	-0-	-198	-0-	227	2	9	9	N	8					177
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	210	2	2	9	N	2					179
09	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-					179
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	198	2	1	9	N	1	148	1			32
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	222	2	52	9	N	47	47	8			32
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					112
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					112
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					112
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					112
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

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
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3818	2	39	9	N	35					407
02	3509	X	3060	-0-	-449	-0-	3009	2	51	9	N	46	196	1			257
03	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	37	1	3524	2	N	15					272
							17	9									
04	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3599	2	13	9	N	12					284
05	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3675	2	36	9	N	33					317
06	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3461	2	2	9	N	2					319
07	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3550	2	12	9	N	11	193	1			137
08	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-					137
09	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	3099	2	22	9	N	20					157
10	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	3482	2	55	9	N	50					207
11	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	3271	2	61	9	N	55					262
12	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	85	1	2976	2	N	54					316
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 41,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

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
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	196	2	6	9	N	5					92
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	213	2	35	9	N	32					124
03	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-					124
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					124
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					124
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					124
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

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
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5388	2	54	9	N	49	185	1			64
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5351	2	88	9	N	80					144
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5079	2	53	9	N	48					192
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4606	2	83	9	N	75					267
05	4619	X	3956	-0-	-663	-0-	3943	2	13	9	N	12	173	1			106
06	5640	X	3965	-0-	-1675	-0-	3897	2	68	9	N	62					168
07	5828	X	3887	-0-	-1941	-0-	3879	2	8	9	N	7					175
08	5146	X	3821	-0-	-1325	-0-	3769	2	52	9	N	47					222
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6378	2	8	9	N	7					229
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5750	2	62	9	N	56	184	1			101
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5579	2	121	9	N	110					211
12	6603	X	4349	-0-	-2254	-0-	4298	2	51	9	N	46	184	1			73

TOTAL GAS PROD: 58,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3944	-0-	-272	-0-	3901	2	43	9	N	39					511
02	3944	X	2200	-0-	-1744	-0-	2128	2	72	9	N	65					576
03	3813	X	2323	-0-	-1490	-0-	23	1	2162	2	N	125	183	1			518
							138	9									
04	3810	X	2424	-0-	-1386	-0-	2424	2			N	-0-					518
05	3937	X	2988	-0-	-949	-0-	2988	2			N	-0-					518
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					518
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					518
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					518
09	4470	X	4250	-0-	-220	-0-	4250	2			N	-0-					518
10	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					518
11	4470	X	4174	-0-	-296	-0-	4171	2	3	9	N	3	193	1			328
12	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	120	1	4216	2	N	7					335
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 44,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					88
02	3828	X	2637	-0-	-1191	-0-	2637	2			N	-0-					88
03	4092	X	546	-0-	-3546	-0-	545	2	1	9	N	1					89
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					89
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					89
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					89
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					89
08	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	3654	2			N	-0-					89
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					89
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					89
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					89
12	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 46,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51646	X	36647	-0-	-14999	-0-	35053	2	1594	9	N	1449	1316	1			566
02	48314	X	38997	-0-	-9317	-0-	37662	2	1335	9	N	1214	1514	1			266
03	51522	X	30839	-0-	-20683	-0-	29285	2	1554	9	N	1413	1310	1	10	8	359
04	46620	X	36423	-0-	-10197	-0-	34987	2	1436	9	N	1305	1431	1			233
05	41695	X	37438	-0-	-4257	-0-	36101	2	1337	9	N	1215	1284	1			164
06	36090	X	34730	-0-	-1360	-0-	33238	2	1492	9	N	1356	1124	1	1	8	395
07	37293	X	35321	-0-	-1972	-0-	33829	2	1492	9	N	1356	1489	1			262
08	37293	X	33846	-0-	-3447	-0-	32511	2	1335	9	N	1214	1131	1			345
09	36090	X	32331	-0-	-3759	-0-	30975	2	1356	9	N	1233	1105	1			473
10	37293	X	32419	-0-	-4874	-0-	31021	2	1398	9	N	1271	1433	1	1	8	310
11	34740	X	30546	-0-	-4194	-0-	29224	2	1322	9	N	1202	1279	1	2	8	231
12	33232	X	30641	-0-	-2591	-0-	29326	2	1315	9	N	1195	916	1	1	8	509

TOTAL GAS PROD: 410,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,423

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68			85
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			117
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	169	1	919	2	N	-0-			41
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	241	1	529	2	N	5			46
						6	9							
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	157	1	547	2	N	20			66
						22	9							
04	1050 N	665	-0-	-385	-0-	193	1	464	2	N	7			73
						8	9							
05	837 N	636	-0-	-201	-0-	133	1	503	2	N	-0-			73
06	690 N	70	-0-	-620	-0-	70	2			N	-0-			73
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	374	1	923	2	N	2			75
						2	9							
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			75
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			75
10	1302 N	778	-0-	-524	-0-	12	1	766	2	N	-0-			75
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-			75
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	1			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 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
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2238	2	12	9	N	11					109
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1924	2	94	9	N	85					194
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1838	2	47	9	N	43					237
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2200	2	19	9	N	17					254
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2096	2	30	9	N	27	196	1			85
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	9	N	5					90
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2192	2	37	9	N	34					124
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2280	2	53	9	N	48					172
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2003	2	8	9	N	7					179
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2266	2	81	9	N	74	194	1			59
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1					60
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2492	2	26	9	N	24					84

TOTAL GAS PROD: 26,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2707	2	24	9	N	22					170
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2394	2	33	9	N	30					200
03	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	1994	2	22	9	N	20					220
04	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	2572	2	29	9	N	26	196	1			50
05	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2435	2	72	9	N	65					115
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2488	2	51	9	N	46	121	1			40
07	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2581	2	39	9	N	35					75
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2569	2	21	9	N	19					94
09	2550	N	2498	-0-	-52	-0-	2470	2	28	9	N	25					119
10	2635	N	2468	-0-	-167	-0-	2447	2	21	9	N	19	138	1			-0-
11	2520	N	2232	-0-	-288	-0-	2201	2	31	9	N	28					28
12	2573	N	2235	-0-	-338	-0-	24	1	2189	2	N	20					48
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

VISE WELL #: 3 RRCID -> 227127 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11163 - 12997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2011 - PLUGGED 4/8/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2809	3	37	9	N	34	193	1			140
02	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	2531	3	30	9	N	27					167
03	3162	X	2256	-0-	-906	-0-	2221	3	35	9	N	32					199
04	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	2760	3	29	9	N	26					225
05	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	2878	3	19	9	N	17					242
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2772	3	12	9	N	11	171	1			82
07	2883	X	2872	-0-	-11	-0-	2848	3	24	9	N	22					104
08	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	2782	3	36	9	N	33					137
09	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2672	3	20	9	N	18					155
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2818	3	70	9	N	64					219
11	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2744	3	20	9	N	18					237
12	2790	N	2414	-0-	-376	-0-	2393	3	21	9	N	19	194	1			62

TOTAL GAS PROD: 32,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 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
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	350	1	7723	3	N	123	198	1			222
							135	9									
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	350	1	5762	3	N	115	185	1			152
							127	9									
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	241	1	5315	3	N	-0-					152
04	12240	X	5371	-0-	-6869	-0-	362	1	4968	3	N	37					189
							41	9									
05	11594	X	4484	-0-	-7110	-0-	4459	3	25	9	N	23					212
06	6630	X	4310	-0-	-2320	-0-	4301	3	9	9	N	8					220
07	6665	X	3313	-0-	-3352	-0-	3292	3	21	9	N	19					239
08	5549	X	3543	-0-	-2006	-0-	3374	3	169	9	N	154	193	1			200
09	5370	X	3347	-0-	-2023	-0-	3345	3	2	9	N	2					202
10	4495	X	3498	-0-	-997	-0-	3448	3	50	9	N	45					247
11	4320	X	3527	-0-	-793	-0-	241	1	3222	3	N	58	192	1			113
							64	9									
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	664	1	2985	3	N	17					130
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 55,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	29741	X	29741	-0-	-0-	-0-	16	1	29348	2	N	343	567	1			260
							377	9									
02	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	15	1	24328	2	N	240	190	1			310
							264	9									
03	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	10	1	24252	2	N	190	195	1			305
							209	9									
04	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	15	1	24995	2	N	289	194	1			400
							318	9									
05	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	7	1	22695	2	N	265	389	1			276
							292	9									
06	28770	X	22885	-0-	-5885	-0-	3	1	22441	2	N	401	192	1			485
							441	9									
07	26319	X	20770	-0-	-5549	-0-	20637	2	133	9	N	121	263	1			343
08	26164	X	20473	-0-	-5691	-0-	20206	2	267	9	N	243	379	1			207
09	25320	X	18234	-0-	-7086	-0-	18017	2	217	9	N	197	190	1			214
10	23653	X	17884	-0-	-5769	-0-	5	1	17549	2	N	300					514
							330	9									
11	22890	X	16276	-0-	-6614	-0-	13	1	16196	2	N	61	247	1			328
							67	9									
12	19747	X	14963	-0-	-4784	-0-	28	1	14786	2	N	135	198	1			265
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 258,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,785

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
01	146940	X	50515	-0-	-96425	-0-	16	1	49544	3	N	868	789	1			388
							955	9									
02	137460	X	46519	-0-	-90941	-0-	15	1	45645	3	N	781	776	1			393
							859	9									
03	146940	X	44487	-0-	-102453	-0-	15	1	43666	3	N	733	592	1			534
							806	9									
04	55080	X	44554	-0-	-10526	-0-	15	1	44030	3	N	463	590	1			407
							509	9									
05	54188	X	41450	-0-	-12738	-0-	15	1	40581	3	N	776	780	1			403
							854	9									
06	T. A.		40797	-0-	40797	40797	15	1	40187	3	N	541	377	1			567
							595	9									
07	T. A.		39230	-0-	39230	80027	5	1	38611	3	N	558	773	1			352
							614	9									
08	T. A.		37204	-0-	37204	117231	16	1	36517	3	N	610	773	1			189
							671	9									
09	T. A.		35096	-0-	35096	152327	4	1	34461	3	N	574	388	1			375
							631	9									
10	188133	X	35806	-0-	-152327	-0-	5	1	35255	3	N	496	583	1			288
							546	9									
11	32880	X	32880	-0-	-0-	-0-	15	1	32389	3	N	433	392	1			329
							476	9									
12	35805	X	28537	-0-	-7268	-0-	16	1	28088	3	N	394	389	1			334
							433	9									

TOTAL GAS PROD: 477,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,227

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	463512	X	77168	-0-	-386344	-0-	28	1	75988	3	N	709	758	1	389
							372	4	780	9					
02	433608	X	59948	-0-	-373660	-0-	15	1	59141	3	N	404	591	1	202
							348	4	444	9					
03	463512	X	49353	-0-	-414159	-0-	12	1	48658	3	N	370	197	1	375
							276	4	407	9					
04	54061	X	54061	-0-	-0-	-0-	15	1	53311	3	N	341	391	1	325
							360	4	375	9					
05	0	W	47861	-0-	47861	47861	15	1	47154	3	N	302	383	1	244
							360	4	332	9					
06	0	W	44419	-0-	44419	92280	10	1	44067	3	N	311	196	1	359
							342	9							
07	0	W	41689	-0-	41689	133969	16	1	40850	3	N	410	389	1	380
							372	4	451	9					
08	172714	X	38745	-0-	-133969	-0-	37911	3	372	4	N	420	576	1	224
							462	9							
09	54060	X	35623	-0-	-18437	-0-	15	1	34871	3	N	343	393	1	174
							360	4	377	9					
10	47864	X	32813	-0-	-15051	-0-	16	1	32131	3	N	267	198	1	243
							372	4	294	9					
11	44430	X	31695	-0-	-12735	-0-	14	1	31165	3	N	142	197	1	188
							360	4	156	9					
12	35898	X	30758	-0-	-5140	-0-	32	1	29812	3	N	187			375
							708	4	206	9					

TOTAL GAS PROD: 544,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,206

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	324229	X	278664	-0-	-45565	-0-	347	1	273907	2	N	4009	4367	1	362
							4410	9							
02	303311	X	238718	-0-	-64593	-0-	235565	3	3153	9	N	2866	2385	1	843
03	324229	X	174055	-0-	-150174	-0-	171934	3	2121	9	N	1928	1797	1	974
04	313770	X	214706	-0-	-99064	-0-	212872	3	1834	9	N	1667	1775	1	866
05	324229	X	137088	-0-	-187141	-0-	136042	3	1046	9	N	951	1083	1	734
06	313770	X	137091	-0-	-176679	-0-	135786	3	1305	9	N	1186	714	1	1206
07	324229	X	119581	-0-	-204648	-0-	118950	3	631	9	N	574	706	1	1074
08	324229	X	103467	-0-	-220762	-0-	102526	3	941	9	N	855	1068	1	861
09	96136	X	96136	-0-	-0-	-0-	95399	3	737	9	N	670	733	1	798
10	141670	X	132110	-0-	-9560	-0-	131341	3	769	9	N	699	724	1	773
11	137100	X	79314	-0-	-57786	-0-	78716	3	598	9	N	544	556	1	761
12	119567	X	72889	-0-	-46678	-0-	72419	3	470	9	N	427	364	1	824

TOTAL GAS PROD: 1,783,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,376

CIMAREX ENERGY CO. 153438
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-			88
02	667	N	310	-0-	-357	-0-	310	2			N	-0-			88
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			88
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			88
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	367	2	92	9	N	84			172
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	301	2	132	9	N	120	200	1	92
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	894	2	117	9	N	106			198
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1288	2	87	9	N	79	201	1	76
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1184	2	43	9	N	39			115
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1160	2	33	9	N	30			145
11	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1064	2	41	9	N	37			182
12	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1008	2	25	9	N	23			205

TOTAL GAS PROD: 9,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

01	3100 N	3277	-0-	177	177	845	1	2432	2	N	-0-					18
02	4137 X	3960	-0-	-177	-0-	756	1	3204	2	N	-0-					18
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	547	1	2482	2	N	2					20
						2	9									
04	2310 X	870	-0-	-1440	-0-	870	1			N	-0-					20
05	2387 X	899	-0-	-1488	-0-	899	1			N	-0-					20
06	2310 X	764	-0-	-1546	-0-	764	1			N	-0-					20
07	2387 X	818	-0-	-1569	-0-	818	1			N	-0-					20
08	2387 X	885	-0-	-1502	-0-	885	1			N	-0-					20
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	870	1	2435	2	N	-0-					20
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	899	1	2819	2	N	-0-					20
11	3000 N	3652	-0-	652	652	717	1	2935	2	N	-0-					20
12	4211 X	3559	-0-	-652	-0-	837	1	2722	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	430	1	1972	2	N	39					59
						43	9									
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	419	1	1230	2	N	18					77
						20	9									
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	354	1	1931	2	N	-0-					77
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	470	1	2056	2	N	12					89
						13	9									
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	536	1	1563	2	N	8					97
						9	9									
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	629	1	1163	2	N	20					117
						22	9									
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	628	1	1169	2	N	22					139
						24	9									
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	588	1	1049	2	N	-0-					139
09	1500 N	992	-0-	-508	-0-	968	2	24	9	N	22	137	1			24
10	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	491	1	782	2	N	13					37
						14	9									
11	1500 N	1126	-0-	-374	-0-	424	1	682	2	N	18					55
						20	9									
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	316	1	754	2	N	5					60
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					83
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	N	4					87
03	1643	N	1087	-0-	-556	-0-	1087	2			N	-0-					87
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					87
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					87
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					87
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	N	2					89
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					89
09	1740	N	1346	-0-	-394	-0-	1346	2			N	-0-					89
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	610	1	1241	2	N	-0-					89
11	1830	N	1025	-0-	-805	-0-	535	1	490	2	N	-0-					89
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	566	1	1079	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	402	1	1804	2	N	10					187
							11	9									
02	2523	X	367	-0-	-2156	-0-	367	1			N	-0-					187
03	2449	X	1962	-0-	-487	-0-	375	1	1587	2	N	-0-					187
04	2340	X	2048	-0-	-292	-0-	407	1	1606	2	N	32	197	1			22
							35	9									
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	579	1	2648	2	N	20					42
							22	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	590	1	2496	2	N	8					50
							9	9									
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	567	1	2362	2	N	7					57
							8	9									
08	3255	X	2647	-0-	-608	-0-	536	1	2093	2	N	16					73
							18	9									
09	3150	X	795	-0-	-2355	-0-	770	2	25	9	N	23					96
10	3255	X	562	-0-	-2693	-0-	539	1	23	9	N	21					117
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	654	1	2501	2	N	15					132
							17	9									
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	678	1	2587	2	N	22					154
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

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
01	4154	X	2189	-0-	-1965	-0-	306	1	1798	2	N	77					154
							85	9									
02	3886	X	2621	-0-	-1265	-0-	464	1	2110	2	N	43					197
							47	9									
03	4154	X	1579	-0-	-2575	-0-	271	1	1287	2	N	19	199	1			17
							21	9									
04	3030	X	2326	-0-	-704	-0-	410	1	1881	2	N	32					49
							35	9									
05	3131	X	2348	-0-	-783	-0-	406	1	1911	2	N	28					77
							31	9									
06	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	462	1	1800	2	N	45					122
							50	9									
07	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	359	1	1660	2	N	35					157
							39	9									
08	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	386	1	1500	2	N	32					189
							35	9									
09	2340	X	1561	-0-	-779	-0-	323	1	1216	2	N	20					209
							22	9									
10	2387	X	1188	-0-	-1199	-0-	74	1	1099	2	N	14	188	1			35
							15	9									
11	2310	X	806	-0-	-1504	-0-	70	1	697	2	N	35					70
							39	9									
12	2046	X	1013	-0-	-1033	-0-	93	1	888	2	N	29					99
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	92	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2645	-0-		-610	-0-	542	1	2084	2	N	17	203	1			24
								19	9									
02	3045	X	3033	-0-		-12	-0-	582	1	2451	2	N	-0-					24
03	2945	X	2183	-0-		-762	-0-	389	1	1776	2	N	16					40
								18	9									
04	2640	X	2578	-0-		-62	-0-	424	1	2144	2	N	9					49
								10	9									
05	3255	X	1205	-0-		-2050	-0-	216	1	988	2	N	1					50
								1	9									
06	3150	X	1356	-0-		-1794	-0-	259	1	1097	2	N	-0-					50
07	3255	X	2450	-0-		-805	-0-	463	1	1930	2	N	52					102
								57	9									
08	2666	X	2224	-0-		-442	-0-	443	1	1729	2	N	47					149
								52	9									
09	2580	X	919	-0-		-1661	-0-	878	2	41	9	N	37					186
10	2449	X	1706	-0-		-743	-0-	272	1	1415	2	N	17					203
								19	9									
11	2370	X	1616	-0-		-754	-0-	276	1	1334	2	N	5					208
								6	9									
12	2449	X	1775	-0-		-674	-0-	321	1	1454	2	N	-0-	186	1			22

TOTAL GAS PROD: 23,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2639	-0-		-988	-0-	536	1	2079	2	N	22					75
								24	9									
02	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	595	1	2594	2	N	5					80
								6	9									
03	3193	X	2596	-0-		-597	-0-	470	1	2126	2	N	-0-					80
04	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	533	1	2602	2	N	-0-					80
05	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	723	1	3305	2	N	8					88
								9	9									
06	3677	X	3677	-0-		-0-	-0-	700	1	2962	2	N	14					102
								15	9									
07	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-	669	1	2785	2	N	85					187
								94	9									
08	4030	X	3250	-0-		-780	-0-	656	1	2560	2	N	31	199	1			19
								34	9									
09	3900	X	1977	-0-		-1923	-0-	1965	2	12	9	N	11					30
10	4030	X	2654	-0-		-1376	-0-	816	1	1838	2	N	-0-					30
11	3690	X	2649	-0-		-1041	-0-	739	1	1848	2	N	56					86
								62	9									
12	3534	X	2979	-0-		-555	-0-	748	1	2191	2	N	36					122
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 36,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	517	1	1736	2	N	-0-					132
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	378	1	1808	2	N	-0-					132
03	1984	X	1730	-0-	-254	-0-	210	1	1520	2	N	-0-					132
04	2190	X	1823	-0-	-367	-0-	287	1	1536	2	N	-0-					132
05	2325	X	2227	-0-	-98	-0-	390	1	1837	2	N	-0-					132
06	2250	X	1758	-0-	-492	-0-	359	1	1399	2	N	-0-					132
07	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	379	1	1752	2	N	-0-					132
08	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	430	1	1673	2	N	-0-					132
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	516	1	1946	2	N	-0-					132
10	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	511	1	1805	2	N	-0-	80	1			52
11	2070	X	1600	-0-	-470	-0-	501	1	1099	2	N	-0-					52
12	2542	X	1528	-0-	-1014	-0-	491	1	1037	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2310	-0-	-945	-0-	442	1	1782	2	N	78					147
							86	9									
02	3045	X	2284	-0-	-761	-0-	356	1	1909	2	N	17					164
							19	9									
03	3255	X	1791	-0-	-1464	-0-	141	1	1620	2	N	27					191
							30	9									
04	2550	X	1603	-0-	-947	-0-	152	1	1430	2	N	19					210
							21	9									
05	2635	X	1561	-0-	-1074	-0-	269	1	1269	2	N	21	199	1			32
							23	9									
06	2370	X	1219	-0-	-1151	-0-	249	1	969	2	N	1					33
							1	9									
07	2449	X	1513	-0-	-936	-0-	269	1	1244	2	N	-0-					33
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	435	1	1692	2	N	-0-					33
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	506	1	1909	2	N	16					49
							18	9									
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	569	1	1769	2	N	18					67
							20	9									
11	2070	X	1524	-0-	-546	-0-	532	1	970	2	N	20					87
							22	9									
12	2511	X	1564	-0-	-947	-0-	513	1	1037	2	N	13					100
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

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
01	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	620	1	1673	2	N	35					139
							39	9									
02	2842	X	2243	-0-	-599	-0-	600	1	1621	2	N	20					159
							22	9									
03	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	363	1	1854	2	N	43					202
							47	9									
04	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	510	1	1755	2	N	36	198	1			40
							40	9									
05	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	345	1	1625	2	N	45					85
							50	9									
06	2310	X	1581	-0-	-729	-0-	314	1	1226	2	N	37					122
							41	9									
07	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	333	1	1538	2	N	37					159
							41	9									
08	2387	X	1653	-0-	-734	-0-	330	1	1284	2	N	35					194
							39	9									
09	2310	X	1863	-0-	-447	-0-	384	1	1446	2	N	30	201	1			23
							33	9									
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	787	1	1486	2	N	14					37
							15	9									
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	793	1	1048	2	N	22					59
							24	9									
12	1922	X	1675	-0-	-247	-0-	806	1	851	2	N	16					75
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

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
01	4681	X	2950	-0-	-1731	-0-	545	1	2270	2	N	123	203	1			59
							135	9									
02	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	485	1	2175	2	N	86					145
							95	9									
03	4557	X	2146	-0-	-2411	-0-	318	1	1802	2	N	24					169
							26	9									
04	4410	X	2848	-0-	-1562	-0-	435	1	2382	2	N	28					197
							31	9									
05	4557	X	3330	-0-	-1227	-0-	576	1	2714	2	N	36	198	1			35
							40	9									
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	968	1	3773	2	N	39					74
							43	9									
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	676	1	3127	2	N	26					100
							29	9									
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	942	1	3663	2	N	54					154
							59	9									
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	744	1	2807	2	N	40					194
							44	9									
10	3472	X	2158	-0-	-1314	-0-	562	1	1539	2	N	52	101	1			145
							57	9									
11	3360	X	1070	-0-	-2290	-0-	489	1	535	2	N	42					187
							46	9									
12	4650	X	1720	-0-	-2930	-0-	558	1	1143	2	N	17					204
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1180	-0-	-1021	-0-	212	1	953	2	N	14					162
							15	9									
02	2059	X	504	-0-	-1555	-0-	190	1	310	2	N	4					166
							4	9									
03	1798	X	1085	-0-	-713	-0-	173	1	910	2	N	2					168
							2	9									
04	1290	X	1099	-0-	-191	-0-	185	1	897	2	N	15					183
							17	9									
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	238	1	1087	2	N	38	190	1			31
							42	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	241	1	1020	2	N	-0-					31
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	229	1	953	2	N	-0-					31
08	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	224	1	874	2	N	-0-					31
09	1260	N	667	-0-	-593	-0-	667	2			N	-0-					31
10	1178	N	600	-0-	-578	-0-	48	1	552	2	N	-0-					31
11	1050	N	428	-0-	-622	-0-	46	1	382	2	N	-0-					31
12	682	N	526	-0-	-156	-0-	36	1	490	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WASHITA RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	14069	-0-	-408	-0-	13951	2	118	9	N	107	198	1			92
02	13543	X	12659	-0-	-884	-0-	12554	2	105	9	N	95					187
03	14043	X	11943	-0-	-2100	-0-	11848	2	95	9	N	86	183	1			90
04	13620	X	13533	-0-	-87	-0-	13490	2	43	9	N	39					129
05	14074	X	13853	-0-	-221	-0-	13777	2	76	9	N	69					198
06	13620	X	13461	-0-	-159	-0-	13392	2	69	9	N	63	195	1			66
07	13981	X	13700	-0-	-281	-0-	13601	2	99	9	N	90					156
08	13981	X	12861	-0-	-1120	-0-	12807	2	54	9	N	49					205
09	13530	X	13078	-0-	-452	-0-	13036	2	42	9	N	38	64	1			179
10	13919	X	13324	-0-	-595	-0-	13259	2	65	9	N	59	190	1			48
11	13470	X	13042	-0-	-428	-0-	12963	2	79	9	N	72					120
12	13702	X	13129	-0-	-573	-0-	13070	2	59	9	N	54					174

TOTAL GAS PROD: 158,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9496	-0-	-951	-0-	849	1	8508	2	N	126	202	1	154
							139	9							
02	9773	X	8454	-0-	-1319	-0-	801	1	7596	2	N	52			206
							57	9							
03	9920	X	7268	-0-	-2652	-0-	521	1	6670	2	N	70			276
							77	9							
04	9180	X	8905	-0-	-275	-0-	825	1	8029	2	N	46			322
							51	9							
05	9486	X	7757	-0-	-1729	-0-	899	1	6802	2	N	51	198	1	175
							56	9							
06	9180	X	7815	-0-	-1365	-0-	819	1	6922	2	N	67			242
							74	9							
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	841	1	9046	2	N	95	198	1	139
							105	9							
08	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	877	1	8277	2	N	43			182
							47	9							
09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	590	1	8603	2	N	60			242
							66	9							
10	9982	X	8015	-0-	-1967	-0-	899	1	7058	2	N	53	181	1	114
							58	9							
11	9660	X	7253	-0-	-2407	-0-	870	1	6306	2	N	70			184
							77	9							
12	9982	X	7550	-0-	-2432	-0-	899	1	6585	2	N	60			244
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 100,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3357	-0-	-1541	-0-	484	1	2837	2	N	33	201	1	40
							36	9							
02	4582	X	4465	-0-	-117	-0-	538	1	3891	2	N	33			73
							36	9							
03	4185	X	2432	-0-	-1753	-0-	323	1	2102	2	N	6			79
							7	9							
04	4050	X	2877	-0-	-1173	-0-	362	1	2482	2	N	30			109
							33	9							
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	896	1	4094	2	N	111	194	1	26
							122	9							
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	926	1	3920	2	N	10			36
							11	9							
07	4774	X	3796	-0-	-978	-0-	727	1	3028	2	N	37			73
							41	9							
08	4836	X	4724	-0-	-112	-0-	950	1	3705	2	N	63			136
							69	9							
09	4680	X	2392	-0-	-2288	-0-	2346	2	46	9	N	42			178
10	4836	X	2979	-0-	-1857	-0-	637	1	2285	2	N	52	172	1	58
							57	9							
11	4680	X	3328	-0-	-1352	-0-	600	1	2698	2	N	27			85
							30	9							
12	4712	X	2455	-0-	-2257	-0-	542	1	1874	2	N	35			120
							39	9							

TOTAL GAS PROD: 42,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		61	-0-	61	61	2	1	59	2	N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					200
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-	200	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
11	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1508	1	5674	2	N	70	204	1			78
							77	9									
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	1222	1	4223	2	N	41					119
							45	9									
03	6293	X	6261	-0-	-32	-0-	969	1	5233	2	N	54					173
							59	9									
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	1325	1	5918	2	N	44					217
							48	9									
05	7254	X	5075	-0-	-2179	-0-	1282	1	3739	2	N	49	195	1			71
							54	9									
06	7020	X	3988	-0-	-3032	-0-	1381	1	2556	2	N	46					117
							51	9									
07	7533	X	4193	-0-	-3340	-0-	1449	1	2697	2	N	43					160
							47	9									
08	7533	X	3859	-0-	-3674	-0-	1369	1	2443	2	N	43					203
							47	9									
09	7290	X	2509	-0-	-4781	-0-	2478	2	31	9	N	28					231
10	5084	X	3731	-0-	-1353	-0-	1576	1	2121	2	N	31	181	1			81
							34	9									
11	4050	X	3484	-0-	-566	-0-	1511	1	1918	2	N	50					131
							55	9									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1234	1	2965	2	N	34					165
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 57,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	EOM BALANCE
01	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21666	2	272	9	N	247	360	1	185
02	21141	X	18844	-0-	-2297	-0-	18632	2	212	9	N	193	187	1	191
03	23157	X	16491	-0-	-6666	-0-	3	1	16300	2	N	171			362
							188	9							
04	22410	X	17771	-0-	-4639	-0-	128	1	17366	2	N	252	272	1	342
							277	9							
05	23157	X	18431	-0-	-4726	-0-	18159	2	272	9	N	247	368	1	221
06	21240	X	16860	-0-	-4380	-0-	16629	2	231	9	N	210	176	1	255
07	20150	X	16883	-0-	-3267	-0-	16668	2	215	9	N	195	177	1	273
08	18445	X	16897	-0-	-1548	-0-	16680	2	217	9	N	197	178	1	292
09	17850	X	15610	-0-	-2240	-0-	15437	2	173	9	N	157	179	1	270
10	18445	X	15547	-0-	-2898	-0-	15395	2	152	9	N	138	186	1	222
11	16860	X	15000	-0-	-1860	-0-	14855	2	145	9	N	132	179	1	175
12	16895	X	15566	-0-	-1329	-0-	15362	2	204	9	N	185			360

TOTAL GAS PROD: 205,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59520	X	44316	-0-	-15204	-0-	43598	2	718	9	N	653	717	1	326
02	48633	X	41265	-0-	-7368	-0-	40631	2	634	9	N	576	720	1	182
03	50406	X	31104	-0-	-19302	-0-	30575	2	529	9	N	481	184	1	479
04	47730	X	37316	-0-	-10414	-0-	36758	2	558	9	N	507	562	1	424
05	48670	X	37341	-0-	-11329	-0-	36806	2	535	9	N	486	553	1	357
06	42900	X	38637	-0-	-4263	-0-	38130	2	507	9	N	461	550	1	268
07	44113	X	37568	-0-	-6545	-0-	37072	2	496	9	N	451	524	1	195
08	38564	X	36765	-0-	-1799	-0-	36327	2	438	9	N	398	363	1	230
09	38640	X	33581	-0-	-5059	-0-	33193	2	388	9	N	353	365	1	218
10	39928	X	34925	-0-	-5003	-0-	34495	2	430	9	N	391	381	1	228
11	38640	X	33788	-0-	-4852	-0-	33378	2	410	9	N	373	191	1	410
12	37572	X	35719	-0-	-1853	-0-	35287	2	432	9	N	393	365	1	438

TOTAL GAS PROD: 442,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,523

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873151	X	13499	-0-	-859652	-0-	925	1	12199	2	N	341	554	1	208
							375	9							
02	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	832	1	10457	2	N	280	187	1	301
							308	9							
03	13547	X	11805	-0-	-1742	-0-	692	1	10883	2	N	209	192	1	318
							230	9							
04	13110	X	12006	-0-	-1104	-0-	882	1	10813	2	N	283	377	1	224
							311	9							
05	13547	X	11207	-0-	-2340	-0-	911	1	10034	2	N	238			462
							262	9							
06	13050	X	10486	-0-	-2564	-0-	863	1	9337	2	N	260	364	1	358
							286	9							
07	12400	X	10223	-0-	-2177	-0-	887	1	9090	2	N	224	359	1	223
							246	9							
08	12400	X	10026	-0-	-2374	-0-	942	1	8813	2	N	246	179	1	290
							271	9							
09	12000	X	9379	-0-	-2621	-0-	896	1	8242	2	N	219	181	1	328
							241	9							
10	11222	X	8920	-0-	-2302	-0-	719	1	8011	2	N	173	360	1	141
							190	9							
11	10500	X	9148	-0-	-1352	-0-	897	1	8064	2	N	170			311
							187	9							
12	10230	X	8818	-0-	-1412	-0-	874	1	7788	2	N	142			453
							156	9							

TOTAL GAS PROD: 127,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,785

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 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
01	37293	X	10966	-0-	-26327	-0-	969	1	9886	2	N	101	187	1			130
							111	9									
02	34887	X	9537	-0-	-25350	-0-	889	1	8563	2	N	77					207
							85	9									
03	37293	X	8816	-0-	-28477	-0-	683	1	8031	2	N	93	180	1			120
							102	9									
04	13260	X	9191	-0-	-4069	-0-	887	1	8135	2	N	154	179	1			95
							169	9									
05	11315	X	9220	-0-	-2095	-0-	957	1	8091	2	N	156					251
							172	9									
06	10620	X	10252	-0-	-368	-0-	960	1	9201	2	N	83	177	1			157
							91	9									
07	10199	X	9866	-0-	-333	-0-	979	1	8780	2	N	97					254
							107	9									
08	9486	X	8714	-0-	-772	-0-	683	1	7907	2	N	113	190	1			177
							124	9									
09	10260	X	7812	-0-	-2448	-0-	7716	2	96	9	N	87					264
10	10602	X	7626	-0-	-2976	-0-	7571	2	55	9	N	50					314
11	10260	X	7775	-0-	-2485	-0-	7678	2	97	9	N	88	190	1			212
12	9858	X	8248	-0-	-1610	-0-	8154	2	94	9	N	85					297

TOTAL GAS PROD: 108,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

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
01	118327	X	34372	-0-	-83955	-0-	433	1	33292	2	N	588	552	1			331
							647	9									
02	110693	X	30953	-0-	-79740	-0-	1446	1	29079	2	N	389	555	1			165
							428	9									
03	118327	X	25742	-0-	-92585	-0-	1090	1	24279	2	N	339	181	1			323
							373	9									
04	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	1488	1	25806	2	N	344	364	1			303
							378	9									
05	41261	X	26329	-0-	-14932	-0-	1421	1	24583	2	N	295	379	1			219
							325	9									
06	33270	X	24366	-0-	-8904	-0-	1488	1	22626	2	N	229	184	1			264
							252	9									
07	33077	X	23261	-0-	-9816	-0-	969	1	22035	2	N	234	372	1			126
							257	9									
08	28582	X	21380	-0-	-7202	-0-	21107	2	273	9	N	248	179	1			195
09	27660	X	19186	-0-	-8474	-0-	18945	2	241	9	N	219	180	1			234
10	26319	X	18304	-0-	-8015	-0-	18071	2	233	9	N	212	191	1			255
11	24360	X	16971	-0-	-7389	-0-	368	1	16383	2	N	200	180	1			275
							220	9									
12	21824	X	16683	-0-	-5141	-0-	713	1	15748	2	N	202	191	1			286
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 285,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103664	X	32829	-0-	-70835		-0-	32192	2	637	9	N	579	709	1			359
02	96976	X	28557	-0-	-68419		-0-	28099	2	458	9	N	416	553	1			222
03	103664	X	23799	-0-	-79865		-0-	23433	2	366	9	N	333	182	1			373
04	32850	X	27366	-0-	-5484		-0-	26974	2	392	9	N	356	542	1			187
05	32829	X	26739	-0-	-6090		-0-	26304	2	435	9	N	395	359	1			223
06	31770	X	24908	-0-	-6862		-0-	24446	2	462	9	N	420	362	1			281
07	30535	X	24777	-0-	-5758		-0-	24336	2	441	9	N	401	359	1			323
08	28272	X	23628	-0-	-4644		-0-	23178	2	450	9	N	409	562	1			170
09	27360	X	22138	-0-	-5222		-0-	21773	2	365	9	N	332	181	1			321
10	26753	X	22099	-0-	-4654		-0-	21715	2	384	9	N	349	373	1			297
11	24900	X	20093	-0-	-4807		-0-	19808	2	285	9	N	259	374	1			182
12	23839	X	19671	-0-	-4168		-0-	19405	2	266	9	N	242					424

TOTAL GAS PROD: 296,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,491

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98487	X	60425	-0-	-38062		-0-	59494	2	931	9	N	846	923	1			294
02	92133	X	49742	-0-	-42391		-0-	48832	2	910	9	N	827	925	1			196
03	98487	X	43828	-0-	-54659		-0-	43081	2	747	9	N	679	554	1			321
04	95310	X	43136	-0-	-52174		-0-	42511	2	625	9	N	568	572	1			317
05	98487	X	37412	-0-	-61075		-0-	36856	2	556	9	N	505	571	1			251
06	95310	X	34926	-0-	-60384		-0-	34406	2	520	9	N	473	547	1			177
07	53165	X	34076	-0-	-19089		-0-	33561	2	515	9	N	468	366	1			279
08	44578	X	32592	-0-	-11986		-0-	32112	2	480	9	N	436	394	1			321
09	43140	X	30278	-0-	-12862		-0-	29858	2	420	9	N	382	379	1			324
10	37417	X	29921	-0-	-7496		-0-	29486	2	435	9	N	395	563	1			156
11	34920	X	27566	-0-	-7354		-0-	27180	2	386	9	N	351	178	1			329
12	32798	X	26643	-0-	-6155		-0-	26305	2	338	9	N	307	375	1			261

TOTAL GAS PROD: 450,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,237

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55118	X	31810	-0-	-23308		-0-	31328	2	482	9	N	438	369	1			234
02	51562	X	27398	-0-	-24164		-0-	26848	2	550	9	N	500	547	1			187
03	55118	X	22410	-0-	-32708		-0-	22027	2	383	9	N	348	353	1			182
04	53340	X	25467	-0-	-27873		-0-	25002	2	465	9	N	423	189	1			416
05	55118	X	24179	-0-	-30939		-0-	23842	2	337	9	N	306	372	1			350
06	53340	X	22950	-0-	-30390		-0-	22658	2	292	9	N	265	368	1			247
07	55118	X	21784	-0-	-33334		-0-	21488	2	296	9	N	269	367	1			149
08	26319	X	20842	-0-	-5477		-0-	20567	2	275	9	N	250	184	1			215
09	25470	X	19334	-0-	-6136		-0-	19103	2	231	9	N	210	186	1			239
10	24180	X	19018	-0-	-5162		-0-	18759	2	259	9	N	235	191	1			283
11	22950	X	17456	-0-	-5494		-0-	17229	2	227	9	N	206	190	1			299
12	21266	X	17014	-0-	-4252		-0-	16812	2	202	9	N	184					483

TOTAL GAS PROD: 269,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	60822	X	32552	-0-	-28270	-0-	31954	2	598	9	N	544	554	1			279
02	56898	X	24514	-0-	-32384	-0-	24032	2	482	9	N	438	537	1			180
03	60822	X	24208	-0-	-36614	-0-	23696	2	512	9	N	465	181	1			464
04	58860	X	23061	-0-	-35799	-0-	22666	2	395	9	N	359	564	1			259
05	60822	X	22350	-0-	-38472	-0-	21954	2	396	9	N	360	375	1			244
06	58860	X	21248	-0-	-37612	-0-	20882	2	366	9	N	333	369	1			208
07	60822	X	20787	-0-	-40035	-0-	20425	2	362	9	N	329	187	1			350
08	60822	X	19913	-0-	-40909	-0-	19561	2	352	9	N	320	365	1			305
09	58860	X	18478	-0-	-40382	-0-	18164	2	314	9	N	285	181	1			409
10	22351	X	18391	-0-	-3960	-0-	18047	2	344	9	N	313	551	1			171
11	21240	X	17121	-0-	-4119	-0-	16812	2	309	9	N	281	184	1			268
12	20801	X	17109	-0-	-3692	-0-	16810	2	299	9	N	272					540

TOTAL GAS PROD: 259,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,299

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
01	126914	X	37674	-0-	-89240	-0-	37038	2	636	9	N	578	542	1			290
02	118726	X	32182	-0-	-86544	-0-	31611	2	571	9	N	519	542	1			267
03	126914	X	24241	-0-	-102673	-0-	23798	2	443	9	N	403	554	1			116
04	122820	X	29260	-0-	-93560	-0-	28684	2	576	9	N	524	363	1			277
05	126914	X	25777	-0-	-101137	-0-	25369	2	408	9	N	371	364	1			284
06	122820	X	25693	-0-	-97127	-0-	25293	2	400	9	N	364	371	1			277
07	126914	X	24453	-0-	-102461	-0-	24076	2	377	9	N	343	527	1			93
08	126914	X	22708	-0-	-104206	-0-	22356	2	352	9	N	320	179	1			234
09	122820	X	20887	-0-	-101933	-0-	20593	2	294	9	N	267	362	1			139
10	26536	X	20169	-0-	-6367	-0-	19850	2	319	9	N	290	190	1			239
11	25680	X	18075	-0-	-7605	-0-	17791	2	284	9	N	258	357	1			140
12	24459	X	16609	-0-	-7850	-0-	16343	2	266	9	N	242	190	1			192

TOTAL GAS PROD: 297,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,479

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 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
01	3100	N	7078	-0-	3978	3978	6957	2	121	9	N	110					118
02	2900	N	6372	-0-	3472	7450	6315	2	57	9	N	52					170
03	3100	N	5933	-0-	2833	10283	5846	2	87	9	N	79	192	1			57
04	3000	N	5540	-0-	2540	12823	5514	2	26	9	N	24					81
05	16388	X	3565	-0-	-12823	-0-	3565	2			N	-0-					81
06	2940	X	1609	-0-	-1331	-0-	1609	2			N	-0-					81
07	3038	X	468	-0-	-2570	-0-	468	2			N	-0-					81
08	3038	X	357	-0-	-2681	-0-	357	2			N	-0-					81
09	2940	X	492	-0-	-2448	-0-	492	2			N	-0-					81
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3535	2	22	9	N	20					101
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					101
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4713	2	9	9	N	8					109

TOTAL GAS PROD: 44,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11706 PERF. 4810 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1077 RRCID -> 188426 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11240 - 11270

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	142	1	672	9	N	611	561	1			435
02	2900	N	4046	-0-	1146	1146	324	1	3463	2	N	235	369	1			301
							259	9									
03	3100	N	4143	-0-	1043	2189	363	1	3523	2	N	234	369	1			166
							257	9									
04	3000	N	4591	-0-	1591	3780	150	1	4242	2	N	181	184	1			163
							199	9									
05	6844	X	3064	-0-	-3780	-0-	154	1	2745	2	N	150	175	1			138
							165	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	150	1	2351	2	N	119					257
							131	9									
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	129	1	2117	2	N	107	172	1			192
							118	9									
08	2201	X	1429	-0-	-772	-0-	98	1	1230	2	N	92	179	1			105
							101	9									
09	2130	X	1312	-0-	-818	-0-	143	1	1050	2	N	108					213
							119	9									
10	2201	X	1788	-0-	-413	-0-	141	1	1550	2	N	88	196	1			105
							97	9									
11	2130	X	950	-0-	-1180	-0-	144	1	701	2	N	95					200
							105	9									
12	2201	X	1188	-0-	-1013	-0-	85	1	976	2	N	115	173	1			142
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 28,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1827	-0-	-1273	6692	377	1	1410	3	Y	36	62	1			52
							40	9									
02	2900	N	1895	-0-	-1005	5687	575	1	1245	3	Y	68	33	1			87
							75	9									
03	3100	N	2437	-0-	-663	5024	801	1	1568	3	Y	62	103	1			46
							68	9									
04	3000	N	2189	-0-	-811	4213	541	1	1617	3	Y	28					74
							31	9									
05	3100	N	2104	-0-	-996	3217	796	1	1308	3	Y	-0-	37	1			37
06	3000	N	781	-0-	-2219	998	311	1	464	3	Y	5	29	1			13
							6	9									
07	3100	N	2418	-0-	-682	316	739	1	1633	3	Y	42	31	1			24
							46	9									
08	3100	N	3856	-0-	756	1072	1123	1	2600	3	Y	121	118	1			27
							133	9									
09	3000	N	4105	-0-	1105	2177	1216	1	2809	3	Y	73	85	1			15
							80	9									
10	3100	N	4897	-0-	1797	3974	1486	1	3320	3	Y	83	54	1			44
							91	9									
11	8961	X	4987	-0-	-3974	-0-	1582	1	3331	3	Y	67	83	1			28
							74	9									
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1297	1	3431	3	Y	75	55	1			48
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 36,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	517	1	1935	3	Y	-0-					-0-
02	2204	X	1994	-0-	-210	-0-	630	1	1364	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2334	-0-	-22	-0-	789	1	1545	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	561	1	1674	3	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	848	1	1394	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1943	-0-	-307	-0-	779	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	823	1	1819	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	676	1	1565	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	702	1	1623	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	711	1	1588	3	Y	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	701	1	1475	3	Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	543	1	1437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1282	-0-	-764	-0-	262	1	980	3	Y	36	62	1			52
							40	9									
02	1740	X	1063	-0-	-677	-0-	312	1	676	3	Y	68	33	1			87
							75	9									
03	1860	X	1045	-0-	-815	-0-	331	1	649	3	Y	59	102	1			44
							65	9									
04	1710	X	970	-0-	-740	-0-	238	1	712	3	Y	18					62
							20	9									
05	1395	X	962	-0-	-433	-0-	359	1	590	3	Y	12	32	1			42
							13	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	546	1	816	3	Y	19	34	1			27
							21	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	347	1	767	3	Y	54	51	1			30
							59	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	293	1	679	3	Y	63	79	1			14
							69	9									
09	720	N	303	-0-	-417	-0-	88	1	203	3	Y	11	23	1			2
							12	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	241	1	538	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	720	N	191	-0-	-529	-0-	61	1	128	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	304	1	804	3	Y	33	17	1			17
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

MEEK, J. P. WELL #: 8069 RRCID -> 196435 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11058 - 11595

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1584	-0-	-896	-0-	326	1	1219	3	Y	35	58	1			51
							39	9									
02	2146	X	1528	-0-	-618	-0-	461	1	998	3	Y	63	32	1			82
							69	9									
03	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	634	1	1242	3	Y	63	98	1			47
							69	9									
04	2160	X	1796	-0-	-364	-0-	446	1	1330	3	Y	18					65
							20	9									
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	862	1	1418	3	Y	12	33	1			44
							13	9									
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	1001	1	1498	3	Y	18	35	1			27
							20	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	663	1	1466	3	Y	53	50	1			30
							58	9									
08	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	619	1	1433	3	Y	63	79	1			14
							69	9									
09	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	572	1	1323	3	Y	37	43	1			8
							41	9									
10	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	521	1	1165	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
11	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	598	1	1259	3	Y	26	20	1			11
							29	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	441	1	1168	3	Y	11	8	1			14
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 9069 RRCID -> 199271 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10870 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1484	-0-	-1616	2413	313	1	1171	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1571	-0-	-1329	1084	493	1	1067	3	Y	10					10
							11	9									
03	3087	N	2003	-0-	-1084	-0-	677	1	1326	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	1440	N	1009	-0-	-431	-0-	253	1	754	3	Y	2					2
							2	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	714	1	1173	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
06	1950	X	1126	-0-	-824	-0-	445	1	666	3	Y	14	5	1			15
							15	9									
07	2015	X	1465	-0-	-550	-0-	443	1	978	3	Y	40	33	1			22
							44	9									
08	2015	X	1366	-0-	-649	-0-	405	1	938	3	Y	21	38	1			5
							23	9									
09	1830	X	924	-0-	-906	-0-	279	1	645	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1891	X	1427	-0-	-464	-0-	441	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	421	-0-	-989	-0-	136	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	305	1	805	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1809	-0-	-1291	4544	381	1	1428	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2025	-0-	-875	3669	640	1	1385	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2613	-0-	-487	3182	883	1	1730	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1925	-0-	-1075	2107	483	1	1442	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2012	-0-	-1088	1019	761	1	1251	3	Y	-0-					-0-
06	2685	N	1666	-0-	-1019	-0-	668	1	998	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	461	1	1017	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1120	-0-	-492	-0-	338	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	699	-0-	-861	-0-	211	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	124	-0-	-1364	-0-	38	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	535	-0-	-545	-0-	173	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	325	-0-	-388	-0-	90	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1395	-0-	-527	-0-	294	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	1798	X	978	-0-	-820	-0-	309	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1485	-0-	-437	-0-	502	1	983	3	Y	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	434	1	1295	3	Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	557	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	476	1	713	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1220	-0-	-578	-0-	380	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	333	1	771	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	329	1	759	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	407	1	910	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	318	1	670	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	246	1	652	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	2001	X	-0-	-0-	-2001	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	1946	-0-	-1216	-0-	403	1	1508	3	Y	32	61	1			48
							35	9									
02	2929	X	2350	-0-	-579	-0-	719	1	1556	3	Y	68	30	1			86
							75	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1217	1	2384	3	Y	61	101	1			46
							67	9									
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	755	1	2256	3	Y	19					65
							21	9									
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1471	1	2418	3	Y	12	33	1			44
							13	9									
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1684	1	2519	3	Y	33	35	1			42
							36	9									
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1157	1	2557	3	Y	60	68	1			34
							66	9									
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	1086	1	2513	3	Y	60	80	1			14
							66	9									
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	748	1	1730	3	Y	29	37	1			6
							32	9									
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1088	1	2428	3	Y	36	23	1			19
							40	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	1010	1	2126	3	Y	34	39	1			14
							37	9									
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	769	1	2036	3	Y	37	27	1			24
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 38,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1280	-0-	-1820	1634	265	1	994	3	Y	19	44	1			30
							21	9									
02	2382	N	748	-0-	-1634	-0-	222	1	480	3	Y	42	19	1			53
							46	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	700	1	1372	3	Y	12	56	1			9
							13	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	399	1	1191	3	Y	8					17
							9	9									
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	945	1	1555	3	Y	10	9	1			18
							11	9									
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	1044	1	1562	3	Y	19	14	1			23
							21	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	882	1	1947	3	Y	53	46	1			30
							58	9									
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	709	1	1639	3	Y	63	79	1			14
							69	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	704	1	1625	3	Y	23	32	1			5
							25	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	622	1	1389	3	Y	30	19	1			16
							33	9									
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	711	1	1497	3	Y	27	32	1			11
							30	9									
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	446	1	1179	3	Y	48	31	1			28
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 24,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MEEK, J. P. WELL #: 13 RRCID -> 203100 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11344 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1301	-0-	-1799	156	274	1	1027	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1142	-0-	-395	-0-	361	1	781	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	159	-0-	-1298	-0-	54	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HONATH, D. H. 75 WELL #: 2 RRCID -> 204622 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11199 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	1707	1	10821	3	Y	111	196	1			182
							122	9									
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	1911	1	10563	3	Y	239	187	1			234
							263	9									
03	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	2370	1	11784	3	Y	149	191	1			192
							164	9									
04	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	1279	1	8860	3	Y	93					285
							102	9									
05	10447	X	10301	-0-	-146	-0-	1345	1	8806	3	Y	136	368	1			53
							150	9									
06	12330	X	11842	-0-	-488	-0-	1612	1	10007	3	Y	203	190	1			66
							223	9									
07	12741	X	11747	-0-	-994	-0-	1649	1	10014	3	Y	76					142
							84	9									
08	12741	X	10734	-0-	-2007	-0-	1572	1	8979	3	Y	166	191	1			117
							183	9									
09	10200	X	10027	-0-	-173	-0-	1533	1	8289	3	Y	186	190	1			113
							205	9									
10	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	1715	1	8712	3	Y	153	191	1			75
							168	9									
11	11850	X	10602	-0-	-1248	-0-	1749	1	8664	3	Y	172					247
							189	9									
12	11749	X	6195	-0-	-5554	-0-	1053	1	4989	3	Y	139	193	1			193
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 131,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

MEEK, KAREN WELL #: 2 RRCID -> 205491 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10926 - 12445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. 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
01	465	N	117	-0-	-348	-0-		12	1	104	3	N	1					104
								1	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-		16	1	184	3	N	5					109
								6	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-		18	1	237	3	N	2					111
								2	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-		1	1	167	3	N	3					114
								3	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-		1	1	271	3	N	38					152
								42	9									
06	240	N	204	-0-	-36	-0-		1	1	192	3	N	10					162
								11	9									
07	465	N	200	-0-	-265	-0-		1	1	189	3	N	9					171
								10	9									
08	279	N	195	-0-	-84	-0-		191	3	4	9	N	4					175
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-		234	3	11	9	N	10					185
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-		326	3	9	9	N	8					193
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-		214	3	11	9	N	10					203
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-		1	1	459	3	N	39					242
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	808	-0-	-1083	-0-	94	1	593	3	Y	110	196	1			182
							121	9									
02	1769	X	238	-0-	-1531	-0-	36	1	202	3	Y	-0-	182	1			-0-
03	1364	X	316	-0-	-1048	-0-	53	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	197	-0-	-823	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	163	-0-	-891	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	22	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	42	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	40	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	59	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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
01	7471	X	2507	-0-	-4964	-0-	517	1	1934	3	Y	51	92	1			76
							56	9									
02	6989	X	2313	-0-	-4676	-0-	716	1	1549	3	Y	44	47	1			73
							48	9									
03	5053	X	4554	-0-	-499	-0-	1508	1	2954	3	Y	84	95	1			62
							92	9									
04	4890	X	3616	-0-	-1274	-0-	900	1	2688	3	Y	25					87
							28	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	44	1			43
06	4410	X	1375	-0-	-3035	-0-	546	1	817	3	Y	11	34	1			20
							12	9									
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1855	1	4099	3	Y	157	88	1			89
							173	9									
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1928	1	4463	3	Y	266	295	1			60
							293	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	2068	1	4776	3	Y	331	322	1			69
							364	9									
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	2210	1	4937	3	Y	395	253	1			211
							435	9									
11	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	2240	1	4717	3	Y	283	377	1			117
							311	9									
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1840	1	4867	3	Y	369	246	1			240
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 56,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

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
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	211	1	2429	3	Y	62					249
							68	9									
02	2059	N	179	-0-	-1880	-0-	14	1	158	3	Y	6	134	1			121
							7	9									
03	3100	N	5741	-0-	2641	2641	453	1	5213	3	Y	68	146	1			43
							75	9									
04	3000	N	2983	-0-	-17	2624	2937	3	46	9	Y	42	51	1			34
05	3100	N	4856	-0-	1756	4380	4771	3	85	9	Y	77	77	1			34
06	8488	X	4108	-0-	-4380	-0-	4041	3	67	9	Y	61					95
07	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	1568	3	21	9	Y	19	63	1			51
08	1798	X	283	-0-	-1515	-0-	259	3	24	9	Y	22	60	1			13
09	1740	X	471	-0-	-1269	-0-	412	3	59	9	Y	54					67
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1100	3	25	9	Y	23					90
11	1140	X	849	-0-	-291	-0-	824	3	25	9	Y	23					113
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	742	3	42	9	Y	38	71	1			80

TOTAL GAS PROD: 25,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

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
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	136	1	1563	3	Y	18					89
							20	9									
02	1102	N	422	-0-	-680	-0-	33	1	375	3	Y	13	48	1			54
							14	9									
03	3100	N	24527	-0-	21427	21427	1944	1	22360	3	Y	203	128	1			129
							223	9									
04	3000	N	18789	-0-	15789	37216	18657	3	132	9	Y	120	151	1			98
05	3100	N	3462	-0-	362	37578	3351	3	111	9	Y	101	155	1			44
06	42392	X	4814	-0-	-37578	-0-	4773	3	41	9	Y	37					81
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1513	3	21	9	Y	19	54	1			46
08	930	X	202	-0-	-728	-0-	161	3	41	9	Y	37	61	1			22
09	900	X	563	-0-	-337	-0-	556	3	7	9	Y	6					28
10	899	X	856	-0-	-43	-0-	837	3	19	9	Y	17					45
11	900	X	415	-0-	-485	-0-	401	3	14	9	Y	13					58
12	1550	X	517	-0-	-1033	-0-	488	3	29	9	Y	26	40	1			44

TOTAL GAS PROD: 57,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	576	1	6201	3	N	95					240
							105	9									
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	549	1	5911	3	N	115	185	1			170
							127	9									
03	6262	X	6186	-0-	-76	-0-	489	1	5627	3	N	64	189	1			45
							70	9									
04	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6377	3	75	9	N	68					113
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6672	3	99	9	N	90					203
06	6150	X	5753	-0-	-397	-0-	5688	3	65	9	N	59	193	1			69
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6541	3	69	9	N	63					132
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6604	3	84	9	N	76					208
09	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	3048	3	50	9	N	45	188	1			65
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6307	3	72	9	N	65					130
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6218	3	57	9	N	52					182
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6335	3	77	9	N	70	193	1			59

TOTAL GAS PROD: 74,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

JOHNSON 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
01	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	146	1	1503	3	N	-0-					178
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	3	N	-0-					178
03	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	93	1	997	3	N	-0-					178
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	12	1	1649	3	N	-0-					178
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	14	1	1767	3	N	6					184
							7	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	15	1	1624	3	N	19					203
							21	9									
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	15	1	1606	3	N	5	180	1			28
							6	9									
08	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	15	1	1580	3	N	3					31
							3	9									
09	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	15	1	1607	3	N	-0-					31
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	15	1	1690	3	N	1					32
							1	9									
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	14	1	1575	3	N	13					45
							14	9									
12	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	14	1	1318	3	N	10					55
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	519	1	5586	3	N	56					197
							62	9									
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	613	1	6598	3	N	73					270
							80	9									
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	497	1	5717	3	N	62	197	1			135
							68	9									
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6728	3	78	9	N	71	191	1			15
05	5301	X	4030	-0-	-1271	-0-	3958	3	72	9	N	65					80
06	7320	X	4044	-0-	-3276	-0-	4023	3	21	9	N	19					99
07	7564	X	3942	-0-	-3622	-0-	3864	3	78	9	N	71					170
08	6293	X	3805	-0-	-2488	-0-	3754	3	51	9	N	46	194	1			22
09	4050	X	3960	-0-	-90	-0-	3932	3	28	9	N	25					47
10	4185	X	1559	-0-	-2626	-0-	1472	3	87	9	N	79					126
11	4050	X	3888	-0-	-162	-0-	3836	3	52	9	N	47					173
12	4092	X	3647	-0-	-445	-0-	3615	3	32	9	N	29					202

TOTAL GAS PROD: 55,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	171	1	1969	3	Y	-0-					9
02	1305	N	602	-0-	-703	-0-	45	1	514	3	Y	39	5	1			43
							43	9									
03	3100	N	3983	-0-	883	883	313	1	3595	3	Y	68	68	1			43
							75	9									
04	3000	N	2745	-0-	-255	628	2714	3	31	9	Y	28	48	1			23
05	3100	N	3911	-0-	811	1439	3870	3	41	9	Y	37	44	1			16
06	4970	X	3531	-0-	-1439	-0-	3492	3	39	9	Y	35					51
07	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1257	3	10	9	Y	9	34	1			26
08	1240	X	287	-0-	-953	-0-	258	3	29	9	Y	26	37	1			15
09	1200	X	450	-0-	-750	-0-	420	3	30	9	Y	27					42
10	682	X	254	-0-	-428	-0-	244	3	10	9	Y	9					51
11	960	X	156	-0-	-804	-0-	156	3			Y	-0-					51
12	806	N	634	-0-	-172	-0-	558	3	76	9	Y	69	47	1			73

TOTAL GAS PROD: 19,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	192	1	2210	3	Y	-0-					13
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	108	1	1246	3	Y	172	7	1			178
							189	9									
03	3100	N	22669	-0-	19569	19569	1799	1	20687	3	Y	166	238	1			106
							183	9									
04	25153	X	5584	-0-	-19569	-0-	5501	3	83	9	Y	75	120	1			61
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3870	3	69	9	Y	63	96	1			28
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3641	3	29	9	Y	26					54
07	2480	X	1438	-0-	-1042	-0-	1427	3	11	9	Y	10	36	1			28
08	2480	X	103	-0-	-2377	-0-	94	3	9	9	Y	8	31	1			5
09	2400	X	189	-0-	-2211	-0-	175	3	14	9	Y	13					18
10	682	X	556	-0-	-126	-0-	536	3	20	9	Y	18					36
11	1800	X	351	-0-	-1449	-0-	319	3	32	9	Y	29					65
12	806	X	382	-0-	-424	-0-	370	3	12	9	Y	11	35	1			41

TOTAL GAS PROD: 42,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	391	1	4205	3	Y	34	88	1			61
							37	9									
02	3828	X	2085	-0-	-1743	-0-	174	1	1870	3	Y	37	74	1			24
							41	9									
03	4092	X	857	-0-	-3235	-0-	67	1	770	3	Y	18					42
							20	9									
04	3960	X	1582	-0-	-2378	-0-	1539	3	43	9	Y	39	56	1			25
05	4092	X	2804	-0-	-1288	-0-	2761	3	43	9	Y	39	43	1			21
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6363	3	14	9	Y	13					34
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5462	3	21	9	Y	19	43	1			10
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4726	3	44	9	Y	40	23	1			27
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3540	3	36	9	Y	33	35	1			25
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2877	3	30	9	Y	27	28	1			24
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2083	3	29	9	Y	26	24	1			26
12	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	2024	3	68	9	Y	62	29	1			59

TOTAL GAS PROD: 39,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	373	1	4011	3	Y	41	57	1			74
							45	9									
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	317	1	3417	3	Y	44	53	1			65
							48	9									
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	152	1	1743	3	Y	32	28	1			69
							35	9									
04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6118	3	54	9	Y	49	57	1			61
05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11045	3	45	9	Y	41	53	1			49
06	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10189	3	31	9	Y	28	28	1			49
07	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11424	3	63	9	Y	57	41	1			65
08	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7974	3	22	9	Y	20	54	1			31
09	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11252	3	35	9	Y	32	37	1			26
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	42					68
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4020	3	74	9	Y	67	71	1			64
12	6510	X	4003	-0-	-2507	-0-	3988	3	15	9	Y	14	42	1			36

TOTAL GAS PROD: 76,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	322	1	3467	3	Y	46	80	1			71
							51	9									
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	340	1	3662	3	Y	74	98	1			47
							81	9									
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	360	1	4141	3	Y	35					82
							39	9									
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3832	3	35	9	Y	32	93	1			21
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2298	3	61	9	Y	55	46	1			30
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5096	3	41	9	Y	37					67
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4771	3	52	9	Y	47	90	1			24
08	4526	X	4124	-0-	-402	-0-	4099	3	25	9	Y	23	32	1			15
09	5130	X	3681	-0-	-1449	-0-	3658	3	23	9	Y	21	20	1			16
10	5301	X	2413	-0-	-2888	-0-	2382	3	31	9	Y	28	20	1			24
11	5130	X	1908	-0-	-3222	-0-	1879	3	29	9	Y	26	24	1			26
12	3627	X	2055	-0-	-1572	-0-	1987	3	68	9	Y	62	29	1			59

TOTAL GAS PROD: 42,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

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	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	147	1	1510	3	N	25			207
							28	9							
02	1914	N	1760	-0-	-154	-0-	153	1	1588	3	N	17	176	1	48
							19	9							
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	144	1	1545	3	N	21			69
							23	9							
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	11	1	1645	3	N	14			83
							15	9							
05	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	13	1	1567	3	N	35			118
							39	9							
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	15	1	1596	3	N	13			131
							14	9							
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	15	1	1646	3	N	31			162
							34	9							
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	15	1	1674	3	N	29			191
							32	9							
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	14	1	1557	3	N	11			202
							12	9							
10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	15	1	1607	3	N	36	195	1	43
							40	9							
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	15	1	1594	3	N	4			47
							4	9							
12	1643	N	1040	-0-	-603	-0-	11	1	1025	3	N	4			51
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 19,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

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	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	265	1	2851	3	Y	48	96	1	77
							53	9							
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	597	1	6424	3	Y	74	104	1	47
							81	9							
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	347	1	3986	3	Y	28			75
							31	9							
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8741	3	62	9	Y	56	95	1	36
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3029	3	37	9	Y	34	52	1	18
06	7350	X	6135	-0-	-1215	-0-	6107	3	28	9	Y	25			43
07	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	7014	3	41	9	Y	37	61	1	19
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6463	3	61	9	Y	55	37	1	37
09	6150	X	5587	-0-	-563	-0-	5525	3	62	9	Y	56	50	1	43
10	6386	X	3650	-0-	-2736	-0-	3602	3	48	9	Y	44	49	1	38
11	6300	X	2189	-0-	-4111	-0-	2161	3	28	9	Y	25	37	1	26
12	5735	X	3029	-0-	-2706	-0-	2961	3	68	9	Y	62	29	1	59

TOTAL GAS PROD: 60,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3999	X	2931	-0-		-1068	-0-	248	1	2671	3	Y	11	75	1			55
								12	9									
02	3741	X	2497	-0-		-1244	-0-	212	1	2284	3	Y	1	40	1			16
								1	9									
03	5979	X	5979	-0-		-0-	-0-	477	1	5482	3	Y	18	7	1			27
								20	9									
04	6566	X	6566	-0-		-0-	-0-	6504	3	62	9	Y	56	23	1			60
05	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-	4929	3	23	9	Y	21	53	1			28
06	6789	X	6789	-0-		-0-	-0-	6778	3	11	9	Y	10	16	1			22
07	5983	X	5299	-0-		-684	-0-	5275	3	24	9	Y	22	18	1			26
08	5983	X	5512	-0-		-471	-0-	5499	3	13	9	Y	12	21	1			17
09	8002	X	8002	-0-		-0-	-0-	7963	3	39	9	Y	35	24	1			28
10	7006	X	-0-	-0-		-7006	-0-					Y	31					59
11	6780	X	2870	-0-		-3910	-0-	2825	3	45	9	Y	41	60	1			40
12	4030	X	3189	-0-		-841	-0-	3170	3	19	9	Y	17	26	1			31

TOTAL GAS PROD: 54,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4092	X	3408	-0-		-684	-0-	285	1	3070	3	Y	48	87	1			75
								53	9									
02	2929	X	2068	-0-		-861	-0-	169	1	1819	3	Y	73	101	1			47
								80	9									
03	3007	X	1986	-0-		-1021	-0-	156	1	1794	3	Y	33					80
								36	9									
04	3300	X	2826	-0-		-474	-0-	2717	3	109	9	Y	99	115	1			64
05	3410	X	1297	-0-		-2113	-0-	1260	3	37	9	Y	34	80	1			18
06	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-	5067	3	28	9	Y	25					43
07	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	4171	3	32	9	Y	29	57	1			15
08	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	4242	3	24	9	Y	22	22	1			15
09	4170	X	3626	-0-		-544	-0-	3597	3	29	9	Y	26	21	1			20
10	4309	X	2591	-0-		-1718	-0-	2556	3	35	9	Y	32	24	1			28
11	4170	X	736	-0-		-3434	-0-	719	3	17	9	Y	15	27	1			16
12	3720	X	1496	-0-		-2224	-0-	1437	3	59	9	Y	54	18	1			52

TOTAL GAS PROD: 33,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	364	1	3919	3	Y	59	61	1			95
							65	9									
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	324	1	3486	3	Y	68	68	1			95
							75	9									
03	3751	X	2501	-0-	-1250	-0-	197	1	2268	3	Y	33	41	1			87
							36	9									
04	3630	X	3255	-0-	-375	-0-	3197	3	58	9	Y	53	73	1			67
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4672	3	46	9	Y	42	59	1			50
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5006	3	10	9	Y	9	28	1			31
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4422	3	24	9	Y	22	26	1			27
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4648	3	15	9	Y	14	23	1			18
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4620	3	22	9	Y	20	21	1			17
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	21					38
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4577	3	45	9	Y	41	39	1			40
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5747	3	19	9	Y	17	26	1			31

TOTAL GAS PROD: 47,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	898	1	3668	2	N	84					144
							92	9									
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	88	1	3513	2	N	-0-					144
03	2356	X	1762	-0-	-594	-0-	1688	2	74	9	N	67	179	1			32
04	2850	X	1390	-0-	-1460	-0-	1390	2			N	-0-					32
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					32
06	2850	X	66	-0-	-2784	-0-	66	1			N	-0-					32
07	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	429	1	1893	2	N	-0-					32
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	726	1	1045	2	N	88					120
							97	9									
09	2850	X	1554	-0-	-1296	-0-	603	1	951	2	N	-0-					120
10	2945	X	1009	-0-	-1936	-0-	1009	1			N	-0-					120
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	891	1	965	2	N	21					141
							23	9									
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	543	1	1450	2	N	28					169
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

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
01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	975	1	10501	3	Y	76	78	1			121
							84	9									
02	9686	X	9086	-0-	-600	-0-	765	1	8240	3	Y	74	87	1			108
							81	9									
03	11098	X	7126	-0-	-3972	-0-	565	1	6497	3	Y	58	47	1			119
							64	9									
04	10740	X	10557	-0-	-183	-0-	10470	3	87	9	Y	79	99	1			99
05	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13012	3	68	9	Y	62	87	1			74
06	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14529	3	21	9	Y	19	42	1			51
07	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13445	3	50	9	Y	45	43	1			53
08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11731	3	41	9	Y	37	44	1			46
09	10860	X	7438	-0-	-3422	-0-	7362	3	76	9	Y	69	59	1			56
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	43					99
11	10860	X	5547	-0-	-5313	-0-	5474	3	73	9	Y	66	102	1			63
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5686	3	36	9	Y	33	41	1			55

TOTAL GAS PROD: 109,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

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
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	484	1	5215	3	Y	60	60	1			94
							66	9									
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	427	1	4595	3	Y	68	68	1			94
							75	9									
03	5270	X	3648	-0-	-1622	-0-	288	1	3317	3	Y	39	41	1			92
							43	9									
04	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	4591	3	81	9	Y	74	77	1			89
05	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7059	3	68	9	Y	62	78	1			73
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7587	3	13	9	Y	12	42	1			43
07	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7108	3	24	9	Y	22	36	1			29
08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7313	3	14	9	Y	13	24	1			18
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6978	3	30	9	Y	27	23	1			22
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	23					45
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4798	3	46	9	Y	42	47	1			40
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5874	3	19	9	Y	17	26	1			31

TOTAL GAS PROD: 66,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	435	1	4680	3	Y	51	64	1			88
							56	9									
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	412	1	4432	3	Y	34	63	1			59
							37	9									
03	4402	X	3063	-0-	-1339	-0-	244	1	2801	3	Y	16	25	1			50
							18	9									
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4755	3	30	9	Y	27	42	1			35
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5999	3	37	9	Y	34	31	1			38
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7765	3	11	9	Y	10	22	1			26
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6759	3	24	9	Y	22	22	1			26
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7659	3	14	9	Y	13	22	1			17
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6451	3	30	9	Y	27	22	1			22
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	23					45
11	5790	X	4131	-0-	-1659	-0-	4085	3	46	9	Y	42	47	1			40
12	5456	X	4800	-0-	-656	-0-	4781	3	19	9	Y	17	26	1			31

TOTAL GAS PROD: 61,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4929	-0-	-1023	-0-	416	1	4477	3	Y	33	120	1			69
							36	9									
02	5568	X	3248	-0-	-2320	-0-	269	1	2900	3	Y	72	95	1			46
							79	9									
03	5952	X	2689	-0-	-3263	-0-	212	1	2438	3	Y	35					81
							39	9									
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5047	3	80	9	Y	73	107	1			47
05	4929	X	3976	-0-	-953	-0-	3926	3	50	9	Y	45	68	1			24
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7796	3	23	9	Y	21					45
07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7389	3	25	9	Y	23	56	1			12
08	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6890	3	26	9	Y	24	20	1			16
09	6480	X	5379	-0-	-1101	-0-	5356	3	23	9	Y	21	21	1			16
10	6696	X	3947	-0-	-2749	-0-	3916	3	31	9	Y	28	20	1			24
11	6480	X	3445	-0-	-3035	-0-	3416	3	29	9	Y	26	24	1			26
12	5301	X	2688	-0-	-2613	-0-	2621	3	67	9	Y	61	29	1			58

TOTAL GAS PROD: 57,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	448	1	4823	3	Y	48	98	1			78
							53	9									
02	3683	X	2525	-0-	-1158	-0-	208	1	2236	3	Y	74	105	1			47
							81	9									
03	3937	X	1638	-0-	-2299	-0-	128	1	1476	3	Y	31					78
							34	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3931	3	81	9	Y	74	104	1			48
05	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	2951	3	55	9	Y	50	71	1			27
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6578	3	28	9	Y	25					52
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5612	3	41	9	Y	37	70	1			19
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6127	3	48	9	Y	44	34	1			29
09	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	4601	3	48	9	Y	44	40	1			33
10	4867	X	3415	-0-	-1452	-0-	3353	3	62	9	Y	56	41	1			48
11	4710	X	2893	-0-	-1817	-0-	2853	3	40	9	Y	36	48	1			36
12	4805	X	1923	-0-	-2882	-0-	1857	3	66	9	Y	60	38	1			58

TOTAL GAS PROD: 47,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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
01	13795	X	3761	-0-	-10034	-0-	237	1	3514	2	N	9					99
							10	9									
02	9570	X	8600	-0-	-970	-0-	164	1	8249	2	N	170	194	1			75
							187	9									
03	9672	X	5389	-0-	-4283	-0-	397	1	4880	2	N	102					177
							112	9									
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	853	1	7054	2	N	71	189	1			59
							78	9									
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					59
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					59
07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	678	1	11380	2	N	75					134
							83	9									
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	957	1	5614	2	N	156	185	1			105
							172	9									
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	347	1	7736	2	N	150	181	1			74
							165	9									
10	12152	X	9057	-0-	-3095	-0-	8868	2	189	9	N	172	186	1			60
11	11760	X	8016	-0-	-3744	-0-	7887	2	129	9	N	117					177
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	33	1	8448	2	N	152	192	1			137
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 78,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3886	-0-	-1446	-0-	23	1	3708	2	N	141	183	1			121
							155	9									
02	4524	X	2184	-0-	-2340	-0-	16	1	2100	2	N	62					183
							68	9									
03	4836	X	2926	-0-	-1910	-0-	47	1	2780	2	N	90					273
							99	9									
04	3750	X	1417	-0-	-2333	-0-	48	1	1369	2	N	-0-					273
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					273
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					273
07	2914	X	1578	-0-	-1336	-0-	44	1	1266	2	N	244	184	1			333
							268	9									
08	2914	X	990	-0-	-1924	-0-	58	1	906	2	N	24					357
							26	9									
09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	50	1	1521	2	N	20					377
							22	9									
10	1581	X	107	-0-	-1474	-0-	44	1	63	9	N	57	193	1			241
11	1530	X	1441	-0-	-89	-0-	45	1	1330	2	N	60	192	1			109
							66	9									
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	24	1	2700	2	N	100					209
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 18,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			196
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					196
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1103	2	39	9	N	35					231
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1962	2	22	9	N	20					251
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1516	2	26	9	N	24	181	1			94
08	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1062	2	14	9	N	13					107
09	1560	N	1123	-0-	-437	-0-	1123	2			N	-0-					107
10	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1204	2	19	9	N	17					124
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1033	2	55	9	N	50					174
12	1147	N	753	-0-	-394	-0-	643	2	110	9	N	100					274

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	61721	X	49640	-0-	-12081	-0-	3972	1	43896	3	N	1611	1726	1			470
							1772	9									
02	57739	X	48535	-0-	-9204	-0-	3890	1	43126	3	N	1381	1316	1			535
							1519	9									
03	57474	X	41215	-0-	-16259	-0-	3275	1	36685	3	N	1141	1342	1			334
							1255	9									
04	48030	X	46391	-0-	-1639	-0-	150	1	44775	3	N	1333	1157	1			510
							1466	9									
05	51894	X	48115	-0-	-3779	-0-	148	1	46500	3	N	1334	1347	1			497
							1467	9									
06	50220	X	46349	-0-	-3871	-0-	150	1	44964	3	N	1123	1148	1			472
							1235	9									
07	51894	X	47698	-0-	-4196	-0-	155	1	46324	3	N	1108	1078	1			502
							1219	9									
08	48112	X	44545	-0-	-3567	-0-	155	1	43200	3	N	1082	1136	1			448
							1190	9									
09	46560	X	40727	-0-	-5833	-0-	150	1	39479	3	N	998	1135	1			311
							1098	9									
10	48112	X	39923	-0-	-8189	-0-	155	1	38640	3	N	1025	759	1			577
							1128	9									
11	46350	X	37445	-0-	-8905	-0-	150	1	36264	3	N	937	1338	1			176
							1031	9									
12	44578	X	35578	-0-	-9000	-0-	151	1	34429	3	N	907	570	1			513
							998	9									

TOTAL GAS PROD: 526,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,980

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
01	37287	X	37287	-0-	-0-	-0-	2921	1	33592	3	N	704	770	1			334
							774	9									
02	31374	X	31374	-0-	-0-	-0-	2463	1	28319	3	N	538	567	1			305
							592	9									
03	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	1397	1	18566	3	N	360	196	1			469
							396	9									
04	31904	X	31904	-0-	-0-	-0-	31333	3	571	9	N	519	713	1			275
05	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	25719	3	439	9	N	399	387	1			287
06	32310	X	25479	-0-	-6831	-0-	25076	3	403	9	N	366	373	1			280
07	33387	X	22034	-0-	-11353	-0-	10	1	21660	3	N	331	194	1			417
							364	9									
08	32953	X	21734	-0-	-11219	-0-	148	1	21263	3	N	294	387	1			324
							323	9									
09	31890	X	22338	-0-	-9552	-0-	10	1	21988	3	N	309	381	1			252
							340	9									
10	26319	X	21474	-0-	-4845	-0-	21152	3	322	9	N	293	198	1			347
11	25470	X	19816	-0-	-5654	-0-	19515	3	301	9	N	274	377	1			244
12	23095	X	15202	-0-	-7893	-0-	14937	3	265	9	N	241	198	1			287

TOTAL GAS PROD: 295,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,628

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	52142	X	21958	-0-	-30184	-0-	1771	1	18694	3	N	1357	1737	1			368
							1493	9									
02	48778	X	26188	-0-	-22590	-0-	2159	1	21839	3	N	1991	1875	1			484
							2190	9									
03	33741	X	33741	-0-	-0-	-0-	2465	1	28866	3	N	2191	1944	1			731
							2410	9									
04	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	289	1	21419	3	N	1901	2033	1			599
							201	5	2091	9							
05	27993	X	22624	-0-	-5369	-0-	307	1	20641	3	N	1524	1740	1			383
							1676	9									
06	32640	X	19830	-0-	-12810	-0-	293	1	18473	3	N	967	766	1			584
							1064	9									
07	33728	X	26068	-0-	-7660	-0-	221	1	24051	3	N	1633	1322	1			895
							1796	9									
08	33728	X	24597	-0-	-9131	-0-	155	1	22339	3	N	1912	2259	1			548
							2103	9									
09	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	146	1	24695	3	N	519	744	1			323
							571	9									
10	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	155	1	25231	3	N	1783	1350	1			756
							1961	9									
11	25230	X	23475	-0-	-1755	-0-	150	1	22276	3	N	954	1318	1			392
							1049	9									
12	26257	X	22108	-0-	-4149	-0-	150	1	20634	3	N	1204	887	1			709
							1324	9									

TOTAL GAS PROD: 297,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,936

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
01	105059	X	12526	-0-	-92533	-0-	984	1	11046	3	N	451	518	1			295
							496	9									
02	98281	X	11143	-0-	-87138	-0-	987	1	9714	3	N	402	342	1			355
							442	9									
03	105059	X	12064	-0-	-92995	-0-	946	1	10758	3	N	327	520	1			162
							360	9									
04	101670	X	10818	-0-	-90852	-0-	150	1	10318	3	N	318	342	1			138
							350	9									
05	105059	X	10955	-0-	-94104	-0-	153	1	10438	3	N	331	169	1			300
							364	9									
06	12120	X	10216	-0-	-1904	-0-	142	1	9781	3	N	266	173	1			393
							293	9									
07	12059	X	9719	-0-	-2340	-0-	134	1	9299	3	N	260	345	1			308
							286	9									
08	12059	X	9323	-0-	-2736	-0-	155	1	8872	3	N	269	335	1			242
							296	9									
09	10830	X	8703	-0-	-2127	-0-	149	1	8280	3	N	249	343	1			148
							274	9									
10	10943	X	8659	-0-	-2284	-0-	154	1	8221	3	N	258	168	1			238
							284	9									
11	10230	X	8292	-0-	-1938	-0-	146	1	7904	3	N	220	176	1			282
							242	9									
12	9734	X	8806	-0-	-928	-0-	140	1	8356	3	N	282	343	1			221
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 121,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,633

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTT 1 WELL #: 3H 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	EOM BALANCE
01	0	Z	39526	-0-	39526	1022068	3341	1	35964	3	N	201	201	1	213
							221	9							
02	0	Z	34504	-0-	34504	1056572	2924	1	31477	3	N	94	172	1	135
							103	9							
03	0	Z	22596	-0-	22596	1079168	1808	1	20788	3	N	-0-			135
04	0	Z	32002	-0-	32002	1111170	32002	3			N	-0-			135
05	0	Z	29985	-0-	29985	1141155	29756	3	229	9	N	208			343
06	0	Z	30287	-0-	30287	1171442	30215	3	72	9	N	65	361	1	47
07	1203355	X	31913	-0-	-1171442	-0-	136	1	31777	3	N	-0-			47
08	33077	X	29312	-0-	-3765	-0-	119	1	29193	3	N	-0-			47
09	32010	X	27967	-0-	-4043	-0-	150	1	27817	3	N	-0-			47
10	31310	X	28379	-0-	-2931	-0-	155	1	28224	3	N	-0-			47
11	30870	X	26795	-0-	-4075	-0-	145	1	26605	3	N	41			88
							45	9							
12	29729	X	28585	-0-	-1144	-0-	135	1	27784	3	N	605	358	1	335
							666	9							

TOTAL GAS PROD: 361,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 26 WELL #: 5H RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

01	780518	X	40500	-0-	-740018	-0-	3195	1	36743	3	N	511	570	1	299
							562	9							
02	730162	X	32501	-0-	-697661	-0-	2564	1	29482	3	N	414	567	1	146
							455	9							
03	780518	X	-0-	-0-	-780518	-0-					N	382	193	1	335
04	755340	X	50304	-0-	-705036	-0-	49866	3	438	9	N	398	393	1	340
05	780518	X	51737	-0-	-728781	-0-	51383	3	354	9	N	322	356	1	306
06	755340	X	35170	-0-	-720170	-0-	34880	3	290	9	N	264	367	1	203
07	35712	X	29003	-0-	-6709	-0-	28737	3	266	9	N	242	182	1	263
08	35712	X	7446	-0-	-28266	-0-	7193	3	253	9	N	230	189	1	304
09	34560	X	7321	-0-	-27239	-0-	7094	3	227	9	N	206	181	1	329
10	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12208	3	199	9	N	181	195	1	315
11	21720	X	7685	-0-	-14035	-0-	7505	3	180	9	N	164	192	1	287
12	17701	X	7404	-0-	-10297	-0-	7196	3	208	9	N	189	185	1	291

TOTAL GAS PROD: 281,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,503

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	72385	X	30832	-0-	-41553	-0-	28775	3	2057	9	N	1870	2047	1		673
02	67715	X	25598	-0-	-42117	-0-	23851	3	1747	9	N	1588	1864	1		397
03	72385	X	22435	-0-	-49950	-0-	21208	3	1227	9	N	1115	917	1		595
04	70050	X	26274	-0-	-43776	-0-	24508	3	1766	9	N	1605	1878	1		322
05	72385	X	24702	-0-	-47683	-0-	22927	3	1775	9	N	1614	1646	1		290
06	70050	X	23290	-0-	-46760	-0-	21933	3	1357	9	N	1234	1277	1		247
07	72385	X	21285	-0-	-51100	-0-	20228	3	1057	9	N	961	890	1		318
08	27001	X	19809	-0-	-7192	-0-	18776	3	1033	9	N	939	914	1		343
09	26130	X	17518	-0-	-8612	-0-	16657	3	861	9	N	783	724	1		402
10	24707	X	15103	-0-	-9604	-0-	14319	3	784	9	N	713	723	1		392
11	23640	X	12080	-0-	-11560	-0-	11430	3	650	9	N	591	591	1		392
12	18135	X	10704	-0-	-7431	-0-	10135	3	569	9	N	517	546	1		363

TOTAL GAS PROD: 249,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,530

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
01	384586	X	62712	-0-	-321874	-0-	59137	3	3575	9	N	3250	2701	1		707
02	359774	X	53606	-0-	-306168	-0-	50600	3	3006	9	N	2733	3005	1		435
03	384586	X	43240	-0-	-341346	-0-	40922	3	2318	9	N	2107	2281	1		261
04	372180	X	155066	-0-	-217114	-0-	585	1	150356	2	N	3750	3415	1		596
							4125	9								
05	384586	X	130267	-0-	-254319	-0-	615	1	126709	2	N	2675	3076	1		195
							2943	9								
06	372180	X	18138	-0-	-354042	-0-	570	1	17201	2	N	334	195	1		334
							367	9								
07	384586	X	100703	-0-	-283883	-0-	620	1	97645	2	N	2216	2047	1		503
							2438	9								
08	384586	X	104256	-0-	-280330	-0-	610	1	101564	2	N	1893	1905	1		491
							2082	9								
09	372180	X	98343	-0-	-273837	-0-	580	1	96098	2	N	1514	1488	1		517
							1665	9								
10	384586	X	44540	-0-	-340046	-0-	42657	3	1883	9	N	1712	1732	1		497
11	372180	X	80221	-0-	-291959	-0-	300	1	78542	2	N	1254	1140	1		611
							1379	9								
12	43214	X	43214	-0-	-0-	-0-	41518	3	1696	9	N	1542	1757	1		396

TOTAL GAS PROD: 934,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,980

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		108381	-0-	108381	108381	8471	1	97412	3	N	2271	1679	1			592
							2498	9									
03	0		178135	-0-	178135	286516	13823	1	158967	3	N	4859	4546	1			905
							5345	9									
04	0		274933	-0-	274933	561449	269089	3	5844	9	N	5313	5495	1			723
05	0		238337	-0-	238337	799786	234355	3	3982	9	N	3620	3935	1			408
06	0		44892	-0-	44892	844678	41993	3	2899	9	N	2635	2411	1			632
07	0		115307	-0-	115307	959985	113293	3	2014	9	N	1831	2300	1			163
08	0		104606	-0-	104606	1064591	103505	3	1101	9	N	1001	957	1			207
09	0	Z	122990	-0-	122990	1187581	121348	3	1642	9	N	1493	1313	1			387
10	0	Z	105687	-0-	105687	1293268	104013	3	1674	9	N	1522	1317	1			592
11	0	Z	115198	-0-	115198	1408466	113584	3	1614	9	N	1467	1507	1			552
12	0	Z	109927	-0-	109927	1518393	108394	3	1533	9	N	1394	1293	1			653

TOTAL GAS PROD: 1,518,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,406

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		152045	-0-	152045	589889	3100	1	147639	2	N	1187	1258	1			327
							1306	9									
02	0		134744	-0-	134744	724633	2900	1	130848	2	N	905	875	1			357
							996	9									
03	0		142107	-0-	142107	866740	3100	1	138055	2	N	865	862	1			360
							952	9									
04	1002030	X	135290	-0-	-866740	-0-	4800	1	129692	2	N	725	708	1			377
							798	9									
05	147963	X	9888	-0-	-138075	-0-	4408	1	5412	2	N	62	179	1			260
							68	9									
06	143190	X	4025	-0-	-139165	-0-	4025	1			N	-0-					260
07	147963	X	106636	-0-	-41327	-0-	4688	1	101037	2	N	828	898	1			190
							911	9									
08	147963	X	109724	-0-	-38239	-0-	5275	1	103804	2	N	586	539	1			237
							645	9									
09	143190	X	92940	-0-	-50250	-0-	5050	1	87391	2	N	454	353	1			338
							499	9									
10	147963	X	107802	-0-	-40161	-0-	5340	1	101944	2	N	471	529	1			280
							518	9									
11	143190	X	102489	-0-	-40701	-0-	5100	1	97012	2	N	343	536	1			87
							377	9									
12	147963	X	96587	-0-	-51376	-0-	5200	1	90871	2	N	469	361	1			195
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 1,194,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,895

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157573	X	24282	-0-	-133291	-0-	1855	1	19013	3	N	3104	3656	1			689
							3414	9									
02	147407	X	7534	-0-	-139873	-0-	689	1	5370	3	N	1341	1523	1			507
							1475	9									
03	157573	X	26594	-0-	-130979	-0-	1823	1	21162	3	N	3281	3078	1			710
							3609	9									
04	152490	X	16641	-0-	-135849	-0-	300	1	13497	3	N	2470	2593	1			587
							127	5	2717	9							
05	157573	X	11552	-0-	-146021	-0-	304	1	8918	3	N	2118	2062	1			643
							2330	9									
06	152490	X	11064	-0-	-141426	-0-	293	1	8656	3	N	1923	1686	1			880
							2115	9									
07	157573	X	8966	-0-	-148607	-0-	310	1	6702	3	N	1776	1880	1			776
							1954	9									
08	157573	X	7984	-0-	-149589	-0-	308	1	5762	3	N	1740	2063	1			453
							1914	9									
09	152490	X	8980	-0-	-143510	-0-	288	1	6969	3	N	1566	1498	1			521
							1723	9									
10	157573	X	8518	-0-	-149055	-0-	304	1	6466	3	N	1589	1535	1			575
							1748	9									
11	152490	X	7614	-0-	-144876	-0-	289	1	5765	3	N	1418	1521	1			472
							1560	9									
12	157573	X	6739	-0-	-150834	-0-	292	1	5211	3	N	1124	1130	1			466
							1236	9									

TOTAL GAS PROD: 146,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,450

TOLER WELL #: 1095 RRCID -> 266580 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12762 PERF.10670 - 10680

01	0		-0-	-0-	-0-	389					N	-0-					-0-
02	0		50	-0-	50	439	12	1	38	2	N	-0-					-0-
03	0		25	-0-	25	464	25	2			N	-0-					-0-
04	0		46	-0-	46	510	6	1	40	2	N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					-0-
08	0		6	-0-	6	516	6	2			N	-0-					-0-
09	546	X	6	-0-	-540	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	806	X	10	-0-	-796	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579057	X	148617	-0-	-1430440	-0-	11710	1	134660	3	N	2043	1893	1			560
							2247	9									
02	719577	X	108291	-0-	-611286	-0-	8522	1	98000	3	N	1608	1724	1			444
							1769	9									
03	769203	X	77399	-0-	-691804	-0-	6112	1	70287	3	N	909	756	1			597
							1000	9									
04	744390	X	92903	-0-	-651487	-0-	91484	3	1419	9	N	1290	1536	1			351
05	769203	X	65443	-0-	-703760	-0-	64390	3	1053	9	N	957	1135	1			173
06	744390	X	67687	-0-	-676703	-0-	66575	3	1112	9	N	1011	923	1			261
07	769203	X	64275	-0-	-704928	-0-	63179	3	1096	9	N	996	729	1			528
08	769203	X	60193	-0-	-709010	-0-	59140	3	1053	9	N	957	1309	1			176
09	744390	X	54149	-0-	-690241	-0-	53196	3	953	9	N	866	753	1			289
10	769203	X	51265	-0-	-717938	-0-	50298	3	967	9	N	879	745	1			423
11	744390	X	46236	-0-	-698154	-0-	45353	3	883	9	N	803	942	1			284
12	769203	X	43999	-0-	-725204	-0-	43156	3	843	9	N	766	755	1			295

TOTAL GAS PROD: 880,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,085

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		102091	-0-	102091	1032698	7974	1	91701	3	N	2196	1900	1			753
							2416	9									
02	1115284	X	82586	-0-	-1032698	-0-	6457	1	74259	3	N	1700	1935	1			518
							1870	9									
03	500433	X	54911	-0-	-445522	-0-	4296	1	49401	3	N	1104	1136	1			486
							1214	9									
04	484290	X	93030	-0-	-391260	-0-	91234	3	1796	9	N	1633	1722	1			397
05	500433	X	74632	-0-	-425801	-0-	73288	3	1344	9	N	1222	1327	1			292
06	484290	X	64821	-0-	-419469	-0-	63696	3	1125	9	N	1023	933	1			382
07	500433	X	58322	-0-	-442111	-0-	57450	3	872	9	N	793	757	1			418
08	500433	X	49569	-0-	-450864	-0-	48814	3	755	9	N	686	919	1			185
09	484290	X	47748	-0-	-436542	-0-	46961	3	787	9	N	715	567	1			333
10	500433	X	46804	-0-	-453629	-0-	45971	3	833	9	N	757	762	1			328
11	484290	X	43350	-0-	-440940	-0-	42502	3	848	9	N	771	757	1			342
12	500433	X	41476	-0-	-458957	-0-	40673	3	803	9	N	730	555	1			517

TOTAL GAS PROD: 759,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,330

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0		63218	-0-	63218	444190	8588	1	53442	3	N	1080	764	1			520
							1188	9									
02	498192	X	54002	-0-	-444190	-0-	8209	1	44576	3	N	1106	1308	1			318
							1217	9									
03	116126	X	47044	-0-	-69082	-0-	7805	1	38041	3	N	1089	944	1			463
							1198	9									
04	112380	X	50151	-0-	-62229	-0-	6346	1	42900	3	N	823	948	1			338
							905	9									
05	116126	X	49211	-0-	-66915	-0-	6538	1	41779	3	N	813	760	1			391
							894	9									
06	112380	X	43240	-0-	-69140	-0-	6016	1	36414	3	N	736	751	1			376
							810	9									
07	116126	X	41275	-0-	-74851	-0-	5838	1	34504	3	N	848	948	1			276
							933	9									
08	116126	X	39424	-0-	-76702	-0-	5894	1	32767	3	N	694	764	1			206
							763	9									
09	112380	X	37145	-0-	-75235	-0-	5816	1	30626	3	N	639	562	1			283
							703	9									
10	116126	X	37414	-0-	-78712	-0-	6166	1	30533	3	N	650	564	1			369
							715	9									
11	112380	X	34848	-0-	-77532	-0-	5861	1	28293	3	N	631	750	1			250
							694	9									
12	116126	X	38838	-0-	-77288	-0-	6788	1	31447	3	N	548	374	1			424
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 535,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,657

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
01	0		59464	-0-	59464	441244	4744	1	53661	3	N	963	943	1			457
							1059	9									
02	0		48376	-0-	48376	489620	4293	1	43230	3	N	775	946	1			286
							853	9									
03	527081	X	37461	-0-	-489620	-0-	3616	1	33128	3	N	652	566	1			372
							717	9									
04	99570	X	40694	-0-	-58876	-0-	750	1	39252	3	N	629	749	1			252
							692	9									
05	102889	X	36385	-0-	-66504	-0-	755	1	34945	3	N	623	554	1			321
							685	9									
06	99570	X	35544	-0-	-64026	-0-	636	1	34293	3	N	559	755	1			125
							615	9									
07	102889	X	30033	-0-	-72856	-0-	693	1	28702	3	N	580	183	1			522
							638	9									
08	102889	X	26810	-0-	-76079	-0-	775	1	25490	3	N	495	728	1			289
							545	9									
09	99570	X	24062	-0-	-75508	-0-	750	1	22761	3	N	501	561	1			229
							551	9									
10	102889	X	20782	-0-	-82107	-0-	727	1	19576	3	N	435	383	1			281
							479	9									
11	99570	X	14703	-0-	-84867	-0-	663	1	13758	3	N	256	184	1			353
							282	9									
12	102889	X	17084	-0-	-85805	-0-	769	1	15912	3	N	366	398	1			321
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 391,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,834

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, THOMAS 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
01	0		217065	-0-	217065	1496569	17107 3224	1 9	196734	3	N	2931	3384	1			518
02	0		179975	-0-	179975	1676544	14204 2428	1 9	163343	3	N	2207	2262	1			463
03	0	Z	162597	-0-	162597	1839141	12785 2783	1 9	147029	3	N	2530	2463	1			530
04	0	Z	147561	-0-	147561	1986702	145484	3	2077	9	N	1888	2286	1			132
05	0	Z	146842	-0-	146842	2133544	144817	3	2025	9	N	1841	1685	1			288
06	0	Z	137934	-0-	137934	2271478	136244	3	1690	9	N	1536	1484	1			340
07	0	Z	132143	-0-	132143	2403621	130300	3	1843	9	N	1675	1537	1			478
08	0	Z	124422	-0-	124422	2528043	122597	3	1825	9	N	1659	1892	1			245
09	0	Z	115523	-0-	115523	2643566	113896	3	1627	9	N	1479	1317	1			407
10	0	Z	109919	-0-	109919	2753485	108181	3	1738	9	N	1580	1542	1			445
11	0	Z	97397	-0-	97397	2850882	95551	3	1846	9	N	1678	1516	1			607
12	0	Z	94812	-0-	94812	2945694	92980	3	1832	9	N	1665	1509	1			763

TOTAL GAS PROD: 1,666,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,669

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
01	0		277962	-0-	277962	977178	15224 6570	1 9	256168	3	N	5973	6899	1			751
02	0		199816	-0-	199816	1176994	11004 4792	1 9	184020	3	N	4356	4807	1			300
03	0		167039	-0-	167039	1344033	9216 3773	1 9	154050	3	N	3430	3101	1			629
04	0		150716	-0-	150716	1494749	445 3826	1 9	146445	3	N	3478	3485	1			622
05	0		155641	-0-	155641	1650390	460 2881	1 9	152300	3	N	2619	2872	1			369
06	1791300	X	140910	-0-	-1650390	-0-	425 2305	1 9	138180	3	N	2095	2088	1			376
07	842425	X	125547	-0-	-716878	-0-	450 2341	1 9	122756	3	N	2128	2081	1			423
08	842425	X	113409	-0-	-729016	-0-	455 1984	1 9	110970	3	N	1804	1707	1			520
09	815250	X	102413	-0-	-712837	-0-	435 1729	1 9	100249	3	N	1572	1692	1			400
10	842425	X	96440	-0-	-745985	-0-	150 1890	1 9	94400	3	N	1718	1520	1			598
11	815250	X	86494	-0-	-728756	-0-	150 1939	1 9	84405	3	N	1763	1711	1			650
12	842425	X	81567	-0-	-760858	-0-	146 1701	1 9	79720	3	N	1546	1648	1			548

TOTAL GAS PROD: 1,697,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,482

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0		166043	-0-	166043	394766	8916 8242	1 9	148885	3	N	7493	6832	1			1407
02	0		81935	-0-	81935	476701	4505 3544	1 9	73886	3	N	3222	4012	1			617
03	0		81091	-0-	81091	557792	5553 3781	1 9	71757	3	N	3437	2763	1			1291
04	0		102262	-0-	102262	660054	440 3629	1 9	98193	3	N	3299	3561	1			1029
05	0		98092	-0-	98092	758146	455 3369	1 9	94268	3	N	3063	3589	1			503
06	0		84609	-0-	84609	842755	435 2704	1 9	81470	3	N	2458	2059	1			902
07	922182	X	79427	-0-	-842755	-0-	465 2481	1 9	76481	3	N	2255	2205	1			952
08	292423	X	73809	-0-	-218614	-0-	460 1937	1 9	71412	3	N	1761	2423	1			290
09	282990	X	66528	-0-	-216462	-0-	435 2155	1 9	63938	3	N	1959	1706	1			543
10	292423	X	62660	-0-	-229763	-0-	465 2037	1 9	60158	3	N	1852	1903	1			492
11	282990	X	56061	-0-	-226929	-0-	430 2064	1 9	53567	3	N	1876	1740	1			628
12	292423	X	54002	-0-	-238421	-0-	445 1973	1 9	51584	3	N	1794	1925	1			497

TOTAL GAS PROD: 1,006,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,469

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8709	-0-	8709	8709	699 1053	1 9	6957	3	N	957	549	1			408
02	0		13103	-0-	13103	21812	1060 1461	1 9	10582	3	N	1328	1163	1			573
03	0		1179	-0-	1179	22991	226	1	953	9	N	866	949	1			490
04	0		13053	-0-	13053	36044	440 873	1 9	11740	3	N	794	541	1			743
05	0		10429	-0-	10429	46473	455 811	1 9	9163	3	N	737	757	1			723
06	0		9726	-0-	9726	56199	437 674	1 9	8615	3	N	613	718	1			618
07	0		6272	-0-	6272	62471	459 519	1 9	5294	3	N	472	731	1			359
08	71056	X	8585	-0-	-62471	-0-	447 701	1 9	7437	3	N	637	574	1			422
09	20940	X	9538	-0-	-11402	-0-	435 602	1 9	8501	3	N	547	567	1			402
10	21638	X	8138	-0-	-13500	-0-	462 582	1 9	7094	3	N	529	551	1			380
11	20940	X	7638	-0-	-13302	-0-	402 553	1 9	6683	3	N	503	570	1			313
12	21638	X	4642	-0-	-16996	-0-	433 514	1 9	3695	3	N	467	374	1			406

TOTAL GAS PROD: 101,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,450

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		239444	-0-	239444	239444	145	1	231178	3	N	7383	6626	1			757
							8121	9									
05	0		138158	-0-	138158	377602	144	1	134882	3	N	2847	3173	1			431
							3132	9									
06	0		105084	-0-	105084	482686	125	1	103294	3	N	1514	1837	1			108
							1665	9									
07	0		37464	-0-	37464	520150	241	1	36235	3	N	898	558	1			448
							988	9									
08	0		394	-0-	394	520544	300	1	94	9	N	85	372	1			161
09	0		11986	-0-	11986	532530	250	1	11382	3	N	322					483
							354	9									
10	0		46591	-0-	46591	579121	206	1	45191	3	N	1085	1312	1			256
							1194	9									
11	0		3212	-0-	3212	582333	150	1	2963	3	N	90	186	1			160
							99	9									
12	0		110685	-0-	110685	693018	290	1	108022	3	N	2157	1876	1			441
							2373	9									

TOTAL GAS PROD: 693,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,381

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8537	-0-	8537	8537	8403	2	134	9	N	122					122
02	0		27854	-0-	27854	36391	27479	2	375	9	N	341	182	1			281
03	0		29829	-0-	29829	66220	29487	2	342	9	N	311	381	1			211
04	0		18630	-0-	18630	84850	18425	2	205	9	N	186	196	1			201
05	0		15227	-0-	15227	100077	15182	2	45	9	N	41	180	1			62
06	0		-0-	-0-	-0-	100077					N	92					154
07	0		28899	-0-	28899	128976	28798	2	101	9	N	92	186	1			60
08	0		27383	-0-	27383	156359	27307	2	76	9	N	69					129
09	0		22787	-0-	22787	179146	22725	2	62	9	N	56					185
10	0		3591	-0-	3591	182737	3537	2	54	9	N	49	177	1			57
11	0		20532	-0-	20532	203269	20427	2	105	9	N	95					152
12	0		20584	-0-	20584	223853	20453	2	131	9	N	119	191	1			80

TOTAL GAS PROD: 223,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2510	2	107	9	N	97					185
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					185
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					185
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					185
05	2170	N	1679	-0-	-491	-0-	1676	2	3	9	N	3	176	1			12
06	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					12
07	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	2			N	-0-					12
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3			N	-0-					12
09	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	3			N	-0-					12
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					12
11	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-					12
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1345	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					133
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	50	2	30	9	N	27					160
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					160
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					160
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					160
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					160
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					160
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					160
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					160
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	3	118	9	N	107					267
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-	189	1			78
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC//CONT.// 238718
HODGES WELL #: 2233 RRCID -> 216887 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11006 - 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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					163
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					163
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					163
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					163
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					163
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					163
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	71	2	36	9	N	33					196
08	P&A-COND		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					196
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	196	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2012 - PLUGGED 08/13/12

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FOREST OIL CORPORATION 275740
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THOMAS 47 WELL #: 1C RRCID -> 172402 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11010 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					48
02	87	N	3	-0-	-84	-0-	3	3			N	-0-					48
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					48
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					48
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					48
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					48
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1	1	8			48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	837	3	43	9	Y	39					77
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1139	3	21	9	Y	19	83	1			13
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	Y	1	1	8			13
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	116	1	1065	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	Y	1	1	8			13
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	Y	1	1	8			13
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1017	3	33	9	Y	30	1	8			42
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	967	3	17	9	Y	15					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	52	1			13
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	8			13
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1	9	Y	1	1	8			13
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1	1	8			13

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

WALSER 30 WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 14480 PERF.11085 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					3
02	203	N	114	-0-	-89	-0-	114	3			Y	-0-					3
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					3
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	3	Y	-0-					3
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					3
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					3
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					3
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					3
11	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	3			Y	-0-					3
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	2	2	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2450	3	15	9	Y	14	1	8			59
02	2204	N	2167	-0-	-37	-0-	2119	3	48	9	Y	44	1	8			102
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2015	3	47	9	Y	43	1	8			144
04	2370	N	2220	-0-	-150	-0-	112	1	2086	3	Y	20	119	1			45
							22	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					45
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2060	3	8	9	Y	7					52
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	3	8	9	Y	7					59
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	62	1			17
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					17
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	3	6	9	Y	5	1	8			21
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 22,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	778	3	29	9	Y	26	1	8			51
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	839	3	15	9	Y	14	1	8			64
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	932	3	26	9	Y	24	1	8			87
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	612	3	36	9	Y	33	1	8			119
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	3	7	9	Y	6	95	1	1	8	29
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					29
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1	1	8			29
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					29
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-	29	1			-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	646	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	895	3	10	9	Y	9	2	8			61
02	1305	N	227	-0-	-1078	-0-	220	3	7	9	Y	6	46	1			21
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533	3	7	9	Y	6	3	8			24
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	112	1	407	3	Y	20	2	8			42
							22	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	355	3	19	9	Y	17	40	1	1	8	18
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	1	8			20
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	3	4	9	Y	4					24
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	Y	8					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	25	1			8
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					8
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2	2	8			8
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	527	3	28	9	Y	25	3	8			30

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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
01	1395	X	357	-0-	-1038	-0-	350	3	7	9	Y	6					86
02	1305	X	396	-0-	-909	-0-	382	1	11	3	Y	3					89
							3	9									
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	475	1	300	3	Y	209	109	1	63	8	126
							230	9									
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2956	3	72	9	Y	65	66	1	64	8	61
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2041	3	56	9	Y	51	17	8			95
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1547	3	64	9	Y	58	91	1	16	8	46
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1426	3	63	9	Y	57	12	8			91
08	3069	X	1658	-0-	-1411	-0-	1634	3	24	9	Y	22	75	1			38
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3451	3	37	9	Y	34					72
10	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	1843	3	46	9	Y	42	16	8			98
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2173	3	30	9	Y	27	79	1	19	8	27
12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2011	3	48	9	Y	44	18	8			53

TOTAL GAS PROD: 21,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2836	-0-	-512	-0-	2832	3	4	9	Y	4	4	8			81
02	3132	X	2828	-0-	-304	-0-	2817	3	11	9	Y	10	10	8			81
03	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	2467	3	8	9	Y	7	7	8			81
04	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	112	1	2554	3	Y	6	6	8			81
							7	9									
05	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2644	3	3	9	Y	3	3	8			81
06	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	2527	3	3	9	Y	3	3	8			81
07	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2389	3	6	9	Y	5	5	8			81
08	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	2273	3			Y	-0-					81
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
10	2635	X	2172	-0-	-463	-0-	2163	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
11	2520	X	1470	-0-	-1050	-0-	1466	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2266	3	7	9	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					69
02	319	N	69	-0-	-250	-0-	58	3	11	9	N	10					79
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	97	3	26	9	N	24					103
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	159	3	14	9	N	13					116
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	180	3	51	9	N	46	124	1			38
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	3	10	9	N	9					47
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					47
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	689	3	7	9	Y	6	53	1			16
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	3	3	9	Y	3	3	8			16
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	Y	3	3	8			16
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	112	1	732	3	Y	8	2	8			22
							9	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	952	3	34	9	Y	31	2	8			51
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	995	3	30	9	Y	27	1	8			77
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	3	11	9	Y	10	62	1	2	8	23
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	3	19	9	Y	17					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	31	1			12
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1252	3	7	9	Y	6	6	8			12
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	Y	8	8	8			12
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	3	8	9	Y	7	7	8			12

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	806	X	683	-0-	-123	-0-	124	1	506	3	Y	48	4	8			83
							53	9									
02	754	X	607	-0-	-147	-0-	116	1	446	3	Y	41	4	8			120
							45	9									
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	104	1	459	3	Y	31	102	1			49
							34	9									
04	660	X	613	-0-	-47	-0-	112	1	501	3	Y	-0-					49
05	682	X	656	-0-	-26	-0-	646	3	10	9	Y	9					58
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	675	3	101	9	Y	92	112	1			38
07	651	X	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					38
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					38
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
10	806	X	612	-0-	-194	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
11	780	X	678	-0-	-102	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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
01	78074	X	78074	-0-	-0-	-0-	77191	3	883	9	Y	803	383	1	172	8	372
02	69795	X	69795	-0-	-0-	-0-	69090	3	705	9	Y	641	782	1			231
03	70868	X	70868	-0-	-0-	-0-	70283	3	585	9	Y	532	587	1			176
04	65599	X	65599	-0-	-0-	-0-	65090	3	509	9	Y	463	393	1			246
05	65239	X	65239	-0-	-0-	-0-	64691	3	548	9	Y	498	564	1			180
06	69420	X	58990	-0-	-10430	-0-	58510	3	480	9	Y	436	380	1			236
07	52900	X	52900	-0-	-0-	-0-	52520	3	380	9	Y	345	368	1			213
08	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	14953	3	373	9	Y	339	358	1			194
09	49986	X	49986	-0-	-0-	-0-	49680	3	306	9	Y	278	366	1			106
10	48069	X	48069	-0-	-0-	-0-	47721	3	348	9	Y	316	193	1			229
11	48223	X	48223	-0-	-0-	-0-	47777	3	446	9	Y	405	392	1			242
12	44584	X	44584	-0-	-0-	-0-	44135	3	449	9	Y	408	361	1			289

TOTAL GAS PROD: 667,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,464

JOHNSON, L.A. WELL #: 7059 RRCID -> 205009 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11108 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	124	1	616	3	Y	10					23
							11	9									
02	580	N	476	-0-	-104	-0-	116	1	348	3	Y	11	1	8			33
							12	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	12	1	747	3	Y	40	31	1	1	8	41
							44	9									
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	647	3	6	9	Y	5	28	1			18
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	3	15	9	Y	14					32
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	3	11	9	Y	10	27	1			15
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	Y	4					19
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	191	3	11	9	Y	10					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	32	1			10
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	580	3	11	9	Y	10					20
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	3	11	9	Y	10					30
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	3	11	9	Y	10	32	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1420	3	34	9	N	31	187	1			83
02	1218	N	1164	-0-	-54	-0-	1147	3	17	9	N	15	15	8			83
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1994	3	80	9	N	73	25	8			131
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2704	3	134	9	N	122	17	8			236
05	3100	N	3473	-0-	373	373	3298	3	175	9	N	159	188	1	17	8	190
06	3000	N	2962	-0-	-38	335	2830	3	132	9	N	120	190	1	12	8	108
07	3100	N	3194	-0-	94	429	3073	3	121	9	N	110	7	8			211
08	3100	N	3308	-0-	208	637	3232	3	76	9	N	69	185	1			95
09	2820	X	694	-0-	-2126	-0-	661	3	33	9	N	30	61	1			64
10	2914	X	1232	-0-	-1682	-0-	1208	3	24	9	N	22	11	8			75
11	2820	X	1431	-0-	-1389	-0-	1348	3	83	9	N	75	13	8			137
12	3317	X	1101	-0-	-2216	-0-	1062	3	39	9	N	35	12	8			160

TOTAL GAS PROD: 24,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					42
02	377	N	176	-0-	-201	-0-	163	3	13	9	N	12	1	8			53
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	3	11	9	N	10					63
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					63
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	253	3	26	9	N	24					87
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	192	3	14	9	N	13					100
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	215	3	17	9	N	15					115
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	38	3	11	9	N	10					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					132
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1					133
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					133
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	9	9	N	8	1	8			140

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	Y	4					12
02	232	N	108	-0-	-124	-0-	107	3	1	9	Y	1					13
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					15
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	112	1	238	3	Y	14	1	8			28
							15	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3					31
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	3	10	9	Y	9	27	1			13
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					13
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	3	10	9	Y	9					47
02	667	N	43	-0-	-624	-0-	23	1	18	3	Y	2					49
							2	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	2	32	1			19
							2	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	270	1	1488	3	Y	105	63	1	34	8	27
							116	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	254	1	1338	3	Y	44	16	8			55
							48	9									
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	130	1	740	3	Y	30	54	1	9	8	22
							33	9									
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	436	1	2656	3	Y	43					65
							47	9									
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	395	1	1899	3	Y	28					93
							31	9									
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	24	69	1			48
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	319	1	1476	3	Y	46	17	8			77
							51	9									
11	3030	X	1049	-0-	-1981	-0-	204	1	804	3	Y	37	73	1	14	8	27
							41	9									
12	3131	X	1048	-0-	-2083	-0-	280	1	715	3	Y	48	21	8			54
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 14,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					19
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					19
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	8			19
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					19
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1	1	8			19
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					19
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					19
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					19
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	19	1			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	834	3	31	9	Y	28	15	8			44
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2101	3	65	9	Y	59	49	1	25	8	29
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2571	3	58	9	Y	53	34	8			48
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	32	1	1901	3	Y	28	16	8			60
							31	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2438	3	48	9	Y	44	33	8			71
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2017	3	51	9	Y	46	35	8			82
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2591	3	43	9	Y	39	72	1	28	8	21
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1644	3	31	9	Y	28	28	8			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					29
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1787	3	122	9	Y	111	102	8			38
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1461	3	51	9	Y	46	30	8			54
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1412	3	47	9	Y	43	31	8			66

TOTAL GAS PROD: 21,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	1695	3			Y	-0-					23
02	2233	X	1325	-0-	-908	-0-	1325	3			Y	-0-					23
03	1891	X	1386	-0-	-505	-0-	1386	3			Y	-0-					23
04	1830	X	1511	-0-	-319	-0-	112	1	1399	3	Y	-0-					23
05	1829	X	1369	-0-	-460	-0-	1369	3			Y	-0-					23
06	1650	X	1211	-0-	-439	-0-	1211	3			Y	-0-					23
07	1426	X	1091	-0-	-335	-0-	1091	3			Y	-0-					23
08	1550	X	997	-0-	-553	-0-	997	3			Y	-0-					23
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
10	1364	X	839	-0-	-525	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
11	1200	X	1010	-0-	-190	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	3	6	9	N	5	5	8			55
02	232	N	178	-0-	-54	-0-	178	3			N	-0-					55
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					55
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	152	3	6	9	N	5					60
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	97	3	14	9	N	13					73
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	175	3	30	9	N	27					100
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	562	3	161	9	N	146	219	1	1	8	26
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	3	7	9	N	6	6	8			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					26
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					26
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

JOHNSON, L.A. WELL #: 8059 RRCID -> 209152 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12209 PERF.11127 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	3	7	9	N	6					90
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	77	3	7	9	N	6					96
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					96
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					96
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	N	2	58	1			40
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					40
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					40
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					69
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	3			N	-0-					69
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					69
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					69
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					69
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					69
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					69
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					69
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	69	1			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					17
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	680	3	92	9	N	84	191	1			25
02	783	N	531	-0-	-252	-0-	529	3	2	9	N	2					27
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	N	3	3	8			27
04	750	N	383	-0-	-367	-0-	383	3			N	-0-					27
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1	1	8			27
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					27
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	270	3	39	9	N	35					62
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					70
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	N	3					73
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					73
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

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
01	3100	N	4353	-0-	1253	8368	4259	3	94	9	N	85	200	1			57
02	14036	X	5668	-0-	-8368	-0-	5441	3	227	9	N	206	116	8			147
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4805	3	183	9	N	166	93	8			220
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3668	3	125	9	N	114	192	1	48	8	94
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4096	3	140	9	N	127	40	8			181
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3823	3	111	9	N	101	188	1	34	8	60
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4071	3	91	9	N	83	34	8			109
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3925	3	51	9	N	46					155
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3826	3	23	9	N	21	113	1			63
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3504	3	83	9	N	75	38	8			100
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3722	3	134	9	N	122	34	8			188
12	4154	X	3171	-0-	-983	-0-	3065	3	106	9	N	96	39	8			245

TOTAL GAS PROD: 49,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

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
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	8			73
02	1044	N	1036	-0-	-8	-0-	1030	3	6	9	Y	5	5	8			73
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	Y	6	6	8			73
04	960	N	726	-0-	-234	-0-	723	3	3	9	Y	3	3	8			73
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	Y	3	3	8			73
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2	2	8			73
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	Y	2	2	8			73
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					73
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-	73	1			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	522	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	124	1	102	3	Y	13					38
							14	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	116	1	157	3	Y	12	22	1			28
							13	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	3	20	1			11
							3	9									
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	134	3	6	9	Y	5					16
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	3	4	9	Y	4	13	1	1	8	6
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	3	6	9	Y	5					11
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	3	4	9	Y	4	13	1			2
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	3	4	9	Y	4					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	14	1			2
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3					5
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	2007	-0-	-2426	-0-	1989	3	18	9	Y	16	11	8			42
02	4031	X	2262	-0-	-1769	-0-	2218	3	44	9	Y	40	22	8			60
03	4309	X	2807	-0-	-1502	-0-	2783	3	24	9	Y	22	22	8			60
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3108	3	17	9	Y	15	15	8			60
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3133	3	12	9	Y	11	11	8			60
06	2340	X	2334	-0-	-6	-0-	2321	3	13	9	Y	12	9	8			63
07	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2082	3	9	9	Y	8	8	8			63
08	3224	X	2185	-0-	-1039	-0-	2185	3			Y	-0-					63
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
10	3131	X	1049	-0-	-2082	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	823	-0-	-1517	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
12	2170	X	952	-0-	-1218	-0-	951	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					6
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	115	3	1	9	Y	1					7
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					9
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	4					13
							4	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3	10	1			6
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	4	1			6
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	3	1			4
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	Y	3	4	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	3	1			3
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1					4
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	236	3	12	9	Y	11					24
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	135	3	3	9	Y	3					27
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	1	8			28
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	105	3	32	9	Y	29					57
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	102	3	20	9	Y	18	44	1			31
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	5	22	1			14
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5					19
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	136	3	19	9	Y	17					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					46
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	186	3	14	9	Y	13	44	1			15
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	164	3	13	9	Y	12					27
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	156	3	9	9	Y	8					35

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 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
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	124	1	526	3	Y	30	1	8			53
							33	9									
02	1247	N	524	-0-	-723	-0-	116	1	349	3	Y	54	32	1	2	8	73
							59	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	20	1	1407	3	Y	40	51	1	1	8	61
							44	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1723	3	79	9	Y	72	66	1	1	8	66
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1592	3	65	9	Y	59	1	8			124
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1483	3	43	9	Y	39	91	1			72
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1284	3	33	9	Y	30	1	8			101
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1093	3	31	9	Y	28	82	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					70
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	699	3	35	9	Y	32	73	1	1	8	28
11	1080	N	713	-0-	-367	-0-	695	3	18	9	Y	16					44
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	785	3	31	9	Y	28					72

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1687	3	41	9	Y	37	13	8			58
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1739	3	40	9	Y	36	28	8			66
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	96	1	2230	3	Y	60	61	1	33	8	32
							66	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1675	3	66	9	Y	60	17	8			75
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	116	1	1968	3	Y	20	15	8			80
							22	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	3	Y	49	77	1	16	8	36
							54	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	124	1	2237	3	Y	19	12	8			43
							21	9									
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	124	1	2561	3	Y	4					47
							4	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	120	1	681	3	Y	40	59	1			28
							44	9									
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	124	1	2378	3	Y	21	21	8			28
							23	9									
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	120	1	2601	3	Y	85	22	8			91
							94	9									
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	124	1	2689	3	Y	33	31	8			93
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 26,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	319	3	9	9	Y	8	26	1			11
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	119	1	579	3	Y	48	17	1	30	8	12
							53	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	292	1	546	3	Y	141	123	8			30
							155	9									
04	3000	N	3673	-0-	673	673	3516	3	157	9	Y	143	33	1	60	8	80
05	3100	N	3489	-0-	389	1062	3389	3	100	9	Y	91	85	1	33	8	53
06	3000	N	2944	-0-	-56	1006	2861	3	83	9	Y	75	25	8			103
07	3100	N	2848	-0-	-252	754	2767	3	81	9	Y	74	80	1	21	8	76
08	3625	X	2871	-0-	-754	-0-	2818	3	53	9	Y	48	73	1			51
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3481	3	31	9	Y	28					79
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3736	3	42	9	Y	38	63	1	12	8	42
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3497	3	68	9	Y	62	16	8			88
12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2488	3	63	9	Y	57	81	1	14	8	50

TOTAL GAS PROD: 31,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					35
02	1566	N	1509	-0-	-57	-0-	1509	3			Y	-0-					35
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					35
04	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	112	1	1498	3	Y	31	1	8			65
							34	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1559	3	68	9	Y	62					127
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1544	3	84	9	Y	76	163	1			40
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1361	3	24	9	Y	22					62
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	3	26	9	Y	24					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	93	1			22
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					22
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					22
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

THOMAS WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2298	3	14	9	N	13	13	8			47
02	2349	N	2288	-0-	-61	-0-	2280	3	8	9	N	7	7	8			47
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2345	3	12	9	N	11	11	8			47
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	32	1	2942	3	N	5	5	8			47
							6	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					47
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	3	14	9	N	13	13	8			47
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2216	3	7	9	N	6	6	8			47
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2329	3	9	9	N	8	8	8			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-	47	1			-0-
11	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2264	3	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	70	1	1822	3	Y	33	9	8			207
							36	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1377	3	10	9	Y	9	9	8			207
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1590	3	26	9	Y	24	16	8			215
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	83	1	952	3	Y	13	8	8			220
							14	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	145	1	698	3	Y	4	177	1			47
							4	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	150	1	981	3	Y	10	10	8			47
							11	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	155	1	824	3	Y	5	5	8			47
							6	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	155	1	683	3	Y	-0-					47
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	150	1	139	3	Y	-0-					47
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	155	1	445	3	Y	-0-					47
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	150	1	548	3	Y	60	5	8			102
							66	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	155	1	429	3	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 12,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	617	3	22	9	Y	20					69
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	626	3	11	9	Y	10					79
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	3	19	9	Y	17					96
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	458	3	25	9	Y	23					119
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	Y	5	96	1			28
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					28
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					28
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					28
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	28	1			-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK-WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 12/30/2011 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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	342	3	41	9	Y	37	37	8			9
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1243	3	29	9	Y	26	26	8			9
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1311	3	57	9	Y	52	52	8			9
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	32	1	1400	3	Y	13	13	8			9
							14	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1882	3	20	9	Y	18	18	8			9
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1872	3	22	9	Y	20	20	8			9
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1483	3	6	9	Y	5	5	8			9
08	1488	X	1387	-0-	-101	-0-	1380	3	7	9	Y	6	6	8			9
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	23					32
10	1953	X	1563	-0-	-390	-0-	1554	3	9	9	Y	8	8	8			32
11	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10840	3	1	9	Y	1	1	8			32
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	3	1	9	Y	1	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 26,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

PEAK-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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-
10	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2					6
02	377	N	122	-0-	-255	-0-	120	3	2	9	Y	2	5	1			3
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	4	1			1
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	32	1	127	3	Y	3					4
							3	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	4	1			2
06	T. A.		131	-0-	131	131	129	3	2	9	Y	2					4
07	T. A.		130	-0-	130	261	129	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	T. A.		135	-0-	135	396	133	3	2	9	Y	2					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	2					5
10	542	X	146	-0-	-396	-0-	145	3	1	9	Y	1	4	1			2
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK-WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3372	-0-	-937	-0-	3315	3	57	9	Y	52	26	8			143
02	4582	X	3338	-0-	-1244	-0-	3294	3	44	9	Y	40	12	8			171
03	4898	X	3582	-0-	-1316	-0-	660	1	2837	3	Y	77	13	8			235
							85	9									
04	4740	X	3352	-0-	-1388	-0-	378	1	2882	3	Y	84	8	8			311
							92	9									
05	3999	X	3324	-0-	-675	-0-	360	1	2870	3	Y	85	244	1	16	8	136
							94	9									
06	3450	X	2185	-0-	-1265	-0-	187	1	1912	3	Y	78	83	1	27	8	104
							86	9									
07	3565	X	2796	-0-	-769	-0-	317	1	2437	3	Y	38	60	1	10	8	72
							42	9									
08	3503	X	2885	-0-	-618	-0-	352	1	2457	3	Y	69	67	1	15	8	59
							76	9									
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	55					114
10	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	344	1	2627	3	Y	76	76	1	32	8	82
							84	9									
11	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	403	1	2251	3	Y	44	10	8			116
							48	9									
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	407	1	2273	3	Y	50	76	1	8	8	82
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 33,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	Y	6	6	8			3
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	Y	3	1	8			96
02	638	N	427	-0-	-211	-0-	426	3	1	9	Y	1	1	8			96
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1	1	8			96
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			Y	-0-					96
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					96
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					96
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					96
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1220	3	62	9	Y	56					105
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1152	3	21	9	Y	19	111	1			13
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					13
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	3			Y	-0-					13
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					13
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					13
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1066	3	33	9	Y	30					43
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	3	19	9	Y	17					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	55	1			14
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					14
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					14
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	3	7	9	Y	6					34
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1264	3	29	9	Y	26					60
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1032	3	23	9	Y	21					81
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	975	3	11	9	Y	10	68	1			23
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					23
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	Y	3					26
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	3	3	9	Y	3					29
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	Y	3					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	31	1			8
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					8
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	754	3	1	9	Y	1					9
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	3	2	9	Y	2	2	8			24
02	899	N	831	-0-	-68	-0-	830	3	1	9	Y	1	1	8			24
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	Y	2	2	8			24
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	Y	1	1	8			24
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2	9	Y	2	2	8			24
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2	2	8			24
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					24
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	3	1	9	Y	1	1	8			24
11	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3			Y	-0-					24
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4166	-0-	1066	2483	4125	3	41	9	N	37	193	1			57
02	6447	X	3964	-0-	-2483	-0-	3886	3	78	9	N	71	13	8			115
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4002	3	56	9	N	51	14	8			152
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3694	3	51	9	N	46	6	8			192
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4268	3	44	9	N	40	14	8			218
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3586	3	47	9	N	43	196	1	15	8	50
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3673	3	13	9	N	12	4	8			58
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3507	3	25	9	N	23	6	8			75
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	7					82
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3438	3	31	9	N	28	7	8			103
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2801	3	32	9	N	29	4	8			128
12	3689	X	3193	-0-	-496	-0-	3169	3	24	9	N	22	2	8			148

TOTAL GAS PROD: 40,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	1483	3	11	9	Y	10	43	1			39
02	1624	X	1490	-0-	-134	-0-	1480	3	10	9	Y	9	4	8			44
03	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1748	3	26	9	Y	24	8	8			60
04	1680	X	108	-0-	-1572	-0-	104	3	4	9	Y	4	43	1			21
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	16	1			5
06	SHUT IN		123	-0-	123	123	120	3	3	9	Y	3	1	8			7
07	SHUT IN		22	-0-	22	145	22	3			Y	-0-					7
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					7
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-	5	1			2
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					2
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					2
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK-WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	293	-0-	-142	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	91	-0-	-239	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1043	3	26	9	Y	24	1	8			79
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	991	3	83	9	Y	75	95	1	1	8	58
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	Y	1	1	8			58
04	1020	N	672	-0-	-348	-0-	672	3			Y	-0-					58
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					58
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	711	3	14	9	Y	13	1	8			70
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	740	3	17	9	Y	15					85
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					85
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	191	3	129	9	Y	117	175	1			27
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					27
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	625	3	1	9	Y	1	1	8			27
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	3	14	9	Y	13	14	1			12
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1124	3	30	9	Y	27	15	8			24
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1069	3	28	9	Y	25	31	1	13	8	5
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	3	19	9	Y	17	7	8			15
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	913	3	26	9	Y	24	18	1	5	8	16
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	3	20	9	Y	18	19	1	5	8	10
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	865	3	19	9	Y	17	5	8			22
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	645	3	11	9	Y	10	18	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					24
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	693	3	17	9	Y	15	19	1	9	8	11
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	533	3	17	9	Y	15	8	8			18
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	3	19	9	Y	17	18	1	8	8	9

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3111	-0-		-237	-0-	3091	3	20	9	Y	18	14	8			61
02	3074	X	2956	-0-		-118	-0-	2943	3	13	9	Y	12	8	8			65
03	3255	X	3077	-0-		-178	-0-	3066	3	11	9	Y	10	8	8			67
04	3090	X	2188	-0-		-902	-0-	2182	3	6	9	Y	5	4	8			68
05	3162	X	-0-	-0-		-3162	-0-					Y	4	11	1			61
06	3060	X	-0-	-0-		-3060	-0-					Y	8	1	8			68
07	3162	X	-0-	-0-		-3162	-0-					Y	2	68	1	2	8	-0-
08	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-		-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	X	1975	-0-		-0-	-0-	1950	3	25	9	Y	23	2	8			112
02	1859	X	1859	-0-		-0-	-0-	1814	3	45	9	Y	41	2	8			151
03	1829	X	1793	-0-		-36	-0-	1745	3	48	9	Y	44	149	1	2	8	44
04	1914	X	1914	-0-		-0-	-0-	1873	3	41	9	Y	37	3	8			78
05	1953	X	1940	-0-		-13	-0-	1923	3	17	9	Y	15	3	8			90
06	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	1961	3	2	9	Y	2	2	8			90
07	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	1806	3	14	9	Y	13	3	8			100
08	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	1786	3	25	9	Y	23					123
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	8	93	1			38
10	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	1686	3	9	9	Y	8	5	8			41
11	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	1966	3	32	9	Y	29	7	8			63
12	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	1732	3	26	9	Y	24	7	8			80

TOTAL GAS PROD: 20,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	179	-0-		-38	-0-	178	3	1	9	Y	1					26
02	261	X	188	-0-		-73	-0-	188	3			Y	-0-					26
03	279	X	210	-0-		-69	-0-	210	3			Y	-0-					26
04	270	X	194	-0-		-76	-0-	194	3			Y	-0-					26
05	248	X	114	-0-		-134	-0-	114	3			Y	-0-					26
06	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			Y	-0-					26
07	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	3			Y	-0-					26
08	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					26
10	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-		-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					119
02	348	N	6	-0-	-342	-0-	6	3			Y	-0-					119
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	3	15	9	Y	14	3	8			130
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					130
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4					134
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	3	66	9	Y	60	134	1			60
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			60
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

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
01	5828	X	4468	-0-	-1360	-0-	4417	3	51	9	Y	46					150
02	5452	X	3964	-0-	-1488	-0-	3917	3	47	9	Y	43					193
03	5704	X	3997	-0-	-1707	-0-	3804	3	193	9	Y	175	175	1			193
04	5250	X	3828	-0-	-1422	-0-	3663	3	165	9	Y	150	195	1			148
05	4681	X	3674	-0-	-1007	-0-	3541	3	133	9	Y	121	185	1			84
06	4320	X	3266	-0-	-1054	-0-	3174	3	92	9	Y	84					168
07	4247	X	2930	-0-	-1317	-0-	2847	3	83	9	Y	75	178	1			65
08	3999	X	2730	-0-	-1269	-0-	2646	3	84	9	Y	76					141
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	54	79	1			116
10	3689	X	2387	-0-	-1302	-0-	2337	3	50	9	Y	45					161
11	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	3096	3	77	9	Y	70	158	1	2	8	71
12	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2450	3	69	9	Y	63	1	8			133

TOTAL GAS PROD: 36,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1391	3	40	9	Y	36	11	8			49
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	3	21	9	Y	19	7	8			61
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	3	17	9	Y	15	43	1	5	8	28
04	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1136	3	4	9	Y	4	3	8			29
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1131	3	20	9	Y	18	16	8			31
06	2400	X	1063	-0-	-1337	-0-	1043	3	20	9	Y	18	31	1	7	8	11
07	2480	X	1224	-0-	-1256	-0-	1221	3	3	9	Y	3	3	8			11
08	1519	X	1252	-0-	-267	-0-	1246	3	6	9	Y	5	5	8			11
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	1					12
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					12
11	1200	X	991	-0-	-209	-0-	990	3	1	9	Y	1					13
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	3	3	9	Y	3					16

TOTAL GAS PROD: 14,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8	8	8			3
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	3	Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	933	3	28	9	Y	25	59	1			31
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	985	3	31	9	Y	28	40	1	2	8	17
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1525	3	64	9	Y	58	2	8			73
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	744	3	21	9	Y	19	74	1	1	8	17
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	924	3	19	9	Y	17	18	1	1	8	15
06	1050	X	852	-0-	-198	-0-	835	3	17	9	Y	15	1	8			29
07	1581	X	890	-0-	-691	-0-	871	3	19	9	Y	17	22	1	1	8	23
08	1581	X	903	-0-	-678	-0-	886	3	17	9	Y	15	22	1			16
09	900	X	252	-0-	-648	-0-	240	3	12	9	Y	11					27
10	930	X	761	-0-	-169	-0-	753	3	8	9	Y	7	22	1	1	8	11
11	870	X	744	-0-	-126	-0-	733	3	11	9	Y	10	1	8			20
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	753	3	17	9	Y	15	19	1	1	8	15

TOTAL GAS PROD: 10,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2607	-0-	-1392	-0-	2598	3	9	9	Y	8	90	1			34
02	3915	X	2587	-0-	-1328	-0-	2581	3	6	9	Y	5	2	8			37
03	4185	X	2821	-0-	-1364	-0-	20	1	2794	3	Y	6					43
							7	9									
04	4050	X	3109	-0-	-941	-0-	120	1	2956	3	Y	30	1	8			72
							33	9									
05	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	3110	3	1	9	Y	1	1	8			72
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3229	3	32	9	Y	29	70	1	1	8	30
07	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	2468	3			Y	-0-					30
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					30
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	17					47
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3703	3	15	9	Y	14	14	8			47
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3576	3	13	9	Y	12	12	8			47
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3544	3	29	9	Y	26	26	8			47

TOTAL GAS PROD: 34,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	2278	-0-	-3178	-0-	104	1	2142	3	Y	29					117
							32	9									
02	5104	X	3370	-0-	-1734	-0-	3322	3	48	9	Y	44	98	1	11	8	52
03	4433	X	3241	-0-	-1192	-0-	3188	3	53	9	Y	48	21	8			79
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3590	3	54	9	Y	49	16	8			112
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3126	3	40	9	Y	36	84	1	12	8	52
06	3480	X	2891	-0-	-589	-0-	2829	3	62	9	Y	56	51	1	7	8	50
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3595	3	14	9	Y	13	7	8			56
08	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	3260	3	3	9	Y	3					59
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	47	85	1			21
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3702	3	35	9	Y	32	30	8			23
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3609	3	32	9	Y	29	29	8			23
12	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	96	1	3163	3	Y	56	31	8			48
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 36,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					14
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			Y	-0-					14
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					14
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	24	1	57	3	Y	-0-					14
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					14
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					14
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					14
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					64
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					64
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					64
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					64
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					64
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					64
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					64
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1085	3	2	9	Y	2	2	8			46
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					46
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1026	3	4	9	Y	4	4	8			46
04	1050	X	730	-0-	-320	-0-	728	3	2	9	Y	2	2	8			46
05	1085	X	680	-0-	-405	-0-	645	3	35	9	Y	32	2	8			76
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	710	3	18	9	Y	16	2	8			90
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	3	8	9	Y	7	58	1	2	8	37
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4248	-0-	-1053	-0-	4142	3	106	9	Y	96	22	8			162
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5198	3	51	9	Y	46	18	8			190
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6475	3	75	9	Y	68	134	1	27	8	97
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	32	1	6065	3	Y	16	8	8			105
							18	9									
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6099	3	20	9	Y	18	8	8			115
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5846	3	83	9	Y	75	117	1	10	8	63
07	6541	X	5176	-0-	-1365	-0-	5172	3	4	9	Y	4	4	8			63
08	6541	X	5017	-0-	-1524	-0-	5007	3	10	9	Y	9	9	8			63
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	2					65
10	6138	X	5115	-0-	-1023	-0-	5083	3	32	9	Y	29	29	8			65
11	5940	X	4379	-0-	-1561	-0-	4362	3	17	9	Y	15	8	8			72
12	5177	X	5058	-0-	-119	-0-	5035	3	23	9	Y	21	10	8			83

TOTAL GAS PROD: 58,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK-BOURASSA WELL #: 307 RRCID -> 214763 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					13
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					13
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	5	5	8			13
							6	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2	2	8			13
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1611	3	70	9	Y	64	25	8			52
06	3000	N	3252	-0-	252	252	3196	3	56	9	Y	51	4	8			99
07	2532	N	2280	-0-	-252	-0-	2245	3	35	9	Y	32	91	1	5	8	35
08	3100	N	3135	-0-	35	35	3057	3	78	9	Y	71	23	8			83
09	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	29					112
10	1984	X	1801	-0-	-183	-0-	1800	3	1	9	Y	1	1	8			112
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2892	3	39	9	Y	35	5	8			142
12	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	100	1	2419	3	Y	61	153	1	3	8	47
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

PEAK-WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

01	3534	X	1898	-0-	-1636	-0-	1859	3	39	9	Y	35	9	8			88
02	3306	X	1825	-0-	-1481	-0-	1801	3	24	9	Y	22	14	8			96
03	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2133	3	47	9	Y	43	83	1	16	8	40
04	2100	X	1167	-0-	-933	-0-	1128	3	39	9	Y	35	6	8			69
05	2170	X	1531	-0-	-639	-0-	1517	3	14	9	Y	13	9	8			73
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1559	3	34	9	Y	31	70	1	9	8	25
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1746	3	15	9	Y	14	9	8			30
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	3	3	9	Y	3					33
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	439	3	28	9	Y	25	41	1			17
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	Y	7	7	8			17
11	1680	N	1102	-0-	-578	-0-	1070	3	32	9	Y	29	4	8			42
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	3	4	9	Y	4	3	8			43

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	306	-0-	-345	-0-	284	3	22	9	Y	20	84	1			37
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					37
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	936	3	40	9	Y	36	31	1			42
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1212	3	65	9	Y	59					101
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1000	3	35	9	Y	32	98	1			35
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	659	3	32	9	Y	29					64
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	911	3	59	9	Y	54	101	1			17
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					61
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	690	3	54	9	Y	49	89	1			21
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	3	9	9	Y	8					29
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	488	3	36	9	Y	33					62

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1076	-0-	-908	-0-	124	1	937	3	Y	14	1	8			47
							15	9									
02	2001	X	1610	-0-	-391	-0-	116	1	1476	3	Y	16	39	1			24
							18	9									
03	2139	X	1507	-0-	-632	-0-	12	1	1482	3	Y	12					36
							13	9									
04	1140	X	963	-0-	-177	-0-	952	3	11	9	Y	10	1	8			45
05	1178	X	1100	-0-	-78	-0-	1090	3	10	9	Y	9	33	1	1	8	20
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	3	20	9	Y	18	19	1	1	8	18
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	3	3	9	Y	3	1	8			20
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	3	1	9	Y	1					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	25	1			4
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	8			4
11	960	N	491	-0-	-469	-0-	490	3	1	9	Y	1	1	8			4
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	3	12	9	Y	11	5	8			10

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	730	-0-	-14	-0-	722	3	8	9	Y	7	2	8			33
02	783	X	111	-0-	-672	-0-	102	3	9	9	Y	8	1	8			40
03	837	X	295	-0-	-542	-0-	285	3	10	9	Y	9	1	8			48
04	810	X	162	-0-	-648	-0-	145	3	17	9	Y	15					63
05	713	X	263	-0-	-450	-0-	195	3	68	9	Y	62	69	1			56
06	INC G-10		201	-0-	201	201	179	3	22	9	Y	20	33	1			43
07	INC G-10		94	-0-	94	295	94	3			Y	-0-					43
08	INC G-10		34	-0-	34	329	28	3	6	9	Y	5					48
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	329					Y	3					51
10	396	N	67	-0-	-329	-0-	56	3	11	9	Y	10					61
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2					63
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	29	3	15	9	Y	14					77

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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
01	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	2867	3	33	9	N	30	15	8			112
02	2900	X	2476	-0-	-424	-0-	2441	3	35	9	N	32	24	8			120
03	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	2730	3	30	9	N	27	27	8			120
04	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1838	3	11	9	N	10	10	8			120
05	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	2228	3	13	9	N	12	12	8			120
06	2820	X	2181	-0-	-639	-0-	2158	3	23	9	N	21	21	8			120
07	2759	X	2138	-0-	-621	-0-	2054	3	84	9	N	76	12	8			184
08	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1332	3	25	9	N	23	174	1			33
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	33	1			-0-
10	2263	X	1880	-0-	-383	-0-	1860	3	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2190	X	2007	-0-	-183	-0-	1985	3	22	9	N	20	20	8			-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1706	3	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	3680	3	53	9	Y	48	9	8			84
02	3886	X	3404	-0-	-482	-0-	3360	3	44	9	Y	40	6	8			118
03	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	3467	3	20	9	Y	18	116	1	4	8	16
04	3780	X	3143	-0-	-637	-0-	3133	3	10	9	Y	9	1	8			24
05	3782	X	3398	-0-	-384	-0-	3363	3	35	9	Y	32	8	8			48
06	3600	X	3178	-0-	-422	-0-	3148	3	30	9	Y	27	8	8			67
07	3627	X	2734	-0-	-893	-0-	2722	3	12	9	Y	11					78
08	3472	X	2721	-0-	-751	-0-	2700	3	21	9	Y	19					97
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	18	60	1			55
10	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	2807	3	40	9	Y	36	17	8			74
11	3180	X	2499	-0-	-681	-0-	2481	3	18	9	Y	16	7	8			83
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2702	3	40	9	Y	36	8	8			111

TOTAL GAS PROD: 33,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	3947	3	2	9	Y	2	2	8			35
02	3857	X	3772	-0-	-85	-0-	3770	3	2	9	Y	2	2	8			35
03	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	20	1	3869	3	Y	9	9	8			35
							10	9									
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	120	1	3773	3	Y	18	12	8			41
							20	9									
05	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3882	3	25	9	Y	23	10	8			54
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3891	3	48	9	Y	44	22	1	11	8	65
07	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3584	3	12	9	Y	11	35	1	10	8	31
08	4030	X	3481	-0-	-549	-0-	3481	3			Y	-0-					31
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
10	4061	X	3348	-0-	-713	-0-	3328	3	20	9	Y	18	18	8			-0-
11	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	3898	3	20	9	Y	18	18	8			-0-
12	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3471	3	21	9	Y	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	124	1	1956	3	Y	30	23	1			28
							33	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	104	1	1044	3	Y	14	2	8			40
							15	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	61	3	12	9	Y	11	45	1			6
04	2040	N	563	-0-	-1477	-0-	559	3	4	9	Y	4					10
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	594	3	11	9	Y	10	12	1	1	8	7
06	2040	X	333	-0-	-1707	-0-	333	3			Y	-0-	7	1			-0-
07	1240	X	91	-0-	-1149	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	589	X	56	-0-	-533	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	X	54	-0-	-566	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	330	X	63	-0-	-267	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1590	-0-	-425	-0-	1590	3			Y	-0-					24
02	1885	X	1475	-0-	-410	-0-	1475	3			Y	-0-					24
03	1829	X	1544	-0-	-285	-0-	1544	3			Y	-0-					24
04	1680	X	1471	-0-	-209	-0-	32	1	1439	3	Y	-0-					24
05	1705	X	1412	-0-	-293	-0-	1412	3			Y	-0-					24
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					24
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					24
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1032	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	194	1			84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 196

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11	1	8			52
02	522	N	356	-0-	-166	-0-	343	1	10	3	Y	3	1	8			54
							3	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	260	1	164	3	Y	292	82	1	146	8	118
							321	9									
04	3000	N	3122	-0-	122	122	3052	3	70	9	Y	64	60	1	64	8	58
05	2420	N	2298	-0-	-122	-0-	2202	3	96	9	Y	87	38	8			107
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2929	3	123	9	Y	112	103	1	51	8	65
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3303	3	112	9	Y	102	37	8			130
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3727	3	36	9	Y	33	108	1			55
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4769	3	53	9	Y	48					103
10	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3			Y	-0-					103
11	3630	X	3123	-0-	-507	-0-	3100	3	23	9	Y	21	113	1			11
12	3751	X	2837	-0-	-914	-0-	2837	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 31,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3572	-0-	-1450	-0-	120	1	3409	3	N	39	2	8			60
							43	9									
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4515	3	125	9	N	114	4	8			170
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5175	3	76	9	N	69	168	1	9	8	62
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4988	3	41	9	N	37	2	8			97
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4972	3	128	9	N	116	182	1	4	8	27
06	5070	X	4899	-0-	-171	-0-	4827	3	72	9	N	65	4	8			88
07	5239	X	5183	-0-	-56	-0-	5093	3	90	9	N	82	2	8			168
08	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	5098	3	51	9	N	46	180	1	4	8	30
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5033	3	33	9	N	30	2	8			58
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5162	3	84	9	N	76	41	1	2	8	91
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5126	3	44	9	N	40	1	8			130
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	100	1	5078	3	N	67	2	8			195
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 59,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2176	3	34	9	Y	31	35	1			29
02	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2752	3	56	9	Y	51	33	8			47
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2658	3	53	9	Y	48	56	1	31	8	8
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2349	3	37	9	Y	34	18	8			24
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2284	3	53	9	Y	48	29	1	15	8	28
06	2910	X	2185	-0-	-725	-0-	2142	3	43	9	Y	39	34	1	14	8	19
07	3007	X	2348	-0-	-659	-0-	2305	3	43	9	Y	39	15	8			43
08	2697	X	1913	-0-	-784	-0-	1892	3	21	9	Y	19	35	1			27
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	21					48
10	2325	X	2075	-0-	-250	-0-	2040	3	35	9	Y	32	37	1	22	8	21
11	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	2061	3	41	9	Y	37	23	8			35
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	32	1	1904	3	Y	42	36	1	22	8	19
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 25,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					16
02	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1497	3	7	9	Y	6	6	8			16
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	3	10	9	Y	9	9	8			16
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	32	1	1508	3	Y	4	4	8			16
							4	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	3	9	9	Y	8	8	8			16
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	3	11	9	Y	10	10	8			16
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	3	6	9	Y	5	5	8			16
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	3	7	9	Y	6	6	8			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1453	3	17	9	Y	15	15	8			16
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	3	4	9	Y	4	4	8			16
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	3	8	9	Y	7	7	8			16

TOTAL GAS PROD: 16,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4096	3	140	9	N	127	165	1			158
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5140	3	17	9	N	15	4	8			169
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					169
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					169
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					169
06	5340	X	4508	-0-	-832	-0-	4432	3	76	9	N	69	169	1			69
07	5518	X	4383	-0-	-1135	-0-	4383	3			N	-0-					69
08	5394	X	4316	-0-	-1078	-0-	4316	3			N	-0-					69
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-	69	1			-0-
10	5053	X	3936	-0-	-1117	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3819	-0-	-681	-0-	3818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371	X	2796	-0-	-1575	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3018	3	97	9	Y	88	38	8			134
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2984	3	75	9	Y	68	141	1	20	8	41
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3873	3	63	9	Y	57	29	8			69
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3800	3	41	9	Y	37	11	8			95
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3865	3	36	9	Y	33	16	8			112
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3664	3	39	9	Y	35	16	8			131
07	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	3875	3	28	9	Y	25	115	1	9	8	32
08	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	3544	3	14	9	Y	13	11	8			34
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	15					49
10	3999	X	2956	-0-	-1043	-0-	2920	3	36	9	Y	33	19	8			63
11	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	2378	3	35	9	Y	32	6	8			89
12	3131	X	2597	-0-	-534	-0-	2564	3	33	9	Y	30	7	8			112

TOTAL GAS PROD: 36,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	Y	1	118	1			22
02	1421	N	734	-0-	-687	-0-	720	3	14	9	Y	13	2	8			33
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1246	3	12	9	Y	11	1	8			43
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1156	3	7	9	Y	6					49
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1136	3	25	9	Y	23	43	1			29
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	Y	10	1	8			38
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	904	3	21	9	Y	19					57
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	262	3	12	9	Y	11					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					89
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	Y	4	1	8			92
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	Y	3					95
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	849	3	44	9	Y	40	3	8			132

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

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
01	310	X	98	-0-	-212	-0-	94	3	4	9	Y	4					10
02	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-	6	1			4
03	496	X	152	-0-	-344	-0-	148	3	4	9	Y	4	3	1			5
04	480	X	273	-0-	-207	-0-	261	3	12	9	Y	11	6	1			10
05	341	X	137	-0-	-204	-0-	131	3	6	9	Y	5					15
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	3	7	9	Y	6	11	1			10
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	3	7	9	Y	6					16
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	Y	5	13	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	325	3	15	9	Y	14	16	1			13
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	3	6	9	Y	5					18
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	Y	6					24

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	174	N	37	-0-	-137	-0-	37	3			Y	-0-	1	1			1
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

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
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	855	3	67	9	Y	61	98	1			80
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	908	3	56	9	Y	51					131
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	892	3	39	9	Y	35	113	1			53
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	802	3	44	9	Y	40					93
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	769	3	26	9	Y	24	90	1			27
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	754	3	37	9	Y	34					61
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	682	3	44	9	Y	40	88	1			13
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					70
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	772	3	59	9	Y	54	101	1			23
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	3	11	9	Y	10					33
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	732	3	56	9	Y	51					84

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
02	2581	X	1468	-0-	-1113	-0-	1462	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	2703	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2425	-0-	-458	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-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	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	852	3	46	9	Y	42					53
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1131	3	23	9	Y	21					74
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	3	7	9	Y	6					80
04	810	N	5	-0-	-805	-0-	4	3	1	9	Y	1					81
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	3	11	9	Y	10	62	1			29
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	Y	8	21	1			16
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	Y	8					24
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	282	3	41	9	Y	37					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					84
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	482	3	36	9	Y	33	80	1			37
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	524	3	41	9	Y	37					74
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	573	3	33	9	Y	30					104

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

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
01	2945	X	2383	-0-	-562	-0-	2368	3	15	9	Y	14	38	1			134
02	2755	X	2272	-0-	-483	-0-	2216	3	56	9	Y	51	141	1	3	8	41
03	2914	X	2370	-0-	-544	-0-	2336	3	34	9	Y	31	3	8			69
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3880	3	31	9	Y	28	1	8			96
05	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	2243	3	20	9	Y	18	2	8			112
06	2340	X	2050	-0-	-290	-0-	2027	3	23	9	Y	21	2	8			131
07	2418	X	2180	-0-	-238	-0-	2160	3	20	9	Y	18	115	1	2	8	32
08	4030	X	2119	-0-	-1911	-0-	2115	3	4	9	Y	4	2	8			34
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	15					49
10	2263	X	2253	-0-	-10	-0-	2238	3	15	9	Y	14					63
11	2100	X	1898	-0-	-202	-0-	1867	3	31	9	Y	28	2	8			89
12	2170	X	2032	-0-	-138	-0-	2030	3	2	9	Y	2	2	8			89

TOTAL GAS PROD: 25,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

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
01	1147	X	903	-0-	-244	-0-	903	3			Y	-0-					76
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	988	3	13	9	Y	12					88
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					88
04	990	X	713	-0-	-277	-0-	688	3	25	9	Y	23					111
05	1023	X	746	-0-	-277	-0-	705	3	41	9	Y	37					148
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	732	3	84	9	Y	76	58	1			166
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	3	9	9	Y	8					174
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	868	3	18	9	Y	16	1	8			189
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	201	3	22	9	Y	20	134	1			75
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					75
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	765	3	42	9	Y	38					113
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-		-0-	727	3			Y	-0-					25
02	783	N	777	-0-	-6		-0-	777	3			Y	-0-					25
03	926	N	926	-0-	-0-		-0-	924	3	2	9	Y	2	1	8			26
04	690	N	608	-0-	-82		-0-	607	3	1	9	Y	1	1	8			26
05	621	N	621	-0-	-0-		-0-	620	3	1	9	Y	1	1	8			26
06	590	N	590	-0-	-0-		-0-	589	3	1	9	Y	1					27
07	604	N	604	-0-	-0-		-0-	604	3			Y	-0-					27
08	571	N	571	-0-	-0-		-0-	571	3			Y	-0-					27
09	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	3			Y	-0-	27	1			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-		-0-	467	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	403	-0-	-137		-0-	402	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-		-0-	383	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHNSON, L. A. WELL #: 1659A RRCID -> 219121 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11294 - 13503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-		-0-	352	3	7	9	Y	6	2	8			15
02	377	N	158	-0-	-219		-0-	149	3	9	9	Y	8	4	8			19
03	148	N	148	-0-	-0-		-0-	145	3	3	9	Y	3	2	8			20
04	330	N	249	-0-	-81		-0-	243	3	6	9	Y	5	2	8			23
05	231	N	231	-0-	-0-		-0-	225	3	6	9	Y	5	22	1	1	8	5
06	187	N	187	-0-	-0-		-0-	184	3	3	9	Y	3	1	8			7
07	145	N	145	-0-	-0-		-0-	144	3	1	9	Y	1	1	8			7
08	45	N	45	-0-	-0-		-0-	44	3	1	9	Y	1					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
10	145	N	145	-0-	-0-		-0-	144	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-		-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-		-0-	249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-		-0-	1713	3	7	9	Y	6					94
02	1798	N	1295	-0-	-503		-0-	1294	3	1	9	Y	1					95
03	1357	N	1357	-0-	-0-		-0-	1338	3	19	9	Y	17					112
04	1650	N	1038	-0-	-612		-0-	1032	3	6	9	Y	5	105	1			12
05	674	N	674	-0-	-0-		-0-	674	3			Y	-0-					12
06	1094	N	1094	-0-	-0-		-0-	1094	3			Y	-0-					12
07	1325	N	1325	-0-	-0-		-0-	1319	3	6	9	Y	5	1	8			16
08	412	N	412	-0-	-0-		-0-	412	3			Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
10	823	N	823	-0-	-0-		-0-	823	3			Y	-0-					16
11	828	N	828	-0-	-0-		-0-	828	3			Y	-0-					16
12	1022	N	1022	-0-	-0-		-0-	1021	3	1	9	Y	1	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 11,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					11
02	464	N	206	-0-	-258	-0-	206	3			Y	-0-					11
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					11
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	3			Y	-0-					11
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	3	6	9	Y	5					16
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2	17	1			1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					2
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	Y	3					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					2
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	1741	-0-	-1235	-0-	1741	3			Y	-0-					21
02	2175	X	294	-0-	-1881	-0-	292	3	2	9	Y	2	17	1			6
03	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	1703	3	15	9	Y	14	1	8			19
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1963	3	21	9	Y	19					38
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2260	3	18	9	Y	16	34	1	1	8	19
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2064	3	7	9	Y	6					25
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2157	3	8	9	Y	7	1	8			31
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2155	3	11	9	Y	10	1	8			40
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	10					50
10	2325	X	2090	-0-	-235	-0-	2081	3	9	9	Y	8					58
11	2100	X	1809	-0-	-291	-0-	1799	3	10	9	Y	9	46	1			21
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	3	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 20,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	542	3	15	9	Y	14	48	1			19
02	696	N	617	-0-	-79	-0-	598	3	19	9	Y	17	25	1			11
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	684	3	34	9	Y	31					42
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	513	3	14	9	Y	13	43	1			12
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	631	3	12	9	Y	11	13	1			10
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	3	10	9	Y	9					19
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	555	3	12	9	Y	11	15	1			15
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	571	3	10	9	Y	9	14	1			10
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	161	3	9	9	Y	8					18
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	3	3	9	Y	3	14	1			7
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	520	3	8	9	Y	7					14
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	518	3	10	9	Y	9	13	1			10

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK BOURASSA 6 WELL #: 1606 RRCID -> 220026 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10998 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					75
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	372	3			N	-0-					75
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					75
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					75
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					75
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	3	3	9	N	3	3	8			75
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					75
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	232	3	7	9	N	6	1	8			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	N	2	2	8			80
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					80
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	3	4	9	N	4	4	8			56
02	1624	N	1550	-0-	-74	-0-	1548	3	2	9	N	2	2	8			56
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	3	2	9	N	2	2	8			56
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1749	3	2	9	N	2	2	8			56
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	3	3	9	N	3	3	8			56
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	3	12	9	N	11	4	8			63
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	N	2	2	8			63
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	3	2	9	N	2	2	8			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-	63	1			-0-
11	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	1200	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	INC G-10		1354	-0-	1354	1354	1351	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					10
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

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
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-		899	3			Y	-0-					25
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-		945	3			Y	-0-					25
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	3			Y	-0-					25
04	870	N	744	-0-	-126	-0-		744	3			Y	-0-					25
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-		851	3			Y	-0-					25
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-		861	3	1	9	Y	1					26
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-		915	3			Y	-0-					26
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-		940	3			Y	-0-					26
09	SHUT IN		129	-0-	129	129		129	3			Y	-0-	26	1			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	129						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	129						Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	129						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-		421	3	6	9	Y	5					29
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-		415	3	10	9	Y	9					38
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-		407	3	11	9	Y	10	37	1			11
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-		433	3	9	9	Y	8					19
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-		446	3	3	9	Y	3					22
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	3			Y	-0-					22
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-		444	3	2	9	Y	2					24
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-		381	3	6	9	Y	5					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	22	1			9
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-		315	3			Y	-0-					9
11	360	N	310	-0-	-50	-0-		306	3	4	9	Y	4					13
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-		245	3	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

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
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		1068	3	2	9	Y	2	2	8			19
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-		918	3	2	9	Y	2	2	8			19
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		1917	3	2	9	Y	2	2	8			19
04	1020	N	654	-0-	-366	-0-		652	3	2	9	Y	2	2	8			19
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-		393	3	1	9	Y	1	1	8			19
06	1050	X	316	-0-	-734	-0-		315	3	1	9	Y	1	1	8			19
07	1922	X	329	-0-	-1593	-0-		328	3	1	9	Y	1	1	8			19
08	1922	X	395	-0-	-1527	-0-		395	3			Y	-0-					19
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-	19	1			-0-
10	403	X	381	-0-	-22	-0-		378	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-		573	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-		584	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					2
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					2
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					2
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					2
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					2
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					2
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					2
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					2
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3504	3	12	9	Y	11	102	1			41
02	3509	X	3250	-0-	-259	-0-	3224	3	26	9	Y	24	21	8			44
03	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	3149	3	31	9	Y	28	20	8			52
04	3810	X	3291	-0-	-519	-0-	3246	3	45	9	Y	41	11	8			82
05	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	3381	3	12	9	Y	11	11	8			82
06	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	2743	3	30	9	Y	27	81	1	2	8	26
07	3472	X	2468	-0-	-1004	-0-	2468	3			Y	-0-					26
08	3410	X	2403	-0-	-1007	-0-	2403	3			Y	-0-					26
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	11					37
10	3379	X	2107	-0-	-1272	-0-	2106	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	2480	3	2	9	Y	2	2	8			37
12	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	2070	3	10	9	Y	9	9	8			37

TOTAL GAS PROD: 30,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

PEAK-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
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					64
02	638	N	514	-0-	-124	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	8			64
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	8			64
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	32	1	495	3	Y	-0-					64
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1	1	8			64
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	Y	2	2	8			64
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					64
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2122	-0-		-730	-0-		2088	3	34	9	Y	31	9	8			53
02	3016	X	2187	-0-		-829	-0-		2155	3	32	9	Y	29	8	8			74
03	3224	X	2212	-0-		-1012	-0-		2191	3	21	9	Y	19	73	1	10	8	10
04	3120	X	2151	-0-		-969	-0-		2139	3	12	9	Y	11	5	8			16
05	2143	X	2143	-0-		-0-	-0-		2118	3	25	9	Y	23	8	8			31
06	2250	X	1932	-0-		-318	-0-		1910	3	22	9	Y	20	9	8			42
07	2325	X	2065	-0-		-260	-0-		2050	3	15	9	Y	14	5	8			51
08	2232	X	2130	-0-		-102	-0-		2107	3	23	9	Y	21	7	8			65
09	2160	X	-0-	-0-		-2160	-0-						Y	17	41	1			41
10	2244	X	2244	-0-		-0-	-0-		2205	3	39	9	Y	35	20	8			56
11	2070	X	2017	-0-		-53	-0-		2003	3	14	9	Y	13	6	8			63
12	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-		2703	3	40	9	Y	36	8	8			91

TOTAL GAS PROD: 23,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-		-0-	-0-		653	3	18	9	Y	16					26
02	638	N	609	-0-		-29	-0-		596	3	13	9	Y	12					38
03	666	N	666	-0-		-0-	-0-		657	3	9	9	Y	8	33	1			13
04	630	N	440	-0-		-190	-0-		434	3	6	9	Y	5					18
05	SHUT	IN	8	-0-		8	8		7	3	1	9	Y	1	18	1	1	8	-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	8						Y	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	8						Y	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	8						Y	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	8						Y	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	8						Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	8						Y	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	8						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	3	28	9	Y	25					133
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	702	1	563	3	Y	72	18	8			187
							79	9									
03	3100	N	4054	-0-	954	954	756	1	3010	3	Y	262	160	1	78	8	211
							288	9									
04	3000	N	4216	-0-	1216	2170	615	1	3396	3	Y	186	310	1	26	8	61
							205	9									
05	3100	N	3977	-0-	877	3047	619	1	3266	3	Y	84	14	8			131
							92	9									
06	5705	X	2658	-0-	-3047	-0-	385	1	2195	3	Y	71	128	1	9	8	65
							78	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	479	1	2923	3	Y	58	11	8			112
							64	9									
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	535	1	2574	3	Y	38					150
							42	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	111	1			79
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	509	1	2358	3	Y	59	12	8			126
							65	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	673	1	2649	3	Y	90	119	1	16	8	81
							99	9									
12	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	650	1	1658	3	Y	71	8	8			144
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 32,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

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
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					80
02	2320	N	2312	-0-	-8	-0-	2312	3			N	-0-					80
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2131	3	12	9	N	11	11	8			80
04	2250	N	1649	-0-	-601	-0-	1647	3	2	9	N	2	2	8			80
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	3	7	9	N	6	6	8			80
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	3	1	9	N	1	1	8			80
07	3100	N	3834	-0-	734	734	3830	3	4	9	N	4	4	8			80
08	2363	N	1629	-0-	-734	-0-	1628	3	1	9	N	1	1	8			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	790	-0-	-1670	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1465	-0-	-519	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 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
01	1023	X	225	-0-	-798	-0-	223	3	2	9	Y	2					18
02	899	X	91	-0-	-808	-0-	90	3	1	9	Y	1					19
03	775	X	60	-0-	-715	-0-	57	3	3	9	Y	3	16	1			6
04	750	X	51	-0-	-699	-0-	49	3	2	9	Y	2	6	1			2
05	775	X	46	-0-	-729	-0-	45	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2					3
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	3	1			9
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8	9	Y	7					16
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9	9	Y	8	16	1			8
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	438	3	12	9	Y	11					19

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	3	14	9	Y	13	131	1			37
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					37
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					37
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1439	3	12	9	Y	11					48
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1496	3	50	9	Y	45					93
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1477	3	44	9	Y	40					133
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	3	9	9	Y	8	107	1			34
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1312	3	20	9	Y	18					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	40	1			15
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					15
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					15
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-	58	1			14
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					14
03	222	X	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-	7	1			7
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6672	3	6	9	Y	5	4	8			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1	4	8	2
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	552 36	1 9	1060	3	Y	33	4	8			31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1308	-0-	-428	-0-	1271	3	37	9	Y	34	3	8			56
02	1624	X	1139	-0-	-485	-0-	1110	3	29	9	Y	26	3	8			79
03	1736	X	1225	-0-	-511	-0-	1203	3	22	9	Y	20	68	1	5	8	26
04	1590	X	1221	-0-	-369	-0-	1203	3	18	9	Y	16	2	8			40
05	1643	X	1255	-0-	-388	-0-	1215	3	40	9	Y	36	52	1	5	8	19
06	INC G-10		1064	-0-	1064	1064	1039	3	25	9	Y	23	6	8			36
07	INC G-10		1202	-0-	1202	2266	1199	3	3	9	Y	3	3	8			36
08	INC G-10		1138	-0-	1138	3404	1117	3	21	9	Y	19	4	8			51
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	3404					Y	11	43	1			19
10	3100	N	1200	-0-	-1900	1504	1186	3	14	9	Y	13	11	8			21
11	2461	N	957	-0-	-1504	-0-	954	3	3	9	Y	3	3	8			21
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	3	4	9	Y	4	4	8			21

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					67
02	580	N	508	-0-	-72	-0-	508	3			N	-0-					67
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					67
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					67
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					67
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					67
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					67
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	N	1					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					68
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					68
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
02	1015	X	85	-0-	-930	-0-	23	3	62	9	Y	56	32	1			24
03	1085	X	406	-0-	-679	-0-	394	3	12	9	Y	11	17	1			18
04	1170	X	563	-0-	-607	-0-	539	3	24	9	Y	22	19	1			21
05	1209	X	601	-0-	-608	-0-	578	3	23	9	Y	21					42
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	577	3	17	9	Y	15	31	1			26
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	671	3	18	9	Y	16					42
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	508	3	14	9	Y	13	34	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					36
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	545	3	28	9	Y	25	39	1			22
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	462	3	11	9	Y	10					32
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	3	17	9	Y	15					47

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1732	3	45	9	Y	41					71
02	1740	N	1429	-0-	-311	-0-	1396	3	33	9	Y	30					101
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1333	3	18	9	Y	16	87	1			30
04	1680	N	1258	-0-	-422	-0-	1241	3	17	9	Y	15					45
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1166	3	33	9	Y	30	56	1			19
06	INC G-10		1147	-0-	1147	1147	1128	3	19	9	Y	17					36
07	INC G-10		2203	-0-	2203	3350	2203	3			Y	-0-					36
08	INC G-10		1192	-0-	1192	4542	1171	3	21	9	Y	19					55
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	4542					Y	10	46	1			19
10	2000	N	1141	-0-	-859	3683	1138	3	3	9	Y	3	1	8			21
11	3000	N	932	-0-	-2068	1615	932	3			Y	-0-					21
12	2792	N	1177	-0-	-1615	-0-	1177	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1332	3	21	9	Y	19					50
02	1421	N	1380	-0-	-41	-0-	1373	3	7	9	Y	6					56
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	3	18	9	Y	16	48	1			24
04	1290	N	991	-0-	-299	-0-	965	3	26	9	Y	24					48
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	3	3	9	Y	3					51
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	Y	15	49	1	1	8	16
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	3	3	9	Y	3					19
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	Y	2					21
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	320	3	21	9	Y	19	27	1			13
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	8			13
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1029	3	28	9	Y	25	1	8			37
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	3	2	9	Y	2	2	8			37

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3101	-0-	-805	-0-	3101	3			Y	-0-					44
02	3654	X	3026	-0-	-628	-0-	3003	3	23	9	Y	21	31	1	5	8	29
03	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	3147	3	33	9	Y	30	6	8			53
04	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	3013	3	32	9	Y	29					82
05	3565	X	3072	-0-	-493	-0-	3046	3	26	9	Y	24	73	1	5	8	28
06	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	2869	3	22	9	Y	20	11	8			37
07	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	2798	3	14	9	Y	13	5	8			45
08	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2866	3	20	9	Y	18	6	8			57
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	12					69
10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2797	3	34	9	Y	31	19	8			81
11	2880	X	2123	-0-	-757	-0-	2112	3	11	9	Y	10	63	1	1	8	27
12	2883	X	2194	-0-	-689	-0-	2187	3	7	9	Y	6					33

TOTAL GAS PROD: 31,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	647	3	50	9	Y	45					98
02	812	N	329	-0-	-483	-0-	307	3	22	9	Y	20					118
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	Y	11	95	1			34
04	630	N	393	-0-	-237	-0-	393	3			Y	-0-					34
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	Y	5					39
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	357	3	54	9	Y	49	68	1			20
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					20
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2682	-0-	-1317	-0-	2661	3	21	9	Y	19					185
02	3683	X	2024	-0-	-1659	-0-	1967	3	57	9	Y	52	139	1			98
03	3658	X	1663	-0-	-1995	-0-	1649	3	14	9	Y	13					111
04	3660	X	1885	-0-	-1775	-0-	1816	3	69	9	Y	63					174
05	3782	X	1666	-0-	-2116	-0-	1586	3	80	9	Y	73	165	1			82
06	2610	X	1245	-0-	-1365	-0-	1234	3	11	9	Y	10					92
07	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1925	3	46	9	Y	42					134
08	1953	X	1571	-0-	-382	-0-	1499	3	72	9	Y	65					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	1			47
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					47
11	1530	N	858	-0-	-672	-0-	857	3	1	9	Y	1	1	8			47
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	384	3	19	9	Y	17					64

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					33
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					33
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					33
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					33
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	292	3	14	9	Y	13					46
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	313	3	8	9	Y	7					53
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	Y	3	34	1			22
08	620	X	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					22
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2230	-0-	-529	-0-	2211	3	19	9	N	17					142
02	2668	X	2106	-0-	-562	-0-	2088	3	18	9	N	16					158
03	2852	X	2317	-0-	-535	-0-	2277	3	40	9	N	36	9	8			185
04	2760	X	598	-0-	-2162	-0-	597	3	1	9	N	1	1	8			185
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	154	337	1	2	8	-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	1	1	8			-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1101	3	26	9	Y	24					94
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2061	-0-	-1907	-0-	2047	3	14	9	Y	13	71	1			61
02	3712	X	2176	-0-	-1536	-0-	2165	3	11	9	Y	10	2	8			69
03	2883	X	2283	-0-	-600	-0-	2260	3	23	9	Y	21	1	8			89
04	2490	X	1522	-0-	-968	-0-	1458	3	64	9	Y	58	64	1			83
05	2232	X	1668	-0-	-564	-0-	1643	3	25	9	Y	23	63	1			43
06	2250	X	1377	-0-	-873	-0-	1359	3	18	9	Y	16					59
07	2325	X	1379	-0-	-946	-0-	1369	3	10	9	Y	9					68
08	2294	X	1357	-0-	-937	-0-	1350	3	7	9	Y	6					74
09	1620	X	394	-0-	-1226	-0-	376	3	18	9	Y	16	54	1			36
10	1674	X	1236	-0-	-438	-0-	1233	3	3	9	Y	3					39
11	1380	X	1168	-0-	-212	-0-	1168	3			Y	-0-					39
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2154	3	46	9	Y	42					86
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2145	3	36	9	Y	33	15	8			104
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1765	3	25	9	Y	23	9	8			118
04	2070	N	1147	-0-	-923	-0-	1103	3	44	9	Y	40	1	8			157
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1705	3	18	9	Y	16					173
06	2250	X	966	-0-	-1284	-0-	937	3	29	9	Y	26	155	1			44
07	2325	X	1137	-0-	-1188	-0-	1137	3			Y	-0-					44
08	1798	X	905	-0-	-893	-0-	905	3			Y	-0-					44
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
10	1736	X	125	-0-	-1611	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	1110	X	584	-0-	-526	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	3554	3			N	-0-					48
02	3509	X	3255	-0-	-254	-0-	3255	3			N	-0-					48
03	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3			N	-0-					48
04	3480	X	2671	-0-	-809	-0-	2665	3	6	9	N	5					53
05	3565	X	1890	-0-	-1675	-0-	1882	3	8	9	N	7	7	8			53
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					53
07	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3204	3			N	-0-					53
08	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	2933	3	6	9	N	5	5	8			53
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					53
10	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	3056	3	3	9	N	3	3	8			53
11	3540	X	2923	-0-	-617	-0-	2916	3	7	9	N	6	1	8			58
12	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	2870	3	3	9	N	3	3	8			58

TOTAL GAS PROD: 33,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	3	13	9	Y	12	6	8			84
02	2059	N	1617	-0-	-442	-0-	1610	3	7	9	Y	6	5	8			85
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1771	3	37	9	Y	34	11	8			108
04	1830	N	1451	-0-	-379	-0-	1443	3	8	9	Y	7	101	1			14
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					14
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					14
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	3	4	9	Y	4	1	8			17
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					17
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					17
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1141	3	90	9	Y	82					203
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1706	3	79	9	Y	72	115	1			160
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1896	3	46	9	Y	42	113	1			89
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1767	3	66	9	Y	60					149
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1692	3	43	9	Y	39	117	1			71
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1724	3	88	9	Y	80					151
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1717	3	50	9	Y	45	167	1			29
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1743	3	51	9	Y	46					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					127
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1766	3	73	9	Y	66	167	1			26
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1746	3	35	9	Y	32					58
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1686	3	34	9	Y	31					89

TOTAL GAS PROD: 19,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4652	3	8	9	Y	7	7	8			51
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4309	3	18	9	Y	16	16	8			51
03	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4222	3	18	9	Y	16	16	8			51
04	4500	X	4286	-0-	-214	-0-	4275	3	11	9	Y	10	10	8			51
05	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4424	3	9	9	Y	8	8	8			51
06	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	4378	3	7	9	Y	6	6	8			51
07	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	3900	3	9	9	Y	8	8	8			51
08	4433	X	3859	-0-	-574	-0-	3859	3			Y	-0-					51
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
10	4526	X	3565	-0-	-961	-0-	3558	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4070	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	3729	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	X	381	-0-	-431	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2903	3	68	9	Y	62	40	8			22
03	3100	N	4472	-0-	1372	1372	4362	3	110	9	Y	100	16	1	72	8	34
04	3000	N	4389	-0-	1389	2761	4345	3	44	9	Y	40	35	8			39
05	3100	N	4585	-0-	1485	4246	4527	3	58	9	Y	53	45	8			47
06	T. A.		3512	-0-	3512	7758	3406	3	106	9	Y	96	48	1	58	8	37
07	T. A.		4850	-0-	4850	12608	4819	3	31	9	Y	28	28	8			37
08	T. A.		4141	-0-	4141	16749	4091	3	50	9	Y	45	45	8			37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	16749					Y	1					38
10	21303	X	4554	-0-	-16749	-0-	4427	3	127	9	Y	115	115	8			38
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4165	3	50	9	Y	45	37	8			46
12	4836	X	3435	-0-	-1401	-0-	3388	3	47	9	Y	43	37	8			52

TOTAL GAS PROD: 41,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3254	-0-	154	380	3231	3	23	9	Y	21	72	1			70
02	3345	X	2965	-0-	-380	-0-	2890	3	75	9	Y	68	58	8			80
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3769	3	96	9	Y	87	53	8			114
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3164	3	173	9	Y	157	81	1	32	8	158
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3359	3	75	9	Y	68	119	1	22	8	85
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3121	3	61	9	Y	55	18	8			122
07	3875	X	3061	-0-	-814	-0-	3025	3	36	9	Y	33	13	8			142
08	3875	X	2998	-0-	-877	-0-	2985	3	13	9	Y	12					154
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-	154	1			-0-
10	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	2762	3	119	9	Y	108	25	8			83
11	3180	X	2565	-0-	-615	-0-	2535	3	30	9	Y	27	27	8			83
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2606	3	30	9	Y	27	27	8			83

TOTAL GAS PROD: 38,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7	9	Y	6					18
02	493	N	274	-0-	-219	-0-	266	3	8	9	Y	7					25
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	3	4	9	Y	4					29
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	630	3	8	9	Y	7					36
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	674	3	15	9	Y	14	35	1			15
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	Y	5					20
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2					22
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	3	3	9	Y	3					28
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	Y	3					31
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	3	22	9	Y	20					51

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2818	3	83	9	Y	75	55	1			81
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	461	1	2240	3	Y	154	105	1	82	8	48
							169	9									
03	1612	X	583	-0-	-1029	-0-	168	1	315	3	Y	91	81	8			58
							100	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2753	3	131	9	Y	119	60	1	54	8	63
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	2792	3	83	9	Y	75	67	1	27	8	44
06	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	2731	3	69	9	Y	63	16	8			91
07	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2770	3	87	9	Y	79	71	1	26	8	73
08	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2798	3	52	9	Y	47	70	1			50
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4892	3	46	9	Y	42					92
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3002	3	94	9	Y	85	73	1	65	8	39
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3067	3	106	9	Y	96	56	8			79
12	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	2249	3	91	9	Y	83	73	1	43	8	46

TOTAL GAS PROD: 34,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	3	22	9	Y	20	1	8			52
02	1508	N	928	-0-	-580	-0-	899	3	29	9	Y	26	2	8			76
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1619	3	14	9	Y	13	1	8			88
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1653	3	23	9	Y	21	1	8			108
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1571	3	34	9	Y	31	103	1			36
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	3	11	9	Y	10					46
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	3	4	9	Y	4					50
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	Y	8	1	8			65
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	3	8	9	Y	7					72
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1608	3	50	9	Y	45	1	8			116

TOTAL GAS PROD: 15,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11276 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	13358	-0-	10258	27593	13272	3	86	9	Y	78	132	1			126
02	31547	X	3954	-0-	-27593	-0-	3954	3			Y	-0-	25	1			101
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4359	3	105	9	Y	95	37	1	92	8	67
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4009	3	77	9	Y	70	33	8			104
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4437	3	121	9	Y	110	68	1	17	8	129
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2927	3	113	9	Y	103	112	1	16	8	104
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3606	3	107	9	Y	97	101	1	25	8	75
08	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	3589	3	99	9	Y	90	92	1			73
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	93	98	1			68
10	4557	X	3633	-0-	-924	-0-	3505	3	128	9	Y	116	99	1	35	8	50
11	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	3115	3	146	9	Y	133	108	1	34	8	41
12	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3103	3	161	9	Y	146	105	1	35	8	47

TOTAL GAS PROD: 51,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2010	3	34	9	Y	31	50	1			43
02	2320	X	1371	-0-	-949	-0-	1345	3	26	9	Y	24	1	8			66
03	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	1716	3	41	9	Y	37	57	1	10	8	36
04	2400	X	1794	-0-	-606	-0-	1753	3	41	9	Y	37	3	8			70
05	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	1411	3	28	9	Y	25	67	1	1	8	27
06	1980	X	1388	-0-	-592	-0-	1351	3	37	9	Y	34	1	8			60
07	1767	X	1074	-0-	-693	-0-	1061	3	13	9	Y	12	59	1	1	8	12
08	1860	X	877	-0-	-983	-0-	877	3			Y	-0-					12
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	41					53
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1521	3	26	9	Y	24	52	1	10	8	15
11	1380	X	1357	-0-	-23	-0-	1340	3	17	9	Y	15	7	8			23
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1171	3	12	9	Y	11	5	8			29

TOTAL GAS PROD: 15,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	3	12	9	Y	11	18	1			17
02	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2792	3	35	9	Y	32	8	8			41
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1420	3	4	9	Y	4	15	1	3	8	27
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2351	3	35	9	Y	32	10	8			49
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2919	3	85	9	Y	77	32	1	16	8	78
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2992	3	112	9	Y	102	68	1	13	8	99
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3287	3	89	9	Y	81	96	1	15	8	69
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3380	3	92	9	Y	84	85	1			68
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	84	91	1			61
10	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	2720	3	87	9	Y	79	85	1	16	8	39
11	3360	X	2342	-0-	-1018	-0-	2244	3	98	9	Y	89	81	1	17	8	30
12	3472	X	2530	-0-	-942	-0-	2418	3	112	9	Y	102	79	1	17	8	36

TOTAL GAS PROD: 29,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4460	-0-	-97	-0-		4446	3	14	9	Y	13	13	8			40
02	4263	X	4058	-0-	-205	-0-		4050	3	8	9	Y	7	7	8			40
03	4495	X	4215	-0-	-280	-0-		4204	3	11	9	Y	10	10	8			40
04	4290	X	4078	-0-	-212	-0-		4072	3	6	9	Y	5	5	8			40
05	4433	X	4014	-0-	-419	-0-		4004	3	10	9	Y	9	9	8			40
06	4320	X	3969	-0-	-351	-0-		3956	3	13	9	Y	12	12	8			40
07	4340	X	3693	-0-	-647	-0-		3687	3	6	9	Y	5	5	8			40
08	4216	X	3927	-0-	-289	-0-		3917	3	10	9	Y	9	9	8			40
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-						Y	-0-					40
10	4092	X	3012	-0-	-1080	-0-		3012	3			Y	-0-	40	1			-0-
11	3960	X	2019	-0-	-1941	-0-		2012	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	3937	X	2324	-0-	-1613	-0-		2315	3	9	9	Y	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11266 - 13487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		1260	3	69	9	Y	63					137
02	1334	N	691	-0-	-643	-0-		667	3	24	9	Y	22					159
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		1081	3	3	9	Y	3					162
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		1608	3	86	9	Y	78	193	1			47
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		1308	3	42	9	Y	38					85
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-		962	3	1	9	Y	1	1	8			85
07	3100	N	4688	-0-	1588	1588		4478	3	210	9	Y	191	59	8			217
08	3100	N	2030	-0-	-1070	518		1862	3	168	9	Y	153	191	1			179
09	518	N	-0-	-0-	-518	-0-						Y	89	189	1			79
10	3100	N	5342	-0-	2242	2242		5177	3	165	9	Y	150	55	8			174
11	7377	X	5135	-0-	-2242	-0-		4997	3	138	9	Y	125	188	1	48	8	63
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-		5445	3	127	9	Y	115	51	8			127

TOTAL GAS PROD: 29,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3181	-0-	-12	-0-		3141	3	40	9	Y	36					73
02	3161	X	2764	-0-	-397	-0-		2713	3	51	9	Y	46	59	1	8	8	52
03	3379	X	2792	-0-	-587	-0-		2745	3	47	9	Y	43	65	1	11	8	19
04	3180	X	2662	-0-	-518	-0-		2610	3	52	9	Y	47	5	8			61
05	3193	X	2669	-0-	-524	-0-		2618	3	51	9	Y	46	67	1	10	8	30
06	3030	X	2552	-0-	-478	-0-		2497	3	55	9	Y	50	12	8			68
07	2945	X	2475	-0-	-470	-0-		2438	3	37	9	Y	34	69	1	6	8	27
08	2790	X	2533	-0-	-257	-0-		2491	3	42	9	Y	38	9	8			56
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-						Y	31					87
10	2666	X	2444	-0-	-222	-0-		2387	3	57	9	Y	52	73	1	24	8	42
11	2550	X	2011	-0-	-539	-0-		1981	3	30	9	Y	27	34	1	7	8	28
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-		2261	3	34	9	Y	31	9	8			50

TOTAL GAS PROD: 28,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

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
01	3224	X	2581	-0-		-643		-0-	2578	3	3	9	Y	3					57
02	3016	X	2516	-0-		-500		-0-	2504	3	12	9	Y	11	7	8			61
03	3131	X	2690	-0-		-441		-0-	2677	3	13	9	Y	12	10	8			63
04	2850	X	2562	-0-		-288		-0-	2554	3	8	9	Y	7	6	8			64
05	2821	X	2631	-0-		-190		-0-	2618	3	13	9	Y	12	11	8			65
06	2610	X	2389	-0-		-221		-0-	2374	3	15	9	Y	14	14	8			65
07	2697	X	2637	-0-		-60		-0-	2495	3	142	9	Y	129	118	1	7	8	69
08	2697	X	2625	-0-		-72		-0-	2615	3	10	9	Y	9	9	8			69
09	2550	X	-0-	-0-		-2550		-0-					Y	-0-					69
10	2635	X	2522	-0-		-113		-0-	2522	3			Y	-0-	69	1			-0-
11	2550	X	2236	-0-		-314		-0-	2228	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	2635	X	2409	-0-		-226		-0-	2402	3	7	9	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

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
01	7529	X	7529	-0-		-0-		-0-	7411	3	118	9	Y	107	107	1			100
02	8054	X	8054	-0-		-0-		-0-	7978	3	76	9	Y	69	26	8			143
03	7898	X	7898	-0-		-0-		-0-	7824	3	74	9	Y	67	162	1	26	8	22
04	7525	X	7525	-0-		-0-		-0-	7470	3	55	9	Y	50	14	8			58
05	7285	X	7135	-0-		-150		-0-	7050	3	85	9	Y	77	68	1	12	8	55
06	8340	X	6601	-0-		-1739		-0-	6539	3	62	9	Y	56	66	1	11	8	34
07	8618	X	6908	-0-		-1710		-0-	6847	3	61	9	Y	55	13	8			76
08	7905	X	5744	-0-		-2161		-0-	5709	3	35	9	Y	32	61	1			47
09	7530	X	-0-	-0-		-7530		-0-					Y	37					84
10	7130	X	6614	-0-		-516		-0-	6568	3	46	9	Y	42	64	1	25	8	37
11	6690	X	6345	-0-		-345		-0-	6292	3	53	9	Y	48	24	8			61
12	6913	X	6382	-0-		-531		-0-	6310	3	72	9	Y	65	63	1	27	8	36

TOTAL GAS PROD: 76,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

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
01	3048	X	3048	-0-		-0-		-0-	3048	3			N	-0-					65
02	2233	X	2110	-0-		-123		-0-	2089	3	21	9	N	19	19	8			65
03	2554	X	2554	-0-		-0-		-0-	2541	3	13	9	N	12	12	8			65
04	2310	X	2180	-0-		-130		-0-	2151	3	29	9	N	26	10	8			81
05	2315	N	2315	-0-		-0-		-0-	2261	3	54	9	N	49	80	1	8	8	42
06	2253	N	2253	-0-		-0-		-0-	2242	3	11	9	N	10	10	8			42
07	2222	N	2222	-0-		-0-		-0-	2214	3	8	9	N	7	7	8			42
08	2141	N	2141	-0-		-0-		-0-	2141	3			N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					42
10	2109	N	2109	-0-		-0-		-0-	2092	3	17	9	N	15	15	8			42
11	2187	N	2187	-0-		-0-		-0-	2170	3	17	9	N	15	15	8			42
12	2417	X	2417	-0-		-0-		-0-	2402	3	15	9	N	14	14	8			42

TOTAL GAS PROD: 25,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3162	3	11	9	N	10	10	8			55
02	3074	X	2854	-0-	-220	-0-	2847	3	7	9	N	6	6	8			55
03	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2980	3	14	9	N	13	13	8			55
04	3150	X	2170	-0-	-980	-0-	2168	3	2	9	N	2	2	8			55
05	3224	X	1423	-0-	-1801	-0-	1416	3	7	9	N	6	6	8			55
06	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	2576	3	1	9	N	1	1	8			55
07	3038	X	2170	-0-	-868	-0-	2168	3	2	9	N	2	2	8			55
08	3007	X	1670	-0-	-1337	-0-	1666	3	4	9	N	4	4	8			55
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					55
10	2666	X	2087	-0-	-579	-0-	2085	3	2	9	N	2	2	8			55
11	2580	X	1779	-0-	-801	-0-	1778	3	1	9	N	1	1	8			55
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	3	2	9	N	2	2	8			55

TOTAL GAS PROD: 25,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2523	3	9	9	Y	8	8	8			34
02	2581	N	2168	-0-	-413	-0-	2162	3	6	9	Y	5	5	8			34
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2475	3	10	9	Y	9	9	8			34
04	2430	N	1933	-0-	-497	-0-	1931	3	2	9	Y	2	2	8			34
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1240	3	42	9	Y	38	8	8			64
06	2460	X	1894	-0-	-566	-0-	1863	3	31	9	Y	28	1	8			91
07	2480	X	654	-0-	-1826	-0-	645	3	9	9	Y	8	84	1			15
08	2480	X	493	-0-	-1987	-0-	484	3	9	9	Y	8					23
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	6					29
10	1953	X	621	-0-	-1332	-0-	621	3			Y	-0-					29
11	1890	X	413	-0-	-1477	-0-	409	3	4	9	Y	4					33
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	3	17	9	Y	15	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 15,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	186	1	4197	3	N	19	1	8			166
							21	9									
02	3828	X	2858	-0-	-970	-0-	174	1	2675	3	N	8	1	8			173
							9	9									
03	4836	X	2975	-0-	-1861	-0-	6	1	2957	3	N	11	120	1			64
							12	9									
04	4680	X	3960	-0-	-720	-0-	3943	3	17	9	N	15					79
05	4402	X	2957	-0-	-1445	-0-	2932	3	25	9	N	23					102
06	4260	X	4026	-0-	-234	-0-	4020	3	6	9	N	5					107
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4644	3	2	9	N	2					109
08	4092	X	3190	-0-	-902	-0-	3175	3	15	9	N	14	1	8			122
09	4020	X	3418	-0-	-602	-0-	3396	3	22	9	N	20					142
10	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3821	3	9	9	N	8	1	8			149
11	4500	X	3637	-0-	-863	-0-	114	1	3495	3	N	25	7	8			167
							28	9									
12	4340	X	3130	-0-	-1210	-0-	186	1	2935	3	N	8					175
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 43,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	186	1	1416	3	N	1					159
							1	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	174	1	1169	3	N	36	1	8			194
							40	9									
03	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	6	1	948	3	N	73	170	1			97
							80	9									
04	1560	N	1304	-0-	-256	-0-	1300	3	4	9	N	4					101
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1407	3	22	9	N	20	1	8			120
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					120
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	3	11	9	N	10					130
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1346	3	19	9	N	17	1	8			146
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1254	3	17	9	N	15					161
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1329	3	25	9	N	23	1	8			183
11	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	69	1	1079	3	N	12	3	8			192
							13	9									
12	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	93	1	1090	3	N	16	1	8			207
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1561	-0-	-454	-0-	1536	3	25	9	N	23	3	8			117
02	1798	X	1148	-0-	-650	-0-	1129	3	19	9	N	17	2	8			132
03	1922	X	1043	-0-	-879	-0-	1025	3	18	9	N	16	1	8			147
04	1770	X	1223	-0-	-547	-0-	1205	3	18	9	N	16	1	8			162
05	1643	X	1149	-0-	-494	-0-	1119	3	30	9	N	27	2	8			187
06	1500	X	1279	-0-	-221	-0-	1278	3	1	9	N	1	1	8			187
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2413	3	7	9	N	6					193
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1974	3	29	9	N	26	9	8			210
09	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1886	3	23	9	N	21	11	8			220
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1806	3	4	9	N	4	4	8			220
11	2340	X	1901	-0-	-439	-0-	1889	3	12	9	N	11	3	8			228
12	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1759	3	51	9	N	46	180	1	4	8	90

TOTAL GAS PROD: 19,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1820	3	3	9	Y	3	3	8			42
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2512	3	3	9	Y	3	3	8			42
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2649	3	2	9	Y	2	2	8			42
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2147	3	1	9	Y	1	1	8			42
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					42
06	2610	X	1564	-0-	-1046	-0-	1552	3	12	9	Y	11					53
07	2697	X	1429	-0-	-1268	-0-	1420	3	9	9	Y	8					61
08	2666	X	1253	-0-	-1413	-0-	1244	3	9	9	Y	8					69
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	5					74
10	1829	X	1227	-0-	-602	-0-	1224	3	3	9	Y	3					77
11	1560	X	1256	-0-	-304	-0-	1247	3	9	9	Y	8	74	1			11
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	3	2	9	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 18,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

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
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2326	3	106	9	N	96	10	8			258
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2414	3	128	9	N	116	182	1	20	8	172
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2459	3	96	9	N	87	22	8			237
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2281	3	72	9	N	65	185	1	13	8	104
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2125	3	56	9	N	51	11	8			144
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2047	3	42	9	N	38	110	1	10	8	62
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2118	3	46	9	N	42	10	8			94
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1714	3	42	9	N	38					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					153
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2149	3	36	9	N	33	19	8			167
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2089	3	52	9	N	47	19	8			195
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2182	3	54	9	N	49	192	1	15	8	37

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

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
01	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	4115	3			Y	-0-					48
02	3886	X	3116	-0-	-770	-0-	3093	3	23	9	Y	21	30	1	8	8	31
03	4092	X	3248	-0-	-844	-0-	3211	3	37	9	Y	34	10	8			55
04	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	3402	3	41	9	Y	37	4	8			88
05	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	3308	3	33	9	Y	30	79	1	8	8	31
06	3870	X	3370	-0-	-500	-0-	3349	3	21	9	Y	19	9	8			41
07	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3184	3	14	9	Y	13	5	8			49
08	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	3129	3	22	9	Y	20	6	8			63
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	14					77
10	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2818	3	32	9	Y	29	17	8			89
11	3360	X	2162	-0-	-1198	-0-	2147	3	15	9	Y	14	69	1	5	8	29
12	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	2376	3	13	9	Y	12	6	8			35

TOTAL GAS PROD: 34,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

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
01	651	X	128	-0-	-523	-0-	122	3	6	9	Y	5					20
02	1015	X	142	-0-	-873	-0-	127	3	15	9	Y	14	12	1			22
03	1116	X	126	-0-	-990	-0-	122	3	4	9	Y	4	16	1			10
04	870	X	168	-0-	-702	-0-	160	3	8	9	Y	7	11	1			6
05	899	X	152	-0-	-747	-0-	146	3	6	9	Y	5					11
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	Y	4	8	1			7
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	230	3	7	9	Y	6					13
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	10	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	357	3	18	9	Y	16	17	1			14
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	162	3	4	9	Y	4					18
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

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
01	566	N	566	-0-		-0-	-0-		521	3	45	9	Y	41	4	8			111
02	899	N	411	-0-		-488	-0-		389	3	22	9	Y	20	63	1	3	8	65
03	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-		1638	3	61	9	Y	55	45	1	20	8	55
04	510	N	112	-0-		-398	-0-		108	3	4	9	Y	4	1	8			58
05	136	N	136	-0-		-0-	-0-		130	3	6	9	Y	5	46	1	1	8	16
06	540	X	149	-0-		-391	-0-		141	3	8	9	Y	7	1	8			22
07	1705	X	75	-0-		-1630	-0-		73	3	2	9	Y	2	23	1			1
08	1705	X	84	-0-		-1621	-0-		82	3	2	9	Y	2					3
09	120	X	-0-	-0-		-120	-0-						Y	2					5
10	155	X	62	-0-		-93	-0-		59	3	3	9	Y	3	6	1	1	8	1
11	150	X	74	-0-		-76	-0-		71	3	3	9	Y	3	2	8			2
12	67	N	67	-0-		-0-	-0-		64	3	3	9	Y	3	2	8			3

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

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
01	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-		1468	3	167	9	N	152	11	8			187
02	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-		1340	3	116	9	N	105	186	1	7	8	99
03	870	N	870	-0-		-0-	-0-		866	3	4	9	N	4	4	8			99
04	1590	N	1269	-0-		-321	-0-		1181	3	88	9	N	80	2	8			177
05	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-		1231	3	59	9	N	54	4	8			227
06	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-		1036	3	24	9	N	22	193	1	2	8	54
07	1302	N	1193	-0-		-109	-0-		1191	3	2	9	N	2	2	8			54
08	1302	N	1111	-0-		-191	-0-		1110	3	1	9	N	1	1	8			54
09	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		1095	3	2	9	N	2	2	8			54
10	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-		1120	3	1	9	N	1	1	8			54
11	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-		1089	3			N	-0-					54
12	1147	N	1082	-0-		-65	-0-		1082	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

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
01	2635	X	2510	-0-		-125	-0-		2392	3	118	9	Y	107					168
02	2581	X	974	-0-		-1607	-0-		866	3	108	9	Y	98	101	1	1	8	164
03	2759	X	914	-0-		-1845	-0-		888	3	26	9	Y	24	114	1			74
04	3540	X	844	-0-		-2696	-0-		807	3	37	9	Y	34	77	1			31
05	3658	X	809	-0-		-2849	-0-		778	3	31	9	Y	28					59
06	1680	X	808	-0-		-872	-0-		786	3	22	9	Y	20	43	1			36
07	1054	X	819	-0-		-235	-0-		798	3	21	9	Y	19					55
08	899	X	717	-0-		-182	-0-		698	3	19	9	Y	17	44	1			28
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	21					49
10	834	N	834	-0-		-0-	-0-		795	3	39	9	Y	35	53	1			31
11	809	N	809	-0-		-0-	-0-		788	3	21	9	Y	19					50
12	798	N	798	-0-		-0-	-0-		768	3	30	9	Y	27					77

TOTAL GAS PROD: 10,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		1621	3			N	-0-					98
02	1624	N	1475	-0-	-149	-0-		1473	3	2	9	N	2	1	8			99
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		1544	3	21	9	N	19	1	8			117
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-		1509	3	7	9	N	6	1	8			122
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		1487	3	8	9	N	7	1	8			128
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		1338	3	1	9	N	1	1	8			128
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		1413	3	2	9	N	2					130
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		1463	3	18	9	N	16	1	8			145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					148
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		1445	3	3	9	N	3	3	8			148
11	1440	N	1210	-0-	-230	-0-		1190	3	20	9	N	18	111	1	1	8	54
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		1281	3	1	9	N	1	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 15,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-					10
02	464	N	213	-0-	-251	-0-		211	3	2	9	Y	2					12
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		270	1	1160	3	Y	54	28	8			38
								59	9									
04	3000	N	4817	-0-	1817	1817		496	1	4136	3	Y	168	60	8			146
								185	9									
05	3100	N	5316	-0-	2216	4033		570	1	4535	3	Y	192	114	1	84	8	140
								211	9									
06	8506	X	4473	-0-	-4033	-0-		381	1	3894	3	Y	180	86	1	76	8	158
								198	9									
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-		604	1	4638	3	Y	98	91	1	45	8	120
								108	9									
08	4867	X	3289	-0-	-1578	-0-		397	1	2770	3	Y	111	112	1	49	8	70
								122	9									
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-						Y	88					158
10	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-		441	1	3362	3	Y	157	105	1	102	8	108
								173	9									
11	5190	X	3225	-0-	-1965	-0-		478	1	2671	3	Y	69	28	8			149
								76	9									
12	3906	X	3542	-0-	-364	-0-		523	1	2921	3	Y	89	98	1	34	8	106
								98	9									

TOTAL GAS PROD: 35,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-		1209	3	14	9	N	13	13	8			98
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		1104	3	47	9	N	43	18	8			123
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-		898	3	45	9	N	41	14	8			150
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-		1030	3	58	9	N	53	13	8			190
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-		1253	3	81	9	N	74	187	1	15	8	62
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		1387	3	54	9	N	49	18	8			93
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		1038	3	35	9	N	32	75	1	12	8	38
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		1029	3	32	9	N	29					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					97
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		1144	3	37	9	N	34	11	8			120
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		1039	3	51	9	N	46	11	8			155
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		1137	3	39	9	N	35	12	8			178

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

01	2852 X	1594	-0-	-1258	-0-	1582	3	12	9	Y	11	11	8			36
02	2639 X	2302	-0-	-337	-0-	2278	3	24	9	Y	22	22	8			36
03	2542 X	2494	-0-	-48	-0-	2471	3	23	9	Y	21	21	8			36
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2417	3	13	9	Y	12	12	8			36
05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2311	3	10	9	Y	9	9	8			36
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2496	3	30	9	Y	27	9	8			54
07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2760	3	26	9	Y	24	9	8			69
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2837	3	22	9	Y	20					89
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	11					100
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2889	3	25	9	Y	23	16	8			107
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2844	3	39	9	Y	35	103	1	16	8	23
12	2852 X	2689	-0-	-163	-0-	2666	3	23	9	Y	21	17	8			27

TOTAL GAS PROD: 27,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					18
02	1102 N	62	-0-	-1040	-0-	62	3			Y	-0-					18
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	8			18
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					18
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					18
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					19
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					19
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

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
01	8649	X	7720	-0-	-929	-0-	186	1	7259	3	N	250	206	1	1	8	318
							275	9									
02	7076	X	6377	-0-	-699	-0-	174	1	5950	3	N	230	206	1	2	8	340
							253	9									
03	7316	X	5053	-0-	-2263	-0-	6	1	4876	3	N	155	342	1	3	8	150
							171	9									
04	7470	X	7079	-0-	-391	-0-	6881	3	198	9	N	180					330
05	7719	X	6939	-0-	-780	-0-	6757	3	182	9	N	165	187	1			308
06	7470	X	6044	-0-	-1426	-0-	5905	3	139	9	N	126	371	1	1	8	62
07	7316	X	6285	-0-	-1031	-0-	6132	3	153	9	N	139	158	1			43
08	7316	X	6385	-0-	-931	-0-	6234	3	151	9	N	137	3	8			177
09	7080	X	4935	-0-	-2145	-0-	4852	3	83	9	N	75	171	1	4	8	77
10	6944	X	6117	-0-	-827	-0-	5938	3	179	9	N	163	188	1	2	8	50
11	6180	X	5620	-0-	-560	-0-	54	1	5415	3	N	137	1	8			186
							151	9									
12	6386	X	4314	-0-	-2072	-0-	93	1	4050	3	N	155	192	1	1	8	148
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 72,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

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
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	3	17	9	Y	15	16	1			14
02	1769	N	844	-0-	-925	-0-	842	3	2	9	Y	2	2	8			14
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1508	3	142	9	Y	129	83	1	33	8	27
04	1050	N	109	-0-	-941	-0-	73	3	36	9	Y	33					60
05	3100	N	3192	-0-	92	92	3089	3	103	9	Y	94	70	1	30	8	54
06	3452	X	3360	-0-	-92	-0-	3287	3	73	9	Y	66	65	1	18	8	37
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4037	3	80	9	Y	73	25	8			85
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3821	3	42	9	Y	38	69	1			54
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	43					97
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4030	3	32	9	Y	29	74	1	10	8	42
11	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	3814	3	46	9	Y	42	14	8			70
12	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	3679	3	67	9	Y	61	73	1	17	8	41

TOTAL GAS PROD: 29,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

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
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	884	3	311	9	N	283	200	1			173
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	789	3	253	9	N	230	3	8			400
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	521	3	108	9	N	98	393	1	7	8	98
04	1170	N	708	-0-	-462	-0-	532	3	176	9	N	160	3	8			255
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	571	3	254	9	N	231	393	1	2	8	91
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	486	3	138	9	N	125	84	1	2	8	130
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	578	3	29	9	N	26	2	8			154
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	454	3	123	9	N	112					266
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	192	1			80
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	3	8	9	N	7	7	8			80
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	501	3	153	9	N	139	9	8			210
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	534	3	131	9	N	119	186	1	10	8	133

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	5966	3	39	9	Y	35	125	1			66
02	5945	X	5118	-0-	-827	-0-	5089	3	29	9	Y	26	7	8			85
03	6138	X	5363	-0-	-775	-0-	5295	3	68	9	Y	62	16	8			131
04	5820	X	4312	-0-	-1508	-0-	4239	3	73	9	Y	66	4	8			193
05	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	498	1	18299	3	Y	43	11	8			225
							47	9									
06	5820	X	821	-0-	-4999	-0-	764	1	57	9	Y	52	171	1	2	8	104
07	5456	X	480	-0-	-4976	-0-	160	1	307	3	Y	12	3	8			113
							13	9									
08	5301	X	3057	-0-	-2244	-0-	923	1	2065	3	Y	63	7	8			169
							69	9									
09	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	4	127	1			46
10	8773	X	3386	-0-	-5387	-0-	706	1	2640	3	Y	36	4	8			78
							40	9									
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	896	1	2055	3	Y	31	1	8			108
							34	9									
12	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	893	1	2084	3	Y	38	3	8			143
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 53,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3517	3	19	9	Y	17	17	8			35
02	3306	X	3278	-0-	-28	-0-	3241	3	37	9	Y	34	34	8			35
03	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3371	3	31	9	Y	28	28	8			35
04	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	3186	3	22	9	Y	20	16	8			39
05	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3215	3	30	9	Y	27	16	8			50
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3681	3	48	9	Y	44	21	1	11	8	62
07	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	3310	3	11	9	Y	10	33	1	10	8	29
08	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	3			Y	-0-					29
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
10	3844	X	2831	-0-	-1013	-0-	2817	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
11	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	3116	3	15	9	Y	14	14	8			-0-
12	3317	X	2803	-0-	-514	-0-	2786	3	17	9	Y	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	3	15	9	Y	14					25
02	638	N	543	-0-	-95	-0-	534	3	9	9	Y	8					33
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	3	12	9	Y	11	25	1	1	8	18
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	3	7	9	Y	6					24
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	3	11	9	Y	10	17	1			17
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	528	3	12	9	Y	11	15	1			13
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	Y	5					18
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	3	9	9	Y	8					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					36
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	488	3	14	9	Y	13	42	1			7
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5					12
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	Y	5					17

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1880	-0-	-1747	-0-		1808	3	72	9	Y	65	8	8			100
02	3393	X	2754	-0-	-639	-0-		2690	3	64	9	Y	58	18	8			140
03	3503	X	2690	-0-	-813	-0-		2620	3	70	9	Y	64	106	1	14	8	84
04	2460	X	2087	-0-	-373	-0-		2054	3	33	9	Y	30	5	8			109
05	2201	X	1941	-0-	-260	-0-		1904	3	37	9	Y	34	76	1	3	8	64
06	2850	X	1635	-0-	-1215	-0-		1596	3	39	9	Y	35	57	1	2	8	40
07	2945	X	2135	-0-	-810	-0-		2113	3	22	9	Y	20	3	8			57
08	2697	X	1685	-0-	-1012	-0-		1650	3	35	9	Y	32					89
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-						Y	35					124
10	1953	X	1928	-0-	-25	-0-		1876	3	52	9	Y	47	144	1	2	8	25
11	2070	X	1874	-0-	-196	-0-		1848	3	26	9	Y	24	2	8			47
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		1651	3	23	9	Y	21	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 22,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-		769	3	41	9	N	37	1	1			140
02	2001	N	1890	-0-	-111	-0-		1836	3	54	9	N	49	32	8			157
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-		2646	3	342	9	N	311	191	1	37	8	240
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-		2424	3	342	9	N	311	380	1	28	8	143
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-		2548	3	81	9	N	74	120	1	20	8	77
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-		2661	3	59	9	N	54	21	8			110
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-		2511	3	146	9	N	133	198	1	17	8	28
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		2392	3	43	9	N	39					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36					103
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-		2595	3	66	9	N	60	18	8			145
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-		2541	3	107	9	N	97	188	1	17	8	37
12	2666	X	2606	-0-	-60	-0-		2552	3	54	9	N	49	18	8			68

TOTAL GAS PROD: 26,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1856	-0-	-965	-0-		1830	3	26	9	Y	24					85
02	2639	X	2430	-0-	-209	-0-		2404	3	26	9	Y	24	71	1			38
03	2728	X	2670	-0-	-58	-0-		2646	3	24	9	Y	22					60
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-		2430	3	25	9	Y	23					83
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-		2423	3	20	9	Y	18	62	1			39
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-		3015	3	56	9	Y	51	38	1			52
07	2635	X	2225	-0-	-410	-0-		2221	3	4	9	Y	4					56
08	2666	X	2397	-0-	-269	-0-		2394	3	3	9	Y	3					59
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-						Y	29	75	1			13
10	3162	X	2399	-0-	-763	-0-		2397	3	2	9	Y	2					15
11	3060	X	2314	-0-	-746	-0-		2314	3			Y	-0-					15
12	2387	X	2350	-0-	-37	-0-		2331	3	19	9	Y	17					32

TOTAL GAS PROD: 26,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, L. A. WELL #: 1059A RRCID -> 235544 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 13247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	313	-0-	-1020		-0-		311	3	2	9	Y	2					54
02	1479	X	458	-0-	-1021		-0-		426	3	32	9	Y	29					83
03	1581	X	503	-0-	-1078		-0-		481	3	22	9	Y	20	1	8			102
04	1530	X	53	-0-	-1477		-0-		47	3	6	9	Y	5					107
05	1147	X	77	-0-	-1070		-0-		57	3	20	9	Y	18	109	1			16
06	109	N	109	-0-	-0-		-0-		97	3	12	9	Y	11	10	1			17
07	84	N	84	-0-	-0-		-0-		84	3			Y	-0-					17
08	22	N	22	-0-	-0-		-0-		18	3	4	9	Y	4					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	3					24
10	62	N	62	-0-	-0-		-0-		53	3	9	9	Y	8					32
11	131	N	131	-0-	-0-		-0-		128	3	3	9	Y	3					35
12	48	N	48	-0-	-0-		-0-		31	3	17	9	Y	15					50

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-		-0-		186	1	1115	3	N	15					169
									17	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-		-0-		174	1	877	3	N	15					184
									17	9									
03	1395	N	892	-0-	-503		-0-		6	1	856	3	N	27					211
									30	9									
04	1290	N	1015	-0-	-275		-0-		978	3	37	9	N	34	184	1			61
05	1025	N	1025	-0-	-0-		-0-		1015	3	10	9	N	9					70
06	926	N	926	-0-	-0-		-0-		913	3	13	9	N	12					82
07	1054	N	1003	-0-	-51		-0-		961	3	42	9	N	38					120
08	1023	N	953	-0-	-70		-0-		931	3	22	9	N	20					140
09	923	N	923	-0-	-0-		-0-		899	3	24	9	N	22	5	8			157
10	813	N	813	-0-	-0-		-0-		802	3	11	9	N	10					167
11	1115	N	1115	-0-	-0-		-0-		1047	3	68	9	N	62	198	1	1	8	30
12	899	N	632	-0-	-267		-0-		619	3	13	9	N	12	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-		-0-		1791	3	25	9	Y	23					48
02	1305	N	1099	-0-	-206		-0-		1071	3	28	9	Y	25	1	8			72
03	1513	N	1513	-0-	-0-		-0-		1406	3	107	9	Y	97	68	1			101
04	1740	N	1344	-0-	-396		-0-		1331	3	13	9	Y	12	70	1			43
05	1435	N	1435	-0-	-0-		-0-		1403	3	32	9	Y	29					72
06	1740	X	1357	-0-	-383		-0-		1337	3	20	9	Y	18	59	1			31
07	1519	X	1273	-0-	-246		-0-		1264	3	9	9	Y	8					39
08	1519	X	399	-0-	-1120		-0-		378	3	21	9	Y	19					58
09	1380	X	-0-	-0-	-1380		-0-						Y	24	63	1			19
10	1426	X	1174	-0-	-252		-0-		1150	3	24	9	Y	22					41
11	1358	X	1358	-0-	-0-		-0-		1327	3	31	9	Y	28					69
12	1276	N	1276	-0-	-0-		-0-		1246	3	30	9	Y	27	73	1	3	8	20

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3170	3	100	9	N	91	186	1			40
02	3277	X	2401	-0-	-876	-0-	2381	3	20	9	N	18	7	8			51
03	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	2682	3	37	9	N	34	16	8			69
04	3180	X	2194	-0-	-986	-0-	2147	3	47	9	N	43	3	8			109
05	3286	X	1154	-0-	-2132	-0-	1128	3	26	9	N	24	6	8			127
06	3030	X	661	-0-	-2369	-0-	608	3	53	9	N	48	130	1	1	8	44
07	2728	X	871	-0-	-1857	-0-	864	3	7	9	N	6	1	8			49
08	2728	X	876	-0-	-1852	-0-	856	3	20	9	N	18	3	8			64
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	17					81
10	1147	X	530	-0-	-617	-0-	515	3	15	9	N	14	1	8			94
11	840	X	704	-0-	-136	-0-	692	3	12	9	N	11	1	8			104
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	870	3	55	9	N	50	2	8			152

TOTAL GAS PROD: 16,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	186	1	355	3	N	42					161
							46	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	451	3	N	20					181
							22	9									
03	713	N	336	-0-	-377	-0-	300	3	36	9	N	33	159	1	2	8	53
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	480	3	25	9	N	23					76
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	554	3	72	9	N	65					141
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5					146
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					146
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					146
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	421	3	10	9	N	9	9	8			146
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	368	3	157	9	N	143	205	1	1	8	83
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	30	1	244	3	N	7	1	8			89
							8	9									
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	138	1	151	3	N	21	1	8			109
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	5956	-0-	-1143	-0-	93	1	5772	3	N	83					186
							91	9									
02	6641	X	5308	-0-	-1333	-0-	87	1	5133	3	N	80					266
							88	9									
03	6882	X	5634	-0-	-1248	-0-	5616	1	3	3	N	14	187	1			93
							15	9									
04	6300	X	6180	-0-	-120	-0-	12	1	5994	3	N	158					251
							174	9									
05	6324	X	5282	-0-	-1042	-0-	5265	3	17	9	N	15	188	1			78
06	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5289	3	22	9	N	20					98
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	17					115
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					115
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	17					132
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	41					173
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	45					218
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	188	1			52

TOTAL GAS PROD: 33,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SHELL FEE 57 WELL #: 3 RRCID -> 236257 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10748 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	186	1	2169	3	N	27	193	1	2	8	68
							30	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	174	1	1383	3	N	1	1	8			68
							1	9									
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	12	1	1883	3	N	1	1	8			68
							1	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					68
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2	2	8			68
06	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1412	3	48	9	N	44					112
07	2015	N	1442	-0-	-573	-0-	1417	3	25	9	N	23					135
08	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1357	3	17	9	N	15	3	8			147
09	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1266	3	9	9	N	8					155
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	N	9	2	8			162
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1142	3	45	9	N	41	172	1	1	8	30
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1105	3	24	9	N	22	2	8			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/29/2013

TOTAL GAS PROD: 18,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	2883	3	69	9	N	63	192	1			131
02	3306	X	2705	-0-	-601	-0-	2633	3	72	9	N	65	5	8			191
03	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	2876	3	133	9	N	121	14	8			298
04	3060	X	2061	-0-	-999	-0-	2041	3	20	9	N	18	183	1	2	8	131
05	3100	X	1341	-0-	-1759	-0-	1263	3	78	9	N	71	3	8			199
06	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	2040	3	45	9	N	41	187	1			53
07	3007	X	2114	-0-	-893	-0-	2057	3	57	9	N	52	1	8			104
08	3007	X	1575	-0-	-1432	-0-	1528	3	47	9	N	43	1	8			146
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	45					191
10	2170	X	1862	-0-	-308	-0-	1814	3	48	9	N	44	177	1	2	8	56
11	2100	X	1879	-0-	-221	-0-	1836	3	43	9	N	39	1	8			94
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1664	3	50	9	N	45	1	8			138

TOTAL GAS PROD: 23,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1536	3	34	9	Y	31	11	8			54
02	1624	X	985	-0-	-639	-0-	934	3	51	9	Y	46	25	8			75
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1729	3	141	9	Y	128	73	1	25	8	105
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	3	17	9	Y	15	59	1	14	8	47
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1827	3	55	9	Y	50	12	8			85
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1824	3	39	9	Y	35	70	1	10	8	40
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1928	3	25	9	Y	23	11	8			52
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	560	3	32	9	Y	29					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	87	1			22
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1332	3	44	9	Y	40	15	8			47
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1751	3	62	9	Y	56	18	8			85
12	1953	X	1934	-0-	-19	-0-	1873	3	61	9	Y	55	90	1	20	8	30

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					149
02	3770	X	2830	-0-	-940	-0-	2830	3			N	-0-					149
03	4030	X	3419	-0-	-611	-0-	3419	3			N	-0-					149
04	3900	X	3547	-0-	-353	-0-	3450	3	97	9	N	88					237
05	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3762	3	9	9	N	8	190	1			55
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3851	3	114	9	N	104	102	1			57
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3485	3	42	9	N	38					95
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3856	3	22	9	N	20					115
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	20	79	1			56
10	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3707	3			N	-0-					56
11	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	3596	3	65	9	N	59					115
12	3782	X	3760	-0-	-22	-0-	3758	3	2	9	N	2					117

TOTAL GAS PROD: 38,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	3164	-0-	-3222	-0-	3127	3	37	9	Y	34	19	8			132
02	5974	X	2651	-0-	-3323	-0-	2592	3	59	9	Y	54	23	8			163
03	5611	X	3106	-0-	-2505	-0-	3069	3	37	9	Y	34	20	8			177
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	3	28	9	Y	25	11	8			191
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3645	3	59	9	Y	54	161	1	9	8	75
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3109	3	42	9	Y	38	10	8			103
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3842	3	35	9	Y	32	75	1	9	8	51
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3967	3	2	9	Y	2					53
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					53
10	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	3411	3	78	9	Y	71	20	8			104
11	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	3060	3	61	9	Y	55	17	8			142
12	3348	X	2536	-0-	-812	-0-	2467	3	69	9	Y	63	21	8			184

TOTAL GAS PROD: 36,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2941	-0-	-748	-0-	2879	3	62	9	Y	56					109
02	3306	X	2547	-0-	-759	-0-	2510	3	37	9	Y	34	88	1	15	8	40
03	3255	X	1945	-0-	-1310	-0-	1899	3	46	9	Y	42	7	8			75
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	2345	3	79	9	Y	72	89	1			58
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3045	3	64	9	Y	58	11	8			105
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3059	3	57	9	Y	52	84	1	12	8	61
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3126	3	55	9	Y	50	9	8			102
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2761	3	33	9	Y	30	86	1			46
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	33					79
10	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2776	3	147	9	Y	134	86	1	18	8	109
11	3120	X	2723	-0-	-397	-0-	2659	3	64	9	Y	58	88	1	18	8	61
12	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2733	3	78	9	Y	71	27	8			105

TOTAL GAS PROD: 30,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3784	-0-	-618	-0-	186	1	3563	3	N	32	1	8			203
							35	9									
02	4060	X	3441	-0-	-619	-0-	174	1	3247	3	N	18	1	8			220
							20	9									
03	4619	X	3048	-0-	-1571	-0-	6	1	3017	3	N	23	173	1			70
							25	9									
04	4470	X	3599	-0-	-871	-0-	3560	3	39	9	N	35	1	8			104
05	4619	X	3593	-0-	-1026	-0-	3586	3	7	9	N	6					110
06	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	3566	3			N	-0-					110
07	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3529	3	1	9	N	1					111
08	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3142	3	4	9	N	4					115
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4830	3	48	9	N	44					159
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4345	3	19	9	N	17	4	8			172
11	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	114	1	3362	3	N	12	1	8			183
							13	9									
12	5053	X	3697	-0-	-1356	-0-	186	1	3487	3	N	22	2	8			203
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 44,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3184	3	54	9	N	49	193	1			48
02	3248	X	2935	-0-	-313	-0-	2880	3	55	9	N	50	8	8			90
03	3472	X	2962	-0-	-510	-0-	2855	3	107	9	N	97	49	1	16	8	122
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3224	3	55	9	N	50	4	8			168
05	3224	X	1217	-0-	-2007	-0-	1200	3	17	9	N	15	3	8			180
06	3120	X	2221	-0-	-899	-0-	2178	3	43	9	N	39	186	1			33
07	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	2712	3	8	9	N	7	2	8			38
08	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	2878	3	25	9	N	23	6	8			55
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					55
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2409	3	31	9	N	28	3	8			80
11	2820	X	2104	-0-	-716	-0-	2079	3	25	9	N	23					103
12	2914	X	1784	-0-	-1130	-0-	1707	3	77	9	N	70	1	8			172

TOTAL GAS PROD: 27,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	Y	5	1	8			29
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	3	10	9	Y	9					38
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	Y	5					43
04	930	N	791	-0-	-139	-0-	788	3	3	9	Y	3					46
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	3	12	9	Y	11	39	1			18
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	Y	8					26
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	3	6	9	Y	5	19	1			12
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	844	3	14	9	Y	13					25
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	3	11	9	Y	10					35
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	3	15	9	Y	14					49

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2864	-0-	-1135	-0-	6	1	2850	3	N	7					222
							8	9									
02	3741	X	1898	-0-	-1843	-0-	2	1	1860	3	N	33					255
							36	9									
03	3844	X	2005	-0-	-1839	-0-	1992	3	13	9	N	12	185	1			82
04	3660	X	2177	-0-	-1483	-0-	2135	3	42	9	N	38					120
05	3689	X	2349	-0-	-1340	-0-	2326	3	23	9	N	21					141
06	2760	X	2122	-0-	-638	-0-	2122	3			N	-0-					141
07	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2222	3	11	9	N	10					151
08	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	1992	3	22	9	N	20					171
09	2280	X	1865	-0-	-415	-0-	1858	3	7	9	N	6					177
10	2356	X	1993	-0-	-363	-0-	1978	3	15	9	N	14	2	8			189
11	2160	X	2049	-0-	-111	-0-	10	1	1970	3	N	63	183	1	1	8	68
							69	9									
12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	12	1	1808	3	N	9	2	8			75
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	529	3	80	9	N	73	4	8			197
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	N	3	3	8			197
03	651	X	326	-0-	-325	-0-	305	3	21	9	N	19	189	1	2	8	25
04	630	X	220	-0-	-410	-0-	217	3	3	9	N	3	3	8			25
05	620	X	353	-0-	-267	-0-	274	3	79	9	N	72	2	8			95
06	600	X	215	-0-	-385	-0-	214	3	1	9	N	1	1	8			95
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	445	3	24	9	N	22	2	8			115
08	341	X	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					115
09	330	X	226	-0-	-104	-0-	214	3	12	9	N	11					126
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	312	3	3	9	N	3	3	8			126
11	450	X	300	-0-	-150	-0-	299	3	1	9	N	1	1	8			126
12	465	X	204	-0-	-261	-0-	203	3	1	9	N	1	1	8			126

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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
01	992	X	239	-0-	-753	-0-	227	3	12	9	Y	11					47
02	899	X	84	-0-	-815	-0-	82	3	2	9	Y	2					49
03	961	X	239	-0-	-722	-0-	237	3	2	9	Y	2					51
04	930	X	182	-0-	-748	-0-	139	3	43	9	Y	39					90
05	465	X	213	-0-	-252	-0-	180	3	33	9	Y	30	68	1			52
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	Y	8	37	1			23
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	Y	6					29
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	165	3	24	9	Y	22					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					67
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	273	3	21	9	Y	19	64	1			22
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	125	3	10	9	Y	9					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	3601	3	45	9	Y	41					87
02	4727	X	2474	-0-	-2253	-0-	2435	3	39	9	Y	35	71	1			51
03	5053	X	2096	-0-	-2957	-0-	2070	3	26	9	Y	24	61	1			14
04	4890	X	1879	-0-	-3011	-0-	1846	3	33	9	Y	30					44
05	3906	X	1664	-0-	-2242	-0-	1639	3	25	9	Y	23	48	1			19
06	3360	X	1563	-0-	-1797	-0-	1538	3	25	9	Y	23					42
07	2635	X	1587	-0-	-1048	-0-	1567	3	20	9	Y	18	43	1			17
08	2108	X	1597	-0-	-511	-0-	1576	3	21	9	Y	19					36
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	20					56
10	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	1451	3	19	9	Y	17	47	1			26
11	1560	X	1128	-0-	-432	-0-	1116	3	12	9	Y	11	21	1			16
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	3	14	9	Y	13					29

TOTAL GAS PROD: 20,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	930	3	12	9	Y	11					38
02	1450	X	28	-0-	-1422	-0-	27	3	1	9	Y	1					39
03	1550	X	46	-0-	-1504	-0-	46	3			Y	-0-					39
04	1500	X	12	-0-	-1488	-0-	12	3			Y	-0-					39
05	1085	X	21	-0-	-1064	-0-	20	3	1	9	Y	1	38	1			2
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1					3
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					3
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3955	3	67	9	Y	61	82	1			82
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3942	3	90	9	Y	82	15	8			149
03	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	2689	3	55	9	Y	50	128	1	8	8	63
04	3750	X	3126	-0-	-624	-0-	3042	3	84	9	Y	76	8	8			131
05	3875	X	3179	-0-	-696	-0-	3112	3	67	9	Y	61	126	1	6	8	60
06	4170	X	2956	-0-	-1214	-0-	2875	3	81	9	Y	74	6	8			128
07	4309	X	2595	-0-	-1714	-0-	2558	3	37	9	Y	34	128	1	5	8	29
08	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	3			Y	-0-					29
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	113					142
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3720	3	55	9	Y	50	138	1	18	8	36
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3715	3	43	9	Y	39	16	8			59
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3988	3	39	9	Y	35	16	8			78

TOTAL GAS PROD: 37,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

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
01	3565	X	2941	-0-	-624	-0-	2923	3	18	9	Y	16					88
02	3335	X	2785	-0-	-550	-0-	2762	3	23	9	Y	21	7	8			102
03	3441	X	2416	-0-	-1025	-0-	2392	3	24	9	Y	22	80	1	10	8	34
04	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	2722	3	18	9	Y	16	3	8			47
05	3224	X	1069	-0-	-2155	-0-	1058	3	11	9	Y	10	2	8			55
06	2880	X	2170	-0-	-710	-0-	2161	3	9	9	Y	8	1	8			62
07	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	2662	3	2	9	Y	2	2	8			62
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2925	3	64	9	Y	58	19	8			101
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	6	82	1			25
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3412	3	13	9	Y	12	10	8			27
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3331	3	10	9	Y	9	4	8			32
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3544	3	22	9	Y	20	11	8			41

TOTAL GAS PROD: 30,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

PEAK BOURASSA WELL #: 1607 RRCID -> 241399 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11257 - 12950

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
01	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	3294	3	29	9	N	26	10	8			109
02	3335	X	2994	-0-	-341	-0-	2975	3	19	9	N	17	85	1	6	8	35
03	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2866	3	23	9	N	21	12	8			44
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					44
05	3410	X	27	-0-	-3383	-0-	26	3	1	9	N	1	1	8			44
06	3180	X	305	-0-	-2875	-0-	299	3	6	9	N	5					49
07	3193	X	1102	-0-	-2091	-0-	1077	3	25	9	N	23	43	1	5	8	24
08	2883	X	240	-0-	-2643	-0-	236	3	4	9	N	4	3	8			25
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	24	1			5
10	310	X	233	-0-	-77	-0-	232	3	1	9	N	1	1	8			5
11	1080	X	128	-0-	-952	-0-	127	3	1	9	N	1					6
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					7

TOTAL GAS PROD: 11,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

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
01	4526	X	3523	-0-	-1003	-0-	3470	3	53	9	N	48	5	8			247
02	3799	X	2777	-0-	-1022	-0-	2721	3	56	9	N	51	192	1	1	8	105
03	3906	X	2808	-0-	-1098	-0-	2732	3	76	9	N	69	1	8			173
04	3780	X	2464	-0-	-1316	-0-	2425	3	39	9	N	35					208
05	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	3327	3	113	9	N	103	191	1	11	8	109
06	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	2837	3	87	9	N	79	118	1	8	8	62
07	2976	X	2560	-0-	-416	-0-	2527	3	33	9	N	30	3	8			89
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2888	3	64	9	N	58					147
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	30	117	1			60
10	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	2889	3	55	9	N	50	17	8			93
11	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	2704	3	118	9	N	107	17	8			183
12	T. A.		2432	-0-	2432	2432	2349	3	83	9	N	75	186	1	10	8	62

TOTAL GAS PROD: 31,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3612	3	79	9	N	72	187	1			58
02	3422	X	3212	-0-	-210	-0-	3193	3	19	9	N	17	6	8			69
03	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	3415	3	35	9	N	32	14	8			87
04	3570	X	2526	-0-	-1044	-0-	2496	3	30	9	N	27	2	8			112
05	3689	X	1194	-0-	-2495	-0-	1176	3	18	9	N	16	1	8			127
06	3570	X	1138	-0-	-2432	-0-	1124	3	14	9	N	13	65	1			75
07	3441	X	2224	-0-	-1217	-0-	2210	3	14	9	N	13	1	8			87
08	3441	X	1474	-0-	-1967	-0-	1455	3	19	9	N	17					104
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					104
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1816	3	26	9	N	24	1	8			127
11	2160	X	1673	-0-	-487	-0-	1654	3	19	9	N	17	1	8			143
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	3	7	9	N	6	1	8			148

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	186	1	2469	3	N	55	1	8			174
							61	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	174	1	2597	3	N	32	1	8			205
							35	9									
03	2573	X	2353	-0-	-220	-0-	78	1	2228	3	N	43	133	1	3	8	112
							47	9									
04	2640	X	2295	-0-	-345	-0-	2289	3	6	9	N	5					117
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2724	3	22	9	N	20	2	8			135
06	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	2489	3	90	9	N	82					217
07	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2638	3	54	9	N	49	198	1	1	8	67
08	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2595	3	39	9	N	35	2	8			100
09	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	2330	3	69	9	N	63	1	8			162
10	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	2443	3	55	9	N	50	181	1	2	8	29
11	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	72	1	2415	3	N	45	1	8			73
							50	9									
12	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	111	1	2225	3	N	87	2	8			158
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 30,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	2333	3	46	9	N	42	197	1			45
02	2784	X	1931	-0-	-853	-0-	1887	3	44	9	N	40					85
03	2852	X	1643	-0-	-1209	-0-	1595	3	48	9	N	44					129
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2397	3	50	9	N	45					174
05	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	2117	3	33	9	N	30					204
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2351	3	37	9	N	34	180	1			58
07	2542	X	1925	-0-	-617	-0-	1925	3			N	-0-					58
08	2542	X	2148	-0-	-394	-0-	2139	3	9	9	N	8	1	8			65
09	2460	X	2018	-0-	-442	-0-	1983	3	35	9	N	32					97
10	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	1956	3	25	9	N	23	3	8			117
11	2400	X	1723	-0-	-677	-0-	1694	3	29	9	N	26	1	8			142
12	2139	X	1450	-0-	-689	-0-	1426	3	24	9	N	22	2	8			162

TOTAL GAS PROD: 24,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

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
01	8618	X	6994	-0-	-1624	-0-	6944	3	50	9	N	45	197	1	11	8	71
02	7337	X	5264	-0-	-2073	-0-	5255	3	9	9	N	8					79
03	8029	X	7329	-0-	-700	-0-	7272	3	57	9	N	52	12	8			119
04	7770	X	6844	-0-	-926	-0-	6802	3	42	9	N	38	3	8			154
05	7006	X	4538	-0-	-2468	-0-	4485	3	53	9	N	48	1	8			201
06	7080	X	5478	-0-	-1602	-0-	5432	3	46	9	N	42	154	1	4	8	85
07	7316	X	3742	-0-	-3574	-0-	3742	3			N	-0-					85
08	7316	X	4954	-0-	-2362	-0-	4903	3	51	9	N	46	8	8			123
09	6840	X	5374	-0-	-1466	-0-	5331	3	43	9	N	39	8	8			154
10	5673	X	4618	-0-	-1055	-0-	4601	3	17	9	N	15	144	1			25
11	5490	X	5070	-0-	-420	-0-	5025	3	45	9	N	41	1	8			65
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	75	1	5629	3	N	34	6	8			93
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 65,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

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
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	186	1	1213	3	N	35	1	8			197
							39	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	168	1	909	3	N	27	2	8			222
							30	9									
03	1333	N	507	-0-	-826	-0-	485	3	22	9	N	20	2	8			240
04	1380	N	904	-0-	-476	-0-	890	3	14	9	N	13					253
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	918	3	21	9	N	19	198	1	1	8	73
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					75
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	843	3	2	9	N	2					77
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	808	3	3	9	N	3					80
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	N	3					83
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	3	11	9	N	10					93
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	120	1	786	3	N	33	1	8			125
							36	9									
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	144	1	536	3	N	33					158
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2700	3	18	9	N	16	4	8			147
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					147
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	42	95	1			94
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					94
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2132	3	110	9	N	100	1	8			193
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1108	3	163	9	N	148	188	1			153
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					153
08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1877	3	3	9	N	3	3	8			153
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	3	8	9	N	7	7	8			153
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					153
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	120	1	1373	3	N	2	2	8			153
							2	9									
12	1984	X	1584	-0-	-400	-0-	186	1	1398	3	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4231	-0-	-388	-0-	4192	3	39	9	N	35	207	1			117
02	4321	X	2889	-0-	-1432	-0-	2881	3	8	9	N	7					124
03	4402	X	3590	-0-	-812	-0-	3554	3	36	9	N	33					157
04	4080	X	3973	-0-	-107	-0-	3954	3	19	9	N	17					174
05	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3797	3	23	9	N	21					195
06	4080	X	3672	-0-	-408	-0-	3626	3	46	9	N	42					237
07	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	3637	3	17	9	N	15	197	1			55
08	4092	X	3138	-0-	-954	-0-	3136	3	2	9	N	2					57
09	3960	X	3378	-0-	-582	-0-	3369	3	9	9	N	8					65
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4034	3	94	9	N	85					150
11	3660	X	3468	-0-	-192	-0-	3411	3	57	9	N	52	1	8			201
12	3658	X	3169	-0-	-489	-0-	3116	3	53	9	N	48	165	1			84

TOTAL GAS PROD: 43,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2657	-0-	-536	-0-	186	1	2336	3	N	123	193	1	5	8	60
							135	9									
02	2639	X	2192	-0-	-447	-0-	174	1	1998	3	N	18	1	8			77
							20	9									
03	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	6	1	2014	3	N	100	2	8			175
							110	9									
04	2580	X	2087	-0-	-493	-0-	2028	3	59	9	N	54	2	8			227
05	2666	X	2256	-0-	-410	-0-	2211	3	45	9	N	41	189	1	1	8	78
06	2580	X	1986	-0-	-594	-0-	1962	3	24	9	N	22					100
07	2356	X	1933	-0-	-423	-0-	1933	3			N	-0-					100
08	2263	X	2138	-0-	-125	-0-	2099	3	39	9	N	35	4	8			131
09	2190	X	1981	-0-	-209	-0-	1942	3	39	9	N	35	5	8			161
10	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1664	3	2	9	N	2					163
11	2070	X	1577	-0-	-493	-0-	114	1	1461	3	N	2					165
							2	9									
12	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	186	1	1462	3	N	26					191
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	2472	3	76	9	N	69	7	8			110
02	2320	X	2214	-0-	-106	-0-	2096	3	118	9	N	107	14	8			203
03	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	2364	3	47	9	N	43	13	8			233
04	3600	X	2101	-0-	-1499	-0-	2061	3	40	9	N	36	178	1	8	8	83
05	3720	X	2234	-0-	-1486	-0-	2131	3	103	9	N	94	93	1	6	8	78
06	2400	X	2189	-0-	-211	-0-	2113	3	76	9	N	69	9	8			138
07	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	2327	3	57	9	N	52	121	1	8	8	61
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2700	3	57	9	N	52					113
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	45					158
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2815	3	77	9	N	70	14	8			214
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2761	3	59	9	N	54	185	1	17	8	66
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2885	3	57	9	N	52	17	8			101

TOTAL GAS PROD: 27,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	186	1	1007	3	Y	4	4	8			220
							4	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	153	1	847	3	Y	1	1	8			220
							1	9									
03	1178	N	791	-0-	-387	-0-	787	3	4	9	Y	4	4	8			220
04	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	3			Y	-0-					220
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					220
06	1170	X	766	-0-	-404	-0-	766	3			Y	-0-					220
07	1085	X	923	-0-	-162	-0-	922	3	1	9	Y	1	1	8			220
08	1116	X	812	-0-	-304	-0-	811	3	1	9	Y	1	1	8			220
09	1080	X	802	-0-	-278	-0-	767	3	35	9	Y	32	185	1	4	8	63
10	1116	X	755	-0-	-361	-0-	753	3	2	9	Y	2	2	8			63
11	900	X	861	-0-	-39	-0-	144	1	716	3	Y	1	1	8			63
							1	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	186	1	794	3	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2557	-0-	-419	-0-	186	1	2359	3	N	11	3	8			151
							12	9									
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	174	1	3668	3	N	65	3	8			213
							72	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	12	1	4441	3	N	10	26	1	5	8	192
							11	9									
04	2580	X	2181	-0-	-399	-0-	2181	3			N	-0-					192
05	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	2013	3	1	9	N	1	1	8			192
06	4320	X	2477	-0-	-1843	-0-	2468	3	9	9	N	8					200
07	4464	X	2220	-0-	-2244	-0-	2180	3	40	9	N	36	208	1			28
08	4464	X	2077	-0-	-2387	-0-	2077	3			N	-0-					28
09	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	2245	3			N	-0-					28
10	2573	X	2230	-0-	-343	-0-	2212	3	18	9	N	16	1	8			43
11	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	2068	3	14	9	N	13					56
12	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	138	1	2116	3	N	29	1	8			84
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	186	1	2793	3	N	13	4	8			120
							14	9									
02	2378	X	521	-0-	-1857	-0-	87	1	430	3	N	4	1	8			123
							4	9									
03	3100	X	306	-0-	-2794	-0-	305	3	1	9	N	1	1	8			123
04	3000	X	1684	-0-	-1316	-0-	1663	3	21	9	N	19	6	8			136
05	3100	X	1791	-0-	-1309	-0-	1770	3	21	9	N	19	1	8			154
06	2910	X	1658	-0-	-1252	-0-	1656	3	2	9	N	2					156
07	1736	X	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			N	-0-					156
08	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	1721	3	3	9	N	3	3	8			156
09	1740	X	1653	-0-	-87	-0-	1653	3			N	-0-					156
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3042	3	2	9	N	2	2	8			156
11	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	138	1	1455	3	N	3	3	8			156
							3	9									
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	186	1	1484	3	N	2	2	8			156
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2974	3	14	9	N	13	13	8			113
02	3074	X	2815	-0-	-259	-0-	2807	3	8	9	N	7	7	8			113
03	3286	X	2261	-0-	-1025	-0-	2217	3	44	9	N	40	133	1	8	8	12
04	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	2697	3	2	9	N	2	2	8			12
05	3224	X	1057	-0-	-2167	-0-	1055	3	2	9	N	2	2	8			12
06	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2488	3	1	9	N	1	1	8			12
07	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	2653	3	2	9	N	2	2	8			12
08	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2563	3	9	9	N	8	8	8			12
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					12
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2720	3	11	9	N	10	10	8			12
11	2580	X	2457	-0-	-123	-0-	2455	3	2	9	N	2	2	8			12
12	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	2199	3	4	9	N	4	4	8			12

TOTAL GAS PROD: 26,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	3473	3	33	9	N	30	9	8			160
02	3915	X	2406	-0-	-1509	-0-	2388	3	18	9	N	16	7	8			169
03	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	3117	3	44	9	N	40					209
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3567	3	14	9	N	13	7	8			215
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3209	3	7	9	N	6	2	8			219
06	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	3041	3	19	9	N	17	177	1	4	8	55
07	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	3			N	-0-					55
08	3689	X	3023	-0-	-666	-0-	3023	3			N	-0-					55
09	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3434	3	15	9	N	14					69
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3267	3	25	9	N	23	2	8			90
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	3000	3	32	9	N	29					119
12	3565	X	2686	-0-	-879	-0-	2655	3	31	9	N	28					147

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

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
01	3627	X	2848	-0-	-779	-0-	2801	3	47	9	Y	43	11	8			66
02	2987	X	2651	-0-	-336	-0-	2604	3	47	9	Y	43	53	1	7	8	49
03	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2812	3	45	9	Y	41	62	1	8	8	20
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2662	3	52	9	Y	47	5	8			62
05	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2664	3	50	9	Y	45	68	1	8	8	31
06	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	2516	3	52	9	Y	47	9	8			69
07	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	2434	3	37	9	Y	34	70	1	6	8	27
08	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	2529	3	41	9	Y	37	7	8			57
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	32					89
10	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2426	3	56	9	Y	51	75	1	22	8	43
11	2580	X	2022	-0-	-558	-0-	1993	3	29	9	Y	26	34	1	6	8	29
12	2573	X	2278	-0-	-295	-0-	2248	3	30	9	Y	27	6	8			50

TOTAL GAS PROD: 28,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

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
01	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	186	1	886	3	N	5					126
							6	9									
02	986	X	792	-0-	-194	-0-	174	1	616	3	N	2					128
							2	9									
03	868	X	838	-0-	-30	-0-	6	1	820	3	N	11	44	1			95
							12	9									
04	1050	X	801	-0-	-249	-0-	800	3	1	9	N	1					96
05	1085	X	794	-0-	-291	-0-	781	3	13	9	N	12					108
06	810	N	737	-0-	-73	-0-	728	3	9	9	N	8					116
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					116
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					116
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2	9	N	2	2	8			116
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					116
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	114	1	728	3	N	14					130
							15	9									
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	186	1	1264	3	N	6	1	8			135
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1803	-0-	-274	-0-	1772	3	31	9	N	28	196	1	2	8	85
02	1885	X	1604	-0-	-281	-0-	1592	3	12	9	N	11	2	8			94
03	1984	X	1587	-0-	-397	-0-	3	1	1558	3	N	24	1	8			117
							26	9									
04	1860	X	840	-0-	-1020	-0-	816	3	24	9	N	22					139
05	1891	X	908	-0-	-983	-0-	896	3	12	9	N	11	1	8			149
06	1740	X	1083	-0-	-657	-0-	1055	3	28	9	N	25					174
07	1705	X	1145	-0-	-560	-0-	1144	3	1	9	N	1					175
08	1581	X	1231	-0-	-350	-0-	1192	3	39	9	N	35	3	8			207
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1527	3	29	9	N	26	190	1			43
10	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	1055	3	12	9	N	11	2	8			52
11	1200	X	481	-0-	-719	-0-	114	1	333	3	N	31	3	8			80
							34	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	186	1	1623	3	N	12	2	8			90
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	6326	-0-	-5671	-0-	93	1	6193	3	N	36	6	8			116
							40	9									
02	11223	X	5336	-0-	-5887	-0-	87	1	5202	3	N	43	2	8			157
							47	9									
03	7471	X	4848	-0-	-2623	-0-	3	1	4826	3	N	17	103	1	5	8	66
							19	9									
04	6960	X	5860	-0-	-1100	-0-	5797	3	63	9	N	57	6	8			117
05	7099	X	5917	-0-	-1182	-0-	5858	3	59	9	N	54	1	8			170
06	6120	X	4788	-0-	-1332	-0-	4768	3	20	9	N	18					188
07	6045	X	4213	-0-	-1832	-0-	4196	3	17	9	N	15					203
08	6045	X	4005	-0-	-2040	-0-	3931	3	74	9	N	67	185	1	6	8	79
09	5850	X	3456	-0-	-2394	-0-	3445	3	11	9	N	10					89
10	5921	X	3384	-0-	-2537	-0-	3376	3	8	9	N	7	7	8			89
11	4800	X	2757	-0-	-2043	-0-	69	1	2676	3	N	11	11	8			89
							12	9									
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	93	1	4210	3	N	57	4	8			142
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 55,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6429	-0-	-1011	-0-	186	1	6195	3	N	44	5	8			233
							48	9									
02	6757	X	5933	-0-	-824	-0-	174	1	5722	3	N	34	2	8			265
							37	9									
03	7068	X	5205	-0-	-1863	-0-	45	1	5129	3	N	28	181	1	4	8	108
							31	9									
04	6810	X	6231	-0-	-579	-0-	6195	3	36	9	N	33	2	8			139
05	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	6255	3	26	9	N	24	2	8			161
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5951	3	21	9	N	19					180
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6147	3	13	9	N	12					192
08	6138	X	5791	-0-	-347	-0-	5741	3	50	9	N	45	184	1	3	8	50
09	5940	X	5654	-0-	-286	-0-	5646	3	8	9	N	7					57
10	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	5751	3	35	9	N	32	2	8			87
11	5940	X	5791	-0-	-149	-0-	141	1	5620	3	N	27	1	8			113
							30	9									
12	6169	X	5624	-0-	-545	-0-	186	1	5401	3	N	34	2	8			145
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 70,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1484	-0-	-562	-0-	1482	3	2	9	N	2	2	8			92
02	1914	X	1276	-0-	-638	-0-	1251	3	25	9	N	23	3	8			112
03	1705	X	1278	-0-	-427	-0-	1267	3	11	9	N	10	3	8			119
04	1500	X	1288	-0-	-212	-0-	1257	3	31	9	N	28	3	8			144
05	1488	X	1286	-0-	-202	-0-	1279	3	7	9	N	6	82	1	1	8	67
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	3	1	9	N	1	1	8			67
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	3	3	9	N	3	1	8			69
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1147	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

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
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	100	1	3358	3	N	118	6	8			227
							130	9									
02	3016	X	2942	-0-	-74	-0-	89	1	2732	3	N	110	11	8			326
							121	9									
03	3906	X	2779	-0-	-1127	-0-	3	1	2757	3	N	17	190	1	7	8	146
							19	9									
04	3780	X	3005	-0-	-775	-0-	2891	3	114	9	N	104	4	8			246
05	3782	X	2912	-0-	-870	-0-	2856	3	56	9	N	51	184	1			113
06	3480	X	1800	-0-	-1680	-0-	1796	3	4	9	N	4					117
07	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	2441	3	17	9	N	15					132
08	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2598	3	46	9	N	42	4	8			170
09	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	2393	3	23	9	N	21	11	8			180
10	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	2367	3	25	9	N	23	1	8			202
11	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	79	1	2108	3	N	26	3	8			225
							29	9									
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	109	1	2409	3	N	32	193	1			64
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 31,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

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
01	5146	X	3031	-0-	-2115	-0-	186	1	2831	3	N	13					89
							14	9									
02	4089	X	2650	-0-	-1439	-0-	156	1	2485	3	N	8	1	8			96
							9	9									
03	4557	X	1933	-0-	-2624	-0-	6	1	1814	3	N	103	1	8			198
							113	9									
04	4410	X	2577	-0-	-1833	-0-	2532	3	45	9	N	41					239
05	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	3423	3	78	9	N	71					310
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3324	3	87	9	N	79	189	1	4	8	196
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3922	3	51	9	N	46	186	1			56
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3831	3	46	9	N	42	8	8			90
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3568	3	50	9	N	45					135
10	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3350	3	59	9	N	54	3	8			186
11	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	162	1	3392	3	N	48	3	8			231
							53	9									
12	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	186	1	3226	3	N	42	175	1	3	8	95
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 39,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

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
01	5580	X	5065	-0-	-515	-0-	5034	3	31	9	N	28	1	8			181
02	5075	X	4277	-0-	-798	-0-	4215	3	62	9	N	56	1	8			236
03	5394	X	3244	-0-	-2150	-0-	3220	3	24	9	N	22	188	1	1	8	69
04	5220	X	4633	-0-	-587	-0-	4554	3	79	9	N	72	3	8			138
05	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	4639	3	63	9	N	57					195
06	4890	X	4269	-0-	-621	-0-	4241	3	28	9	N	25	174	1	1	8	45
07	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	4411	3	23	9	N	21					66
08	4774	X	3879	-0-	-895	-0-	3879	3			N	-0-					66
09	4620	X	4372	-0-	-248	-0-	4302	3	70	9	N	64					130
10	4712	X	4371	-0-	-341	-0-	4327	3	44	9	N	40	2	8			168
11	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	3993	3	67	9	N	61	191	1	3	8	35
12	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	3805	3	19	9	N	17	1	8			51

TOTAL GAS PROD: 51,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3456	-0-	-853	-0-	186	1	3207	3	N	57	198	1	7	8	57
							63	9									
02	4031	X	2903	-0-	-1128	-0-	174	1	2716	3	N	12	1	8			68
							13	9									
03	4309	X	2693	-0-	-1616	-0-	6	1	2534	3	N	139	4	8			203
							153	9									
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3549	3	76	9	N	69	5	8			267
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3608	3	59	9	N	54	191	1	3	8	127
06	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	2863	3	22	9	N	20					147
07	3658	X	2732	-0-	-926	-0-	2721	3	11	9	N	10					157
08	3658	X	2566	-0-	-1092	-0-	2554	3	12	9	N	11					168
09	3540	X	2438	-0-	-1102	-0-	2408	3	30	9	N	27	2	8			193
10	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3375	3	92	9	N	84	208	1	6	8	63
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	138	1	3105	3	N	67	5	8			125
							74	9									
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	186	1	2664	3	N	55	3	8			177
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 36,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2516	3	46	9	N	42	12	8			79
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1780	3	143	9	N	130	10	8			199
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1663	3	95	9	N	86	180	1	7	8	98
04	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	1944	3	25	9	N	23	3	8			118
05	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	2116	3	30	9	N	27	6	8			139
06	2490	X	1850	-0-	-640	-0-	1808	3	42	9	N	38					177
07	2046	X	1535	-0-	-511	-0-	1527	3	8	9	N	7	148	1			36
08	2139	X	1148	-0-	-991	-0-	1148	3			N	-0-					36
09	2070	X	1114	-0-	-956	-0-	1114	3			N	-0-					36
10	2139	X	927	-0-	-1212	-0-	927	3			N	-0-					36
11	1860	X	767	-0-	-1093	-0-	767	3			N	-0-					36
12	1147	N	594	-0-	-553	-0-	594	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 18,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	3898	3	26	9	N	24	6	8			126
02	4466	X	3239	-0-	-1227	-0-	3221	3	18	9	N	16	3	8			139
03	4340	X	2211	-0-	-2129	-0-	2171	3	40	9	N	36	1	8			174
04	4080	X	2404	-0-	-1676	-0-	2383	3	21	9	N	19					193
05	4030	X	3365	-0-	-665	-0-	3318	3	47	9	N	43	2	8			234
06	3810	X	2433	-0-	-1377	-0-	2423	3	10	9	N	9	185	1	3	8	55
07	3472	X	1934	-0-	-1538	-0-	1934	3			N	-0-					55
08	3379	X	2607	-0-	-772	-0-	2563	3	44	9	N	40	5	8			90
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					90
10	3379	X	2443	-0-	-936	-0-	2439	3	4	9	N	4	4	8			90
11	2520	X	592	-0-	-1928	-0-	585	3	7	9	N	6	3	8			93
12	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	3194	3	20	9	N	18	3	8			108

TOTAL GAS PROD: 32,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					N	-0-					70
02	2	X	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
05	1837	X	1837	-0-		-0-	-0-	1793	3	44	9	N	40					110
06	DLQ G-10		11768	-0-		11768	11768	11573	3	195	9	N	177	179	1	4	8	104
07	DLQ G-10		12393	-0-		12393	24161	12248	3	145	9	N	132	177	1	5	8	54
08	31814	X	7653	-0-		-24161	-0-	7541	3	112	9	N	102	13	8			143
09	5806	X	5806	-0-		-0-	-0-	5770	3	36	9	N	33	5	8			171
10	12152	X	6126	-0-		-6026	-0-	6017	3	109	9	N	99	177	1	7	8	86
11	12000	X	5017	-0-		-6983	-0-	4995	3	22	9	N	20	3	8			103
12	7657	X	4802	-0-		-2855	-0-	4680	3	122	9	N	111	3	8			211

TOTAL GAS PROD: 55,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4433	X	4324	-0-		-109	-0-	4290	3	34	9	N	31	10	8			140
02	4234	X	3900	-0-		-334	-0-	3878	3	22	9	N	20	109	1	6	8	45
03	4526	X	4128	-0-		-398	-0-	4098	3	30	9	N	27	14	8			58
04	4380	X	3250	-0-		-1130	-0-	3226	3	24	9	N	22	3	8			77
05	4433	X	2107	-0-		-2326	-0-	2098	3	9	9	N	8	8	8			77
06	4140	X	2844	-0-		-1296	-0-	2796	3	48	9	N	44	1	8			120
07	4154	X	4018	-0-		-136	-0-	3944	3	74	9	N	67	106	1	2	8	79
08	16777	X	16777	-0-		-0-	-0-	16671	3	106	9	N	96	7	8			168
09	3240	X	-0-	-0-		-3240	-0-					N	69	159	1			78
10	6297	X	6297	-0-		-0-	-0-	6274	3	23	9	N	21	3	8			96
11	6642	X	6642	-0-		-0-	-0-	6619	3	23	9	N	21	1	8			116
12	16771	X	7370	-0-		-9401	-0-	7346	3	24	9	N	22	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 61,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3503	X	3222	-0-		-281	-0-	3194	3	28	9	N	25	7	8			83
02	3364	X	2993	-0-		-371	-0-	2964	3	29	9	N	26	3	8			106
03	3596	X	2402	-0-		-1194	-0-	2378	3	24	9	N	22	7	8			121
04	3240	X	3112	-0-		-128	-0-	3072	3	40	9	N	36	2	8			155
05	3348	X	1148	-0-		-2200	-0-	1142	3	6	9	N	5	2	8			158
06	3090	X	2211	-0-		-879	-0-	2175	3	36	9	N	33	1	8			190
07	3193	X	2744	-0-		-449	-0-	2743	3	1	9	N	1	1	8			190
08	3224	X	2654	-0-		-570	-0-	2642	3	12	9	N	11	4	8			197
09	3120	X	-0-	-0-		-3120	-0-					N	8	170	1			35
10	2557	X	2557	-0-		-0-	-0-	2554	3	3	9	N	3	3	8			35
11	2670	X	2347	-0-		-323	-0-	2346	3	1	9	N	1	1	8			35
12	2759	X	1842	-0-		-917	-0-	1825	3	17	9	N	15	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 27,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2550	3	13	9	N	12	12	8			72
02	2726	X	2274	-0-	-452	-0-	2267	3	7	9	N	6	6	8			72
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2983	3	22	9	N	20	20	8			72
04	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	36	1	2009	3	N	3	3	8			72
							3	9									
05	2573	X	1296	-0-	-1277	-0-	1286	3	10	9	N	9	9	8			72
06	2460	X	512	-0-	-1948	-0-	512	3			N	-0-					72
07	3007	X	1902	-0-	-1105	-0-	1896	3	6	9	N	5	5	8			72
08	3007	X	2123	-0-	-884	-0-	2110	3	13	9	N	12	12	8			72
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					72
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2454	3	8	9	N	7	7	8			72
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2126	3	2	9	N	2	2	8			72
12	2108	X	2048	-0-	-60	-0-	2041	3	7	9	N	6	6	8			72

TOTAL GAS PROD: 22,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1709	-0-	-399	-0-	1688	3	21	9	N	19	187	1			37
02	1885	X	1468	-0-	-417	-0-	1467	3	1	9	N	1	1	8			37
03	1736	X	1541	-0-	-195	-0-	1518	3	23	9	N	21	1	8			57
04	1650	X	1435	-0-	-215	-0-	1374	3	61	9	N	55					112
05	1705	X	1477	-0-	-228	-0-	1425	3	52	9	N	47	1	8			158
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	N	18	114	1	2	8	60
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1239	3	20	9	N	18	1	8			77
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1240	3	23	9	N	21					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	85	1			27
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	1	9	N	1	1	8			27
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1196	3	7	9	N	6	1	8			32
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1192	3	41	9	N	37	1	8			68

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	2458	3	10	9	N	9	9	8			57
02	2900	X	2312	-0-	-588	-0-	2293	3	19	9	N	17	17	8			57
03	2666	X	2361	-0-	-305	-0-	2340	3	21	9	N	19	19	8			57
04	2400	X	2264	-0-	-136	-0-	2251	3	13	9	N	12	12	8			57
05	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	2347	3	10	9	N	9	9	8			57
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2009	3	8	9	N	7	7	8			57
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2268	3	19	9	N	17	17	8			57
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2367	3	26	9	N	24	24	8			57
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2187	3	25	9	N	23	23	8			57
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2143	3	26	9	N	24	24	8			57

TOTAL GAS PROD: 25,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2304	3	50	9	Y	45	4	8			163
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1800	3	50	9	Y	45	1	8			207
03	2418	N	1690	-0-	-728	-0-	1648	3	42	9	Y	38	160	1	2	8	83
04	2280	N	2085	-0-	-195	-0-	2049	3	36	9	Y	33	1	8			115
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2028	3	43	9	Y	39	1	8			153
06	2280	X	1806	-0-	-474	-0-	1795	3	11	9	Y	10					163
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2445	3	28	9	Y	25					188
08	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	1955	3	9	9	Y	8	3	8			193
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	1836	3	294	9	Y	267	188	1	4	8	268
10	2077	X	1661	-0-	-416	-0-	1647	3	14	9	Y	13	188	1	1	8	92
11	2400	X	1404	-0-	-996	-0-	1403	3	1	9	Y	1					93
12	2201	N	1384	-0-	-817	-0-	1373	3	11	9	Y	10					103

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5058	3	19	9	N	17					155
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4071	3	6	9	N	5					160
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4038	3	58	9	N	53					213
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4455	3	21	9	N	19					232
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					232
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4199	3	18	9	N	16					248
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					248
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3242	3	6	9	N	5	193	1			60
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4474	3	46	9	N	42					102
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4967	3	39	9	N	35	4	8			133
11	4230	X	4160	-0-	-70	-0-	4126	3	34	9	N	31	1	8			163
12	4681	X	4107	-0-	-574	-0-	4062	3	45	9	N	41	2	8			202

TOTAL GAS PROD: 50,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	2983	3	52	9	N	47	2	8			237
02	2726	X	1971	-0-	-755	-0-	1923	3	48	9	N	44	184	1			97
03	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	1805	3	1	9	N	1	1	8			97
04	2940	X	1719	-0-	-1221	-0-	1712	3	7	9	N	6					103
05	3038	X	1819	-0-	-1219	-0-	1789	3	30	9	N	27					130
06	2940	X	1956	-0-	-984	-0-	1892	3	64	9	N	58					188
07	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	1956	3	11	9	N	10					198
08	1829	X	1654	-0-	-175	-0-	1651	3	3	9	N	3	1	8			200
09	1890	X	1759	-0-	-131	-0-	1751	3	8	9	N	7	181	1			26
10	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	1520	3	24	9	N	22					48
11	1950	X	1462	-0-	-488	-0-	1421	3	41	9	N	37					85
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1327	3	58	9	N	53					138

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	5146	X	4336	-0-	-810	-0-	4319	3	17	9	N	15					175
02	4756	X	3755	-0-	-1001	-0-	3713	3	42	9	N	38	27	8			186
03	4216	X	4128	-0-	-88	-0-	4094	3	34	9	N	31	31	8			186
04	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	3933	3	19	9	N	17	17	8			186
05	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	4129	3	37	9	N	34	105	1	12	8	103
06	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	3704	3	80	9	N	73	88	1	16	8	72
07	4123	X	3741	-0-	-382	-0-	3712	3	29	9	N	26	13	8			85
08	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3860	3	25	9	N	23					108
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	21	102	1			27
10	4154	X	3838	-0-	-316	-0-	3808	3	30	9	N	27	27	8			27
11	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	3613	3	29	9	N	26	26	8			27
12	3875	X	3486	-0-	-389	-0-	3455	3	31	9	N	28	28	8			27

TOTAL GAS PROD: 42,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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
01	4340	X	3412	-0-	-928	-0-	3342	3	70	9	Y	64					125
02	3944	X	2957	-0-	-987	-0-	2914	3	43	9	Y	39	101	1	16	8	47
03	3689	X	2326	-0-	-1363	-0-	2279	3	47	9	Y	43	7	8			83
04	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3120	3	106	9	Y	96	102	1			77
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3466	3	68	9	Y	62	9	8			130
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3388	3	59	9	Y	54	104	1	10	8	70
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3531	3	62	9	Y	56	9	8			117
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3399	3	40	9	Y	36	98	1			55
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	38					93
10	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3159	3	165	9	Y	150	102	1	17	8	124
11	3480	X	3120	-0-	-360	-0-	3053	3	67	9	Y	61	100	1	15	8	70
12	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	3084	3	72	9	Y	65	16	8			119

TOTAL GAS PROD: 35,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

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
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2007	3	41	9	N	37	2	8			163
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1893	3	29	9	N	26	1	8			188
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1814	3	15	9	N	14	147	1	2	8	53
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2004	3	33	9	N	30					83
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	3	24	9	N	22	2	8			103
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1962	3	10	9	N	9					112
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	3	6	9	N	5					117
08	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	1970	3	2	9	N	2	1	8			118
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1801	3	26	9	N	24	4	8			138
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1732	3	13	9	N	12	2	8			148
11	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1684	3	19	9	N	17	3	8			162
12	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1755	3	36	9	N	33	2	8			193

TOTAL GAS PROD: 23,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

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
01	INC G-10		1685	-0-		1685	3789		1672	3	13	9	N	12	2	8			241
02	INC G-10		1342	-0-		1342	5131		1342	3			N	-0-					241
03	INC G-10		1531	-0-		1531	6662		1521	3	10	9	N	9	185	1	3	8	62
04	INC G-10		1593	-0-		1593	8255		1542	3	51	9	N	46					108
05	INC G-10		1378	-0-		1378	9633		1355	3	23	9	N	21	1	8			128
06	11033	X	1400	-0-		-9633	-0-		1383	3	17	9	N	15					143
07	1643	X	1304	-0-		-339	-0-		1304	3			N	-0-					143
08	1643	X	1279	-0-		-364	-0-		1279	3			N	-0-					143
09	1590	X	1433	-0-		-157	-0-		1396	3	37	9	N	34	4	8			173
10	1543	X	1543	-0-		-0-	-0-		1530	3	13	9	N	12	2	8			183
11	1513	X	1513	-0-		-0-	-0-		1491	3	22	9	N	20	4	8			199
12	1488	X	1388	-0-		-100	-0-		1373	3	15	9	N	14	2	8			211

TOTAL GAS PROD: 17,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

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
01	13392	X	11361	-0-		-2031	-0-		11198	3	163	9	N	148	3	8			200
02	11774	X	8808	-0-		-2966	-0-		8663	3	145	9	N	132	185	1	2	8	145
03	11966	X	4167	-0-		-7799	-0-		4065	3	102	9	N	93	1	8			237
04	11010	X	6131	-0-		-4879	-0-		6075	3	56	9	N	51					288
05	11517	X	11517	-0-		-0-	-0-		11332	3	185	9	N	168	193	1	1	8	262
06	10188	X	10188	-0-		-0-	-0-		10057	3	131	9	N	119	188	1	1	8	192
07	9479	X	9479	-0-		-0-	-0-		9361	3	118	9	N	107	197	1			102
08	9300	X	5538	-0-		-3762	-0-		5449	3	89	9	N	81	3	8			180
09	9000	X	2759	-0-		-6241	-0-		2735	3	24	9	N	22					202
10	9300	X	7068	-0-		-2232	-0-		6965	3	103	9	N	94	193	1	3	8	100
11	9000	X	5693	-0-		-3307	-0-		5610	3	83	9	N	75	3	8			172
12	9486	X	4192	-0-		-5294	-0-		4092	3	100	9	N	91	193	1	2	8	68

TOTAL GAS PROD: 86,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	21408						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	4130	-0-	-5077	-0-	4088	3	42	9	Y	38	15	8			115
02	8555	X	4046	-0-	-4509	-0-	4015	3	31	9	Y	28	8	8			135
03	9114	X	3140	-0-	-5974	-0-	3117	3	23	9	Y	21	106	1	9	8	41
04	8100	X	7836	-0-	-264	-0-	7808	3	28	9	Y	25	6	8			60
05	8370	X	2855	-0-	-5515	-0-	2835	3	20	9	Y	18	8	8			70
06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6666	3	14	9	Y	13	2	8			81
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			Y	-0-					81
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6485	3	64	9	Y	58	18	8			121
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7642	3	166	9	Y	151	194	1	20	8	58
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7938	3	23	9	Y	21	18	8			61
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7651	3	18	9	Y	16	6	8			71
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7953	3	39	9	Y	35	16	8			90

TOTAL GAS PROD: 73,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	186	1	2043	2	N	7	2	8			84
							8	9									
02	2465	X	1735	-0-	-730	-0-	174	1	1530	2	N	28	3	8			109
							31	9									
03	2511	X	1571	-0-	-940	-0-	6	1	1564	2	N	1	1	8			109
							1	9									
04	2430	X	1846	-0-	-584	-0-	1827	2	19	9	N	17	3	8			123
05	2511	X	1523	-0-	-988	-0-	1523	2			N	-0-					123
06	2160	X	1176	-0-	-984	-0-	1172	2	4	9	N	4					127
07	1922	X	1141	-0-	-781	-0-	1141	2			N	-0-					127
08	1922	X	1021	-0-	-901	-0-	1021	2			N	-0-					127
09	1860	X	1006	-0-	-854	-0-	1006	2			N	-0-					127
10	1519	X	1174	-0-	-345	-0-	1174	2			N	-0-					127
11	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	138	1	1181	2	N	-0-					127
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	186	1	1189	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 17,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4147	-0-	-906	-0-	93	1	4024	3	N	27	4	8			236
							30	9									
02	4263	X	2728	-0-	-1535	-0-	87	1	2629	3	N	11	6	8			241
							12	9									
03	4309	X	1953	-0-	-2356	-0-	1941	3	12	9	N	11	182	1	1	8	69
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4050	3	21	9	N	19	2	8			86
05	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	3606	3	29	9	N	26	1	8			111
06	4020	X	972	-0-	-3048	-0-	968	3	4	9	N	4					115
07	4216	X	1062	-0-	-3154	-0-	1062	3			N	-0-					115
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4984	3	11	9	N	10	10	8			115
09	4080	X	3056	-0-	-1024	-0-	2847	3	209	9	N	190	167	8			138
10	3627	X	763	-0-	-2864	-0-	760	3	3	9	N	3	1	8			140
11	4830	X	1188	-0-	-3642	-0-	69	1	1119	3	N	-0-					140
12	4092	X	1028	-0-	-3064	-0-	93	1	922	3	N	12					152
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

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
01	589	X	81	-0-	-508	-0-	81	3			N	-0-	65	1			12
02	1363	X	759	-0-	-604	-0-	751	3	8	9	N	7					19
03	1457	X	11	-0-	-1446	-0-	11	3			N	-0-					19
04	1410	X	75	-0-	-1335	-0-	75	3			N	-0-					19
05	1116	X	29	-0-	-1087	-0-	29	3			N	-0-	16	1			3
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1					4
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					4
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					5
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	N	1					6
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					6
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					6
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	N	1					7

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

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
01	37960	X	37960	-0-	-0-	-0-	37345	3	615	9	N	559	569	1			332
02	34259	X	34259	-0-	-0-	-0-	33641	3	618	9	N	562	591	1			303
03	36115	X	32958	-0-	-3157	-0-	32400	3	558	9	N	507	594	1			216
04	34950	X	33786	-0-	-1164	-0-	33312	3	474	9	N	431	384	1			263
05	34379	X	29522	-0-	-4857	-0-	29043	3	479	9	N	435	400	1			298
06	27905	X	27905	-0-	-0-	-0-	27510	3	395	9	N	359	381	1			276
07	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	27137	3	417	9	N	379	371	1			284
08	34906	X	27333	-0-	-7573	-0-	26939	3	394	9	N	358	380	1			262
09	33780	X	25641	-0-	-8139	-0-	25347	3	294	9	N	267	381	1			148
10	24955	X	24955	-0-	-0-	-0-	24633	3	322	9	N	293	188	1			253
11	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	22595	3	325	9	N	295	372	1			176
12	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	23043	3	288	9	N	262	192	1			246

TOTAL GAS PROD: 348,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,707

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

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
01	37386	X	26878	-0-	-10508	-0-	26329	3	549	9	N	499	380	1	49	8	456
02	32828	X	23555	-0-	-9273	-0-	22953	3	602	9	N	547	753	1	53	8	197
03	32643	X	23135	-0-	-9508	-0-	22630	3	505	9	N	459	384	1	37	8	235
04	30420	X	23865	-0-	-6555	-0-	23410	3	455	9	N	414	383	1	19	8	247
05	28179	X	23870	-0-	-4309	-0-	23358	3	512	9	N	465	390	1	15	8	307
06	26010	X	20596	-0-	-5414	-0-	20468	3	128	9	N	116					423
07	25172	X	22197	-0-	-2975	-0-	21974	3	223	9	N	203	365	1			261
08	24676	X	21587	-0-	-3089	-0-	21261	3	326	9	N	296	195	1	44	8	318
09	23880	X	20244	-0-	-3636	-0-	19870	3	374	9	N	340	375	1	4	8	279
10	23870	X	20540	-0-	-3330	-0-	20140	3	400	9	N	364	206	1	30	8	407
11	21480	X	19405	-0-	-2075	-0-	18991	3	414	9	N	376	537	1	46	8	200
12	21917	X	18827	-0-	-3090	-0-	18431	3	396	9	N	360	187	1	25	8	348

TOTAL GAS PROD: 264,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,439

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	89373	X	35747	-0-	-53626	-0-	35084	2	663	9	N	603	563	1	42	8	283
02	39759	X	31766	-0-	-7993	-0-	31121	2	645	9	N	586	548	1	50	8	271
03	40548	X	29799	-0-	-10749	-0-	29261	2	538	9	N	489	562	1	39	8	159
04	37500	X	30742	-0-	-6758	-0-	30194	2	548	9	N	498	388	1	16	8	253
05	37076	X	31503	-0-	-5573	-0-	30947	2	556	9	N	505	575	1	20	8	163
06	34590	X	29315	-0-	-5275	-0-	28838	2	477	9	N	434	201	1	16	8	380
07	33945	X	31097	-0-	-2848	-0-	30600	2	497	9	N	452	564	1	1	8	267
08	31775	X	30371	-0-	-1404	-0-	29869	2	502	9	N	456	371	1	43	8	309
09	30750	X	27929	-0-	-2821	-0-	27513	2	416	9	N	378	385	1	1	8	301
10	31496	X	27632	-0-	-3864	-0-	27163	2	469	9	N	426	379	1	25	8	323
11	30090	X	26019	-0-	-4071	-0-	25526	2	493	9	N	448	558	1	35	8	178
12	29078	X	25165	-0-	-3913	-0-	24711	2	454	9	N	413	388	1	23	8	180

TOTAL GAS PROD: 357,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,688

DEREK WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262539	X	41537	-0-	-221002	-0-	40778	3	759	9	N	690	765	1	104	8	189
02	35313	X	35313	-0-	-0-	-0-	34580	3	733	9	N	666	543	1	54	8	258
03	44702	X	33574	-0-	-11128	-0-	32910	3	664	9	N	604	577	1			285
04	42300	X	34384	-0-	-7916	-0-	33800	3	584	9	N	531	563	1			253
05	41540	X	34858	-0-	-6682	-0-	34185	3	673	9	N	612	563	1	70	8	232
06	40200	X	31853	-0-	-8347	-0-	31247	3	606	9	N	551	563	1	30	8	190
07	37758	X	32826	-0-	-4932	-0-	32261	3	565	9	N	514	384	1			320
08	35526	X	32253	-0-	-3273	-0-	31660	3	593	9	N	539	571	1	50	8	238
09	34380	X	30351	-0-	-4029	-0-	29798	3	553	9	N	503	360	1	49	8	332
10	34844	X	30624	-0-	-4220	-0-	30087	3	537	9	N	488	563	1	28	8	229
11	31860	X	29134	-0-	-2726	-0-	28652	3	482	9	N	438	365	1	10	8	292
12	31620	X	29298	-0-	-2322	-0-	28716	3	582	9	N	529	575	1	28	8	218

TOTAL GAS PROD: 396,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,665

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41113	X	41113	-0-	-0-	-0-	81	1	40137	3	N	814	936	1	41	8	334
							895	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	543	593	1			284
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	551	412	1			423
04	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	31200	3	717	9	N	652	595	1	13	8	467
05	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	30763	3	837	9	N	761	778	1	15	8	435
06	29431	X	29431	-0-	-0-	-0-	28886	3	545	9	N	495	564	1	14	8	352
07	29269	X	29269	-0-	-0-	-0-	28647	3	622	9	N	565	568	1	1	8	348
08	27728	X	27728	-0-	-0-	-0-	27170	3	558	9	N	507	576	1	40	8	239
09	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	25457	3	503	9	N	457	186	1	3	8	507
10	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25411	3	537	9	N	488	746	1	12	8	237
11	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	118	1	23711	3	N	504	368	1	27	8	346
							554	9									
12	26970	X	23725	-0-	-3245	-0-	157	1	23060	3	N	462	365	1	25	8	418
							508	9									

TOTAL GAS PROD: 291,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,799

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145266	X	32283	-0-	-112983	-0-	31587	3	696	9	N	633	583	1	47	8	261
02	135894	X	27629	-0-	-108265	-0-	26918	3	711	9	N	646	398	1	63	8	446
03	145266	X	25358	-0-	-119908	-0-	24789	3	569	9	N	517	604	1			359
04	0	W	26641	-0-	26641	26641	26204	3	437	9	N	397	190	1			566
05	0	W	27099	-0-	27099	53740	26548	3	551	9	N	501	752	1	25	8	290
06	0	W	23182	-0-	23182	76922	22861	3	321	9	N	292	472	1	22	8	88
07	102218	X	25296	-0-	-76922	-0-	24878	3	418	9	N	380	355	1			113
08	27528	X	21781	-0-	-5747	-0-	21317	3	464	9	N	422	380	1	65	8	90
09	26640	X	22073	-0-	-4567	-0-	21601	3	472	9	N	429	386	1			133
10	27094	X	20887	-0-	-6207	-0-	20515	3	372	9	N	338	203	1	35	8	233
11	24480	X	21014	-0-	-3466	-0-	20616	3	398	9	N	362	331	1	57	8	207
12	25296	X	20715	-0-	-4581	-0-	20246	3	469	9	N	426	367	1	35	8	231

TOTAL GAS PROD: 293,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,343

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122295	X	37831	-0-	-84464	-0-	36886	3	945	9	N	859	937	1	61	8	316
02	114405	X	34087	-0-	-80318	-0-	33209	3	878	9	N	798	782	1	74	8	258
03	122295	X	37496	-0-	-84799	-0-	36652	3	844	9	N	767	572	1	76	8	377
04	41460	X	37373	-0-	-4087	-0-	36624	3	749	9	N	681	563	1	34	8	461
05	40548	X	30550	-0-	-9998	-0-	29818	3	732	9	N	665	736	1	19	8	371
06	36600	X	29014	-0-	-7586	-0-	28402	3	612	9	N	556	562	1	19	8	346
07	38626	X	29381	-0-	-9245	-0-	28845	3	536	9	N	487	542	1			291
08	38626	X	31685	-0-	-6941	-0-	31135	3	550	9	N	500	399	1	76	8	316
09	37380	X	33260	-0-	-4120	-0-	32684	3	576	9	N	524	377	1	89	8	374
10	30535	X	28772	-0-	-1763	-0-	28189	3	583	9	N	530	558	1	59	8	287
11	30660	X	27911	-0-	-2749	-0-	27252	3	659	9	N	599	547	1	70	8	269
12	34379	X	17193	-0-	-17186	-0-	16772	3	421	9	N	383	363	1	37	8	252

TOTAL GAS PROD: 374,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,349

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
01	44175	X	20004	-0-	-24171	-0-	19541	3	463	9	N	421	388	1			251
02	41325	X	18583	-0-	-22742	-0-	18134	3	449	9	N	408	382	1	46	8	231
03	44175	X	18339	-0-	-25836	-0-	17820	3	519	9	N	472	356	1	95	8	252
04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	14764	3	294	9	N	267	200	1	19	8	300
05	20801	X	15342	-0-	-5459	-0-	14993	3	349	9	N	317	393	1	47	8	177
06	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14154	3	274	9	N	249	192	1	10	8	224
07	19871	X	15470	-0-	-4401	-0-	15214	3	256	9	N	233	181	1	18	8	258
08	18352	X	17592	-0-	-760	-0-	17324	3	268	9	N	244	384	1	28	8	90
09	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					N	211					301
10	15345	X	14244	-0-	-1101	-0-	13974	3	270	9	N	245	369	1	18	8	159
11	17010	X	13260	-0-	-3750	-0-	13034	3	226	9	N	205	182	1	6	8	176
12	17577	X	13714	-0-	-3863	-0-	13461	3	253	9	N	230	209	1	16	8	181

TOTAL GAS PROD: 176,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,502

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124775	X	12016	-0-	-112759	-0-	11521	3	495	9	N	450	405	1	7	8	436
02	116725	X	10128	-0-	-106597	-0-	9726	3	402	9	N	365	572	1			229
03	124775	X	9368	-0-	-115407	-0-	9090	3	278	9	N	253	194	1			288
04	0	W	9687	-0-	9687	9687	9260	3	427	9	N	388	197	1			479
05	0	W	9406	-0-	9406	19093	9116	3	290	9	N	264	387	1	2	8	354
06	0	W	8190	-0-	8190	27283	7989	3	201	9	N	183	395	1	2	8	140
07	35542	X	8259	-0-	-27283	-0-	7982	3	277	9	N	252	174	1			218
08	10013	X	7558	-0-	-2455	-0-	7318	3	240	9	N	218	188	1	5	8	243
09	9690	X	7070	-0-	-2620	-0-	6836	3	234	9	N	213	375	1	2	8	79
10	9393	X	7043	-0-	-2350	-0-	6795	3	248	9	N	225	202	1	3	8	99
11	8190	X	6470	-0-	-1720	-0-	6243	3	227	9	N	206	175	1	3	8	127
12	8029	X	6162	-0-	-1867	-0-	5931	3	231	9	N	210	183	1	2	8	152

TOTAL GAS PROD: 101,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,227

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99665	X	23754	-0-	-75911	-0-	23417	3	337	9	N	306	380	1			155
02	93235	X	19425	-0-	-73810	-0-	19082	2	343	9	N	312	204	1	30	8	233
03	99665	X	19546	-0-	-80119	-0-	19304	2	242	9	N	220	200	1	20	8	233
04	96450	X	19658	-0-	-76792	-0-	19293	2	365	9	N	332	189	1	8	8	368
05	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	18831	2	330	9	N	300	553	1	10	8	105
06	22980	X	17737	-0-	-5243	-0-	17387	2	350	9	N	318	171	1	11	8	241
07	20770	X	18407	-0-	-2363	-0-	18202	2	205	9	N	186	361	1	1	8	65
08	20305	X	17431	-0-	-2874	-0-	17159	2	272	9	N	247	185	1	19	8	108
09	19650	X	15987	-0-	-3663	-0-	15588	2	399	9	N	363	185	1	58	8	228
10	19158	X	15555	-0-	-3603	-0-	15219	2	336	9	N	305	387	1	9	8	137
11	17820	X	14457	-0-	-3363	-0-	14117	2	340	9	N	309	202	1	16	8	228
12	16399	X	14013	-0-	-2386	-0-	13735	2	278	9	N	253	400	1	7	8	74

TOTAL GAS PROD: 215,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,451

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261454	X	37485	-0-	-223969	-0-	36824	3	661	9	N	601	373	1	30	8	503
02	244586	X	-0-	-0-	-244586	-0-					N	413	594	1			322
03	261454	X	29340	-0-	-232114	-0-	28879	3	461	9	N	419	379	1			362
04	253020	X	29095	-0-	-223925	-0-	28651	3	444	9	N	404	401	1			365
05	41788	X	28862	-0-	-12926	-0-	28441	3	421	9	N	383	369	1			379
06	36270	X	25520	-0-	-10750	-0-	25239	3	281	9	N	255	373	1			261
07	29326	X	25296	-0-	-4030	-0-	24925	3	371	9	N	337	374	1	1	8	223
08	30070	X	23927	-0-	-6143	-0-	23575	3	352	9	N	320	188	1	25	8	330
09	29100	X	21963	-0-	-7137	-0-	21646	3	317	9	N	288	367	1	4	8	247
10	28861	X	21796	-0-	-7065	-0-	21442	3	354	9	N	322	381	1	15	8	173
11	25530	X	20289	-0-	-5241	-0-	19759	3	530	9	N	482	376	1	21	8	258
12	25296	X	19118	-0-	-6178	-0-	18976	3	142	9	N	129	181	1	14	8	192

TOTAL GAS PROD: 282,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,353

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137206	X	55351	-0-	-81855	-0-	55068	3	283	9	N	257	190	1			487
02	128354	X	40311	-0-	-88043	-0-	39662	3	649	9	N	590	773	1	81	8	223
03	137206	X	45160	-0-	-92046	-0-	44499	3	661	9	N	601	180	1	142	8	502
04	132780	X	43976	-0-	-88804	-0-	43247	3	729	9	N	663	604	1	54	8	507
05	137206	X	44006	-0-	-93200	-0-	43328	3	678	9	N	616	779	1	4	8	340
06	53580	X	40419	-0-	-13161	-0-	39838	3	581	9	N	528	375	1	43	8	450
07	45446	X	40542	-0-	-4904	-0-	39958	3	584	9	N	531	753	1			228
08	45446	X	39164	-0-	-6282	-0-	38770	3	394	9	N	358	197	1	166	8	223
09	43980	X	36487	-0-	-7493	-0-	36380	3	107	9	N	97					320
10	44020	X	33414	-0-	-10606	-0-	32751	3	663	9	N	603	568	1	77	8	278
11	40410	X	32582	-0-	-7828	-0-	31820	3	762	9	N	693	570	1	99	8	302
12	39618	X	34155	-0-	-5463	-0-	33572	3	583	9	N	530	545	1	80	8	207

TOTAL GAS PROD: 485,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,067

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11668 PERF.14065 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		222	-0-	222	222	123	3	99	9	N	90					90
07	0		49336	-0-	49336	49558	48071	3	1265	9	N	1150	937	1			303
08	0	W	39253	-0-	39253	88811	38097	3	1156	9	N	1051	957	1			397
09	0	W	32884	-0-	32884	121695	31838	3	1046	9	N	951	768	1			580
10	0	W	28975	-0-	28975	150670	28067	3	908	9	N	825	1160	1			245
11	0	W	26869	-0-	26869	177539	26012	3	857	9	N	779	607	1			417
12	0	W	25696	-0-	25696	203235	24882	3	814	9	N	740	747	1			410

TOTAL GAS PROD: 203,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,586

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
01	372000	X	294396	-0-	-77604	-0-	289181	3	5215	9	N	4741	5090	1			225
02	348000	X	171252	-0-	-176748	-0-	168067	3	3185	9	N	2895	2732	1			388
03	372000	X	192504	-0-	-179496	-0-	188769	3	3735	9	N	3395	3353	1			430
04	360000	X	184434	-0-	-175566	-0-	181134	3	3300	9	N	3000	2957	1			473
05	372000	X	8087	-0-	-363913	-0-	7882	3	205	9	N	186	374	1			285
06	360000	X	97112	-0-	-262888	-0-	94902	3	2210	9	N	2009	1993	1			301
07	372000	X	222599	-0-	-149401	-0-	218660	3	3939	9	N	3581	3402	1			480
08	372000	X	172179	-0-	-199821	-0-	169931	3	2248	9	N	2044	1967	1			557
09	360000	X	144197	-0-	-215803	-0-	142430	3	1767	9	N	1606	1760	1			403
10	372000	X	152126	-0-	-219874	-0-	150019	3	2107	9	N	1915	1959	1			359
11	360000	X	134135	-0-	-225865	-0-	132625	3	1510	9	N	1373	971	1			761
12	372000	X	130869	-0-	-241131	-0-	129253	3	1616	9	N	1469	1682	1			548

TOTAL GAS PROD: 1,903,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,214

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	63812	X	-0-	-0-	-63812	-0-					N	1436	914	1			522
10	141298	X	-0-	-0-	-141298	-0-					N	1196	1512	1			206
11	136740	X	-0-	-0-	-136740	-0-					N	1047	948	1			305
12	141298	X	-0-	-0-	-141298	-0-					N	1017	1139	1			183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,696

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	0		34275	-0-	34275	34275	33989	3	286	9	N	260					260
07	121505	X	87230	-0-	-34275	-0-	86408	3	822	9	N	747	740	1			267
08	89141	X	89141	-0-	-0-	-0-	88312	3	829	9	N	754	693	1			328
09	73694	X	73694	-0-	-0-	-0-	73148	3	546	9	N	496	614	1			210
10	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	51998	3	417	9	N	379	374	1			215
11	73098	X	73098	-0-	-0-	-0-	72473	3	625	9	N	568	556	1			227
12	70408	X	70408	-0-	-0-	-0-	69801	3	607	9	N	552	371	1			408

TOTAL GAS PROD: 480,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,756

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LTD. 441129
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

01	10230	X	7000	-0-	-3230	-0-	377	1	6484	2	N	126					482
							139	9									
02	9570	X	3769	-0-	-5801	-0-	204	1	3469	2	N	87	193	1			376
							96	9									
03	7688	X	6995	-0-	-693	-0-	376	1	6470	2	N	135	187	1			324
							149	9									
04	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	555	1	9528	2	N	205	195	1			334
							226	9									
05	10416	X	9300	-0-	-1116	-0-	502	1	8629	2	N	154	187	1			301
							169	9									
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	389	1	6677	2	N	125	187	1			239
							138	9									
07	10664	X	7370	-0-	-3294	-0-	389	1	6858	2	N	112					351
							123	9									
08	10664	X	4758	-0-	-5906	-0-	254	1	4364	2	N	127	190	1			288
							140	9									
09	10320	X	4537	-0-	-5783	-0-	238	1	4097	2	N	184	186	1			286
							202	9									
10	9300	X	4872	-0-	-4428	-0-	311	1	4467	2	N	85					371
							94	9									
11	7200	X	508	-0-	-6692	-0-	403	1	105	9	N	95					466
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	280	1	4805	2	N	77					543
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 71,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	9083	X	8206	-0-	-877	-0-	7935	2	271	9	N	246	196	1			795
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8783	2	230	9	N	209	197	1			807
03	9083	X	7474	-0-	-1609	-0-	7311	2	163	9	N	148	193	1			762
04	8790	X	8323	-0-	-467	-0-	8148	2	175	9	N	159	177	1			744
05	9083	X	8517	-0-	-566	-0-	8333	2	184	9	N	167					911
06	8790	X	8783	-0-	-7	-0-	8586	2	197	9	N	179	375	1			715
07	9083	X	7582	-0-	-1501	-0-	7393	2	189	9	N	172					887
08	8587	X	7644	-0-	-943	-0-	7462	2	182	9	N	165	183	1			869
09	8790	X	6989	-0-	-1801	-0-	6842	2	147	9	N	134	188	1			815
10	9083	X	7020	-0-	-2063	-0-	6913	2	107	9	N	97					912
11	8790	X	5691	-0-	-3099	-0-	5614	2	77	9	N	70	185	1			797
12	7657	X	6414	-0-	-1243	-0-	6271	2	143	9	N	130					927

TOTAL GAS PROD: 91,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

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
01	100781	X	30066	-0-	-70715	-0-	2079	1	27716	2	N	246	207	1			63
							271	9									
02	94279	X	27718	-0-	-66561	-0-	27412	2	306	9	N	278	197	1			144
03	100781	X	20257	-0-	-80524	-0-	19947	2	310	9	N	282	176	1			250
04	97530	X	28989	-0-	-68541	-0-	103	1	28545	2	N	310	395	1			165
							341	9									
05	100781	X	27810	-0-	-72971	-0-	27528	2	282	9	N	256	394	1			27
06	97530	X	28221	-0-	-69309	-0-	27979	2	242	9	N	220	189	1			58
07	100781	X	25455	-0-	-75326	-0-	25162	2	293	9	N	266	190	1			134
08	100781	X	24255	-0-	-76526	-0-	24037	2	218	9	N	198	177	1			155
09	97530	X	22672	-0-	-74858	-0-	22373	2	299	9	N	272	199	1			228
10	100781	X	24632	-0-	-76149	-0-	24465	2	167	9	N	152	191	1			189
11	97530	X	1616	-0-	-95914	-0-	1528	1	88	9	N	80					269
12	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	1499	1	25760	2	N	129					398
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 289,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		30809	-0-	30809	30809	2431	1	27674	2	N	640	568	1			72
							704	9									

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	689	2	N	-0-					219
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	N	57					276
							63	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	5	1	399	2	N	69	201	1			144
							76	9									
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	6	1	365	2	N	26					170
							29	9									
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	3	1	391	2	N	22					192
							24	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					192
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	509	2	N	89					281
							98	9									
08	403	N	227	-0-	-176	-0-	31	1	196	2	N	-0-	194	1			87
09	3000	N	3055	-0-	55	55	30	1	3025	2	N	-0-					87
10	1882	N	1827	-0-	-55	-0-	31	1	1719	2	N	70					157
							77	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	40					197
							44	9									
12	496	X	334	-0-	-162	-0-	31	1	262	2	N	37					234
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

LINN OPERATING, INC. 501545
LOHBERGER WELL #: 5 A RRCID -> 131529 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11571 - 12006

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					47
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	136	2			Y	-0-					47
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	206	2	3	9	Y	3	1	1			49
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	162	2	15	9	Y	14	1	1			62
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	76	2	1	9	Y	1					63
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	71	2	1	9	Y	1					64
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	Y	7	2	8			69
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	8			69
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					70
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	106	1	266	2	Y	2	2	8			70
							2	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	480	1	193	2	Y	-0-					70
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	499	1	140	2	Y	15	38	1	12	8	35
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		692	-0-	692	1307	683	2	9	9	Y	8	13	1	2	8	7
02	T. A.		681	-0-	681	1988	645	2	36	9	Y	33	7	8			33
03	T. A.		678	-0-	678	2666	656	2	22	9	Y	20	7	1			46
04	T. A.		621	-0-	621	3287	612	2	9	9	Y	8	4	1	7	8	43
05	T. A.		677	-0-	677	3964	664	2	13	9	Y	12	32	1	2	8	21
06	INC G-10		404	-0-	404	4368	403	2	1	9	Y	1					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-	22	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
12	T. A.		762	-0-	762	5130	748	1	14	9	Y	13	12	8			1

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					18
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	Y	3	1	8			20
03	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1308	2	6	9	Y	5	1	8			24
04	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1337	2	8	9	Y	7	1	8			30
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1521	2	8	9	Y	7	22	1	1	8	14
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	Y	9	1	8			22
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	Y	8	1	8			29
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	Y	1	19	1			11
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	Y	1	1	8			11
10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	191	1	1363	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	382	1	1214	2	Y	1					18
							1	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	468	1	1362	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	Y	4	2	8			62
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	Y	7	2	8			67
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	415	2	3	9	Y	3	1	1			69
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	412	2	23	9	Y	21	2	8			88
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	494	2	3	9	Y	3	2	8			89
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	2	13	9	Y	12	1	8			100
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	Y	8	3	8			105
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	Y	3	2	8			106
09	480	N	226	-0-	-254	-0-	224	2	2	9	Y	2					108
10	527	N	34	-0-	-493	-0-	34	2			Y	-0-					108
11	480	N	52	-0-	-428	-0-	50	2	2	9	Y	2					110
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	334	1	930	2	Y	12	55	1	12	8	55
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	Y	3					15
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	Y	2	1	8			16
03	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1401	2	4	9	Y	4	1	8			19
04	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1462	2	9	9	Y	8	1	8			26
05	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1595	2	9	9	Y	8	22	1	1	8	11
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1459	2	10	9	Y	9	1	8			19
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	Y	8	3	8			24
08	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1473	2	1	9	Y	1	18	1			7
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	8			7
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	229	1	1459	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	453	1	1339	2	Y	1					15
							1	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	468	1	1477	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	456	2	19	9	Y	17					100
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	414	2	50	9	Y	45					145
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	398	2	23	9	Y	21					166
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	416	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	166
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	426	2	3	9	Y	3	3	8			166
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2	1	8			167
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	Y	7	3	8			171
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2	1	8			172
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					173
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	50	1	298	2	Y	2	2	8			173
							2	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5					178
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	518	2	14	9	Y	13	92	1	12	8	87

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	Y	3					66
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1968	2	4	9	Y	4	1	8			69
03	2015	N	731	-0-	-1284	-0-	724	2	7	9	Y	6	1	8			74
04	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	1698	2	15	9	Y	14	1	8			87
05	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1872	2	13	9	Y	12	69	1	1	8	29
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1896	2	20	9	Y	18	1	8			46
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9	Y	16	2	8			60
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1898	2	40	9	Y	36	72	1			24
09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1869	2	24	9	Y	22	1	8			45
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	241	1	1592	2	Y	9	1	8			53
							10	9									
11	1890	N	1650	-0-	-240	-0-	454	1	1195	2	Y	1					54
							1	9									
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	468	1	1536	2	Y	1					55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1869	-0-		-487	-0-	1813	2	56	9	Y	51	85	1	2	8	45
02	2204	X	1572	-0-		-632	-0-	1543	2	29	9	Y	26	3	8			68
03	2015	X	1426	-0-		-589	-0-	1418	2	8	9	Y	7	1	1			74
04	1800	X	1483	-0-		-317	-0-	1449	2	34	9	Y	31	1	1	2	8	102
05	1860	X	1564	-0-		-296	-0-	1545	2	19	9	Y	17	70	1	3	8	46
06	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	1613	2	20	9	Y	18	2	8			62
07	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	2186	2	58	9	Y	53	79	1	3	8	33
08	3100	N	3405	-0-		305	305	3351	2	54	9	Y	49	2	8			80
09	3000	N	3573	-0-		573	878	3510	2	63	9	Y	57					137
10	3100	N	3564	-0-		464	1342	30	1	3473	2	Y	55	6	8			186
								61	9									
11	3716	X	2374	-0-		-1342	-0-	133	1	2196	2	Y	41					227
								45	9									
12	3689	X	2104	-0-		-1585	-0-	343	1	1689	2	Y	65	223	1	12	8	57
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 26,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					102
02	1479	N	1235	-0-		-244	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			102
03	1705	N	1347	-0-		-358	-0-	1346	2	1	9	Y	1	1	8			102
04	1530	N	1456	-0-		-74	-0-	1455	2	1	9	Y	1	1	8			102
05	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	1611	2	1	9	Y	1	1	8			102
06	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	1669	2	1	9	Y	1	1	8			102
07	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1701	2	3	9	Y	3	3	8			102
08	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					102
09	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1	8			102
10	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	764	1	1586	2	Y	2	2	8			102
								2	9									
11	2631	N	2631	-0-		-0-	-0-	1207	1	1422	2	Y	2	2	8			102
								2	9									
12	2727	N	2727	-0-		-0-	-0-	1247	1	1480	2	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 21,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	8			52
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2681	2	53	9	Y	48	21	8			79
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2311	2	22	9	Y	20	13	1			86
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2697	2	39	9	Y	35	16	1	33	8	72
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2517	2	42	9	Y	38	38	8			72
06	2850	X	2385	-0-	-465	-0-	2372	2	13	9	Y	12	11	8			73
07	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1825	2	23	9	Y	21	21	8			73
08	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2409	2	12	9	Y	11	11	8			73
09	2730	X	1972	-0-	-758	-0-	1963	2	9	9	Y	8					81
10	2573	X	1794	-0-	-779	-0-	145	1	1625	2	Y	22	22	8			81
							24	9									
11	2400	X	1968	-0-	-432	-0-	492	1	1458	2	Y	16					97
							18	9									
12	2046	N	533	-0-	-1513	-0-	514	1	19	9	Y	17	13	8			101

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1786	2	33	9	Y	30	2	8			211
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1373	2	51	9	Y	46	3	8			254
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1374	2	22	9	Y	20	2	1			272
04	1770	N	1335	-0-	-435	-0-	1326	2	9	9	Y	8	2	1	3	8	275
05	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1395	2	3	9	Y	3	3	8			275
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	Y	3	184	1	2	8	92
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1411	2	17	9	Y	15	3	8			104
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1417	2	26	9	Y	24	2	8			126
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1354	2	2	9	Y	2					128
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	321	1	1254	2	Y	49	3	8			174
							54	9									
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	935	1	952	2	Y	6					180
							7	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	966	1	1077	2	Y	16	12	8			184
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	Y	5	7	1	2	8	2
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	Y	4	2	8			4
03	1054	N	903	-0-	-151	-0-	901	2	2	9	Y	2	1	1			5
04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	963	2	6	9	Y	5	1	1	2	8	7
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	Y	3	6	1	2	8	2
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	2	2	9	Y	2	1	8			3
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	Y	2	2	1	2	8	1
08	1395	N	265	-0-	-1130	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	734	2			Y	-0-					1
10	1116	N	880	-0-	-236	-0-	873	2	7	9	Y	6	5	8			2
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	Y	2					4
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	Y	12	3	1	12	8	1

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

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
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1053	2	40	9	N	36					229
02	1218	N	712	-0-	-506	-0-	682	2	30	9	N	27	2	8			254
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	20	176	1			98
04	1050	N	225	-0-	-825	-0-	207	2	18	9	N	16					114
05	775	N	176	-0-	-599	-0-	154	2	22	9	N	20					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					146
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	862	2	25	9	N	23	4	8			165
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	666	2	4	9	N	4					169
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	N	4	2	8			171
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	452	1	951	2	N	9	1	8			179
							10	9									
11	3000	N	10336	-0-	7336	7336	452	1	9864	2	N	18					197
							20	9									
12	3100	N	1317	-0-	-1783	5553	468	1	830	2	N	17					214
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	2	6	9	Y	5	3	8			14
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	1094	2	4	9	Y	4	2	8			16
03	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1060	2	6	9	Y	5	1	1			20
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1072	2	9	9	Y	8	1	1	2	8	25
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8	21	1	2	8	10
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	Y	10	1	8			19
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	Y	8	3	8			24
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	Y	2	18	1	2	8	6
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1261	2	3	9	Y	3					9
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	198	1	1151	2	Y	11	6	8			14
							12	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	381	1	933	2	Y	1					15
							1	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	468	1	1256	2	Y	13	12	8			16
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					10
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2	1	8			11
03	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1237	2	6	9	Y	5	1	8			15
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1359	2	9	9	Y	8	1	8			22
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	2	8	9	Y	7	23	1	1	8	5
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1538	2	10	9	Y	9	1	8			13
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	Y	8	2	8			19
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	2	14	9	Y	13	27	1			5
09	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1526	2	3	9	Y	3	1	8			7
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	347	1	1459	2	Y	9	2	8			14
							10	9									
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	452	1	1295	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	468	1	1324	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2					13
02	754	N	574	-0-	-180	-0-	572	2	2	9	Y	2	1	8			14
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	576	2	4	9	Y	4	1	8			17
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	Y	8	1	8			24
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	Y	7	23	1	1	8	7
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	Y	9	1	8			15
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1046	2	9	9	Y	8	1	8			22
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	916	2	1	9	Y	1	19	1			4
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	961	2	2	9	Y	2	1	8			5
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	226	1	908	2	Y	7					12
							8	9									
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	452	1	719	2	Y	1					13
							1	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	468	1	909	2	Y	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1303	2	55	9	Y	50	2	8			106
02	1189	N	1154	-0-	-35	-0-	1142	2	12	9	Y	11	1	8			116
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1023	2	2	9	Y	2	1	1			117
04	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	1058	2	21	9	Y	19	2	1	3	8	131
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1190	2	26	9	Y	24	5	8			150
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1259	2	4	9	Y	4	3	8			151
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	Y	5	4	8			152
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	Y	2	2	8			152
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1221	2	1	9	Y	1					153
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	120	1	1415	2	Y	110	4	8			259
							121	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	499	1	1195	2	Y	2					261
							2	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	530	1	1372	2	Y	12	12	8			261
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	999	2	12	9	Y	11	2	8			81
02	754	N	644	-0-	-110	-0-	641	2	3	9	Y	3	2	8			82
03	837	N	658	-0-	-179	-0-	656	2	2	9	Y	2	1	1			83
04	810	N	638	-0-	-172	-0-	630	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	83
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	8			83
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	2	2	9	Y	2	1	8			84
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	2	6	9	Y	5	5	8			84
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	3	8			84
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	650	2	1	9	Y	1					85
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	145	1	620	2	Y	14	4	8			95
							15	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	482	1	537	2	Y	-0-					95
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	499	1	564	2	Y	12	12	8			95
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1820	2	74	9	N	67	35	8			206
02	2030	N	1603	-0-	-427	-0-	1560	2	43	9	N	39	15	8			230
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1411	2	35	9	N	32	188	1			74
04	1830	N	934	-0-	-896	-0-	910	2	24	9	N	22	5	1	10	8	81
05	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	1418	2	29	9	N	26	8	8			99
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1401	2	22	9	N	20	3	8			116
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	2	24	9	N	22	7	8			131
08	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1273	2	25	9	N	23	4	8			150
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1425	2	30	9	N	27					177
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	981	1	1199	2	N	20	12	8			185
							22	9									
11	3000	N	9246	-0-	6246	6246	1143	1	8070	2	N	30					215
							33	9									
12	3100	N	2286	-0-	-814	5432	1156	1	1098	2	N	29	12	8			232
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 26,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2136	-0-	-282	-0-	2096	2	40	9	Y	36	72	1	3	8	38
02	2262	X	1789	-0-	-473	-0-	1761	2	28	9	Y	25	2	8			61
03	2294	X	1334	-0-	-960	-0-	1328	2	6	9	Y	5	1	1			65
04	2220	X	1115	-0-	-1105	-0-	1081	2	34	9	Y	31	1	1	2	8	93
05	2294	X	1179	-0-	-1115	-0-	1149	2	30	9	Y	27	71	1	3	8	46
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1556	2	34	9	Y	31	2	8			75
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1809	2	36	9	Y	33	73	1	3	8	32
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1720	2	32	9	Y	29	2	8			59
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1760	2	36	9	Y	33					92
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	51	1	1726	2	Y	35	5	8			122
							39	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	307	1	1443	2	Y	27					149
							30	9									
12	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	312	1	1225	2	Y	43	140	1	12	8	40
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	765	2	30	9	Y	27	16	8			102
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	683	2	23	9	Y	21	17	8			106
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	513	2	15	9	Y	14	8	1			112
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	463	2	22	9	Y	20	9	1	18	8	105
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15	9	Y	14	14	8			105
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	419	2	8	9	Y	7	7	8			105
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	391	2	14	9	Y	13	13	8			105
08	589	N	294	-0-	-295	-0-	286	2	8	9	Y	7	7	8			105
09	420	N	182	-0-	-238	-0-	174	2	8	9	Y	7					112
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	101	1	310	2	Y	19	12	8			119
							21	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	513	1	362	2	Y	-0-					119
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	811	1	60	2	Y	19	12	8			126
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MEEK 67 WELL #: 14 RRCID -> 196361 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1	2	8	3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	8			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		20	-0-	20	20	20	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		325	-0-	325	345	312	1	13	9	Y	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2088	2	32	9	N	29					256
02	1653	N	1632	-0-	-21	-0-	1620	2	12	9	N	11					267
03	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					267
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2014	2	8	9	N	7					274
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2066	2	47	9	N	43					317
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	2	21	9	N	19					336
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2167	2	135	9	N	123	1	8			458
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	2	14	9	N	13	178	1			293
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	2	25	9	N	23					316
10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2168	2	33	9	N	30					346
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2106	2	70	9	N	64					410
12	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	56	1	1981	2	N	27	193	1			244
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	2653	2	42	9	N	38					163
02	2552	X	2549	-0-	-3	-0-	2525	2	24	9	N	22	3	8			182
03	2728	X	2301	-0-	-427	-0-	2277	2	24	9	N	22	3	8			201
04	2610	X	2102	-0-	-508	-0-	2094	2	8	9	N	7	179	1	3	8	26
05	2728	X	2386	-0-	-342	-0-	2352	2	34	9	N	31	3	8			54
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2377	2	29	9	N	26	3	8			77
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2352	2	23	9	N	21	6	8			92
08	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2332	2	22	9	N	20					112
09	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	2211	2	23	9	N	21	5	8			128
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	401	1	2205	2	N	23	4	8			147
							25	9									
11	2280	N	1919	-0-	-361	-0-	499	1	1412	2	N	7					154
							8	9									
12	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	523	1	1689	2	N	16					170
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					25
02	1508	N	1441	-0-	-67	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8			25
03	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	1297	2			N	-0-					25
04	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	989	2	47	9	N	43					68
05	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1261	2	14	9	N	13					81
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1437	2	34	9	N	31					112
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1578	2	31	9	N	28	3	8			137
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1698	2	6	9	N	5					142
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1606	2	17	9	N	15	2	8			155
10	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	147	1	1283	2	N	6	1	8			160
							7	9									
11	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	634	1	701	2	N	7					167
							8	9									
12	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	658	1	894	2	N	26					193
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 17,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					1
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					1
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					1
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					1
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					1
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					1
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	713	2	75	9	Y	68					69
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	740	2	33	9	Y	30					99
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	Y	12					111
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	706	2	81	9	Y	74					185
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10					195
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	30	1	643	2	Y	-0-	193	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	Y	8	46	1			41
02	1827	N	1617	-0-	-210	-0-	1609	2	8	9	Y	7	1	8			47
03	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1479	2	48	9	Y	44	1	8			90
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1685	2	3	9	Y	3	48	1	1	8	44
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1826	2	11	9	Y	10	1	8			53
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1956	2	9	9	Y	8	38	1	1	8	22
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	Y	7	2	8			27
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2086	2	9	9	Y	8	25	1			10
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2033	2	13	9	Y	12	3	8			19
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	2	Y	8	3	8			24
							9	9									
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	480	1	1674	2	Y	7	2	8			29
							8	9									
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	494	1	1764	2	Y	45					74
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					137
02	957	N	936	-0-	-21	-0-	936	2			N	-0-					137
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	939	2	3	9	N	3					140
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	922	2	13	9	N	12					152
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	982	2	22	9	N	20					172
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2	1	8			173
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	N	7					180
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	978	2	11	9	N	10					190
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	950	2	2	9	N	2					192
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25					217
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	991	2	50	9	N	45	176	1			86
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	861	2	35	9	N	32					118

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1					63
02	493	N	172	-0-	-321	-0-	172	2			N	-0-					63
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	263	2	11	9	N	10					73
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					73
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	283	2	22	9	N	20					93
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9					102
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					107
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	291	2	12	9	N	11					118
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	283	2	41	9	N	37					155
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					155
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	190	1	270	2	N	-0-					155
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	408	1	273	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	670	N	670	-0-		-0-		-0-		667	2	3	9	N	3					198
02	667	N	588	-0-		-79		-0-		584	2	4	9	N	4					202
03	651	N	635	-0-		-16		-0-		624	2	11	9	N	10					212
04	767	N	767	-0-		-0-		-0-		761	2	6	9	N	5					217
05	710	N	710	-0-		-0-		-0-		710	2			N	-0-					217
06	732	N	732	-0-		-0-		-0-		732	2			N	-0-					217
07	806	N	661	-0-		-145		-0-		646	2	15	9	N	14					231
08	713	N	643	-0-		-70		-0-		634	2	9	9	N	8					239
09	720	N	664	-0-		-56		-0-		664	2			N	-0-					239
10	651	N	6	-0-		-645		-0-		2	2	4	9	N	4					243
11	630	N	587	-0-		-43		-0-		307	1	262	2	N	16					259
										18	9									
12	875	N	875	-0-		-0-		-0-		396	1	429	2	N	45					304
										50	9									

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	2618	-0-		-0-		-0-		2565	2	53	9	N	48	22	8			153
02	2666	N	2666	-0-		-0-		-0-		2624	2	42	9	N	38	22	8			169
03	2170	N	2017	-0-		-153		-0-		1994	2	23	9	N	21	9	1			181
04	3000	N	3004	-0-		4		4		2979	2	25	9	N	23	8	1	17	8	179
05	3100	N	3640	-0-		540		544		3605	2	35	9	N	32	28	8			183
06	3000	N	3633	-0-		633		1177		3592	2	41	9	N	37	20	8			200
07	3100	N	2179	-0-		-921		256		2137	2	42	9	N	38	38	8			200
08	2635	X	1917	-0-		-718		-0-		1899	2	18	9	N	16	15	8			201
09	2550	X	2017	-0-		-533		-0-		1993	2	24	9	N	22					223
10	2899	X	2899	-0-		-0-		-0-		1064	1	1789	2	N	42	42	8			223
										46	9									
11	2573	X	2573	-0-		-0-		-0-		1286	1	1278	2	N	8	173	1			58
										9	9									
12	3098	X	3098	-0-		-0-		-0-		1465	1	1607	2	N	24	14	8			68
										26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2061	2	64	9	N	58					228
02	1827	N	1528	-0-	-299	-0-	1525	2	3	9	N	3	3	8			228
03	2015	N	1160	-0-	-855	-0-	1124	2	36	9	N	33	2	8			259
04	1950	N	1257	-0-	-693	-0-	1222	2	35	9	N	32	3	8			288
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1457	2	23	9	N	21	3	8			306
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	2	14	9	N	13	183	1	3	8	133
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1417	2	32	9	N	29	5	8			157
08	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1295	2	44	9	N	40					197
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1333	2	41	9	N	37	176	1	1	8	57
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	362	1	1445	2	N	33	2	8			88
							36	9									
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	392	1	1157	2	N	2	2	8			88
							2	9									
12	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	245	1	1032	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 17,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					194
02	1015	N	949	-0-	-66	-0-	949	2			N	-0-					194
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	989	2	9	9	N	8					202
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					202
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					202
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					202
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					202
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					202
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1092	2	53	9	N	48					250
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					253
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	416	1	1284	2	N	-0-					253
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	434	1	1164	2	N	14	191	1			76
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	N	5	1	8			250
02	1914	N	1508	-0-	-406	-0-	1507	2	1	9	N	1					251
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					251
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					251
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					251
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-	188	1			63
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1641	2	1	9	N	1	1	1			63
08	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	1287	2			N	-0-					63
09	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1610	2			N	-0-					63
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					63
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	230	1	1614	2	N	-0-					63
12	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	69	1	1443	2	N	23					86
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1003	2	25	9	N	23	2	8			173
02	957	N	904	-0-	-53	-0-	892	2	12	9	N	11	2	8			182
03	1054	N	824	-0-	-230	-0-	787	2	37	9	N	34	1	1			215
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	836	2	12	9	N	11	1	8			225
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	883	2	13	9	N	12	2	8			235
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	872	2	34	9	N	31	1	8			265
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	15	9	N	14	184	1	1	8	94
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	968	2	15	9	N	14	1	8			107
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	863	2	15	9	N	14					121
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	136	1	872	2	N	15	3	8			133
							17	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	452	1	743	2	N	25					158
							28	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	468	1	821	2	N	26	12	8			172
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

ZYBACH 66 WELL #: 17 RRCID -> 199993 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11246 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	1	8			7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B	DENY	393	-0-	393	393	392	1	1	9	Y	1	7	1			1
12	14B	DENY	481	-0-	481	874	468	1	13	9	Y	12	12	8			1

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1145	2	17	9	N	15	15	8			124
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2					126
03	1271	N	905	-0-	-366	-0-	901	2	4	9	N	4					130
04	1110	N	532	-0-	-578	-0-	525	2	7	9	N	6					136
05	1302	N	853	-0-	-449	-0-	822	2	31	9	N	28					164
06	870	N	435	-0-	-435	-0-	435	2			N	-0-					164
07	558	N	270	-0-	-288	-0-	269	2	1	9	N	1	1	8			164
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1478	2	75	9	N	68					232
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					232
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1923	2	N	-0-					232
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	30	1	1644	2	N	28					260
							31	9									
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	2	N	1					261
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

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
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					152
02	1015	N	933	-0-	-82	-0-	933	2			N	-0-					152
03	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					152
04	1380	N	1128	-0-	-252	-0-	1128	2			N	-0-					152
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					152
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			152
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					152
08	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1533	2	4	9	N	4					156
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					156
10	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1475	2	33	9	N	30					186
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1465	2	23	9	N	21	168	1	1	8	38
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	N	17					55

TOTAL GAS PROD: 16,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	N	7	182	1			66
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	116	2	20	9	N	18					84
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	240	2	17	9	N	15					99
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	192	2	4	9	N	4					103
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					104
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	119	2	6	9	N	5					109
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4					113
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	N	1					114
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3					117
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	129	1	383	2	N	5	2	8			120
							6	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	474	1	429	2	N	12					132
							13	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	499	1	414	2	N	20					152
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

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
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2518	2	6	9	N	5					40
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					40
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	2	6	9	N	5					45
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2342	2	19	9	N	17					62
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	N	1					63
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2317	2	3	9	N	3	3	8			63
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2	9	N	2	1	8			64
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	N	1					65
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					65
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2417	2	50	9	N	45					110
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2354	2	41	9	N	37					147
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2398	2	24	9	N	22					169

TOTAL GAS PROD: 28,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					14
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					14
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	2	6	9	Y	5					19
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	16	2	8	9	Y	7					26
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	23	2	17	9	Y	15					41
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	7	2	18	9	Y	16					57
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					57
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	552	2	40	9	Y	36	1	8			92
10	3100	N	12811	-0-	9711	9711	261	1	12507	2	Y	39	33	8			98
							43	9									
11	3000	N	10857	-0-	7857	17568	777	1	10066	2	Y	13					111
							14	9									
12	3100	N	11083	-0-	7983	25551	810	1	10251	2	Y	20	14	8			117
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18	9	N	16					230
02	841	N	781	-0-	-60	-0-	759	2	22	9	N	20	178	1	1	8	71
03	1023	N	762	-0-	-261	-0-	733	2	29	9	N	26					97
04	900	N	675	-0-	-225	-0-	658	2	17	9	N	15					112
05	837	N	639	-0-	-198	-0-	633	2	6	9	N	5					117
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	686	2	22	9	N	20					137
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	796	2	22	9	N	20					157
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	N	15					172
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	646	2	14	9	N	13					185
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	177	1	619	2	N	16	2	8			199
							18	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	482	1	540	2	N	24					223
							26	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	499	1	611	2	N	16					239
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1965	2	14	9	Y	13	59	1	13	8	19
02	2030	X	1997	-0-	-33	-0-	1993	2	4	9	Y	4					23
03	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	2126	2	7	9	Y	6					29
04	1920	X	1869	-0-	-51	-0-	1866	2	3	9	Y	3					32
05	2139	X	1646	-0-	-493	-0-	1645	2	1	9	Y	1					33
06	2070	N	1653	-0-	-417	-0-	1650	2	3	9	Y	3					36
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18	9	Y	16					52
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1831	2	11	9	Y	10					62
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					62
10	2232	N	297	-0-	-1935	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					62
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	179	1	1965	2	Y	-0-					62
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	276	1	1779	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 21,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	955	2	15	9	Y	14	1	8			59
02	870 X	865	-0-	-5	-0-	845	2	20	9	Y	18	1	8			76
03	930 X	902	-0-	-28	-0-	898	2	4	9	Y	4	1	1			79
04	930 X	815	-0-	-115	-0-	812	2	3	9	Y	3	1	8			81
05	961 X	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-	37	1			44
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	Y	10					54
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16	1	8			69
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1113	2	43	9	Y	39	1	8			107
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	2					109
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	106	1	1151	2	Y	4	3	8			110
						4	9									
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	452	1	1002	2	Y	63	119	1			54
						69	9									
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	468	1	1181	2	Y	18	12	8			60
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	Y	10	120	1	8	8	37
02	1044 N	991	-0-	-53	-0-	988	2	3	9	Y	3					40
03	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	1007	2	7	9	Y	6					46
04	1020 N	981	-0-	-39	-0-	974	2	7	9	Y	6					52
05	1054 N	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	Y	2					54
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8	9	Y	7					61
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	918	2	33	9	Y	30					91
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	Y	8					99
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					99
10	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	2			Y	-0-					99
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			Y	-0-					99
12	1054 N	953	-0-	-101	-0-	60	1	893	2	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 11,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1015	2	15	9	Y	14	1	8			75
02	1044	N	893	-0-	-151	-0-	873	2	20	9	Y	18	1	8			92
03	1116	N	876	-0-	-240	-0-	866	2	10	9	Y	9	1	1			100
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	886	2	24	9	Y	22	1	1	1	8	120
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	Y	1	120	1	1	8	-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	1	8			9
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	Y	13	1	8			21
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	997	2	43	9	Y	39					60
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	Y	7					67
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	113	1	943	2	Y	8	5	8			70
							9	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	482	1	768	2	Y	5	54	1			21
							6	9									
12	DLQ G-10		1411	-0-	1411	1411	499	1	912	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					150
02	667	N	422	-0-	-245	-0-	410	2	12	9	N	11	1	8			160
03	868	N	449	-0-	-419	-0-	437	2	12	9	N	11					171
04	600	N	36	-0-	-564	-0-	36	2			N	-0-					171
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					171
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	706	2	9	9	N	8	8	8			171
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					171
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	673	2	1	9	N	1					172
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1					173
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	626	1	697	2	N	-0-					173
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1146	1	779	2	N	6					179
							7	9									
12	DLQ G-10		1412	-0-	1412	1412	1121	1	278	2	N	12					191
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	263	-0-	-357	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3	3	8			71
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					71
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					71
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					71
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					71
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					71
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2	2	8			71
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					71
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					71
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					71
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	528	2	3	9	N	3	1	8			73
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	75	1	535	2	N	1	1	8			73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FILLINGIM 88 WELL #: 6 RRCID -> 203250 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	2136	-0-	-4126	-0-	2019	2	117	9	Y	106	106	8			123
02	5858	X	1049	-0-	-4809	-0-	991	2	58	9	Y	53					176
03	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	2418	2	96	9	Y	87					263
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2620	2	22	9	Y	20					283
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2538	2	23	9	Y	21					304
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2617	2	42	9	Y	38					342
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2522	2	112	9	Y	102					444
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2301	2	36	9	Y	33					477
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2480	2	21	9	Y	19					496
10	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	31	1	2210	2	Y	38					534
							42	9									
11	2220	N	1369	-0-	-851	-0-	30	1	1243	2	Y	87	165	1			456
							96	9									
12	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	783	1	911	2	Y	21					477
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

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
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	2	17	9	Y	15	15	8			7
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3	9	Y	3					10
03	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1179	2	6	9	Y	5					15
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	Y	1					16
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					16
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			Y	-0-					16
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1119	2	1	9	Y	1					17
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					17
09	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			Y	-0-					17
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					17
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	1335	2	40	9	Y	36					53

TOTAL GAS PROD: 13,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					56
02	203	N	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-					56
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					56
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					56
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					56
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					56
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					56
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					56
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					56
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					56
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	136	1	73	2	N	-0-					56
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	60	1	116	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 7 RRCID -> 204063 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	102	2	20	9	N	18	18	8			159
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					159
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					159
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					159
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					159
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					159
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					159
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					159
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					159
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					159
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					159
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	1550	X	586	-0-	-964	-0-	571	2	15	9	N	14					177
02	1450	X	499	-0-	-951	-0-	481	2	18	9	N	16					193
03	589	X	506	-0-	-83	-0-	495	2	11	9	N	10					203
04	570	X	544	-0-	-26	-0-	534	2	10	9	N	9					212
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					212
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	595	2	12	9	N	11					223
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	N	2					225
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	179	1			46
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	N	11					57
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	146	1	633	2	N	14	3	8			68
							15	9									
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	482	1	463	2	N	10					78
							11	9									
12	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	500	1	563	2	N	10					88
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3010	2	18	9	N	16					130
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2760	2	12	9	N	11	2	8			139
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	N	1	1	8			139
04	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2369	2	1	9	N	1	1	8			139
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2541	2	28	9	N	25	1	8			163
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2537	2	34	9	N	31	1	8			193
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	2	6	9	N	5	5	8			193
08	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-	182	1			11
09	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2343	2	2	9	N	2	2	8			11
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	364	1	2476	2	N	4	4	8			11
							4	9									
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	477	1	2317	2	N	3	3	8			11
							3	9									
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	495	1	2433	2	N	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1					113
02	1972	N	1504	-0-	-468	-0-	1494	2	10	9	N	9	2	8			120
03	1581	N	1115	-0-	-466	-0-	1111	2	4	9	N	4	1	8			123
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1	1	8			123
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1668	2	7	9	N	6	2	8			127
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	N	2	2	8			127
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1621	2	41	9	N	37	2	8			162
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1591	2	24	9	N	22					184
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1805	2	45	9	N	41	1	8			224
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	371	1	1539	2	N	32	1	8			255
							35	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	481	1	1497	2	N	55	1	8			309
							61	9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	492	1	1571	2	N	50					359
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 20,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

FILLINGIM 88 WELL #: 5 RRCID -> 204482 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					163
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					170
03	992	N	811	-0-	-181	-0-	798	2	13	9	N	12					182
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	744	2	10	9	N	9					191
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10					201
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	N	10	1	8			210
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	711	2	10	9	N	9	176	1			43
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					54
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	N	12					66
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	93	1	1078	2	N	20	3	8			83
							22	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	333	1	889	2	N	19					102
							21	9									
12	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	344	1	1003	2	N	13					115
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					98
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2338	2	8	9	N	7					105
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	N	2	2	8			105
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1					106
08	1395	N	735	-0-	-660	-0-	734	2	1	9	N	1					107
09	1350	N	660	-0-	-690	-0-	653	2	7	9	N	6					113
10	1395	N	944	-0-	-451	-0-	131	1	807	2	N	5	5	8			113
							6	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	483	1	438	2	N	4					117
							4	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	503	1	484	2	N	3					120
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		230	-0-	230	378	217	2	13	9	N	12					12
08	14B DENY		2	-0-	2	380	2	2			N	-0-					12
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					12
10	14B DENY		1	-0-	1	381	1	2			N	-0-					12
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	381					N	-0-					12
12	14B DENY		1	-0-	1	382	1	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					138
02	406	N	312	-0-	-94	-0-	312	2			N	-0-					138
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					138
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					138
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					138
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					140
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					140
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					140
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5					145
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	483	2	30	9	N	27					172
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					172
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	24	1	407	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					43
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					48
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2			N	-0-					48
04	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	2			N	-0-					48
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					48
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					48
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					48
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2	9	N	2					50
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	695	2	1	9	N	1					51
10	899	N	804	-0-	-95	-0-	136	1	662	2	N	5	3	8			53
							6	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	476	1	817	2	N	4					57
							4	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	500	1	543	2	N	3					60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	3159	2	81	9	Y	74	16	8			184
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3945	2	76	9	Y	69					253
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4009	2	86	9	Y	78	109	1			222
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4092	2	68	9	Y	62	105	1			179
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4180	2	58	9	Y	53					232
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4728	2	56	9	Y	51					283
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3518	2	65	9	Y	59	164	1	16	8	162
08	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3209	2	34	9	Y	31					193
09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2888	2	53	9	Y	48	75	1			166
10	3565	X	2629	-0-	-936	-0-	468	1	2124	2	Y	34					200
							37	9									
11	3450	X	2060	-0-	-1390	-0-	452	1	1607	2	Y	1					201
							1	9									
12	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	468	1	2547	2	Y	47	64	1			184
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 42,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3385	2	125	9	N	114	182	1			121
02	2784	X	2175	-0-	-609	-0-	2089	2	86	9	N	78	11	8			188
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2911	2	72	9	N	65	175	1	10	8	68
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3287	2	98	9	N	89	10	8			147
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4158	2	88	9	N	80	11	8			216
06	2880	X	673	-0-	-2207	-0-	584	2	89	9	N	81	10	8			287
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3677	2	94	9	N	85	175	1	22	8	175
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3677	2	84	9	N	76	178	1			73
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3395	2	108	9	N	98	10	8			161
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1504	1	3231	2	N	85	11	8			235
							94	9									
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1838	1	2868	2	N	57	10	8			282
							63	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1893	1	2932	2	N	47					329
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 42,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 11 RRCID -> 211001 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11190 - 12976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1	1	8			1
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-					1
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	2846	-0-	-1029	-0-	2752	2	94	9	N	85	348	1			104
02	3625	X	2354	-0-	-1271	-0-	2268	2	86	9	N	78	14	8			168
03	3224	X	2274	-0-	-950	-0-	2171	2	103	9	N	94	183	1	19	8	60
04	3090	X	2198	-0-	-892	-0-	2092	2	106	9	N	96	21	8			135
05	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2680	2	99	9	N	90	15	8			210
06	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2476	2	109	9	N	99	12	8			297
07	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	1934	2	80	9	N	73	179	1	26	8	165
08	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	1970	2	89	9	N	81					246
09	2700	X	1762	-0-	-938	-0-	1672	2	90	9	N	82	177	1	13	8	138
10	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	486	1	1756	2	N	73	17	8			194
							80	9									
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	963	1	1641	2	N	78	16	8			256
							86	9									
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	1154	1	1728	2	N	75	179	1			152
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 28,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4309	2	47	9	N	43					174
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5901	2	21	9	N	19	13	8			180
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6682	2	20	9	N	18	11	8			187
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6148	2	44	9	N	40	11	8			216
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4141	2	37	9	N	34	183	1	12	8	55
06	6480	X	3688	-0-	-2792	-0-	3634	2	54	9	N	49	10	8			94
07	6696	X	3854	-0-	-2842	-0-	3815	2	39	9	N	35	21	8			108
08	6696	X	3796	-0-	-2900	-0-	3738	2	58	9	N	53					161
09	6180	X	3712	-0-	-2468	-0-	3668	2	44	9	N	40	10	8			191
10	4185	X	3126	-0-	-1059	-0-	491	1	2595	2	N	36	10	8			217
							40	9									
11	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	764	1	2418	2	N	50	10	8			257
							55	9									
12	3844	X	2791	-0-	-1053	-0-	806	1	1929	2	N	51	172	1			136
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 51,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

LOHBERGER 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	662	2	64	9	N	58	180	1			63
02	638	N	577	-0-	-61	-0-	538	2	39	9	N	35					98
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	584	2	51	9	N	46					144
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	685	2	74	9	N	67					211
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	731	2	58	9	N	53	181	1			83
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	765	2	51	9	N	46					129
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	800	2	55	9	N	50	1	8			178
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	831	2	61	9	N	55					233
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	762	2	44	9	N	40	185	1			88
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	144	1	793	2	N	61					149
							67	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	512	1	713	2	N	56					205
							62	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	530	1	688	2	N	37					242
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4316	2	62	9	Y	56	13	8			125
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3525	2	41	9	Y	37					162
03	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3048	2	46	9	Y	42	67	1			137
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3383	2	74	9	Y	67	74	1			130
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3400	2	99	9	Y	90					220
06	4230	X	2638	-0-	-1592	-0-	2546	2	92	9	Y	84					304
07	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3671	2	110	9	Y	100	194	1	18	8	192
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3852	2	69	9	Y	63					255
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3711	2	90	9	Y	82	106	1			231
10	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	3088	2	63	9	Y	57					288
11	3780	X	3517	-0-	-263	-0-	3445	2	72	9	Y	65					353
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	55	108	1			300

TOTAL GAS PROD: 38,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11296 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2516	2	28	9	N	25					75
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3367	2	32	9	N	29	15	8			89
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2874	2	40	9	N	36	16	8			109
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2719	2	29	9	N	26	13	8			122
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2760	2	59	9	N	54	14	8			162
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2740	2	65	9	N	59	13	8			208
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2887	2	50	9	N	45	177	1	26	8	50
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2910	2	44	9	N	40					90
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2715	2	50	9	N	45	10	8			125
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1456	1	2643	2	N	33	9	8			149
							36	9									
11	3000	N	4062	-0-	1062	1062	1718	1	2315	2	N	26	9	8			166
							29	9									
12	3100	N	4195	-0-	1095	2157	1854	1	2301	2	N	36					202
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 38,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11044 - 12976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1767	2	94	9	Y	85	136	1			124
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1782	2	77	9	Y	70	7	8			187
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1602	2	58	9	Y	53	7	8			233
04	1350	N	962	-0-	-388	-0-	936	2	26	9	Y	24	132	1	7	8	118
05	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1198	2	64	9	Y	58	8	8			168
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1378	2	77	9	Y	70	145	1	8	8	85
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1328	2	70	9	Y	64	16	8			133
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1372	2	80	9	Y	73	154	1			52
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1226	2	99	9	Y	90	10	8			132
10	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	646	1	517	2	Y	73	10	8			195
							80	9									
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1072	1	1164	2	Y	67	9	8			253
							74	9									
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1156	1	1065	2	Y	48					301
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 19,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2764	2	98	9	N	89	175	1			243
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2687	2	80	9	N	73					316
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2675	2	91	9	N	83					399
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3944	2	67	9	N	61	173	1			287
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3291	2	76	9	N	69					356
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3453	2	95	9	N	86	18	8			424
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3864	2	58	9	N	53	347	1	10	8	120
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3382	2	74	9	N	67					187
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3084	2	74	9	N	67					254
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	193	1	3835	2	N	65					319
							72	9									
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	175	1	3442	2	N	54	190	1			183
							59	9									
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	189	1	3742	2	N	51					234
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 41,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1465	2	42	9	N	38					238
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1411	2	67	9	N	61	181	1	10	8	108
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1113	2	43	9	N	39					147
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1713	2	48	9	N	44					191
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1582	2	52	9	N	47					238
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1935	2	41	9	N	37	17	8			258
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2489	2	30	9	N	27	173	1			112
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2145	2	43	9	N	39					151
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2422	2	54	9	N	49					200
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	650	1	1936	2	N	38	16	8			222
							42	9									
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	1010	1	1641	2	N	44	169	1			97
							48	9									
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1085	1	1650	2	N	44					141
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 24,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					85
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	17					102
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2162	2	200	9	N	182					284
04	3000	N	3329	-0-	329	329	3300	2	29	9	N	26					310
05	2802	N	2473	-0-	-329	-0-	2441	2	32	9	N	29					339
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2977	2	8	9	N	7					346
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1440	2	64	9	N	58					404
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					404
09	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					404
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	759	1	2047	2	N	-0-					404
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	768	1	2520	2	N	8					412
							9	9									
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	334	1	2145	2	N	1	178	1			235
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2553	2	64	9	N	58					145
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4065	2	66	9	N	60	10	8			195
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2718	2	66	9	N	60	179	1	9	8	67
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3737	2	118	9	N	107	9	8			165
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4173	2	94	9	N	85	10	8			240
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3145	2	90	9	N	82	10	8			312
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2810	2	57	9	N	52	172	1	21	8	171
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2373	2	83	9	N	75					246
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2242	2	78	9	N	71	10	8			307
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	1158	1	1779	2	N	93	179	1	12	8	209
							102	9									
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1539	1	2569	2	N	71	11	8			269
							78	9									
12	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1652	1	4284	2	N	81					350
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 41,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2027	2	218	9	N	198	184	1	4	8	205
02	2871	X	1788	-0-	-1083	-0-	1689	2	99	9	N	90	178	1			117
03	3069	X	1393	-0-	-1676	-0-	1363	2	30	9	N	27					144
04	2160	X	2014	-0-	-146	-0-	1978	2	36	9	N	33					177
05	2232	X	1783	-0-	-449	-0-	1750	2	33	9	N	30	4	1			203
06	2160	X	1796	-0-	-364	-0-	1742	2	54	9	N	49					252
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2130	2	36	9	N	33	178	1	4	8	103
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2155	2	44	9	N	40					143
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1994	2	37	9	N	34					177
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	136	1	2142	2	N	42					219
							46	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	339	1	2118	2	N	30					249
							33	9									
12	2108	N	321	-0-	-1787	-0-	48	1	266	2	N	6					255
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2515	2	111	9	N	101	181	1			227
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2664	2	88	9	N	80	180	1	19	8	108
03	1891	X	775	-0-	-1116	-0-	764	2	11	9	N	10					118
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					118
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					118
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	5	5	8			118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					165
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	1	15	9	N	14	11	8			168
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	967	1	170	2	N	30					198
							33	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1210	1	572	2	N	23					221
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1699	2	34	9	N	31					118
02	1102	N	721	-0-	-381	-0-	695	2	26	9	N	24	5	8			137
03	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	961	2	46	9	N	42	6	8			173
04	3000	N	4382	-0-	1382	1382	4338	2	44	9	N	40	6	8			207
05	2218	N	836	-0-	-1382	-0-	781	2	55	9	N	50	4	8			253
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1154	2	29	9	N	26	3	8			276
07	2356	X	1844	-0-	-512	-0-	1796	2	48	9	N	44	180	1	11	8	129
08	2356	X	2063	-0-	-293	-0-	1995	2	68	9	N	62					191
09	2280	X	2154	-0-	-126	-0-	2034	2	120	9	N	109	20	8			280
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	914	1	1750	2	N	68	184	1	19	8	145
							75	9									
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	1457	1	2050	2	N	47	18	8			174
							52	9									
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	1424	1	1612	2	N	10					184
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	N	2327	-0-	-772	-0-	2318	2	9	9	Y	8	8	8			3
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					3
03	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2			Y	-0-					3
04	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	2416	2			Y	-0-					3
05	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	2596	2			Y	-0-					3
06	2370	X	2251	-0-	-119	-0-	2251	2			Y	-0-					3
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3901	2	8	9	Y	7	7	8			3
08	2604	X	1923	-0-	-681	-0-	1923	2			Y	-0-					3
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	2	1	9	Y	1					4
10	3100	X	1222	-0-	-1878	-0-	31	1	1190	2	Y	1					5
							1	9									
11	3000	X	1874	-0-	-1126	-0-	30	1	1803	2	Y	37	13	1			29
							41	9									
12	3689	X	2025	-0-	-1664	-0-	205	1	1798	2	Y	20					49
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1788	2	156	9	N	142	174	1			231
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1706	2	78	9	N	71	20	8			282
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1003	2	102	9	N	93	179	1			196
04	1890	N	1318	-0-	-572	-0-	1249	2	69	9	N	63					259
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1896	2	119	9	N	108	186	1			181
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2004	2	89	9	N	81	19	8			243
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2043	2	80	9	N	73	174	1			142
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2251	2	86	9	N	78					220
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2074	2	77	9	N	70	185	1			105
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	937	1	1782	2	N	46	19	8			132
							51	9									
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	1024	1	1391	2	N	44					176
							48	9									
12	2170	N	1708	-0-	-462	-0-	581	1	1053	2	N	67					243
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 23,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3208	2	24	9	N	22	10	8			266
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2707	2	14	9	N	13					279
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2784	2	45	9	N	41					320
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2667	2	65	9	N	59					379
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2904	2	42	9	N	38					417
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2769	2	36	9	N	33					450
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2812	2	47	9	N	43	9	8			484
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2735	2	11	9	N	10					494
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2970	2	34	9	N	31					525
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2710	2	N	89	374	1			240
							98	9									
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	30	1	2519	2	N	41					281
							45	9									
12	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	341	1	2069	2	N	41					322
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 33,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-	N	2	2	8			180
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-	N	-0-					180
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-	N	-0-					180
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-	N	-0-					180
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					180
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					180
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1	8			180
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					180
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					180
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1					181
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					181
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	2940	2	23	9	Y	21	21	8			9
02	3277	X	2886	-0-	-391	-0-	2885	2	1	9	Y	1					10
03	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2			Y	-0-					10
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					10
05	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	2			Y	-0-					10
06	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	2804	2			Y	-0-					10
07	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	3087	2	22	9	Y	20	19	8			11
08	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2898	2			Y	-0-					11
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3384	2	1	9	Y	1					12
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	323	1	3923	2	Y	3					15
							3	9									
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	332	1	4216	2	Y	18	6	1			27
							20	9									
12	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	316	1	2910	2	Y	16					43
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 39,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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
01	5921	X	1827	-0-	-4094	-0-	1775	2	52	9	N	47	3	8			192
02	5539	X	1031	-0-	-4508	-0-	1023	2	8	9	N	7					199
03	5921	X	658	-0-	-5263	-0-	644	2	14	9	N	13					212
04	3120	X	899	-0-	-2221	-0-	887	2	12	9	N	11					223
05	2201	X	1249	-0-	-952	-0-	1239	2	10	9	N	9	2	1			230
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1752	2	23	9	N	21					251
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3437	2	26	9	N	24	177	1	15	8	83
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5699	2	31	9	N	28					111
09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					111
10	3472	X	1902	-0-	-1570	-0-	40	1	1861	2	N	1					112
							1	9									
11	5550	X	16	-0-	-5534	-0-	16	1			N	-0-					112
12	5983	X	171	-0-	-5812	-0-	171	1			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1985	2	168	9	N	153	182	1			230
02	1537	N	1285	-0-	-252	-0-	1243	2	42	9	N	38	19	8			249
03	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1506	2	56	9	N	51	182	1			118
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1998	2	74	9	N	67					185
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2100	2	72	9	N	65					250
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2221	2	72	9	N	65	23	8			292
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2190	2	83	9	N	75	179	1			188
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2352	2	74	9	N	67	177	1			78
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2218	2	68	9	N	62					140
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	764	1	2110	2	N	70	21	8			189
							77	9									
11	3000	N	3067	-0-	67	67	1025	1	1975	2	N	61					250
							67	9									
12	3100	N	3505	-0-	405	472	1085	1	2366	2	N	49	187	1			112
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 28,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6453	2	67	9	N	61	179	1			166
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5186	2	63	9	N	57	21	8			202
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4409	2	53	9	N	48					250
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3577	2	79	9	N	72					322
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4246	2	57	9	N	52	186	1			188
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5311	2	64	9	N	58	17	8			229
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3911	2	51	9	N	46	173	1			102
08	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	2382	2	62	9	N	56					158
09	2430	X	2285	-0-	-145	-0-	2226	2	59	9	N	54					212
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	782	1	2069	2	N	61	17	8			256
							67	9									
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	996	1	1600	2	N	57	166	1			147
							63	9									
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	1019	1	1839	2	N	56					203
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 46,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4191	-0-	1091	1948	4178	2	13	9	N	12					160
02	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	3355	2	37	9	N	34	34	8			160
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3080	2	13	9	N	12					172
04	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	2450	2	41	9	N	37					209
05	2914	X	977	-0-	-1937	-0-	971	2	6	9	N	5					214
06	2820	X	1267	-0-	-1553	-0-	1234	2	33	9	N	30	27	8			217
07	2914	X	1367	-0-	-1547	-0-	1367	2			N	-0-	175	1			42
08	2914	X	2004	-0-	-910	-0-	2004	2			N	-0-					42
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					42
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	916	1	2729	2	N	-0-					42
11	3000	N	3812	-0-	812	812	1388	1	2424	2	N	-0-					42
12	4495	X	3683	-0-	-812	-0-	1295	1	2388	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 32,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

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
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4778	2	189	9	N	172	337	1			186
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4336	2	97	9	N	88	21	8			253
03	4216	X	3584	-0-	-632	-0-	3514	2	70	9	N	64	12	8			305
04	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	3559	2	80	9	N	73	184	1	8	8	186
05	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3788	2	129	9	N	117	13	8			290
06	4800	X	3683	-0-	-1117	-0-	3592	2	91	9	N	83	175	1	14	8	184
07	4774	X	3260	-0-	-1514	-0-	3173	2	87	9	N	79	28	8			235
08	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3105	2	63	9	N	57	187	1			105
09	3780	X	3160	-0-	-620	-0-	3075	2	85	9	N	77	14	8			168
10	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	811	1	2810	2	N	64	14	8			218
							70	9									
11	3690	X	3496	-0-	-194	-0-	1005	1	2414	2	N	70	170	1	12	8	106
							77	9									
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	1025	1	2302	2	N	49					155
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 44,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

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
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6167	2	69	9	N	63	17	8			310
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5776	2	50	9	N	45					355
03	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	5479	2	40	9	N	36					391
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5720	2	55	9	N	50	187	1			254
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5931	2	47	9	N	43	14	1			283
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5728	2	50	9	N	45					328
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5933	2	39	9	N	35	181	1	13	8	169
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5900	2	36	9	N	33					202
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5645	2	36	9	N	33					235
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	866	1	5813	2	N	35					270
							39	9									
11	5550	X	4022	-0-	-1528	-0-	568	1	3448	2	N	5	172	1			103
							6	9									
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 63,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2096	2	67	9	N	61	186	1			100
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1871	2	59	9	N	54	13	8			141
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1720	2	64	9	N	58					199
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1679	2	52	9	N	47	181	1			65
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1722	2	66	9	N	60					125
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1768	2	90	9	N	82	13	8			194
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1823	2	44	9	N	40	174	1			60
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1846	2	54	9	N	49					109
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1995	2	53	9	N	48					157
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	892	1	1732	2	N	49	12	8			194
							54	9									
11	3000	N	8810	-0-	5810	5810	1116	1	7619	2	N	68	188	1			74
							75	9									
12	3100	N	3119	-0-	19	5829	1149	1	1914	2	N	51					125
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 31,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2280	-0-	-789	-0-	2258	2	22	9	Y	20	20	8			10
02	2871	X	2261	-0-	-610	-0-	2261	2			Y	-0-					10
03	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			Y	-0-					10
04	2550	X	1936	-0-	-614	-0-	1936	2			Y	-0-					10
05	2635	X	1695	-0-	-940	-0-	1695	2			Y	-0-					10
06	2460	X	2068	-0-	-392	-0-	2068	2			Y	-0-					10
07	2542	X	2295	-0-	-247	-0-	2275	2	20	9	Y	18	18	8			10
08	2542	X	1748	-0-	-794	-0-	1748	2			Y	-0-					10
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2123	2	2	9	Y	2					12
10	2294	X	2276	-0-	-18	-0-	31	1	2241	2	Y	4					16
							4	9									
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	30	1	3011	2	Y	37	14	1			39
							41	9									
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	205	1	2197	2	Y	25					64
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

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
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	N	4	4	8			239
02	2349	X	1616	-0-	-733	-0-	1614	2	2	9	N	2					241
03	2511	X	1732	-0-	-779	-0-	1726	2	6	9	N	5					246
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	N	3					249
05	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-	178	1			71
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					71
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	N	5	2	1	3	8	71
08	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1828	2	45	9	N	41					112
09	1830	X	1810	-0-	-20	-0-	1755	2	55	9	N	50					162
10	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	80	1	1797	2	N	58					220
							64	9									
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	239	1	1833	2	N	40					260
							44	9									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	344	1	1629	2	N	53	188	1			125
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 22,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

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
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2150	2	202	9	Y	184	177	1			248
02	2233	N	2049	-0-	-184	-0-	1940	2	109	9	Y	99	182	1	19	8	146
03	2294	N	1874	-0-	-420	-0-	1760	2	114	9	Y	104					250
04	2280	N	1865	-0-	-415	-0-	1760	2	105	9	Y	95	185	1			160
05	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	1782	2	70	9	Y	64					224
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2045	2	69	9	Y	63	17	8			270
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2509	2	84	9	Y	76					346
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2856	2	74	9	Y	67	184	1			229
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2937	2	62	9	Y	56					285
10	3100	N	3648	-0-	548	548	790	1	2788	2	Y	64	184	1	21	8	144
							70	9									
11	3000	N	3382	-0-	382	930	1081	1	2239	2	Y	56					200
							62	9									
12	4533	X	3603	-0-	-930	-0-	1108	1	2439	2	Y	51	177	1			74
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 31,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2586	2	85	9	N	77	344	1	33	8	73
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2669	2	116	9	N	105	31	8			147
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2274	2	108	9	N	98	14	1			231
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2420	2	74	9	N	67	13	1	27	8	258
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2387	2	135	9	N	123	29	8			352
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2663	2	103	9	N	94	182	1	16	8	248
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2646	2	87	9	N	79	173	1	30	8	124
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2637	2	90	9	N	82	15	8			191
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2775	2	99	9	N	90					281
10	3100	N	3434	-0-	334	334	1058	1	2306	2	N	64	46	8			299
							70	9									
11	3000	N	3259	-0-	259	593	1243	1	1994	2	N	20	178	1			141
							22	9									
12	3100	N	3580	-0-	480	1073	1313	1	2166	2	N	92	174	1	14	8	45
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 34,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1950	-0-	-189	-0-	1893	2	57	9	Y	52	179	1	9	8	176
02	2494	X	1742	-0-	-752	-0-	1698	2	44	9	Y	40					216
03	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2578	2	46	9	Y	42					258
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2864	2	33	9	Y	30	180	1			108
05	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2262	2	1	9	Y	1					109
06	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	2309	2	36	9	Y	33					142
07	3007	X	2395	-0-	-612	-0-	2309	2	86	9	Y	78	11	8			209
08	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	1973	2	14	9	Y	13					222
09	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	2563	2	34	9	Y	31					253
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	644	1	2884	2	Y	37					290
							41	9									
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	694	1	2863	2	Y	28	198	1			120
							31	9									
12	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	545	1	2096	2	Y	24					144
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 30,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2425	2	182	9	N	165	187	1	37	8	165
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2405	2	102	9	N	93	39	8			219
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2206	2	88	9	N	80	20	1			279
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2446	2	97	9	N	88	21	1	43	8	303
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2387	2	101	9	N	92	183	1	45	8	167
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2117	2	80	9	N	73	22	8			218
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2151	2	88	9	N	80	177	1	38	8	83
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1423	2	55	9	N	50	20	8			113
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2076	2	74	9	N	67					180
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	790	1	1860	2	N	74	61	8			193
							81	9									
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	1130	1	1566	2	N	43					236
							47	9									
12	3100	N	3106	-0-	6	6	1233	1	1811	2	N	56	184	1	15	8	93
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 29,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1667	2	81	9	N	74					327
02	2378	X	1427	-0-	-951	-0-	1359	2	68	9	N	62	185	1	18	8	186
03	2542	X	1141	-0-	-1401	-0-	1086	2	55	9	N	50					236
04	2160	X	1651	-0-	-509	-0-	1573	2	78	9	N	71					307
05	2232	X	1629	-0-	-603	-0-	1573	2	56	9	N	51	4	1			354
06	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	1564	2	59	9	N	54					408
07	1705	X	1593	-0-	-112	-0-	1545	2	48	9	N	44	178	1	24	8	250
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1738	2	67	9	N	61	191	1			120
09	1650	X	1585	-0-	-65	-0-	1527	2	58	9	N	53	8	8			165
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	849	1	1641	2	N	61	10	8			216
							67	9									
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1066	1	1577	2	N	44					260
							48	9									
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	1107	1	1550	2	N	47					307
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3280	-0-	180	180	3229	2	51	9	N	46					90
02	2783	N	2603	-0-	-180	-0-	2556	2	47	9	N	43	13	8			120
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2573	2	84	9	N	76	12	8			184
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3871	2	61	9	N	55	186	1	13	8	40
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3826	2	83	9	N	75	17	8			98
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3684	2	55	9	N	50	16	8			132
07	1767	X	555	-0-	-1212	-0-	531	2	24	9	N	22	22	8			132
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					132
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					132
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					132
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	574	1	1575	2	N	22	6	8			148
							24	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	1237	1	2547	2	N	37					185
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2301	2	42	9	Y	38					211
02	2146	X	2044	-0-	-102	-0-	2001	2	43	9	Y	39	16	8			234
03	2325	X	1974	-0-	-351	-0-	1920	2	54	9	Y	49	182	1			101
04	2250	X	1909	-0-	-341	-0-	1865	2	44	9	Y	40					141
05	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	2153	2	42	9	Y	38					179
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2242	2	47	9	Y	43	13	8			209
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2103	2	46	9	Y	42	174	1			77
08	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	1996	2	42	9	Y	38					115
09	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	1980	2	32	9	Y	29					144
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	853	1	1490	2	Y	35	12	8			167
							39	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	1220	1	995	2	Y	26					193
							29	9									
12	2077	N	1632	-0-	-445	-0-	853	1	766	2	Y	12					205
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8572	2	317	9	N	288	184	1	84	8	219
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	8997	2	306	9	N	278	185	1	81	8	231
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5943	2	165	9	N	150	213	1			168
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6905	2	188	9	N	171	26	1	54	8	259
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7379	2	195	9	N	177	55	8			381
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7843	2	164	9	N	149	364	1	26	8	140
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6815	2	197	9	N	179	55	8			264
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6315	2	156	9	N	142	185	1	33	8	188
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6303	2	154	9	N	140	181	1			147
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	99	1	5171	2	N	171	89	8			229
							188	9									
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	327	1	5084	2	N	134	181	1			182
							147	9									
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	343	1	5191	2	N	161	16	8			327
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 83,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

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
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3693	2	66	9	N	60	177	1			51
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3840	2	78	9	N	71	18	8			104
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3829	2	94	9	N	85	15	8			174
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3780	2	66	9	N	60	15	8			219
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4182	2	113	9	N	103	190	1	17	8	115
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4269	2	105	9	N	95	16	8			194
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4432	2	88	9	N	80	171	1	33	8	70
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4375	2	95	9	N	86					156
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4479	2	94	9	N	85	16	8			225
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	938	1	4169	2	N	73	178	1	16	8	104
							80	9									
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1229	1	3651	2	N	50	15	8			139
							55	9									
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	1278	1	3773	2	N	50					189
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 52,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-		-0-		3864	2	47	9	N	43	182	1			85
02	2262	X	2103	-0-	-159		-0-		2050	2	53	9	N	48					133
03	3074	X	3074	-0-	-0-		-0-		2987	2	87	9	N	79					212
04	3873	X	3873	-0-	-0-		-0-		3843	2	30	9	N	27	192	1			47
05	3756	X	3756	-0-	-0-		-0-		3688	2	68	9	N	62					109
06	2801	X	2801	-0-	-0-		-0-		2748	2	53	9	N	48	17	8			140
07	2615	X	2615	-0-	-0-		-0-		2550	2	65	9	N	59	8	8			191
08	2515	X	2515	-0-	-0-		-0-		2486	2	29	9	N	26	174	1			43
09	3047	X	3047	-0-	-0-		-0-		3018	2	29	9	N	26					69
10	3244	X	3244	-0-	-0-		-0-		3203	2	41	9	N	37					106
11	2443	X	2443	-0-	-0-		-0-		2424	2	19	9	N	17					123
12	3339	X	3339	-0-	-0-		-0-		251	1	3054	2	N	31					154
									34	9									

TOTAL GAS PROD: 36,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2135	-0-	-1120		-0-		2057	2	78	9	Y	71	361	1	21	8	386
02	3045	X	2865	-0-	-180		-0-		2798	2	67	9	Y	61					447
03	3224	X	614	-0-	-2610		-0-		509	2	105	9	Y	95					542
04	3030	X	2383	-0-	-647		-0-		2287	2	96	9	Y	87					629
05	3131	X	2959	-0-	-172		-0-		2944	2	15	9	Y	14					643
06	2970	X	2766	-0-	-204		-0-		2718	2	48	9	Y	44					687
07	3193	X	3193	-0-	-0-		-0-		2894	2	299	9	Y	272	365	1	19	8	575
08	2945	X	2417	-0-	-528		-0-		2352	2	65	9	Y	59					634
09	2850	X	2496	-0-	-354		-0-		2484	2	12	9	Y	11					645
10	3383	X	3383	-0-	-0-		-0-		323	1	2789	2	Y	246					891
									271	9									
11	3090	X	1223	-0-	-1867		-0-		332	1	850	2	Y	37	328	1			600
									41	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-		-0-		316	1	3151	2	Y	24					624
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	X	2023	-0-	-0-		-0-		1958	2	65	9	N	59					207
02	2146	X	1591	-0-	-555		-0-		1535	2	56	9	N	51	180	1	17	8	61
03	2294	X	1618	-0-	-676		-0-		1566	2	52	9	N	47					108
04	2100	X	1242	-0-	-858		-0-		1183	2	59	9	N	54					162
05	2077	X	1366	-0-	-711		-0-		1311	2	55	9	N	50	4	1			208
06	1950	X	1262	-0-	-688		-0-		1218	2	44	9	N	40					248
07	1705	X	1568	-0-	-137		-0-		1545	2	23	9	N	21	178	1	14	8	77
08	1982	X	1982	-0-	-0-		-0-		1925	2	57	9	N	52					129
09	1899	X	1899	-0-	-0-		-0-		1840	2	59	9	N	54	4	8			179
10	2610	X	2610	-0-	-0-		-0-		783	1	1785	2	N	38	5	8			212
									42	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-		-0-		1010	1	1737	2	N	45					257
									50	9									
12	2566	X	2566	-0-	-0-		-0-		1018	1	1495	2	N	48					305
									53	9									

TOTAL GAS PROD: 22,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2455	2	77	9	N	70	189	1			243
02	2436	X	458	-0-	-1978	-0-	438	2	20	9	N	18	9	8			252
03	2604	X	1708	-0-	-896	-0-	1673	2	35	9	N	32	180	1			104
04	2520	X	698	-0-	-1822	-0-	654	2	44	9	N	40					144
05	2542	X	708	-0-	-1834	-0-	674	2	34	9	N	31					175
06	2460	X	932	-0-	-1528	-0-	906	2	26	9	N	24					199
07	1705	X	952	-0-	-753	-0-	916	2	36	9	N	33	8	8			224
08	1705	X	951	-0-	-754	-0-	921	2	30	9	N	27					251
09	930	X	825	-0-	-105	-0-	792	2	33	9	N	30	179	1	3	8	99
10	961	X	923	-0-	-38	-0-	123	1	778	2	N	20	4	8			115
							22	9									
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	453	1	795	2	N	28					143
							31	9									
12	961	X	689	-0-	-272	-0-	469	1	198	2	N	20					163
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	735	-0-	-1466	-0-	624	2	111	9	N	101					207
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2177	2	77	9	N	70					277
03	2201	X	2054	-0-	-147	-0-	1990	2	64	9	N	58					335
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1919	2	61	9	N	55	173	1			217
05	2201	X	1250	-0-	-951	-0-	1180	2	70	9	N	64					281
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2045	2	113	9	N	103	167	1	12	8	205
07	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	1815	2	110	9	N	100	6	8			299
08	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	2840	2	197	9	N	179	358	1			120
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2784	2	97	9	N	88					208
10	3100	N	4256	-0-	1156	1156	982	1	3190	2	N	76					284
							84	9									
11	3000	N	5058	-0-	2058	3214	1225	1	3745	2	N	80	169	1			195
							88	9									
12	3100	N	5341	-0-	2241	5455	1419	1	3847	2	N	68					263
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 32,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 05/29/2007 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
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4837	2	81	9	N	74					339
02	4524	X	3830	-0-	-694	-0-	3742	2	88	9	N	80	185	1			234
03	4836	X	4018	-0-	-818	-0-	3946	2	72	9	N	65					299
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5162	2	86	9	N	78					377
05	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	4500	2	106	9	N	96	360	1			113
06	4680	X	4619	-0-	-61	-0-	4513	2	106	9	N	96	23	8			186
07	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	4409	2	96	9	N	87	12	8			261
08	4836	X	4165	-0-	-671	-0-	4123	2	42	9	N	38	181	1			118
09	4680	X	4108	-0-	-572	-0-	4019	2	89	9	N	81					199
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	911	1	4212	2	N	82					281
							90	9									
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	899	1	4033	2	N	75	185	1			171
							83	9									
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	1123	1	4165	2	N	84					255
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 55,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

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
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2677	2	101	9	N	92	21	8			122
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2380	2	98	9	N	89	20	8			191
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2151	2	76	9	N	69	185	1			75
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2491	2	81	9	N	74	11	1	22	8	116
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2664	2	94	9	N	85	24	8			177
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2615	2	78	9	N	71	13	8			235
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2522	2	84	9	N	76	171	1	25	8	115
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2256	2	79	9	N	72	13	8			174
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2350	2	78	9	N	71					245
10	3100	N	3288	-0-	188	188	945	1	2273	2	N	64	31	8			278
							70	9									
11	3000	N	2975	-0-	-25	163	1034	1	1876	2	N	59	176	1			161
							65	9									
12	3100	N	3310	-0-	210	373	1127	1	2102	2	N	74	13	8			222
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 32,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2565	2	65	9	N	59					266
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3533	2	44	9	N	40	182	1			124
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	N	22					146
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3470	2	53	9	N	48					194
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2913	2	50	9	N	45					239
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3405	2	67	9	N	61	173	1	23	8	104
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3326	2	55	9	N	50	11	8			143
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3295	2	45	9	N	41					184
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3260	2	48	9	N	44					228
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	161	1	3200	2	N	47					275
							52	9									
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	472	1	3133	2	N	47	186	1			136
							52	9									
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	405	1	3441	2	N	64					200
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 39,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 23 RRCID -> 230242 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11178 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	2	9	9	N	8	8	8			115
02	2175	N	1809	-0-	-366	-0-	1783	2	26	9	N	24					139
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2092	2	17	9	N	15					154
04	2070	N	1607	-0-	-463	-0-	1596	2	11	9	N	10					164
05	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	1614	2	3	9	N	3					167
06	2040	N	598	-0-	-1442	-0-	594	2	4	9	N	4					171
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	8	8	8			171
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					171
09	3000	N	4216	-0-	1216	1216	4216	2			N	-0-					171
10	3100	N	4973	-0-	1873	3089	4956	2	17	9	N	15					186
11	3000	N	6693	-0-	3693	6782	6664	2	29	9	N	26					212
12	11204	X	4422	-0-	-6782	-0-	4228	2	194	9	N	176	165	1			223

TOTAL GAS PROD: 30,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2812	2	128	9	N	116	38	8			330
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2385	2	118	9	N	107	186	1	32	8	219
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2360	2	110	9	N	100	17	1			302
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2244	2	127	9	N	115	16	1	34	8	367
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2826	2	113	9	N	103	369	1	40	8	61
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2597	2	131	9	N	119	20	8			160
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2646	2	70	9	N	64	38	8			186
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2753	2	83	9	N	75	21	8			240
09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2834	2	79	9	N	72	179	1			133
10	3100	N	3275	-0-	175	175	1045	1	2111	2	N	108	48	8			193
							119	9									
11	1573	N	1398	-0-	-175	-0-	1130	1	225	2	N	39					232
							43	9									
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1255	1	32	9	N	29	14	8			247

TOTAL GAS PROD: 30,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUNTER 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
01	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	1955	2	56	9	N	51	13	8			117
02	2204	X	2129	-0-	-75	-0-	2092	2	37	9	N	34					151
03	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	2111	2	46	9	N	42					193
04	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1785	2	44	9	N	40					233
05	2263	N	1534	-0-	-729	-0-	1511	2	23	9	N	21	5	1			249
06	2100	N	1257	-0-	-843	-0-	1228	2	29	9	N	26					275
07	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	1490	2	20	9	N	18	175	1	11	8	107
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1962	2	51	9	N	46					153
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1911	2	43	9	N	39					192
10	1519	N	824	-0-	-695	-0-	265	1	547	2	N	11					203
							12	9									
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					203
12	2015	N	220	-0-	-1795	-0-	31	1	189	2	N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3226	2	66	9	N	60	181	1	11	8	296
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3011	2	138	9	N	125					421
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2998	2	21	9	N	19	179	1			261
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3046	2	21	9	N	19					280
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	N	1					281
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3089	2	19	9	N	17					298
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2761	2	103	9	N	94	11	8			381
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4473	2	11	9	N	10	180	1			211
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2672	2	39	9	N	35					246
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	31	1	2589	2	N	47					293
							52	9									
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	30	1	2306	2	N	9					302
							10	9									
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	109	1	2506	2	N	134	194	1			242
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 36,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	768	2	161	9	N	146	185	1			279
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	798	2	41	9	N	37	12	8			304
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	986	2	44	9	N	40	175	1			169
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	959	2	106	9	N	96					265
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1091	2	52	9	N	47					312
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1020	2	52	9	N	47	11	8			348
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	788	2	36	9	N	33	176	1			205
08	1147	N	820	-0-	-327	-0-	779	2	41	9	N	37	176	1			66
09	1080	N	809	-0-	-271	-0-	770	2	39	9	N	35					101
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	840	1	210	2	N	30	8	8			123
							33	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	979	1	517	2	N	25					148
							28	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	904	1	274	2	N	32					180
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 12,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	X	831	-0-	-0-	-0-	813	2	18	9	N	16					115
02	1392	X	806	-0-	-586	-0-	789	2	17	9	N	15					130
03	1488	X	780	-0-	-708	-0-	765	2	15	9	N	14					144
04	1320	X	850	-0-	-470	-0-	830	2	20	9	N	18					162
05	1364	X	827	-0-	-537	-0-	814	2	13	9	N	12	2	1			172
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	N	16					188
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	N	10	1	1	1	8	196
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	N	12					208
09	870	X	854	-0-	-16	-0-	841	2	13	9	N	12					220
10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	74	1	935	2	N	10					230
							11	9									
11	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	232	1	780	2	N	6	186	1			50
							7	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	343	1	912	2	N	17					67
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4675	2	128	9	N	116	30	8			180
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4213	2	129	9	N	117	182	1	30	8	85
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3762	2	281	9	N	255	197	1			143
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4054	2	116	9	N	105	15	1	32	8	201
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4324	2	146	9	N	133	191	1	31	8	112
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4366	2	125	9	N	114	17	8			209
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4430	2	123	9	N	112	177	1	36	8	108
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4278	2	88	9	N	80	16	8			172
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4357	2	123	9	N	112					284
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	1072	1	4028	2	N	152	72	8			364
							167	9									
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1267	1	3182	2	N	88	186	1			266
							97	9									
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1310	1	3549	2	N	90	181	1	15	8	160
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 54,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2990	2	83	9	N	75	187	1	22	8	212
02	2523	X	1135	-0-	-1388	-0-	1077	2	58	9	N	53	187	1	19	8	59
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3236	2	68	9	N	62	11	1			110
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3281	2	108	9	N	98	15	1	31	8	162
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2868	2	84	9	N	76	25	8			213
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2790	2	72	9	N	65	10	8			268
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2853	2	54	9	N	49	190	1	21	8	106
08	2697	X	2649	-0-	-48	-0-	2587	2	62	9	N	56	10	8			152
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2755	2	70	9	N	64					216
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	797	1	3008	2	N	56	30	8			242
							62	9									
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	978	1	5898	2	N	44	174	1			112
							48	9									
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	964	1	2190	2	N	53	13	8			152
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 39,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	941	2	76	9	N	69					197
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1591	2	76	9	N	69	179	1	15	8	72
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2280	2	62	9	N	56	14	8			114
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2164	2	70	9	N	64	13	8			165
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2481	2	83	9	N	75	173	1	13	8	54
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2589	2	81	9	N	74	12	8			116
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2551	2	75	9	N	68	27	8			157
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2526	2	68	9	N	62					219
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2531	2	81	9	N	74	177	1	14	8	102
10	3100	N	3136	-0-	36	36	793	1	2265	2	N	71	15	8			158
							78	9									
11	3000	N	3345	-0-	345	381	1062	1	2221	2	N	56	14	8			200
							62	9									
12	3100	N	3304	-0-	204	585	1099	1	2131	2	N	67					267
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 30,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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
01	8122	X	6647	-0-	-1475	-0-	6505	2	142	9	N	129					171
02	7685	X	6334	-0-	-1351	-0-	6210	2	124	9	N	113	174	1	16	8	94
03	8215	X	6020	-0-	-2195	-0-	5858	2	162	9	N	147	16	8			225
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6496	2	78	9	N	71	182	1	15	8	99
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	6991	2	105	9	N	95	15	8			179
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6857	2	98	9	N	89	15	8			253
07	6789	X	5923	-0-	-866	-0-	5828	2	95	9	N	86	175	1	29	8	135
08	7099	X	6022	-0-	-1077	-0-	5913	2	109	9	N	99					234
09	6960	X	5923	-0-	-1037	-0-	5813	2	110	9	N	100	184	1	17	8	133
10	7192	X	5548	-0-	-1644	-0-	212	1	5239	2	N	88	18	8			203
							97	9									
11	6960	X	5409	-0-	-1551	-0-	505	1	4819	2	N	77	185	1	17	8	78
							85	9									
12	6107	X	5104	-0-	-1003	-0-	530	1	4466	2	N	98					176
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 73,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		2775	-0-	2775	6052	2685	2	90	9	N	82	173	1			218
02	INC G-10		3594	-0-	3594	9646	3528	2	66	9	N	60	22	8			256
03	INC G-10		1871	-0-	1871	11517	1824	2	47	9	N	43					299
04	INC G-10		1644	-0-	1644	13161	1593	2	51	9	N	46					345
05	INC G-10		3611	-0-	3611	16772	3498	2	113	9	N	103	188	1			260
06	19632	X	2860	-0-	-16772	-0-	2783	2	77	9	N	70					330
07	3286	X	2488	-0-	-798	-0-	2414	2	74	9	N	67	184	1	23	8	190
08	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	2818	2	77	9	N	70					260
09	3180	X	2332	-0-	-848	-0-	2258	2	74	9	N	67	175	1	10	8	142
10	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	856	1	2251	2	N	64	12	8			194
							70	9									
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	1086	1	2375	2	N	109					303
							120	9									
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	1053	1	1840	2	N	67					370
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 33,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1478	2	26	9	N	24	4	8			93
02	1711	N	1217	-0-	-494	-0-	1171	2	46	9	N	42					135
03	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1272	2	20	9	N	18					153
04	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1443	2	7	9	N	6					159
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1434	2	22	9	N	20					179
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	N	14					193
07	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1341	2	7	9	N	6	6	8			193
08	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1306	2	6	9	N	5					198
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1265	2	20	9	N	18					216
10	1333	N	826	-0-	-507	-0-	811	2	15	9	N	14					230
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	261	1	878	2	N	16					246
							18	9									
12	1333	N	821	-0-	-512	-0-	177	1	627	2	N	15	191	1			70
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	4304	X	4304	-0-		-0-	-0-	4225	2	79	9	N	72					257
02	3973	X	3329	-0-		-644	-0-	3281	2	48	9	N	44					301
03	4247	X	4128	-0-		-119	-0-	4080	2	48	9	N	44					345
04	4110	X	3854	-0-		-256	-0-	3787	2	67	9	N	61	183	1			223
05	4247	X	4157	-0-		-90	-0-	4103	2	54	9	N	49					272
06	4170	X	3815	-0-		-355	-0-	3765	2	50	9	N	45	169	1	23	8	125
07	4123	X	3419	-0-		-704	-0-	3360	2	59	9	N	54	13	8			166
08	4154	X	3970	-0-		-184	-0-	3912	2	58	9	N	53					219
09	4020	X	3881	-0-		-139	-0-	3819	2	62	9	N	56					275
10	4646	X	4646	-0-		-0-	-0-	653	1	3969	2	N	22					297
								24	9									
11	3840	X	3774	-0-		-66	-0-	664	1	3062	2	N	44	173	1			168
								48	9									
12	4623	X	4623	-0-		-0-	-0-	937	1	3628	2	N	53					221
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 47,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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. GAS	(I) 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	3348	X	2829	-0-		-519	-0-	2770	2	59	9	N	54	15	8			257
02	3683	X	2520	-0-		-1163	-0-	2461	2	59	9	N	54					311
03	3937	X	1976	-0-		-1961	-0-	1895	2	81	9	N	74	176	1			209
04	3510	X	2346	-0-		-1164	-0-	2293	2	53	9	N	48					257
05	2858	X	2858	-0-		-0-	-0-	2788	2	70	9	N	64					321
06	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	2735	2	40	9	N	36					357
07	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	3229	2	98	9	N	89	13	8			433
08	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	3216	2	36	9	N	33	365	1			101
09	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	3013	2	7	9	N	6					107
10	3317	X	2450	-0-		-867	-0-	2284	2	166	9	N	151					258
11	4926	X	4926	-0-		-0-	-0-	4878	2	48	9	N	44					302
12	3317	X	2637	-0-		-680	-0-	2592	2	45	9	N	41					343

TOTAL GAS PROD: 34,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5739	X	5739	-0-		-0-	-0-	5676	2	63	9	N	57	9	8			154
02	5249	X	3771	-0-		-1478	-0-	3731	2	40	9	N	36					190
03	5611	X	2866	-0-		-2745	-0-	2827	2	39	9	N	35					225
04	5430	X	4732	-0-		-698	-0-	4684	2	48	9	N	44	182	1			87
05	5611	X	3496	-0-		-2115	-0-	3459	2	37	9	N	34	8	1			113
06	5430	X	5141	-0-		-289	-0-	5082	2	59	9	N	54					167
07	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-	4962	2	55	9	N	50	4	1	8	8	205
08	5485	X	5485	-0-		-0-	-0-	5437	2	48	9	N	44	179	1			70
09	5144	X	5144	-0-		-0-	-0-	5086	2	58	9	N	53					123
10	5301	X	5026	-0-		-275	-0-	75	1	4900	2	N	46					169
								51	9									
11	5310	X	2013	-0-		-3297	-0-	232	1	1772	2	N	8					177
								9	9									
12	5487	X	178	-0-		-5309	-0-	33	1	145	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 48,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5600	2	109	9	N	99					294
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3541	2	111	9	N	101					395
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2698	2	69	9	N	63	181	1			277
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	69					346
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4596	2	74	9	N	67					413
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4198	2	54	9	N	49	350	1	21	8	91
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4229	2	67	9	N	61	11	8			141
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4049	2	56	9	N	51					192
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4028	2	61	9	N	55					247
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	188	1	3727	2	N	61					308
							67	9									
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	192	1	3767	2	N	40	156	1			192
							44	9									
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	460	1	3353	2	N	59					251
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 45,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2524	2	85	9	N	77					248
02	2291	X	2231	-0-	-60	-0-	2148	2	83	9	N	75	184	1	17	8	122
03	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	2000	2	68	9	N	62					184
04	2520	X	1950	-0-	-570	-0-	1882	2	68	9	N	62					246
05	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	2207	2	57	9	N	52	5	1			293
06	2520	X	2254	-0-	-266	-0-	2187	2	67	9	N	61					354
07	2387	X	2330	-0-	-57	-0-	2273	2	57	9	N	52	186	1	22	8	198
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2378	2	65	9	N	59					257
09	2250	X	2244	-0-	-6	-0-	2179	2	65	9	N	59	182	1	8	8	126
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	776	1	2217	2	N	45	10	8			161
							50	9									
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1017	1	2291	2	N	46					207
							51	9									
12	3100	N	3534	-0-	434	434	1124	1	2357	2	N	48					255
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 30,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	3428	2	70	9	N	64	176	1			128
02	3944	X	3402	-0-	-542	-0-	3336	2	66	9	N	60					188
03	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	3755	2	67	9	N	61					249
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4175	2	52	9	N	47	180	1			116
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4059	2	53	9	N	48					164
06	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	3329	2	72	9	N	65	18	8			211
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4065	2	73	9	N	66	10	8			267
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4181	2	81	9	N	74	180	1			161
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4253	2	59	9	N	54					215
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1125	1	4023	2	N	50					265
							55	9									
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1092	1	3716	2	N	42	189	1			118
							46	9									
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1583	1	4304	2	N	67					185
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 51,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

LOHBERGER 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2033	2	64	9	N	58					214
02	2407	X	1954	-0-	-453	-0-	1879	2	75	9	N	68	180	1	15	8	87
03	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	2144	2	46	9	N	42					129
04	2040	X	1987	-0-	-53	-0-	1897	2	90	9	N	82					211
05	2108	X	1754	-0-	-354	-0-	1678	2	76	9	N	69	183	1			97
06	2130	X	1793	-0-	-337	-0-	1716	2	77	9	N	70					167
07	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	1989	2	59	9	N	54	2	1	17	8	202
08	2201	X	2150	-0-	-51	-0-	2074	2	76	9	N	69					271
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2055	2	65	9	N	59	182	1	5	8	143
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	825	1	1883	2	N	64	5	8			202
							70	9									
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	1079	1	1804	2	N	30					232
							33	9									
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1029	1	1805	2	N	33					265
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 26,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	2076	2	54	9	N	49	175	1			101
02	2697	X	1194	-0-	-1503	-0-	1159	2	35	9	N	32	4	8			129
03	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	1896	2	56	9	N	51					180
04	2670	X	1515	-0-	-1155	-0-	1482	2	33	9	N	30					210
05	2759	X	696	-0-	-2063	-0-	676	2	20	9	N	18	4	1			224
06	2070	X	936	-0-	-1134	-0-	914	2	22	9	N	20					244
07	1953	X	875	-0-	-1078	-0-	861	2	14	9	N	13	176	1	4	8	77
08	1953	X	626	-0-	-1327	-0-	603	2	23	9	N	21					98
09	1530	X	432	-0-	-1098	-0-	414	2	18	9	N	16	1	8			113
10	961	X	498	-0-	-463	-0-	127	1	360	2	N	10	2	8			121
							11	9									
11	930	X	840	-0-	-90	-0-	482	1	350	2	N	7					128
							8	9									
12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	482	1	428	2	N	8					136
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3640	2	55	9	N	50	13	8			200
02	3074	X	3027	-0-	-47	-0-	2998	2	29	9	N	26	189	1			37
03	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3082	2	39	9	N	35					72
04	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	3318	2	25	9	N	23					95
05	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	3099	2	39	9	N	35	8	1			122
06	3570	X	3210	-0-	-360	-0-	3173	2	37	9	N	34					156
07	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3241	2	42	9	N	38	3	1	11	8	180
08	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	3152	2	51	9	N	46					226
09	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	3228	2	35	9	N	32					258
10	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	96	1	3172	2	N	34	194	1			98
							37	9									
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	346	1	3213	2	N	42					140
							46	9									
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	499	1	3004	2	N	47					187
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 39,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3120	2	61	9	N	55					222
02	1856	X	1606	-0-	-250	-0-	1549	2	57	9	N	52	179	1			95
03	1984	X	813	-0-	-1171	-0-	744	2	69	9	N	63					158
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2133	2	64	9	N	58					216
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3404	2	79	9	N	72					288
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3796	2	80	9	N	73	21	8			340
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3552	2	61	9	N	55	11	8			384
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4035	2	58	9	N	53	348	1			89
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4225	2	69	9	N	63					152
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	849	1	4252	2	N	63					215
							69	9									
11	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1081	1	8843	2	N	228	347	1			96
							251	9									
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1284	1	3900	2	N	51					147
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 47,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

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
01	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2250	2	37	9	N	34	11	8			221
02	2581	X	2099	-0-	-482	-0-	2074	2	25	9	N	23	184	1	1	8	59
03	2511	X	2020	-0-	-491	-0-	1996	2	24	9	N	22					81
04	2310	X	1617	-0-	-693	-0-	1587	2	30	9	N	27					108
05	2294	X	2172	-0-	-122	-0-	2169	2	3	9	N	3					111
06	2220	X	1675	-0-	-545	-0-	1668	2	7	9	N	6					117
07	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	1855	2	121	9	N	110	11	8			216
08	2170	X	1877	-0-	-293	-0-	1844	2	33	9	N	30					246
09	2100	X	1604	-0-	-496	-0-	1560	2	44	9	N	40					286
10	2170	X	994	-0-	-1176	-0-	134	1	858	2	N	2					288
							2	9									
11	1920	X	1857	-0-	-63	-0-	554	1	1274	2	N	26					314
							29	9									
12	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	464	1	986	2	N	32	190	1			156
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1870	-0-	-672	-0-	1753	2	117	9	N	106	181	1			300
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3527	2	108	9	N	98					398
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3910	2	144	9	N	131	188	1			341
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4959	2	130	9	N	118					459
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5072	2	106	9	N	96	180	1			375
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5103	2	129	9	N	117	176	1	22	8	294
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	4970	2	88	9	N	80	173	1	12	8	189
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5118	2	96	9	N	87	176	1			100
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4794	2	111	9	N	101					201
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	285	1	4779	2	N	118					319
							130	9									
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	294	1	3821	2	N	98	168	1			249
							108	9									
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1190	1	4854	2	N	123					372
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 55,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1480	2	32	9	N	29					244
02	2900	N	5934	-0-	3034	3034	5847	2	87	9	N	79	184	1	10	8	129
03	3100	N	7733	-0-	4633	7667	7644	2	89	9	N	81					210
04	3000	N	6697	-0-	3697	11364	6641	2	56	9	N	51					261
05	16973	X	5609	-0-	-11364	-0-	5552	2	57	9	N	52	17	1			296
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5646	2	52	9	N	47					343
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5313	2	47	9	N	43	189	1	17	8	180
08	3069	X	1751	-0-	-1318	-0-	1703	2	48	9	N	44					224
09	2970	X	1672	-0-	-1298	-0-	1624	2	48	9	N	44	7	8			261
10	3069	X	2319	-0-	-750	-0-	749	1	1533	2	N	34	9	8			286
							37	9									
11	2970	X	1851	-0-	-1119	-0-	1069	1	727	2	N	50					336
							55	9									
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	1098	1	1980	2	N	100					436
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 49,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUNTER 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 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
01	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	1816	2	19	9	N	17	2	8			201
02	2001	X	1966	-0-	-35	-0-	1945	2	21	9	N	19					220
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2420	2	29	9	N	26					246
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2287	2	25	9	N	23	179	1			90
05	2108	X	1256	-0-	-852	-0-	1247	2	9	9	N	8	5	1			93
06	2370	X	1673	-0-	-697	-0-	1627	2	46	9	N	42					135
07	2449	X	1522	-0-	-927	-0-	1502	2	20	9	N	18	2	1	3	8	148
08	2449	X	1588	-0-	-861	-0-	1573	2	15	9	N	14					162
09	2310	X	1509	-0-	-801	-0-	1491	2	18	9	N	16					178
10	1736	X	1679	-0-	-57	-0-	80	1	1582	2	N	15					193
							17	9									
11	1680	X	135	-0-	-1545	-0-	135	2			N	-0-					193
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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
01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3023	2	52	9	N	47	5	8			353
02	3219	X	2661	-0-	-558	-0-	2635	2	26	9	N	24	181	1			196
03	3441	X	2763	-0-	-678	-0-	2716	2	47	9	N	43					239
04	3180	X	2781	-0-	-399	-0-	2750	2	31	9	N	28	180	1			87
05	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2818	2	44	9	N	40	7	1			120
06	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	2916	2	47	9	N	43					163
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3234	2	43	9	N	39	3	1	6	8	193
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3247	2	42	9	N	38					231
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3030	2	43	9	N	39					270
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	116	1	3135	2	N	33	164	1			139
							36	9									
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	223	1	3156	2	N	28					167
							31	9									
12	3286	X	396	-0-	-2890	-0-	6	1	388	2	N	2					169
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 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
01	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	3387	2	81	9	N	74	182	1	24	8	223
02	3770	X	3323	-0-	-447	-0-	3288	2	35	9	N	32					255
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4644	2	56	9	N	51					306
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3535	2	55	9	N	50					356
05	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	2905	2	50	9	N	45	181	1			220
06	4560	X	2057	-0-	-2503	-0-	2014	2	43	9	N	39					259
07	4712	X	2629	-0-	-2083	-0-	2586	2	43	9	N	39	183	1	14	8	101
08	4712	X	2694	-0-	-2018	-0-	2643	2	51	9	N	46					147
09	3600	X	2682	-0-	-918	-0-	2625	2	57	9	N	52					199
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	782	1	2380	2	N	46					245
							51	9									
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	938	1	2507	2	N	42	189	1			98
							46	9									
12	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	1045	1	1479	2	N	51					149
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 37,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1260	2	70	9	N	64	182	1	16	8	239
02	1479	N	1273	-0-	-206	-0-	1222	2	51	9	N	46	181	1			104
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	40					144
04	1290	N	581	-0-	-709	-0-	533	2	48	9	N	44					188
05	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1015	2	128	9	N	116	1	1			303
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1486	2	76	9	N	69					372
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1160	2	53	9	N	48	183	1	16	8	221
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1842	2	62	9	N	56	177	1			100
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1894	2	72	9	N	65					165
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1000	1	1290	2	N	58					223
							64	9									
11	3000	N	3172	-0-	172	172	1249	1	1876	2	N	43					266
							47	9									
12	3100	N	3385	-0-	285	457	1423	1	1897	2	N	59	178	1			147
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 19,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2475	2	48	9	N	44	175	1			98
02	2697	X	1865	-0-	-832	-0-	1824	2	41	9	N	37	5	8			130
03	2883	X	1989	-0-	-894	-0-	1938	2	51	9	N	46					176
04	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2049	2	53	9	N	48					224
05	2604	X	1787	-0-	-817	-0-	1736	2	51	9	N	46	5	1			265
06	2430	X	1920	-0-	-510	-0-	1870	2	50	9	N	45	177	1			133
07	2170	X	1999	-0-	-171	-0-	1951	2	48	9	N	44	2	1	8	8	167
08	2170	X	2036	-0-	-134	-0-	1992	2	44	9	N	40					207
09	2100	X	1888	-0-	-212	-0-	1843	2	45	9	N	41	3	8			245
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	499	1	1787	2	N	40	4	8			281
							44	9									
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	483	1	1779	2	N	47	180	1			148
							52	9									
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	500	1	1625	2	N	39					187
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 24,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4388	2	103	9	N	94	179	1			185
02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6133	2	69	9	N	63	164	1			84
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4381	2	89	9	N	81					165
04	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3872	2	91	9	N	83					248
05	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	4001	2	98	9	N	89					337
06	5700	X	5160	-0-	-540	-0-	5063	2	97	9	N	88	33	8			392
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5904	2	92	9	N	84	177	1	17	8	282
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5692	2	97	9	N	88	179	1			191
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5634	2	94	9	N	85					276
10	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	925	1	5977	2	N	95					371
							105	9									
11	5700	X	5334	-0-	-366	-0-	881	1	4386	2	N	61	168	1			264
							67	9									
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1218	1	5284	2	N	88					352
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 64,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

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
01	INC G-10		3525	-0-	3525	7171	3505	2	20	9	N	18	8	8			306
02	INC G-10		3193	-0-	3193	10364	3192	2	1	9	N	1					307
03	INC G-10		3933	-0-	3933	14297	3902	2	31	9	N	28					335
04	INC G-10		3739	-0-	3739	18036	3670	2	69	9	N	63					398
05	INC G-10		3707	-0-	3707	21743	3707	2			N	-0-					398
06	25438	X	3695	-0-	-21743	-0-	3589	2	106	9	N	96	183	1			311
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3663	2	41	9	N	37	10	8			338
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3334	2	40	9	N	36					374
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2988	2	31	9	N	28	170	1			232
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	651	1	2606	2	N	13					245
							14	9									
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	720	1	1959	2	N	33					278
							36	9									
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	580	1	2259	2	N	39	188	1			129
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 40,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4734	2	77	9	N	70	177	1	18	8	113
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	2	53	9	N	48					161
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4299	2	75	9	N	68					229
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4739	2	63	9	N	57					286
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4940	2	58	9	N	53	187	1			152
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5192	2	53	9	N	48					200
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5352	2	56	9	N	51	4	1	15	8	232
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5187	2	52	9	N	47	176	1			103
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4974	2	62	9	N	56					159
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	789	1	4848	2	N	56					215
							62	9									
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	1083	1	4786	2	N	48					263
							53	9									
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	1278	1	4859	2	N	61	175	1			149
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 61,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2656	-0-	-1064	-0-	2625	2	31	9	N	28	7	8			242
02	3016	X	2356	-0-	-660	-0-	2322	2	34	9	N	31					273
03	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	2332	2	44	9	N	40					313
04	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2441	2	35	9	N	32					345
05	3162	X	2404	-0-	-758	-0-	2354	2	50	9	N	45	188	1			202
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2708	2	39	9	N	35					237
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2901	2	31	9	N	28	2	1	6	8	257
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2968	2	28	9	N	25	177	1			105
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2901	2	29	9	N	26					131
10	2945	X	1032	-0-	-1913	-0-	30	1	985	2	N	15					146
							17	9									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					146
12	3038	X	172	-0-	-2866	-0-	172	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 25,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	2127	-0-	-167	-0-	2058	2	69	9	N	63					248
02	2262	X	1370	-0-	-892	-0-	1298	2	72	9	N	65	186	1	7	8	120
03	2418	X	1742	-0-	-676	-0-	1642	2	100	9	N	91					211
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2548	2	160	9	N	145					356
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2809	2	138	9	N	125	189	1			292
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2880	2	133	9	N	121					413
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2960	2	90	9	N	82	349	1	17	8	129
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3129	2	105	9	N	95					224
09	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	2915	2	79	9	N	72	159	1	9	8	128
10	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	216	1	2735	2	N	71	12	8			187
							78	9									
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	816	1	2540	2	N	57					244
							63	9									
12	3224	X	3104	-0-	-120	-0-	844	1	2212	2	N	44					288
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 32,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	2055	-0-	-239	-0-	1986	2	69	9	N	63					205
02	2146	X	1545	-0-	-601	-0-	1500	2	45	9	N	41	4	8			242
03	2263	X	1671	-0-	-592	-0-	1617	2	54	9	N	49					291
04	1980	X	1649	-0-	-331	-0-	1609	2	40	9	N	36	189	1			138
05	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	1665	2	61	9	N	55	4	1			189
06	1980	X	1779	-0-	-201	-0-	1704	2	75	9	N	68					257
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1762	2	52	9	N	47	1	1	6	8	297
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1767	2	56	9	N	51					348
09	1770	X	1712	-0-	-58	-0-	1658	2	54	9	N	49	175	1	2	8	220
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	131	1	1704	2	N	31	2	8			249
							34	9									
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	483	1	1712	2	N	51	186	1			114
							56	9									
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	499	1	1619	2	N	39					153
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 22,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2891	2	41	9	N	37					213
02	2581	X	2435	-0-	-146	-0-	2380	2	55	9	N	50					263
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2759	2	51	9	N	46					309
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3438	2	42	9	N	38					347
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2816	2	44	9	N	40					387
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2968	2	32	9	N	29	336	1	16	8	64
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2870	2	41	9	N	37	8	8			93
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2752	2	37	9	N	34					127
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2665	2	40	9	N	36					163
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	983	1	2744	2	N	37					200
							41	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	973	1	2525	2	N	30					230
							33	9									
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	1260	1	1691	2	N	41					271
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 36,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3684	2	100	9	N	91	179	1	17	8	113
02	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	3092	2	70	9	N	64					177
03	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	2951	2	76	9	N	69					246
04	3780	X	3307	-0-	-473	-0-	3224	2	83	9	N	75	176	1			145
05	3906	X	3201	-0-	-705	-0-	3138	2	63	9	N	57	8	1			194
06	3660	X	3202	-0-	-458	-0-	3138	2	64	9	N	58					252
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3612	2	68	9	N	62	2	1	17	8	295
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3585	2	68	9	N	62	182	1			175
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3617	2	81	9	N	74					249
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	824	1	3459	2	N	75					324
							83	9									
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	1051	1	3480	2	N	53	190	1			187
							58	9									
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	1201	1	3306	2	N	66					253
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 44,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

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
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1086	2	45	9	N	41					199
02	1247	N	996	-0-	-251	-0-	965	2	31	9	N	28	180	1	3	8	44
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1134	2	58	9	N	53					97
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	994	2	43	9	N	39					136
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1024	2	36	9	N	33	3	1			166
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1155	2	62	9	N	56					222
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	N	35	183	1	3	8	71
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1098	2	35	9	N	32					103
09	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1142	2	48	9	N	44	1	8			146
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	N	36					182
							40	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	332	1	1109	2	N	33					215
							36	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	343	1	1037	2	N	35					250
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TIPPS 13 WELL #: 8 RRCID -> 247926 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	2849	2	121	9	N	110	178	1			124
02	3190	X	2678	-0-	-512	-0-	2586	2	92	9	N	84	19	8			189
03	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	2826	2	99	9	N	90					279
04	3300	X	2484	-0-	-816	-0-	2388	2	96	9	N	87	188	1			178
05	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2661	2	95	9	N	86	8	1			256
06	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	2778	2	79	9	N	72					328
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3377	2	83	9	N	75	177	1	19	8	207
08	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2769	2	83	9	N	75					282
09	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2661	2	83	9	N	75	181	1	7	8	169
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	996	1	2527	2	N	61	9	8			221
							67	9									
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1130	1	2513	2	N	62					283
							68	9									
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1203	1	2358	2	N	67					350
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 36,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2098	2	15	9	N	14	1	8			58
02	2233	X	1884	-0-	-349	-0-	1872	2	12	9	N	11					69
03	2387	X	1546	-0-	-841	-0-	1534	2	12	9	N	11					80
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2296	2	23	9	N	21					101
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2415	2	15	9	N	14	5	1			110
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2590	2	24	9	N	22					132
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2735	2	31	9	N	28	2	1	2	8	156
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2809	2	14	9	N	13					169
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2669	2	24	9	N	22					191
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	111	1	2793	2	N	-0-					191
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	338	1	2847	2	N	-0-					191
12	2790	N	412	-0-	-2378	-0-	48	1	364	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 27,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2819	2	31	9	N	28	19	8			273
02	3103	X	1959	-0-	-1144	-0-	1937	2	22	9	N	20					293
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	28					321
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2874	2	33	9	N	30					351
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2976	2	33	9	N	30	180	1			201
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2811	2	29	9	N	26					227
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3018	2	24	9	N	22	2	1	14	8	233
08	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2929	2	20	9	N	18					251
09	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	2844	2	23	9	N	21					272
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1041	1	2663	2	N	24					296
							26	9									
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1263	1	1865	2	N	18	183	1			131
							20	9									
12	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	1364	1	1622	2	N	12					143
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4339	-0-	-156	-0-		4239	2	100	9	N	91	177	1			122
02	4205	X	3179	-0-	-1026	-0-		3110	2	69	9	N	63					185
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-		3853	2	97	9	N	88					273
04	4200	X	3980	-0-	-220	-0-		3917	2	63	9	N	57					330
05	4340	X	4169	-0-	-171	-0-		4090	2	79	9	N	72					402
06	4200	X	4032	-0-	-168	-0-		3974	2	58	9	N	53	171	1	13	8	271
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-		4229	2	78	9	N	71	7	8			335
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-		3947	2	66	9	N	60	186	1			209
09	4020	X	3964	-0-	-56	-0-		3894	2	70	9	N	64					273
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-		904	1	3922	2	N	86	198	1			161
								95	9									
11	4170	X	3878	-0-	-292	-0-		875	1	2942	2	N	55					216
								61	9									
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-		1236	1	3476	2	N	73					289
								80	9									

TOTAL GAS PROD: 49,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-					67
02	261	N	240	-0-	-21	-0-		239	2	1	9	N	1					68
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	2			N	-0-					68
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	6					74
05	3100	N	6458	-0-	3358	3358		6237	2	221	9	N	201	1	8			274
06	3000	N	9353	-0-	6353	9711		9021	2	332	9	N	302	176	1	1	8	399
07	3100	N	8509	-0-	5409	15120		8297	2	212	9	N	193	177	1	29	8	386
08	21544	X	6424	-0-	-15120	-0-		6291	2	133	9	N	121	363	1	1	8	143
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-		4594	2	118	9	N	107	9	8			241
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-		468	1	4421	2	N	79	11	8			309
								87	9									
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-		452	1	3713	2	N	69	184	1			194
								76	9									
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-		468	1	2901	2	N	53					247
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 48,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	5978	2	146	9	N	133	185	1			283
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5359	2	134	9	N	122	180	1	16	8	209
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4094	2	117	9	N	106	14	8			301
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5491	2	106	9	N	96	186	1	14	8	197
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5257	2	199	9	N	181	171	1	18	8	189
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5502	2	167	9	N	152	20	8			321
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5536	2	144	9	N	131	164	1	42	8	246
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5452	2	156	9	N	142	179	1			209
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5624	2	140	9	N	127	172	1	15	8	149
10	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1110	1	5912	2	N	147	18	8			278
							162	9									
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	1324	1	5754	2	N	128	189	1	16	8	201
							141	9									
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	1411	1	5779	2	N	120					321
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 71,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5129	2	141	9	N	128	176	1			286
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3692	2	120	9	N	109					395
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5024	2	195	9	N	177	180	1			392
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5858	2	135	9	N	123	363	1			152
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5413	2	176	9	N	160					312
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5281	2	157	9	N	143	176	1	29	8	250
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5288	2	142	9	N	129	177	1	15	8	187
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5071	2	139	9	N	126	182	1			131
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4912	2	123	9	N	112					243
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	248	1	4921	2	N	131					374
							144	9									
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	230	1	4522	2	N	118	362	1			130
							130	9									
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	582	1	4545	2	N	118					248
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 62,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

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
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5063	2	41	9	N	37					158
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5430	2	40	9	N	36					194
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7044	2	111	9	N	101					295
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3826	2	34	9	N	31					326
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3658	2	69	9	N	63					389
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3147	2	78	9	N	71	183	1	27	8	250
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2944	2	40	9	N	36	177	1	13	8	96
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2667	2	39	9	N	35					131
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2597	2	41	9	N	37					168
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	162	1	3206	2	N	69					237
							76	9									
11	2400	X	2264	-0-	-136	-0-	107	1	2109	2	N	44	188	1			93
							48	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	503	1	2983	2	N	47					140
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 46,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 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
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4958	2	85	9	N	77	184	1			243
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3673	2	86	9	N	78					321
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4522	2	72	9	N	65					386
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4596	2	80	9	N	73					459
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4504	2	101	9	N	92	181	1			370
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4245	2	105	9	N	95	30	8			435
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4742	2	92	9	N	84	16	8			503
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4454	2	90	9	N	82	357	1			228
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4127	2	85	9	N	77					305
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4231	2	99	9	N	90	193	1			202
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3203	2	79	9	N	72					274
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	434	1	3979	2	N	80					354
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 52,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

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	0		42712	-0-	42712	42712	41040	2	1672	9	N	1520	496	1			1024
03	0		96582	-0-	96582	139294	93049	2	3533	9	N	3212	3287	1	26	8	923
04	229820	X	90526	-0-	-139294	-0-	87075	2	3451	9	N	3137	3018	1	11	8	1031
05	187581	X	72427	-0-	-115154	-0-	69895	2	2532	9	N	2302	2407	1	3	8	923
06	181530	X	69861	-0-	-111669	-0-	67978	2	1883	9	N	1712	2089	1			546
07	187581	X	63283	-0-	-124298	-0-	61667	2	1616	9	N	1469	1650	1			365
08	187581	X	55676	-0-	-131905	-0-	54286	2	1390	9	N	1264	1075	1			554
09	181530	X	42332	-0-	-139198	-0-	41202	2	1130	9	N	1027	718	1			863
10	187581	X	40354	-0-	-147227	-0-	520	1	38711	2	N	1021	1124	1	1	8	759
							1123	9									
11	69870	X	35887	-0-	-33983	-0-	844	1	34074	2	N	881	1097	1	18	8	525
							969	9									
12	63271	X	29601	-0-	-33670	-0-	872	1	27887	2	N	765	708	1	7	8	575
							842	9									

TOTAL GAS PROD: 639,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,310

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		91686	-0-	91686	251237	88892	2	2794	9	N	2540	2568	1	11	8	841
02	331848	X	80611	-0-	-251237	-0-	78902	2	1709	9	N	1554	1951	1			444
03	150350	X	52287	-0-	-98063	-0-	50920	2	1367	9	N	1243	933	1	5	8	749
04	145500	X	69423	-0-	-76077	-0-	68224	2	1199	9	N	1090	926	1	3	8	910
05	150350	X	62107	-0-	-88243	-0-	61016	2	1091	9	N	992	1054	1	1	8	847
06	145500	X	60531	-0-	-84969	-0-	59548	2	983	9	N	894	1064	1			677
07	150350	X	59929	-0-	-90421	-0-	59074	2	855	9	N	777	1149	1			305
08	150350	X	56475	-0-	-93875	-0-	55714	2	761	9	N	692	724	1			273
09	145500	X	55038	-0-	-90462	-0-	54360	2	678	9	N	616	178	1			711
10	150350	X	56907	-0-	-93443	-0-	1801	1	54413	2	N	630	563	1	5	8	773
							693	9									
11	145500	X	45199	-0-	-100301	-0-	2442	1	42358	2	N	363	741	1			395
							399	9									
12	43531	X	43531	-0-	-0-	-0-	2525	1	40413	2	N	539	546	1	8	8	380
							593	9									

TOTAL GAS PROD: 733,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,930

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3053	-0-	3053	3053	3042	2	11	9	N	10	7	1			3
05	0		300422	-0-	300422	303475	293002	2	7420	9	N	6745	5863	1			885
06	0		235191	-0-	235191	538666	229658	2	5533	9	N	5030	5254	1			661
07	722124	X	183458	-0-	-538666	-0-	179965	2	3493	9	N	3175	3375	1			461
08	301909	X	130913	-0-	-170996	-0-	128404	2	2509	9	N	2281	2216	1			526
09	292170	X	108827	-0-	-183343	-0-	106598	2	2229	9	N	2026	1959	1			593
10	301909	X	92953	-0-	-208956	-0-	1905	1	89093	2	N	1777	1932	1			438
							1955	9									
11	292170	X	71108	-0-	-221062	-0-	2112	1	67734	2	N	1147	1259	1			326
							1262	9									
12	183458	X	58131	-0-	-125327	-0-	2158	1	54531	2	N	1311	1242	1			395
							1442	9									

TOTAL GAS PROD: 1,184,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,502

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		96527	-0-	96527	96527	94995	2	1532	9	N	1393	484	1			909
03	0		223658	-0-	223658	320185	219833	2	3825	9	N	3477	3321	1	17	8	1048
04	0		221928	-0-	221928	542113	218742	2	3186	9	N	2896	3188	1	7	8	749
05	0		163501	-0-	163501	705614	161002	2	2499	9	N	2272	2007	1	1	8	1013
06	0		111418	-0-	111418	817032	109308	2	2110	9	N	1918	2108	1			823
07	942731	X	125699	-0-	-817032	-0-	124354	2	1345	9	N	1223	1700	1			346
08	327856	X	108458	-0-	-219398	-0-	107409	2	1049	9	N	954	894	1			406
09	317280	X	84622	-0-	-232658	-0-	83652	2	970	9	N	882	547	1			741
10	327856	X	75059	-0-	-252797	-0-	520	1	73697	2	N	765	1066	1			440
							842	9									
11	317280	X	67907	-0-	-249373	-0-	844	1	66258	2	N	732	723	1			449
							805	9									
12	327856	X	53375	-0-	-274481	-0-	872	1	51908	2	N	541	534	1	7	8	449
							595	9									

TOTAL GAS PROD: 1,332,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,053

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 2 RRCID -> 213501 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11044 - 12798

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
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	3	3	8			60
							3	9									
02	1537	N	1191	-0-	-346	-0-	29	1	1136	2	N	24	7	8			77
							26	9									
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	31	1	1013	2	N	20	4	8			93
							22	9									
04	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	30	1	1076	2	N	3	1	8			95
							3	9									
05	1271	N	30	-0-	-1241	-0-	2	1	11	2	N	15					110
							17	9									
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					110
07	1147	N	29	-0-	-1118	-0-	1	1	27	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					110
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	26	1	133	2	N	1	1	8			110
							1	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	N	4	4	8			110
							4	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

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
01	2697	N	2039	-0-	-658	-0-	31	1	1974	2	N	31					233
							34	9									
02	2581	N	1992	-0-	-589	-0-	29	1	1763	2	N	182	182	1			233
							200	9									
03	2201	N	1779	-0-	-422	-0-	31	1	1748	2	N	-0-					233
04	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	30	1	1872	2	N	-0-					233
05	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	28	1	1423	2	N	-0-					233
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	30	1	2060	2	N	-0-					233
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	31	1	1985	2	N	-0-					233
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	31	1	2097	2	N	-0-					233
09	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	30	1	2018	2	N	-0-					233
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	31	1	2133	2	N	-0-					233
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	30	1	1986	2	N	-0-					233
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	31	1	2145	2	N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 23,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	7914	-0-	-1355	-0-	31	1	7883	2	N	-0-					455
02	8671	X	5897	-0-	-2774	-0-	29	1	5867	2	N	1	183	1			273
							1	9									
03	8618	X	7766	-0-	-852	-0-	31	1	7735	2	N	-0-					273
04	7650	X	6541	-0-	-1109	-0-	30	1	6503	2	N	7					280
							8	9									
05	7905	X	3001	-0-	-4904	-0-	28	1	2973	2	N	-0-					280
06	7650	X	3911	-0-	-3739	-0-	27	1	3884	2	N	-0-					280
07	7781	X	5348	-0-	-2433	-0-	31	1	5316	2	N	1	183	1			98
							1	9									
08	7781	X	5504	-0-	-2277	-0-	31	1	5471	2	N	2					100
							2	9									
09	6540	X	5068	-0-	-1472	-0-	30	1	5014	2	N	22					122
							24	9									
10	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	31	1	4851	2	N	-0-					122
11	5340	X	4242	-0-	-1098	-0-	30	1	4212	2	N	-0-					122
12	5518	X	776	-0-	-4742	-0-	12	1	764	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 60,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3585	-0-	-2770	-0-	31	1	3269	2	N	259	201	1			295
							285	9									
02	5945	X	3086	-0-	-2859	-0-	29	1	2816	2	N	219	404	1			110
							241	9									
03	6355	X	3193	-0-	-3162	-0-	31	1	2923	2	N	217	199	1			128
							239	9									
04	6150	X	2683	-0-	-3467	-0-	30	1	2425	2	N	207					335
							228	9									
05	6355	X	2715	-0-	-3640	-0-	31	1	2478	2	N	187	397	1			125
							206	9									
06	3480	X	2702	-0-	-778	-0-	30	1	2476	2	N	178					303
							196	9									
07	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	31	1	2631	2	N	210	398	1			115
							231	9									
08	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	31	1	2518	2	N	167	199	1			83
							184	9									
09	2700	X	1819	-0-	-881	-0-	30	1	1708	2	N	74					157
							81	9									
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	29	1	2633	2	N	260	200	1			217
							286	9									
11	2790	X	1092	-0-	-1698	-0-	21	1	991	2	N	73					290
							80	9									
12	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	31	1	1203	2	N	174	201	1			263
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 30,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					187
02	203	N	148	-0-	-55	-0-	148	3			N	-0-					187
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					187
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					187
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					187
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					187
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-	104	1			83
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-	44	1			39
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					39
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					39
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					39
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE 2 WELL #: 1 RRCID -> 220027 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11208 - 13998

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - PLUGGED 02-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE ENERGY INC 611665
HOLLAND C WELL #: RRCID -> 227765 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12030 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	225	7			-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					31
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					31
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					31
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					31
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					31
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					31
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					31
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					31
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					31
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					31
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					31
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
PRATER WELL #: 2010 RRCID -> 204615 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12353 PERF.11000 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	21	1	1182	2	N	1					72
							1	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	21	1	1084	2	N	-0-					72
03	1209	N	999	-0-	-210	-0-	21	1	967	2	N	10					82
							11	9									
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	21	1	1137	2	N	2					84
							2	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	N	2					86
							2	9									
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	21	1	822	2	N	1					87
							1	9									
07	1209	N	99	-0-	-1110	-0-	21	1	78	9	N	71					158
08	1178	N	21	-0-	-1157	-0-	21	1			N	-0-					158
09	840	N	21	-0-	-819	-0-	21	1			N	-0-					158
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	1			N	-0-					158
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					158
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
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
01	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	41	1	2224	2	N	-0-			133
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	41	1	2096	2	N	-0-			133
03	2511	N	1940	-0-	-571	-0-	41	1	1899	2	N	-0-			133
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	41	1	2337	2	N	-0-			133
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	41	1	2158	2	N	-0-			133
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	41	1	2229	2	N	-0-			133
07	2449	N	1221	-0-	-1228	-0-	41	1	1173	2	N	6			139
							7	9							
08	2201	N	161	-0-	-2040	-0-	41	1	120	2	N	-0-			139
09	2280	N	41	-0-	-2239	-0-	41	1			N	-0-			139
10	1209	N	41	-0-	-1168	-0-	41	1			N	-0-			139
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	1			N	-0-			139
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	41	1	1695	2	N	2			69
							2	9							
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	41	1	1680	2	N	-0-			69
03	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	41	1	1358	2	N	7			76
							8	9							
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	41	1	1462	2	N	3			79
							3	9							
05	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	41	1	1713	2	N	3			82
							3	9							
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	41	1	1517	2	N	2			84
							2	9							
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	41	1	1595	2	N	18			102
							20	9							
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	41	1	1597	2	N	3			105
							3	9							
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	41	1	1542	2	N	32			137
							35	9							
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	41	1	1614	2	N	5			142
							6	9							
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	41	1	1542	2	N	18			160
							20	9							
12	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	41	1	1219	2	N	22			182
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	2	N	-0-					109
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	41	1	1497	2	N	-0-					109
03	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	41	1	1162	2	N	-0-					109
04	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	41	1	1472	2	N	2					111
							2	9									
05	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	41	1	1448	2	N	1					112
							1	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	41	1	1475	2	N	-0-					112
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	41	1	1497	2	N	10					122
							11	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	41	1	1465	2	N	3					125
							3	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	41	1	1655	2	N	20					145
							22	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	41	1	1810	2	N	10					155
							11	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	41	1	1666	2	N	5					160
							6	9									
12	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	41	1	1359	2	N	7					167
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PRATER WELL #: 6010 RRCID -> 217353 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11150 - 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
01	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	41	1	2336	2	N	-0-					97
02	2668	X	2196	-0-	-472	-0-	41	1	2155	2	N	-0-					97
03	2604	X	1594	-0-	-1010	-0-	41	1	1553	2	N	-0-					97
04	2520	X	2504	-0-	-16	-0-	41	1	2463	2	N	-0-					97
05	2604	X	2168	-0-	-436	-0-	41	1	2127	2	N	-0-					97
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	41	1	1662	2	N	-0-					97
07	2511	N	41	-0-	-2470	-0-	41	1			N	-0-					97
08	2170	N	41	-0-	-2129	-0-	41	1			N	-0-					97
09	1710	N	41	-0-	-1669	-0-	41	1			N	-0-					97
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					97
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					97
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
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
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	40	1	3932	2	N	-0-					101
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	40	1	3570	2	N	-0-					101
03	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	40	1	3141	2	N	10					111
							11	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	40	1	3633	2	N	1					112
							1	9									
05	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	40	1	3559	2	N	5					117
							6	9									
06	3660	X	3630	-0-	-30	-0-	40	1	3588	2	N	2					119
							2	9									
07	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	40	1	3461	2	N	46					165
							51	9									
08	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	40	1	3518	2	N	45					210
							50	9									
09	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	40	1	3466	2	N	24					234
							26	9									
10	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	40	1	3511	2	N	10					244
							11	9									
11	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	40	1	3347	2	N	-0-	179	1			65
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	40	1	3129	2	N	10					75
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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
01	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	40	1	3184	2	N	-0-					196
02	3306	X	2881	-0-	-425	-0-	40	1	2841	2	N	-0-					196
03	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	40	1	2730	2	N	-0-					196
04	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	40	1	2989	2	N	-0-					196
05	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	40	1	2911	2	N	4					200
							4	9									
06	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	40	1	2864	2	N	-0-					200
07	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	40	1	2658	2	N	63	181	1			82
							69	9									
08	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	40	1	2673	2	N	8					90
							9	9									
09	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	40	1	2721	2	N	37					127
							41	9									
10	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	40	1	2828	2	N	20					147
							22	9									
11	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	40	1	2711	2	N	7					154
							8	9									
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	40	1	2208	2	N	35					189
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 33,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	40	1	4537	2	N	-0-					250
02	4060	X	4016	-0-	-44	-0-	40	1	3976	2	N	-0-					250
03	4340	X	3673	-0-	-667	-0-	40	1	3633	2	N	-0-					250
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	40	1	4175	2	N	-0-					250
05	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	40	1	3672	2	N	-0-					250
06	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	40	1	3781	2	N	-0-					250
07	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	40	1	3681	2	N	-0-					250
08	4278	X	3740	-0-	-538	-0-	40	1	3700	2	N	-0-					250
09	4140	X	3725	-0-	-415	-0-	40	1	3685	2	N	-0-					250
10	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	40	1	3748	2	N	-0-					250
11	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	40	1	3584	2	N	1	179	1			72
							1	9									
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	40	1	3656	2	N	10					82
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 46,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MEEK, G. WELL #: 1054 RRCID -> 065664 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1442	S	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	N	9	8	8			17
02	1305	S	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	N	14	14	8			17
03	1161	S	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8			17
04	1512	S	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2	8	9	N	7	7	8			17
05	1590	S	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	N	7	7	8			17
06	1581	S	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	N	6	5	8			18
07	1620	S	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	N	4	4	8			18
08	1654	S	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	N	6	6	8			18
09	1590	S	1563	-0-	-27	-0-	1554	2	9	9	N	8	8	8			18
10	1628	S	1628	-0-	-0-	-0-	1619	2	9	9	N	8	8	8			18
11	1590	S	1526	-0-	-64	-0-	1517	2	9	9	N	8	8	8			18
12	1612	S	1365	-0-	-247	-0-	1359	2	6	9	N	5	5	8			18

TOTAL GAS PROD: 17,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					189
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	570	2	10	9	N	9					198
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					198
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					198
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					198
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					198
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					198
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					198
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	N	3	3	8	107
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1382	2	12	9	N	11	10	8	108
03	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	1056	2	9	9	N	8	8	8	108
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	N	8	8	8	108
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1572	2	8	9	N	7	7	8	108
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	N	6	6	8	108
07	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1426	2	6	9	N	5	5	8	108
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1629	2	10	9	N	9	9	8	108
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1544	2	13	9	N	12	12	8	108
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	2	11	9	N	10	10	8	108
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1509	2	10	9	N	9	9	8	108
12	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1392	2	8	9	N	7	7	8	108

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	2	N	-0-			15
02	1740	N	769	-0-	-971	-0-	46	1	723	2	N	-0-			15
03	1209	N	858	-0-	-351	-0-	23	1	835	2	N	-0-			15
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	231	1	1105	2	N	-0-			15
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	239	1	1031	2	N	-0-			15
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	208	1	892	2	N	-0-			15
07	1395	N	837	-0-	-558	-0-	837	2			N	-0-			15
08	1271	N	781	-0-	-490	-0-	781	2			N	-0-			15
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	135	1	817	2	N	-0-			15
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	239	1	1093	2	N	-0-			15
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	223	1	999	2	N	84			99
							92	9							
12	992	N	908	-0-	-84	-0-	177	1	731	2	N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 12,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1037	2	7	9	N	6	6	8	114
02	783	N	741	-0-	-42	-0-	729	2	12	9	N	11	11	8	114
03	1085	N	858	-0-	-227	-0-	851	2	7	9	N	6	6	8	114
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	N	7	7	8	114
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5	5	8	114
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	2	4	9	N	4	4	8	114
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	943	2	2	9	N	2	2	8	114
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	834	2	4	9	N	4	4	8	114
09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	771	2	11	9	N	10	10	8	114
10	961	N	873	-0-	-88	-0-	861	2	12	9	N	11	11	8	114
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	743	2	11	9	N	10	10	8	114
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	692	2	6	9	N	5	5	8	114

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	2	11	9	N	10	10	8			65
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1532	2	18	9	N	16	16	8			65
03	1550	N	1015	-0-	-535	-0-	1002	2	13	9	N	12	12	8			65
04	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1452	2	12	9	N	11	11	8			65
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	N	10	10	8			65
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9	8	8			66
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7	4	8			69
08	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1743	2	8	9	N	7	7	8			69
09	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1682	2	13	9	N	12	12	8			69
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1758	2	12	9	N	11	11	8			69
11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1283	2	17	9	N	15	15	8			69
12	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	1238	2	13	9	N	12	12	8			69

TOTAL GAS PROD: 18,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					9
02	435	N	346	-0-	-89	-0-	346	2			N	-0-					9
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					9
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	310	2	44	9	N	40					49
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					49
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					49
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					49
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					49
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					49
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					49
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					49
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1208	2	7	9	N	6	6	8			50
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1172	2	23	9	N	21	21	8			50
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1026	2	12	9	N	11	11	8			50
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	2	13	9	N	12	12	8			50
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1422	2	14	9	N	13	13	8			50
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8	8	8			50
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	N	4	4	8			50
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	N	7	7	8			50
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	2	18	9	N	16	16	8			50
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1822	2	15	9	N	14	14	8			50
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1660	2	18	9	N	16	16	8			50
12	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1278	2	11	9	N	10	10	8			50

TOTAL GAS PROD: 17,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YEAGER WELL #: 209 RRCID -> 187755 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 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
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					164
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	2	14	9	N	13					177
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	N	4					181
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					181
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					181
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	972	2	29	9	N	26					207
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	735	2	37	9	N	34					241
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	N	5					246
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	743	2	29	9	N	26	181	1			91
10	589	N	488	-0-	-101	-0-	482	2	6	9	N	5					96
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	496	2	37	9	N	34					130
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	476	2	9	9	N	8					138

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1190	2	9	9	N	8	8	8			71
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	N	15	15	8			71
03	1426	N	995	-0-	-431	-0-	987	2	8	9	N	7	7	8			71
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	N	7	7	8			71
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1300	2	9	9	N	8	8	8			71
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	2	7	9	N	6	6	8			71
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	N	5	5	8			71
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1467	2	9	9	N	8	8	8			71
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	N	13	13	8			71
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13	13	8			71
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1373	2	17	9	N	15	13	8			73
12	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1145	2	10	9	N	9	9	8			73

TOTAL GAS PROD: 15,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

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
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		16	1	1965	2	N	14	14	8			96
								15	9									
02	1972	N	1682	-0-	-290	-0-		15	1	1655	2	N	11	11	8			96
								12	9									
03	2139	N	1539	-0-	-600	-0-		16	1	1521	2	N	2	2	5	2	8	94
								2	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-		15	1	1943	2	N	4	4	8			94
								4	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-		8	1	2024	2	N	11	11	8			94
								12	9									
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		2006	2	12	9	N	11	11	8			94
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-		1994	2	7	9	N	6	6	8			94
08	2046	N	2013	-0-	-33	-0-		2002	2	11	9	N	10	10	8			94
09	2010	N	1970	-0-	-40	-0-		1953	2	17	9	N	15	15	8			94
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		2004	2	13	9	N	12	12	8			94
11	1950	N	1686	-0-	-264	-0-		1677	2	9	9	N	8	7	8			95
12	2046	N	1696	-0-	-350	-0-		1690	2	6	9	N	5	5	8			95

TOTAL GAS PROD: 22,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

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
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		1317	2	6	9	N	5	5	8			72
02	1189	N	1183	-0-	-6	-0-		1172	2	11	9	N	10	10	8			72
03	1395	N	1111	-0-	-284	-0-		1108	2	3	9	N	3	3	8			72
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-		1259	2	2	9	N	2	2	8			72
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-		1247	2	3	9	N	3	3	8			72
06	1080	N	679	-0-	-401	-0-		678	2	1	9	N	1	1	8			72
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-					72
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-					72
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		1313	2	19	9	N	17	2	8			87
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		1078	2	2	9	N	2	2	8			87

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

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
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-		2589	2	14	9	N	13	13	8			25
02	2349	N	1860	-0-	-489	-0-		1840	2	20	9	N	18	11	8			32
03	2728	N	1990	-0-	-738	-0-		1981	2	9	9	N	8	8	8			32
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-		2514	2	8	9	N	7	7	8			32
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-		2694	2	9	9	N	8	8	8			32
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-		2550	2	10	9	N	9	8	8			33
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-		2604	2	7	9	N	6	6	8			33
08	2697	N	2551	-0-	-146	-0-		2541	2	10	9	N	9	9	8			33
09	2550	N	2450	-0-	-100	-0-		2436	2	14	9	N	13	13	8			33
10	2604	N	2465	-0-	-139	-0-		2451	2	14	9	N	13	13	8			33
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-		2511	2	17	9	N	15	15	8			33
12	2542	N	2292	-0-	-250	-0-		2280	2	12	9	N	11	11	8			33

TOTAL GAS PROD: 29,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1753	2	10	9	N	9	9	8			54
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1596	2	15	9	N	14	14	8			54
03	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1362	2	12	9	N	11	11	8			54
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1722	2	12	9	N	11	11	8			54
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1719	2	12	9	N	11	11	8			54
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	N	9	9	8			54
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1764	2	7	9	N	6	6	8			54
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1739	2	10	9	N	9	9	8			54
09	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	1616	2	14	9	N	13	13	8			54
10	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1580	2	13	9	N	12	10	8			56
11	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1660	2	15	9	N	14	14	8			56
12	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1516	2	12	9	N	11	11	8			56

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
01	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		15	-0-	15	45	15	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	31	76	31	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30	-0-	30	106	30	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	137	31	1			N	-0-					-0-
06	167	X	30	-0-	-137	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					79
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					79
03	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-	2	5			77
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					77
05	465	N	71	-0-	-394	-0-	71	2			N	-0-					77
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					77
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					77
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	1768	-0-	-960	-0-	1760	2	8	9	N	7					171
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	2	10	9	N	9	18	1			162
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					162
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					162
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-	19	1			143
06	2640	X	2548	-0-	-92	-0-	2548	2			N	-0-					143
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					143
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					143
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					143
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					143
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2836	2	22	9	N	20	20	8			143
12	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	2512	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	935	2	42	9	N	38	29	8			81
02	870	N	624	-0-	-246	-0-	554	2	70	9	N	64	47	8			98
03	1612	N	725	-0-	-887	-0-	695	2	30	9	N	27	18	8			107
04	990	N	612	-0-	-378	-0-	599	2	13	9	N	12	12	8			107
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	656	2	9	9	N	8	8	8			107
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	N	4	4	8			107
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4	4	8			107
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	N	6	6	8			107
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	N	8	8	8			107
10	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1368	2	11	9	N	10	10	8			107
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	N	7	4	8			110
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1686	2	29	9	N	26	26	8			110

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					35
02	1566	N	1433	-0-	-133	-0-	1433	2			N	-0-					35
03	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			N	-0-					35
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					35
05	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					35
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					35
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			N	-0-					35
08	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	2			N	-0-					35
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			N	-0-					35
10	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			N	-0-					35
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					35
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					137
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-	27	1			110
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					110
04	3000	N	3288	-0-	288	288	3288	2			N	-0-					110
05	3100	N	3557	-0-	457	745	3557	2			N	-0-	28	1			82
06	3000	N	3364	-0-	364	1109	3364	2			N	-0-					82
07	4135	X	3026	-0-	-1109	-0-	3026	2			N	-0-					82
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					82
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					82
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					82
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2412	2	30	9	N	27	27	8			82
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 32,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7					158
02	1189	N	1133	-0-	-56	-0-	1133	2			N	-0-	16	1			142
03	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					142
04	1320	N	753	-0-	-567	-0-	753	2			N	-0-					142
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	20	1			122
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					122
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					122
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					122
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					122
10	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	1177	2			N	-0-					122
11	1380	N	997	-0-	-383	-0-	974	2	23	9	N	21	21	8			122
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					150
02	754	N	523	-0-	-231	-0-	523	2			N	-0-	18	1			132
03	713	N	367	-0-	-346	-0-	367	2			N	-0-					132
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					132
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	22	1			110
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					110
07	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-					110
08	1054	N	530	-0-	-524	-0-	530	2			N	-0-					110
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					110
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					110
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	856	2	22	9	N	20	20	8			110
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	31 15	1 9	1941	2	N	14	14	8			10
02	2088	N	1935	-0-	-153	-0-	29 33	1 9	1873	2	N	30	30	8			10
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	1959	2	N	13	13	8			10
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	2092	2	N	10	6	8			14
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	2098	2	N	5	5	8			14
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	2155	2	N	4	4	8			14
07	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	31 4	1 9	2043	2	N	4	4	8			14
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	2142	2	N	7	7	8			14
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	30 6	1 9	2064	2	N	5	5	8			14
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	2106	2	N	3	3	8			14
11	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	15 3	1 9	2009	2	N	3	3	8			14
12	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	16 3	1 9	1974	2	N	3	3	8			14

TOTAL GAS PROD: 24,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1489	2	9	9	N	8					103
02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	1056	2	10	9	N	9	17	1			95
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	4					99
04	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1237	2	7	9	N	6					105
05	1147	N	914	-0-	-233	-0-	910	2	4	9	N	4	19	1			90
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					90
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					90
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					90
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					90
10	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					90
11	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	1084	2	22	9	N	20	20	8			90
12	1643	N	1069	-0-	-574	-0-	1069	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1028	-0-	-1111	-0-	1019	2	9	9	N	8					59
02	1537	N	1034	-0-	-503	-0-	1023	2	11	9	N	10	17	1			52
03	1395	N	457	-0-	-938	-0-	449	2	8	9	N	7					59
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	N	7					66
05	1116	N	953	-0-	-163	-0-	949	2	4	9	N	4	22	1			48
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					48
07	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			N	-0-					48
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					48
09	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			N	-0-					48
10	1271	N	881	-0-	-390	-0-	881	2			N	-0-					48
11	1050	N	719	-0-	-331	-0-	695	2	24	9	N	22	22	8			48
12	1085	N	647	-0-	-438	-0-	647	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					104
02	841	N	690	-0-	-151	-0-	690	2			N	-0-					104
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					104
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					104
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					104
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					104
07	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2			N	-0-					104
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					104
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					104
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					104
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					104
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 21,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	1146	2	9	9	N	8					191
02	1450	N	1321	-0-	-129	-0-	1313	2	8	9	N	7	16	1			182
03	1922	N	1021	-0-	-901	-0-	1017	2	4	9	N	4					186
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1489	2	8	9	N	7					193
05	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1010	2	3	9	N	3	18	1			178
06	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					178
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					178
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					178
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					178
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					178
11	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	1532	2	22	9	N	20	20	8			178
12	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1422	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					58
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	1	1			57
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					57
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					57
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			57
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					57
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					57
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					57
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					57
10	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					57
11	510	N	19	-0-	-491	-0-	19	2			N	-0-					57
12	651	N	374	-0-	-277	-0-	374	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	566	-0-	-2162	-0-	560	2	6	9	N	5					29
02	2088	X	83	-0-	-2005	-0-	80	2	3	9	N	3	21	1			11
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					11
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					11
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	9	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10					63
02	1073	N	1043	-0-	-30	-0-	1032	2	11	9	N	10	19	1			54
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	N	5					59
04	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1058	2	10	9	N	9					68
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4	23	1			49
06	1620	N	1206	-0-	-414	-0-	1206	2			N	-0-					49
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					49
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					49
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					49
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					49
11	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	1476	2	25	9	N	23	23	8			49
12	2294	N	1622	-0-	-672	-0-	1622	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 17,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4365	2	64	9	N	58	192	1			48
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4089	2	96	9	N	87					135
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3518	2	85	9	N	77					212
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4527	2	158	9	N	144	184	1			172
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4165	2	55	9	N	50	189	1			33
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4180	2	37	9	N	34					67
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3931	2	22	9	N	20					87
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4265	2	36	9	N	33					120
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3871	2	63	9	N	57					177
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4082	2	22	9	N	20					197
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4079	2	26	9	N	24	189	1			32
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 49,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	2265	2	47	9	N	43	180	1	40	8	111
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2047	2	47	9	N	43	43	8			111
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1828	2	42	9	N	38	34	8			115
04	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2079	2	62	9	N	56	41	8			130
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2178	2	55	9	N	50	41	8			139
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2133	2	30	9	N	27	26	8			140
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2353	2	46	9	N	42	33	8			149
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2363	2	74	9	N	67	41	8			175
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2313	2	69	9	N	63	176	1	15	8	47
10	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	38	1	2165	2	N	25	25	8			47
							28	9									
11	2370	N	2209	-0-	-161	-0-	144	1	2043	2	N	20	20	8			47
							22	9									
12	2480	N	1777	-0-	-703	-0-	149	1	1607	2	N	19	19	8			47
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	446	1	2372	2	N	47	27	8						71
							52	9												
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	418	1	2177	2	N	45	35	8						81
							50	9												
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	446	1	2236	2	N	100	23	8						158
							110	9												
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	432	1	2273	2	N	77	23	8						212
							85	9												
05	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	446	1	2132	2	N	32	189	1	24	8				31
							35	9												
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	432	1	2367	2	N	23	19	8						35
							25	9												
07	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	446	1	2126	2	N	87	12	8						110
							96	9												
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	446	1	2168	2	N	29	18	8						121
							32	9												
09	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	432	1	2114	2	N	44	26	8						139
							48	9												
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	288	1	2337	2	N	86	29	8						196
							95	9												
11	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	216	1	2284	2	N	67	172	1	29	8				62
							74	9												
12	2666	N	2270	-0-	-396	-0-	223	1	1971	2	N	69	23	8						108
							76	9												

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	149	1	1686	2	N	33	18	8			189
							36	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	139	1	1519	2	N	22	20	8			191
							24	9									
03	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	149	1	1522	2	N	13	162	1	5	8	37
							14	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	77	1	1784	2	N	11	11	8			37
							12	9									
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1761	2	20	9	N	18	18	8			37
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1777	2	14	9	N	13	13	8			37
07	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	1769	2	10	9	N	9	9	8			37
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1823	2	15	9	N	14	14	8			37
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1823	2	22	9	N	20	20	8			37
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1881	2	22	9	N	20	20	8			37
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	14	1	1762	2	N	20	20	8			37
							22	9									
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	149	1	1792	2	N	10	10	8			37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	446	1	1507	2	N	33	33	8			22
							36	9									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	418	1	1394	2	N	52	50	8			24
							57	9									
03	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	446	1	1429	2	N	56	47	8			33
							62	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	432	1	1601	2	N	41	41	8			33
							45	9									
05	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	446	1	1498	2	N	26	25	8			34
							29	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	432	1	1579	2	N	52	18	8			68
							57	9									
07	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	446	1	1610	2	N	21	10	8			79
							23	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	446	1	1882	2	N	26	11	8			94
							29	9									
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	432	1	1602	2	N	56	15	8			135
							62	9									
10	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	317	1	1602	2	N	49	26	8			158
							54	9									
11	2280	N	1747	-0-	-533	-0-	216	1	1483	2	N	44	28	8			174
							48	9									
12	2170	N	1768	-0-	-402	-0-	223	1	1471	2	N	67	22	8			219
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 23,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	446	1	2199	2	N	32	32	8			77
							35	9									
02	2407	N	2321	-0-	-86	-0-	418	1	1834	2	N	63	63	8			77
							69	9									
03	2852	N	2299	-0-	-553	-0-	446	1	1806	2	N	43	43	8			77
							47	9									
04	2610	N	2413	-0-	-197	-0-	432	1	1928	2	N	48	48	8			77
							53	9									
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	446	1	2004	2	N	54	54	8			77
							59	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	432	1	2033	2	N	37	37	8			77
							41	9									
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	446	1	2099	2	N	20	20	8			77
							22	9									
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	446	1	2347	2	N	38	22	8			93
							42	9									
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	432	1	2166	2	N	14	14	8			93
							15	9									
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	446	1	2480	2	N	19	19	8			93
							21	9									
11	2760	N	2632	-0-	-128	-0-	432	1	2179	2	N	19	19	8			93
							21	9									
12	2697	N	2172	-0-	-525	-0-	446	1	1712	2	N	13	13	8			93
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3097	-0-	-3	180	446	1	2574	2	N	70	33	8			196
							77	9									
02	2900	N	2763	-0-	-137	43	349	1	2347	2	N	61	169	1	47	8	41
							67	9									
03	3010	X	2967	-0-	-43	-0-	446	1	2496	2	N	23	23	8			41
							25	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	432	1	2566	2	N	23	23	8			41
							25	9									
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	446	1	2643	2	N	27	25	8			43
							30	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	432	1	2643	2	N	88	19	8			112
							97	9									
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	446	1	2662	2	N	18	11	8			119
							20	9									
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	446	1	2545	2	N	48	16	8			151
							53	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	432	1	2475	2	N	22	22	8			151
							24	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	317	1	2572	2	N	77	29	8			199
							85	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	216	1	2518	2	N	71	179	1	31	8	60
							78	9									
12	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	223	1	2198	2	N	52	20	8			92
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 35,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2810	2	20	9	N	18	18	8			14
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2600	2	28	9	N	25	25	8			14
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2436	2	18	9	N	16	16	8			14
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2862	2	15	9	N	14	14	8			14
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2756	2	20	9	N	18	18	8			14
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2777	2	14	9	N	13	12	8			15
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2711	2	4	9	N	4	3	8			16
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2819	2	6	9	N	5	5	8			16
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2727	2	12	9	N	11	11	8			16
10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	N	12	12	8			16
							13	9									
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	216	1	2770	2	N	12	12	8			16
							13	9									
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	223	1	2351	2	N	9	9	8			16
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 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
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					92
02	2001	N	1792	-0-	-209	-0-	1792	2			N	-0-					92
03	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					92
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2002	2	39	9	N	35					127
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					127
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					127
07	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					127
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					127
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					127
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					127
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					127
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 23,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					83
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					83
03	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2			N	-0-					83
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1502	2	55	9	N	50					133
05	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1407	2			N	-0-					133
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					133
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-					133
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1543	2	22	9	N	20					153
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					153
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	N	5					158
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	N	55					213
12	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1146	2	13	9	N	12	196	1			29

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	446	1	3256	2	N	23	23	8			74
							25	9									
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	372	1	3136	2	N	35	35	8			74
							39	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	446	1	3080	2	N	20	20	8			74
							22	9									
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	432	1	3130	2	N	26	26	8			74
							29	9									
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	446	1	2744	2	N	27	27	8			74
							30	9									
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	432	1	3149	2	N	32	16	8			90
							35	9									
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	446	1	2792	2	N	15	15	8			90
							17	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	446	1	2942	2	N	26	25	8			91
							29	9									
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	432	1	2894	2	N	30	30	8			91
							33	9									
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	288	1	3197	2	N	30	30	8			91
							33	9									
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	216	1	3076	2	N	31	29	8			93
							34	9									
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	223	1	2767	2	N	21	21	8			93
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3815	2	58	9	N	53	50	8			120
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3256	2	78	9	N	71	49	8			142
03	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2808	2	86	9	N	78	78	8			142
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4024	2	95	9	N	86	86	8			142
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4822	2	99	9	N	90	80	8			152
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4015	2	110	9	N	100	172	1	55	8	25
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4148	2	65	9	N	59	59	8			25
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4135	2	79	9	N	72	61	8			36
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4247	2	30	9	N	27	27	8			36
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	43	1	3686	2	N	54	53	8			37
							59	9									
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	144	1	3801	2	N	42	42	8			37
							46	9									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	149	1	3397	2	N	45	45	8			37
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 47,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					91
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-	15	1			76
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					76
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	8			77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	149	1	1260	2	N	-0-					20
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	139	1	1477	2	N	2					22
							2	9									
03	1271	N	908	-0-	-363	-0-	149	1	759	2	N	-0-					22
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2114	2	N	5					27
							6	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					27
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2198	2	75	9	N	68					95
07	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					95
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2754	2	25	9	N	23					118
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					118
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2751	2	43	9	N	39					157
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	110	1	2628	2	N	-0-					157
12	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	149	1	2304	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 26,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					177
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					177
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					177
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					177
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					177
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					177
07	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					177
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					177
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					177
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					177
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					177
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3535	-0-	435	1391	3377	2	158	9	N	144	179	1			240
02	4455	X	3064	-0-	-1391	-0-	2903	2	161	9	N	146	189	1			197
03	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	1990	2	201	9	N	183	195	1			185
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2956	2	45	9	N	41					226
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3828	2	154	9	N	140	194	1			172
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3076	2	17	9	N	15					187
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3596	2	9	9	N	8					195
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3106	2	45	9	N	41	188	1			48
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3226	2	2	9	N	2					50
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4045	2	6	9	N	5					55
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4236	2	25	9	N	23					78
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4623	2	37	9	N	34					112

TOTAL GAS PROD: 41,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

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
01	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-		2287	2	18	9	N	16	16	8			36
02	2030	N	1827	-0-		-203	-0-		1802	2	25	9	N	23	23	8			36
03	1798	N	1627	-0-		-171	-0-		1609	2	18	9	N	16	16	8			36
04	2190	N	1943	-0-		-247	-0-		1914	2	29	9	N	26	26	8			36
05	1953	N	1576	-0-		-377	-0-		1544	2	32	9	N	29	29	8			36
06	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-		1874	2	28	9	N	25	25	8			36
07	2015	N	1807	-0-		-208	-0-		1787	2	20	9	N	18	18	8			36
08	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-		2049	2	24	9	N	22	22	8			36
09	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-		1891	2	25	9	N	23	23	8			36
10	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-		2002	2	23	9	N	21	21	8			36
11	2010	N	1999	-0-		-11	-0-		1975	2	24	9	N	22	22	8			36
12	1984	N	1702	-0-		-282	-0-		1685	2	17	9	N	15	15	8			36

TOTAL GAS PROD: 22,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

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
01	3100	N	3137	-0-		37	37		446	1	2617	2	N	67	25	8			171
									74	9									
02	2762	N	2725	-0-		-37	-0-		418	1	2253	2	N	49	38	8			182
									54	9									
03	2901	N	2901	-0-		-0-	-0-		446	1	2368	2	N	79	195	1	27	8	39
									87	9									
04	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-		432	1	2461	2	N	43	28	8			54
									47	9									
05	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-		446	1	2253	2	N	24	24	8			54
									26	9									
06	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-		432	1	2593	2	N	28	18	8			64
									31	9									
07	2912	X	2912	-0-		-0-	-0-		446	1	2416	2	N	45	13	8			96
									50	9									
08	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-		446	1	2568	2	N	46	18	8			124
									51	9									
09	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-		432	1	2458	2	N	55	20	8			159
									61	9									
10	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-		446	1	2640	2	N	30	27	8			162
									33	9									
11	3038	X	3038	-0-		-0-	-0-		432	1	2497	2	N	99	189	1	31	8	41
									109	9									
12	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-		446	1	2309	2	N	72	26	8			87
									79	9									

TOTAL GAS PROD: 35,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1304	2	31	9	N	28	25	8			154
02	1073	N	1029	-0-	-44	-0-	998	2	31	9	N	28	23	8			159
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	926	2	28	9	N	25	165	1	9	8	10
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1258	2	6	9	N	5	5	8			10
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	N	5	5	8			10
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	N	3	3	8			10
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1490	2	13	9	N	12	3	8			19
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	3	8			19
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1390	2	2	9	N	2	2	8			19
10	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1091	2	3	9	N	3	3	8			19
11	1440	N	1066	-0-	-374	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8			19
12	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	125	1	1070	2	N	2	2	8			19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	228	-0-	-361	-0-	225	2	3	9	N	3					185
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	566	2	13	9	N	12					197
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	15	154	1			58
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					58
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	659	2	43	9	N	39					97
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					97
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					97
08	713	N	19	-0-	-694	-0-	19	2			N	-0-					97
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	903	2	11	9	N	10					107
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					107
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					107
12	930	N	538	-0-	-392	-0-	538	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					72
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					72
03	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	1518	2			N	-0-					72
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2			N	-0-					72
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					72
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					72
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					72
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1712	2	139	9	N	126					198
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	182	1			18
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					18
11	1800	N	1566	-0-	-234	-0-	1566	2			N	-0-					18
12	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	2132	2	29	9	N	26					100
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2388	2	22	9	N	20					120
03	2325	X	1749	-0-	-576	-0-	1749	2			N	-0-					120
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2175	2	25	9	N	23					143
05	2573	N	1977	-0-	-596	-0-	1915	2	62	9	N	56	181	1			18
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					18
07	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-					18
08	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1877	2	24	9	N	22					40
09	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1869	2			N	-0-					40
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1875	2	17	9	N	15					55
11	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			N	-0-					55
12	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	1344	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 23,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	446	1	1629	2	N	97					142
							107	9									
02	1595	N	1587	-0-	-8	-0-	418	1	1135	2	N	31	152	1	1	8	20
							34	9									
03	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	446	1	1067	2	N	45	7	8			58
							50	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	432	1	1777	2	N	49	12	8			95
							54	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	446	1	1789	2	N	29	12	8			112
							32	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	432	1	1758	2	N	21	9	8			124
							23	9									
07	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	446	1	1748	2	N	5	4	8			125
							6	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	446	1	1861	2	N	51	7	8			169
							56	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	432	1	1786	2	N	48	19	8			198
							53	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	446	1	1859	2	N	49	22	8			225
							54	9									
11	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	432	1	1798	2	N	39	181	1	22	8	61
							43	9									
12	2356	N	901	-0-	-1455	-0-	173	1	695	2	N	30	10	8			81
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-		446	1	2117	2	N	23	23	8			136
								25	9									
02	2320	N	2223	-0-	-97	-0-		190	1	1979	2	N	49	49	8			136
								54	9									
03	2387	N	2232	-0-	-155	-0-		93	1	2092	2	N	43	43	8			136
								47	9									
04	2520	N	2233	-0-	-287	-0-		90	1	2102	2	N	37	37	8			136
								41	9									
05	2387	N	2062	-0-	-325	-0-		42	1	1989	2	N	28	28	8			136
								31	9									
06	2460	N	2215	-0-	-245	-0-		2194	2	21	9	N	19	18	8			137
07	2325	N	1994	-0-	-331	-0-		1979	2	15	9	N	14	14	8			137
08	2077	N	1999	-0-	-78	-0-		1971	2	28	9	N	25	25	8			137
09	2220	N	1927	-0-	-293	-0-		1894	2	33	9	N	30	30	8			137
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-		158	1	2074	2	N	21	21	8			137
								23	9									
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-		216	1	2019	2	N	23	21	8			139
								25	9									
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		223	1	1806	2	N	16	16	8			139
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		149	1	1057	2	N	-0-					137
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		139	1	1145	2	N	31					168
								34	9									
03	806	N	528	-0-	-278	-0-		149	1	371	2	N	7	168	1			7
								8	9									
04	1170	N	889	-0-	-281	-0-		144	1	745	2	N	-0-					7
05	1395	N	875	-0-	-520	-0-		149	1	726	2	N	-0-					7
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-		53	1	675	2	N	7					14
								8	9									
07	930	N	870	-0-	-60	-0-		814	2	56	9	N	51					65
08	868	N	712	-0-	-156	-0-		712	2			N	-0-					65
09	750	N	715	-0-	-35	-0-		715	2			N	-0-					65
10	868	N	817	-0-	-51	-0-		817	2			N	-0-					65
11	690	N	406	-0-	-284	-0-		406	2			N	-0-					65
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-		897	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

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
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	149	1	3149	2	N	41	19	8			260
							45	9									
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	139	1	3291	2	N	25	185	1	20	8	80
							28	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	149	1	3091	2	N	19	10	8			89
							21	9									
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	43	1	3422	2	N	108	12	8			185
							119	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3506	2	48	9	N	44	167	1	16	8	46
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3439	2	59	9	N	54	13	8			87
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3398	2	19	9	N	17	6	8			98
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3598	2	12	9	N	11	11	8			98
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3464	2	28	9	N	25	22	8			101
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3407	2	100	9	N	91	23	8			169
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	14	1	3396	2	N	33	23	8			179
							36	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	149	1	3172	2	N	23	16	8			186
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 41,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

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
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	446	1	3822	2	N	4	4	8			28
							4	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	190	1	3290	2	N	7	7	8			28
							8	9									
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	93	1	3362	2	N	2	2	8			28
							2	9									
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	90	1	3425	2	N	4	2	8			30
							4	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	30	1	3580	2	N	4	4	8			30
							4	9									
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3448	2	7	9	N	6	6	8			30
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	2	11	9	N	10	10	8			30
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3558	2	19	9	N	17	17	8			30
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3422	2	24	9	N	22	22	8			30
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3547	2	24	9	N	22	22	8			30
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3354	2	29	9	N	26	23	8			33
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3360	2	19	9	N	17	17	8			33

TOTAL GAS PROD: 42,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	N	24	24	8			87
							26	9									
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	134	1	1674	2	N	21	21	8			87
							23	9									
03	2046	N	1466	-0-	-580	-0-	1440	2	26	9	N	24	24	8			87
04	2070	N	1817	-0-	-253	-0-	1797	2	20	9	N	18	18	8			87
05	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1785	2	18	9	N	16	13	8			90
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	2	9	9	N	8	8	8			90
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1905	2	12	9	N	11	11	8			90
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1893	2	19	9	N	17	17	8			90
09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1819	2	9	9	N	8	8	8			90
10	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	43	1	1852	2	N	18	16	8			92
							20	9									
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	144	1	1749	2	N	15	14	8			93
							17	9									
12	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	120	1	1663	2	N	20	16	8			97
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1014	2	50	9	N	45					108
02	1044	N	766	-0-	-278	-0-	766	2			N	-0-					108
03	1178	N	759	-0-	-419	-0-	740	2	19	9	N	17					125
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	846	2	36	9	N	33					158
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	794	2	46	9	N	42	178	1			22
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					22
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					22
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					22
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					22
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					22
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					22
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2027	2	31	9	N	28	28	8			103
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1803	2	31	9	N	28	26	8			105
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1803	2	35	9	N	32	32	8			105
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1966	2	37	9	N	34	34	8			105
05	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1760	2	32	9	N	29	29	8			105
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1908	2	21	9	N	19	19	8			105
07	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1951	2	24	9	N	22	22	8			105
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1962	2	30	9	N	27	27	8			105
09	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1773	2	18	9	N	16	16	8			105
10	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1757	2	50	9	N	45	45	8			105
11	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1711	2	37	9	N	34	34	8			105
12	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1584	2	34	9	N	31	31	8			105

TOTAL GAS PROD: 22,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	149	1	1241	2	N	5	185	1			47
							6	9									
02	1363	N	879	-0-	-484	-0-	139	1	740	2	N	-0-					47
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	149	1	1461	2	N	42					89
							46	9									
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	67	1	1253	2	N	-0-					89
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1174	2	10	9	N	9					98
06	1590	N	1172	-0-	-418	-0-	1128	2	44	9	N	40					138
07	1364	N	759	-0-	-605	-0-	755	2	4	9	N	4					142
08	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					142
09	1170	N	781	-0-	-389	-0-	781	2			N	-0-					142
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					142
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	110	1	746	2	N	23					165
							25	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	149	1	926	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 12,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1339	-0-	-25	-0-	149	1	1190	2	N	-0-					137
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	139	1	1178	2	N	16					153
							18	9									
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	149	1	1346	2	N	-0-					153
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	53	1	1631	2	N	17					170
							19	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	158	1			13
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	N	17					30
07	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	1507	2			N	-0-					30
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1727	2	41	9	N	37					67
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	N	21					88
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4					92
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	91	1	1805	2	N	-0-					92
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	149	1	1849	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 19,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

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
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	446	1	3214	2	N	20	17	8			168
							22	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	190	1	2706	2	N	41	35	8			174
							45	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	93	1	2936	2	N	110	192	1	29	8	63
							121	9									
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	90	1	2720	2	N	76	28	8			111
							84	9									
05	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	42	1	2454	2	N	46	24	8			133
							51	9									
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2897	2	92	9	N	84	171	1	19	8	27
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2898	2	102	9	N	93	14	8			106
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3012	2	100	9	N	91	21	8			176
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2892	2	83	9	N	75	31	8			220
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3046	2	89	9	N	81	34	8			267
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2826	2	90	9	N	82	189	1	35	8	125
12	2759	N	2630	-0-	-129	-0-	2549	2	81	9	N	74	23	8			176

TOTAL GAS PROD: 35,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

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
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7474	2	108	9	N	98	98	8			146
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6812	2	118	9	N	107	103	8			150
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	144	1	7313	2	N	198	106	8			242
							218	9									
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	138	1	8061	2	N	94	187	1	94	8	55
							103	9									
05	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7732	2	102	9	N	93	93	8			55
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8674	2	72	9	N	65	65	8			55
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9236	2	89	9	N	81	81	8			55
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8799	2	88	9	N	80	80	8			55
09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8489	2	45	9	N	41	32	8			64
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	43	1	8806	2	N	83	68	8			79
							91	9									
11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	144	1	8477	2	N	82	54	8			107
							90	9									
12	8990	X	8756	-0-	-234	-0-	149	1	8439	2	N	153	53	8			207
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 100,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	149	1	2364	2	N	25	22	8			216
							28	9									
02	2465	N	2380	-0-	-85	-0-	139	1	2213	2	N	25	181	1	25	8	35
							28	9									
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	149	1	2456	2	N	19	19	8			35
							21	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	101	1	2468	2	N	22	22	8			35
							24	9									
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2523	2	26	9	N	24	24	8			35
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2543	2	28	9	N	25	18	8			42
07	2697	N	2502	-0-	-195	-0-	2489	2	13	9	N	12	12	8			42
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2608	2	21	9	N	19	19	8			42
09	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	2507	2	31	9	N	28	28	8			42
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2569	2	33	9	N	30	30	8			42
11	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	19	1	2422	2	N	34	29	8			47
							37	9									
12	2635	N	2282	-0-	-353	-0-	149	1	2108	2	N	23	22	8			48
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					132
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2186	2	23	9	N	21					153
03	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					153
04	3000	N	3930	-0-	930	930	3866	2	64	9	N	58					211
05	3100	N	3529	-0-	429	1359	3516	2	13	9	N	12	193	1			30
06	3000	N	3153	-0-	153	1512	3153	2			N	-0-					30
07	4017	X	2505	-0-	-1512	-0-	2505	2			N	-0-					30
08	3038	X	2120	-0-	-918	-0-	2120	2			N	-0-					30
09	2940	X	1948	-0-	-992	-0-	1948	2			N	-0-					30
10	3038	X	1929	-0-	-1109	-0-	1929	2			N	-0-					30
11	2940	X	1774	-0-	-1166	-0-	1774	2			N	-0-					30
12	2511	X	1433	-0-	-1078	-0-	1433	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	149	1	1885	2	N	-0-					103
02	2088	N	2041	-0-	-47	-0-	139	1	1891	2	N	10					113
							11	9									
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	149	1	1624	2	N	-0-					113
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	101	1	1975	2	N	-0-					113
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	1994	2	68	9	N	62					175
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					175
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2197	2	31	9	N	28					203
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2285	2	15	9	N	14					217
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2274	2	68	9	N	62	179	1			100
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	2	1	9	N	1					101
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	91	1	2284	2	N	-0-					101
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	149	1	2300	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 26,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11372 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1865	2	39	9	N	35	35	8			108
02	1856	N	1687	-0-	-169	-0-	1637	2	50	9	N	45	42	8			111
03	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1620	2	54	9	N	49	48	8			112
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1694	2	53	9	N	48	48	8			112
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1819	2	54	9	N	49	49	8			112
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1707	2	39	9	N	35	35	8			112
07	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1724	2	45	9	N	41	41	8			112
08	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1749	2	55	9	N	50	50	8			112
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1734	2	25	9	N	23	23	8			112
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	43	1	1780	2	N	50	47	8			115
							55	9									
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	144	1	1703	2	N	33	32	8			116
							36	9									
12	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	125	1	1662	2	N	32	31	8			117
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4530	2	160	9	N	145	44	8			147
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3685	2	61	9	N	55	42	8			160
03	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3677	5	41	9	N	37	22	8			175
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4070	2	72	9	N	65	29	8			211
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	N	43	182	1	34	8	38
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4623	2	117	9	N	106	26	8			118
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4549	2	64	9	N	58	32	8			144
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4504	2	45	9	N	41	40	8			145
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3998	2	19	9	N	17	17	8			145
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	43	1	3859	2	N	33	32	8			146
							36	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	144	1	3591	2	N	45	26	8			165
							50	9									
12	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	149	1	3548	2	N	28	28	8			165
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 49,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	149	1	1839	2	N	-0-					60
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	139	1	1769	2	N	-0-					60
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	149	1	1697	2	N	-0-					60
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	72	1	2296	2	N	-0-					60
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					60
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2055	2	105	9	N	95					155
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2190	2	3	9	N	3	145	1			13
08	1612	N	510	-0-	-1102	-0-	510	2			N	-0-					13
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					13
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					13
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	2355	2	11	9	N	10					102
02	2262	N	1922	-0-	-340	-0-	1913	2	9	9	N	8					110
03	2480	N	2057	-0-	-423	-0-	2035	2	22	9	N	20					130
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2280	2	28	9	N	25					155
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2395	2	17	9	N	15					170
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2308	2	17	9	N	15					185
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2396	2	43	9	N	39					224
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					224
09	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	2319	2			N	-0-					224
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2342	2	1	9	N	1					225
11	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			N	-0-					225
12	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	2223	2			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 27,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2679	2	34	9	N	31	31	8			181
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2688	2	51	9	N	46	46	8			181
03	2728	N	2507	-0-	-221	-0-	2483	2	24	9	N	22	22	8			181
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2692	2	25	9	N	23	23	8			181
05	2945	N	2684	-0-	-261	-0-	2655	2	29	9	N	26	26	8			181
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2709	2	23	9	N	21	21	8			181
07	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	2698	2	20	9	N	18	12	8			187
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2820	2	32	9	N	29	14	8			202
09	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	2700	2	24	9	N	22	21	8			203
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2719	2	29	9	N	26	26	8			203
11	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	2582	2	45	9	N	41	25	8			219
12	2821	N	2492	-0-	-329	-0-	2467	2	25	9	N	23	17	8			225

TOTAL GAS PROD: 32,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	2716	2			N	-0-					55
02	2784	X	2574	-0-	-210	-0-	2574	2			N	-0-					55
03	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2753	2	118	9	N	107					162
04	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2930	2	26	9	N	24					186
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					186
06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					186
07	2976	N	2873	-0-	-103	-0-	2803	2	70	9	N	64					250
08	2976	N	2932	-0-	-44	-0-	2931	2	1	9	N	1	186	1			65
09	2880	N	2838	-0-	-42	-0-	2838	2			N	-0-					65
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					65
11	2850	N	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					65
12	2945	N	2843	-0-	-102	-0-	2843	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 33,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	5258	-0-	-2151	-0-	5135	2	123	9	N	112	193	1			32
02	5133	X	3595	-0-	-1538	-0-	3595	2			N	-0-					32
03	6076	X	2268	-0-	-3808	-0-	2268	2			N	-0-					32
04	5880	X	3909	-0-	-1971	-0-	3909	2			N	-0-					32
05	6076	X	3319	-0-	-2757	-0-	3319	2			N	-0-					32
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					32
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					32
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					32
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					32
10	2108	X	1857	-0-	-251	-0-	1857	2			N	-0-					32
11	2040	X	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			N	-0-					32
12	2108	X	1370	-0-	-738	-0-	1370	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	149	1	2033	2	N	44					181
							48	9									
02	2291	N	2063	-0-	-228	-0-	139	1	1898	2	N	24					205
							26	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	149	1	2080	2	N	-0-					205
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	77	1	1975	2	N	-0-					205
05	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					205
06	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	1943	2	8	9	N	7					212
07	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					212
08	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1964	2	22	9	N	20					232
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1	9	N	1	186	1			47
10	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			N	-0-					47
11	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	110	1	1776	2	N	21					68
							23	9									
12	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	144	1	1786	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 24,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
01	2232	N	1490	-0-	-742	-0-	1490	2			N	-0-					103
02	2407	N	1298	-0-	-1109	-0-	1298	2			N	-0-					103
03	2201	N	1302	-0-	-899	-0-	1302	2			N	-0-					103
04	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	1236	2			N	-0-					103
05	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1327	2	13	9	N	12					115
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					115
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					115
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1278	2	62	9	N	56					171
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1327	2	67	9	N	61	185	1			47
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					47
11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					47
12	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	910	2	22	9	N	20					150
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	756	2			N	-0-					150
03	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-					150
04	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	2			N	-0-					150
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	818	2	46	9	N	42	179	1			13
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					13
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					13
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	999	2	41	9	N	37					50
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					50
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					50
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					50
12	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	446	1	3985	2	N	25	23	8			6
							28	9									
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	190	1	3512	2	N	23	23	8			6
							25	9									
03	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	93	1	3436	2	N	19	19	8			6
							21	9									
04	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	90	1	3460	2	N	19	19	8			6
							21	9									
05	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	33	1	3828	2	N	22	22	8			6
							24	9									
06	4320	X	3670	-0-	-650	-0-	3650	2	20	9	N	18	18	8			6
07	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	3768	2	12	9	N	11	11	8			6
08	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	3746	2	21	9	N	19	19	8			6
09	3750	X	3043	-0-	-707	-0-	3017	2	26	9	N	24	24	8			6
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	9	8	8			7
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					7
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 33,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	2			N	-0-					186
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3279	2	9	9	N	8	177	1			17
03	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	2870	2			N	-0-					17
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					17
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3658	2	33	9	N	30					47
06	2940	X	951	-0-	-1989	-0-	951	2			N	-0-					47
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					47
08	3038	X	564	-0-	-2474	-0-	522	2	42	9	N	38					85
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3963	2	77	9	N	70	68	5			87
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					87
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3023	2	29	9	N	26					113
12	3038	X	1500	-0-	-1538	-0-	1500	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 34,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

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
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	446	1	2437	2	N	31	31	8			4
							34	9									
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	418	1	2176	2	N	43	43	8			4
							47	9									
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	446	1	2220	2	N	40	40	8			4
							44	9									
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	432	1	2309	2	N	37	37	8			4
							41	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	446	1	2131	2	N	28	28	8			4
							31	9									
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	432	1	2336	2	N	39	19	8			24
							43	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	446	1	2182	2	N	15	15	8			24
							17	9									
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	446	1	2182	2	N	25	25	8			24
							28	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	432	1	2118	2	N	27	27	8			24
							30	9									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	274	1	2187	2	N	18	18	8			24
							20	9									
11	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	216	1	2035	2	N	16	15	8			25
							18	9									
12	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	223	1	1851	2	N	58	14	8			69
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 31,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

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
01	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2536	2	79	9	N	72	58	8			151
02	2639	X	2419	-0-	-220	-0-	2232	2	187	9	N	170	48	8			273
03	2945	X	2220	-0-	-725	-0-	2122	2	98	9	N	89	184	1	55	8	123
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2821	2	65	9	N	59	55	8			127
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2981	2	67	9	N	61	60	8			128
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2803	2	46	9	N	42	40	8			130
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2892	2	86	9	N	78	42	8			166
08	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2836	2	64	9	N	58	57	8			167
09	2850	N	2794	-0-	-56	-0-	2751	2	43	9	N	39	28	8			178
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2884	2	108	9	N	98	56	8			220
11	2820	N	2610	-0-	-210	-0-	2562	2	48	9	N	44	42	8			222
12	2883	N	2748	-0-	-135	-0-	125	1	2569	2	N	49	173	1	45	8	53
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 33,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	149	1	864	2	N	-0-					17
02	1102	N	695	-0-	-407	-0-	139	1	556	2	N	-0-					17
03	992	N	493	-0-	-499	-0-	149	1	344	2	N	-0-					17
04	990	N	455	-0-	-535	-0-	106	1	349	2	N	-0-					17
05	744	N	341	-0-	-403	-0-	341	2			N	-0-					17
06	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	2			N	-0-					17
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					17
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	365	2	39	9	N	35					52
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	485	2	35	9	N	32					84
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84
12	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

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
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3887	2	112	9	N	102	46	8			132
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3354	2	80	9	N	73	48	8			157
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	2915	2	102	9	N	93	171	1	41	8	38
04	3300	X	2966	-0-	-334	-0-	2915	2	51	9	N	46	46	8			38
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3557	2	43	9	N	39	39	8			38
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3606	2	29	9	N	26	26	8			38
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3878	2	34	9	N	31	31	8			38
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3804	2	44	9	N	40	40	8			38
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3673	2	21	9	N	19	19	8			38
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3742	2	41	9	N	37	37	8			38
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3559	2	29	9	N	26	26	8			38
12	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3379	2	29	9	N	26	26	8			38

TOTAL GAS PROD: 42,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480

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
01	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	149	1	1733	2	N	117					256
							129	9									
02	2088	X	1648	-0-	-440	-0-	139	1	1426	2	N	75	194	1			137
							83	9									
03	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	149	1	1651	2	N	99					236
							109	9									
04	2160	X	2093	-0-	-67	-0-	101	1	1991	2	N	1	179	1			58
							1	9									
05	2077	X	2037	-0-	-40	-0-	1925	2	112	9	N	102					160
06	1950	X	1836	-0-	-114	-0-	1819	2	17	9	N	15					175
07	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	1816	2	65	9	N	59	174	1			60
08	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	2			N	-0-					60
09	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	1662	2			N	-0-					60
10	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1614	2	31	9	N	28					88
11	1800	N	1681	-0-	-119	-0-	110	1	1519	2	N	47					135
							52	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

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
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5003	2	67	9	N	61	36	8			122
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4336	2	87	9	N	79	36	8			165
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4772	2	89	9	N	81	188	1	33	8	25
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5696	2	37	9	N	34	34	8			25
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5629	2	29	9	N	26	26	8			25
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5703	2	22	9	N	20	18	8			27
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5044	2	37	9	N	34	19	8			42
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5003	2	24	9	N	22	22	8			42
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4443	2	11	9	N	10	10	8			42
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4198	2	23	9	N	21	21	8			42
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4012	2	17	9	N	15	15	8			42
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4338	2	21	9	N	19	19	8			42

TOTAL GAS PROD: 58,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2740	2	76	9	N	69	34	8			198
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2736	2	88	9	N	80	64	8			214
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2319	2	40	9	N	36	194	1	36	8	20
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2802	2	41	9	N	37	37	8			20
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2324	2	41	9	N	37	37	8			20
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2453	2	28	9	N	25	22	8			23
07	2418	N	1903	-0-	-515	-0-	1883	2	20	9	N	18	18	8			23
08	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	1830	2	32	9	N	29	19	5	29	8	4
09	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	2224	2	42	9	N	38	38	8			4
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2661	2	46	9	N	42	42	8			4
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2826	2	44	9	N	40	40	8			4
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2510	2	30	9	N	27	27	8			4

TOTAL GAS PROD: 29,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	149	1	3072	2	N	92	92	8			166
							101	9									
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	134	1	2889	2	N	91	87	8			170
							100	9									
03	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	2773	2	129	9	N	117	103	8			184
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3171	2	89	9	N	81	75	8			190
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3280	2	112	9	N	102	58	8			234
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3104	2	39	9	N	35	173	1	35	8	61
07	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2928	2	44	9	N	40	36	8			65
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3038	2	67	9	N	61	58	8			68
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3006	2	179	9	N	163	28	8			203
10	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	2965	2	89	9	N	81	179	1	55	8	50
11	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2910	2	53	9	N	48	44	8			54
12	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	2483	2	55	9	N	50	47	8			57

TOTAL GAS PROD: 36,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3145	2	40	9	N	36	36	8			162
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2898	2	44	9	N	40	38	8			164
03	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	108	1	2862	2	N	36	34	8			166
							40	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3084	2	50	9	N	45	36	8			175
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3205	2	42	9	N	38	163	1	38	8	12
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3022	2	29	9	N	26	26	8			12
07	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	3050	2	41	9	N	37	29	8			20
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3138	2	40	9	N	36	29	8			27
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3046	2	15	9	N	14	14	8			27
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	43	1	3131	2	N	42	36	8			33
							46	9									
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	144	1	2986	2	N	26	26	8			33
							29	9									
12	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	149	1	2879	2	N	29	26	8			36
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 37,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	24	1	2617	2	N	22	22	8			13
							24	9									
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	139	1	2316	2	N	26	26	8			13
							29	9									
03	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	2226	2	23	9	N	21	21	8			13
04	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	2317	2	13	9	N	12	12	8			13
05	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2400	2	14	9	N	13	13	8			13
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2639	2	14	9	N	13	13	8			13
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2852	2	29	9	N	26	16	8			23
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2954	2	29	9	N	26	25	8			24
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2493	2	12	9	N	11	11	8			24
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2606	2	21	9	N	19	19	8			24
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2440	2	14	9	N	13	13	8			24
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2522	2	17	9	N	15	15	8			24

TOTAL GAS PROD: 30,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	446	1	6107	2	N	38	38	8			22
							42	9									
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	130	1	5456	2	N	69	69	8			22
							76	9									
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5316	2	67	9	N	61	61	8			22
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6063	2	67	9	N	61	61	8			22
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6142	2	62	9	N	56	56	8			22
06	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	6045	2	46	9	N	42	42	8			22
07	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	6143	2	35	9	N	32	29	8			25
08	6324	X	6215	-0-	-109	-0-	6165	2	50	9	N	45	45	8			25
09	6120	X	5985	-0-	-135	-0-	5920	2	65	9	N	59	52	8			32
10	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5815	2	107	9	N	97	55	8			74
11	6090	X	5567	-0-	-523	-0-	5492	2	75	9	N	68	55	8			87
12	5921	X	5393	-0-	-528	-0-	5350	2	43	9	N	39	39	8			87

TOTAL GAS PROD: 71,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5634	2	56	9	N	51	50	8			126
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5143	2	63	9	N	57	57	8			126
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4295	2	121	9	N	110	169	1	36	8	31
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6047	2	194	9	N	176	56	8			151
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6032	2	129	9	N	117	74	8			194
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6035	2	172	9	N	156	185	1	55	8	110
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6091	2	177	9	N	161	66	8			205
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6146	2	175	9	N	159	190	1	116	8	58
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5783	2	143	9	N	130	46	8			142
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	43	1	5800	2	N	145	63	8			224
							160	9									
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	144	1	5923	2	N	103	54	8			273
							113	9									
12	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	149	1	5281	2	N	206	185	1	64	8	230
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 70,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1325	2	91	9	N	83	30	8			189
02	1334	N	1263	-0-	-71	-0-	1218	2	45	9	N	41	28	8			202
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1071	2	29	9	N	26	180	1	26	8	22
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1258	2	31	9	N	28	28	8			22
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1251	2	31	9	N	28	28	8			22
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	2	20	9	N	18	18	8			22
07	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1245	2	28	9	N	25	20	8			27
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1277	2	28	9	N	25	25	8			27
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1239	2	19	9	N	17	12	8			32
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1277	2	144	9	N	131	31	8			132
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1228	2	67	9	N	61	22	8			171
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1215	2	26	9	N	24	22	8			173

TOTAL GAS PROD: 15,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-		1727	2	37	9	N	34	34	8			91
02	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-		1623	2	43	9	N	39	37	8			93
03	1612	N	1525	-0-		-87	-0-		1367	2	158	9	N	144	39	8			198
04	1710	N	1709	-0-		-1	-0-		1640	2	69	9	N	63	46	8			215
05	1767	N	1647	-0-		-120	-0-		1586	2	61	9	N	55	181	1	37	8	52
06	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-		1771	2	34	9	N	31	26	8			57
07	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-		2100	2	42	9	N	38	26	8			69
08	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-		1810	2	33	9	N	30	14	8			85
09	1800	N	1787	-0-		-13	-0-		1780	2	7	9	N	6	6	8			85
10	2170	N	1720	-0-		-450	-0-		38	1	1659	2	N	21	10	8			96
									23	9									
11	1770	N	1737	-0-		-33	-0-		144	1	1495	2	N	89	10	8			175
									98	9									
12	1860	N	1421	-0-		-439	-0-		149	1	1259	2	N	12	11	8			176
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5979	-0-		-1213	-0-		5924	2	55	9	N	50	6	1	29	8	106
02	6728	X	5353	-0-		-1375	-0-		5314	2	39	9	N	35	28	8			113
03	6882	X	4310	-0-		-2572	-0-		4284	2	26	9	N	24	21	8			116
04	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-		5873	2	26	9	N	24	21	8			119
05	7957	X	7957	-0-		-0-	-0-		7927	2	30	9	N	27	14	8			132
06	7452	X	7452	-0-		-0-	-0-		7433	2	19	9	N	17	8	8			141
07	6622	X	6622	-0-		-0-	-0-		6593	2	29	9	N	26	5	1	14	8	148
08	6409	X	6409	-0-		-0-	-0-		6368	2	41	9	N	37	23	8			162
09	6214	X	6214	-0-		-0-	-0-		6174	2	40	9	N	36	14	8			184
10	6379	X	6379	-0-		-0-	-0-		6353	2	26	9	N	24	23	8			185
11	6286	X	6286	-0-		-0-	-0-		6269	2	17	9	N	15	15	1	15	8	170
12	6653	X	6653	-0-		-0-	-0-		6609	2	44	9	N	40	34	8			176

TOTAL GAS PROD: 75,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3189	-0-		-252	-0-		3109	2	80	9	N	73	56	8			213
02	3190	X	2553	-0-		-637	-0-		2486	2	67	9	N	61	54	8			220
03	3410	X	2863	-0-		-547	-0-		120	1	2682	2	N	55	168	1	52	8	55
									61	9									
04	3150	X	3114	-0-		-36	-0-		3049	2	65	9	N	59	59	8			55
05	3328	X	3328	-0-		-0-	-0-		3260	2	68	9	N	62	62	8			55
06	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-		2960	2	44	9	N	40	40	8			55
07	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-		2985	2	54	9	N	49	49	8			55
08	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-		3156	2	63	9	N	57	57	8			55
09	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-		3061	2	30	9	N	27	27	8			55
10	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-		43	1	3100	2	N	61	61	8			55
									67	9									
11	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-		144	1	3004	2	N	48	48	8			55
									53	9									
12	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-		149	1	2821	2	N	45	45	8			55
									50	9									

TOTAL GAS PROD: 36,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2211	2	58	9	N	53	53	8			69
02	2233	N	2136	-0-	-97	-0-	2074	2	62	9	N	56	55	8			70
03	2139	N	1874	-0-	-265	-0-	1768	2	106	9	N	96	49	8			117
04	2190	N	2124	-0-	-66	-0-	2063	2	61	9	N	55	55	8			117
05	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	1891	2	72	9	N	65	65	8			117
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2300	2	50	9	N	45	39	8			123
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2464	2	66	9	N	60	43	8			140
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2501	2	66	9	N	60	60	8			140
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2397	2	47	9	N	43	30	8			153
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	38	1	2568	2	N	69	69	8			153
							76	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	144	1	2293	2	N	50	50	8			153
							55	9									
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	149	1	2376	2	N	48	48	8			153
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 28,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2288	2	63	9	N	57	57	8			204
02	2378	N	2258	-0-	-120	-0-	2172	2	86	9	N	78	78	8			204
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2348	2	80	9	N	73	161	1	64	8	52
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2327	2	53	9	N	48	47	8			53
05	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	2329	2	56	9	N	51	50	8			54
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2241	2	193	9	N	175	178	1	37	8	14
07	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2190	2	46	9	N	42	42	8			14
08	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2235	2	73	9	N	66	52	8			28
09	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2156	2	26	9	N	24	24	8			28
10	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2113	2	61	9	N	55	51	8			32
11	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	1880	2	40	9	N	36	36	8			32
12	2263	N	1556	-0-	-707	-0-	1521	2	35	9	N	32	32	8			32

TOTAL GAS PROD: 26,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 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
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	N	10					25
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					25
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					25
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					25
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					25
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					25
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					25
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					25
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					25
10	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					25
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	662	2	79	9	N	72					97
12	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

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
01	5518	X	4094	-0-	-1424		-0-		149	1	3870	2	N	68					101
									75	9									
02	5162	X	3602	-0-	-1560		-0-		139	1	3463	2	N	-0-					101
03	4048	X	4048	-0-	-0-		-0-		149	1	3870	2	N	26					127
									29	9									
04	3960	X	3950	-0-	-10		-0-		101	1	3835	2	N	13					140
									14	9									
05	4092	X	3825	-0-	-267		-0-		3786	2	39	9	N	35					175
06	3900	X	3891	-0-	-9		-0-		3891	2			N	-0-					175
07	4030	X	3695	-0-	-335		-0-		3680	2	15	9	N	14	172	1			17
08	4030	X	3545	-0-	-485		-0-		3545	2			N	-0-					17
09	3900	X	3508	-0-	-392		-0-		3508	2			N	-0-					17
10	4030	X	3551	-0-	-479		-0-		3551	2			N	-0-					17
11	3900	X	3282	-0-	-618		-0-		96	1	3158	2	N	25					42
									28	9									
12	3689	X	3096	-0-	-593		-0-		144	1	2952	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 44,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

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
01	2263	N	2231	-0-	-32		-0-		2184	2	47	9	N	43	43	8			91
02	2111	N	2111	-0-	-0-		-0-		2065	2	46	9	N	42	42	8			91
03	2170	N	1599	-0-	-571		-0-		1558	2	41	9	N	37	37	8			91
04	2160	N	2044	-0-	-116		-0-		2007	2	37	9	N	34	34	8			91
05	2263	N	1980	-0-	-283		-0-		1940	2	40	9	N	36	36	8			91
06	1986	N	1986	-0-	-0-		-0-		1960	2	26	9	N	24	24	8			91
07	2135	N	2135	-0-	-0-		-0-		2105	2	30	9	N	27	27	8			91
08	2193	N	2193	-0-	-0-		-0-		2154	2	39	9	N	35	34	8			92
09	2131	N	2131	-0-	-0-		-0-		2114	2	17	9	N	15	15	8			92
10	2285	N	2285	-0-	-0-		-0-		38	1	2210	2	N	34	31	8			95
									37	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-		-0-		144	1	2009	2	N	59	25	8			129
									65	9									
12	2201	N	2070	-0-	-131		-0-		149	1	1892	2	N	26	26	8			129
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 24,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2604	N	2240	-0-	-364	-0-	2206	2	34	9	N	31	29	8			120
02	2523	N	2135	-0-	-388	-0-	1971	2	164	9	N	149	35	8			234
03	2356	N	1529	-0-	-827	-0-	1492	2	37	9	N	34	172	1	34	8	62
04	2160	N	1666	-0-	-494	-0-	1608	2	58	9	N	53	53	8			62
05	2294	N	1741	-0-	-553	-0-	1679	2	62	9	N	56	49	8			69
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1721	2	37	9	N	34	34	8			69
07	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1577	2	63	9	N	57	35	8			91
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1893	2	48	9	N	44	44	8			91
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1841	2	63	9	N	57	21	8			127
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	43	1	1890	2	N	59	43	8			143
							65	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	144	1	1856	2	N	35	31	8			147
							39	9									
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	125	1	2642	2	N	31	31	8			147
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

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
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3088	2	113	9	N	103	62	8			195
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2770	2	116	9	N	105	195	1	63	8	42
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	108	1	2454	2	N	72	72	8			42
							79	9									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2840	2	69	9	N	63	63	8			42
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2858	2	70	9	N	64	64	8			42
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2766	2	48	9	N	44	44	8			42
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2758	2	57	9	N	52	52	8			42
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2939	2	70	9	N	64	64	8			42
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2835	2	133	9	N	121	29	8			134
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	2988	2	73	9	N	66	66	8			134
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2867	2	66	9	N	60	46	8			148
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2908	2	57	9	N	52	45	8			155

TOTAL GAS PROD: 35,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

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
01	1829	X	1582	-0-	-247	-0-	1582	2			N	-0-					123
02	1653	N	1463	-0-	-190	-0-	1452	2	11	9	N	10					133
03	1736	N	1152	-0-	-584	-0-	1142	2	10	9	N	9					142
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2			N	-0-					142
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1480	2	64	9	N	58	180	1			20
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					20
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					20
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					20
09	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			N	-0-					20
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					20
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			N	-0-					20
12	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3293	2	33	9	N	30	30	8			102
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2673	2	37	9	N	34	34	8			102
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	108	1	2677	2	N	45	45	8			102
							50	9									
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2787	2	58	9	N	53	53	8			102
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2753	2	59	9	N	54	54	8			102
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2640	2	40	9	N	36	36	8			102
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2571	2	45	9	N	41	41	8			102
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2704	2	57	9	N	52	52	8			102
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2544	2	25	9	N	23	23	8			102
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	43	1	2452	2	N	48	48	8			102
							53	9									
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	144	1	2364	2	N	33	33	8			102
							36	9									
12	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	149	1	2100	2	N	33	33	8			102
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 32,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4681	2	55	9	N	50	49	8			146
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4051	2	97	9	N	88	51	8			183
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	12	1	4050	2	N	62	62	8			183
							68	9									
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4324	2	59	9	N	54	54	8			183
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4316	2	59	9	N	54	50	8			187
06	4350	X	4203	-0-	-147	-0-	4124	2	79	9	N	72	34	8			225
07	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	4240	2	47	9	N	43	177	1	43	8	48
08	4495	X	4359	-0-	-136	-0-	4301	2	58	9	N	53	53	8			48
09	4350	X	4178	-0-	-172	-0-	4152	2	26	9	N	24	24	8			48
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4281	2	N	51	51	8			48
							56	9									
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	144	1	4138	2	N	37	37	8			48
							41	9									
12	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	149	1	4094	2	N	37	37	8			48
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 51,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

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
01	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	5205	2	111	9	N	101	184	1	59	8	156
02	5249	X	5139	-0-	-110	-0-	5076	2	63	9	N	57	52	8			161
03	5611	X	5218	-0-	-393	-0-	114	1	4996	2	N	98	57	8			202
							108	9									
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5423	2	109	9	N	99	186	1	86	8	29
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5645	2	116	9	N	105	88	8			46
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5379	2	61	9	N	55	54	8			47
07	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5332	2	141	9	N	128	64	8			111
08	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	5431	2	128	9	N	116	71	8			156
09	5580	X	5128	-0-	-452	-0-	5096	2	32	9	N	29	29	8			156
10	5766	X	5174	-0-	-592	-0-	5106	2	68	9	N	62	58	8			160
11	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	82	1	4973	2	N	46	46	8			160
							51	9									
12	5549	X	4987	-0-	-562	-0-	149	1	4782	2	N	51	51	8			160
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 63,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

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
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1955	2	35	9	N	32	32	8			216
02	1653	N	1436	-0-	-217	-0-	1384	2	52	9	N	47	47	8			216
03	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1287	2	72	9	N	65	176	1	65	8	40
04	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1644	2	36	9	N	33	33	8			40
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1488	2	30	9	N	27	27	8			40
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1434	2	21	9	N	19	19	8			40
07	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	1408	2	28	9	N	25	23	8			42
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1444	2	112	9	N	102	31	8			113
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1428	2	173	9	N	157	171	1	14	8	85
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1475	2	42	9	N	38	30	8			93
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1414	2	130	9	N	118	174	1	19	8	18
12	1674	N	1128	-0-	-546	-0-	1103	2	25	9	N	23	23	8			18

TOTAL GAS PROD: 18,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

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
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2369	2	70	9	N	64	51	8			153
02	2204	N	2071	-0-	-133	-0-	2012	2	59	9	N	54	36	8			171
03	2573	N	1950	-0-	-623	-0-	1902	2	48	9	N	44	151	1	25	8	39
04	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	2219	2	48	9	N	44	44	8			39
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2387	2	63	9	N	57	57	8			39
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2531	2	42	9	N	38	38	8			39
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2761	2	53	9	N	48	48	8			39
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2780	2	77	9	N	70	62	8			47
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2570	2	37	9	N	34	26	8			55
10	2821	N	2095	-0-	-726	-0-	2028	2	67	9	N	61	61	8			55
11	2760	N	2051	-0-	-709	-0-	1996	2	55	9	N	50	49	8			56
12	2697	N	2232	-0-	-465	-0-	2180	2	52	9	N	47	46	8			57

TOTAL GAS PROD: 28,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	2558	2	107	9	N	97	55	8			97
02	2842	N	2396	-0-	-446	-0-	86	1	2236	2	N	67	49	8			115
							74	9									
03	2759	N	2075	-0-	-684	-0-	173	1	1728	2	N	158	56	8			217
							174	9									
04	2580	N	1935	-0-	-645	-0-	1857	2	78	9	N	71	63	8			225
05	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	2255	2	75	9	N	68	182	1	62	8	49
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2251	2	47	9	N	43	40	8			52
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2441	2	127	9	N	115	52	8			115
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2469	2	114	9	N	104	64	8			155
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2402	2	42	9	N	38	28	8			165
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2453	2	142	9	N	129	58	8			236
11	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	2431	2	45	9	N	41	41	8			236
12	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	2166	2	125	9	N	114	185	1	43	8	122

TOTAL GAS PROD: 28,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

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
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	446	1	4752	2	N	28	28	8			69
							31	9									
02	4640	X	4406	-0-	-234	-0-	418	1	3948	2	N	36	36	8			69
							40	9									
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	446	1	4550	2	N	27	27	8			69
							30	9									
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	432	1	4649	2	N	26	26	8			69
							29	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	446	1	4707	2	N	24	24	8			69
							26	9									
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	432	1	4624	2	N	23	20	8			72
							25	9									
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	446	1	4612	2	N	14	14	8			72
							15	9									
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	446	1	4643	2	N	21	21	8			72
							23	9									
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	432	1	4448	2	N	26	26	8			72
							29	9									
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	317	1	4495	2	N	26	26	8			72
							29	9									
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	216	1	4236	2	N	25	24	8			73
							28	9									
12	5115	X	4798	-0-	-317	-0-	223	1	4552	2	N	21	21	8			73
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 59,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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
01	19251	X	17537	-0-	-1714	-0-	17386	2	151	9	N	137	208	1	87	8	147
02	17661	X	15582	-0-	-2079	-0-	15336	2	246	9	N	224	94	8			277
03	18879	X	15075	-0-	-3804	-0-	14970	2	105	9	N	95	72	8			300
04	17400	X	15367	-0-	-2033	-0-	15239	2	128	9	N	116	184	1	71	8	161
05	17546	X	14157	-0-	-3389	-0-	14079	2	78	9	N	71	62	8			170
06	16980	X	14340	-0-	-2640	-0-	14195	2	145	9	N	132	189	1	50	8	63
07	16647	X	13898	-0-	-2749	-0-	13839	2	59	9	N	54	15	1	35	8	67
08	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17038	2	198	9	N	180	79	8			168
09	15360	X	15273	-0-	-87	-0-	15194	2	79	9	N	72	66	8			174
10	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	15623	2	194	9	N	176	94	8			256
11	16680	X	14924	-0-	-1756	-0-	14843	2	81	9	N	74	53	1	55	8	222
12	16275	X	15045	-0-	-1230	-0-	14874	2	171	9	N	155	118	8			259

TOTAL GAS PROD: 184,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	101	1	281	2	N	22	184	1			37
							24	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	N	60					97
							66	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	341	2	22	9	N	20	7	8			110
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	362	2	34	9	N	31	2	8			139
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	390	2	48	9	N	44	1	8			182
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	381	2	26	9	N	24					206
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4	169	1			41
08	434	N	319	-0-	-115	-0-	317	2	2	9	N	2	2	8			41
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					41
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					41
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					41
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	446	1	6429	2	N	46	46	8			63
							51	9									
02	6293	X	5772	-0-	-521	-0-	224	1	5483	2	N	59	59	8			63
							65	9									
03	6727	X	5751	-0-	-976	-0-	93	1	5612	2	N	42	42	8			63
							46	9									
04	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	90	1	5725	2	N	36	36	8			63
							40	9									
05	6727	X	5882	-0-	-845	-0-	42	1	5798	2	N	38	38	8			63
							42	9									
06	6270	X	5561	-0-	-709	-0-	5526	2	35	9	N	32	30	8			65
07	6169	X	5620	-0-	-549	-0-	5600	2	20	9	N	18	18	8			65
08	6045	X	5580	-0-	-465	-0-	5549	2	31	9	N	28	28	8			65
09	5850	X	5356	-0-	-494	-0-	5321	2	35	9	N	32	32	8			65
10	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	122	1	5393	2	N	28	28	8			65
							31	9									
11	5550	X	5340	-0-	-210	-0-	216	1	5094	2	N	27	25	8			67
							30	9									
12	5611	X	5372	-0-	-239	-0-	223	1	5126	2	N	21	21	8			67
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 68,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4400	2	65	9	N	59	59	8			63
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4043	2	67	9	N	61	60	8			64
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	108	1	3902	2	N	48	48	8			64
							53	9									
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4257	2	59	9	N	54	54	8			64
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4378	2	59	9	N	54	54	8			64
06	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	4106	2	41	9	N	37	37	8			64
07	4340	X	4165	-0-	-175	-0-	4117	2	48	9	N	44	44	8			64
08	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	4123	2	73	9	N	66	51	8			79
09	4200	X	4092	-0-	-108	-0-	4041	2	51	9	N	46	23	8			102
10	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	4152	2	66	9	N	60	45	8			117
11	4140	X	4027	-0-	-113	-0-	3979	2	48	9	N	44	35	8			126
12	4247	X	4113	-0-	-134	-0-	24	1	4037	2	N	47	40	8			133
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 50,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	3427	-0-	-1068	-0-	3379	2	48	9	N	44	44	8			35
02	4118	X	2873	-0-	-1245	-0-	2827	2	46	9	N	42	42	8			35
03	4309	X	3062	-0-	-1247	-0-	108	1	2913	2	N	37	31	8			41
							41	9									
04	4170	X	2691	-0-	-1479	-0-	2658	2	33	9	N	30	30	8			41
05	3813	X	2868	-0-	-945	-0-	2829	2	39	9	N	35	35	8			41
06	3300	X	2671	-0-	-629	-0-	2646	2	25	9	N	23	23	8			41
07	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	2671	2	32	9	N	29	27	8			43
08	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	2580	2	67	9	N	61	40	8			64
09	2790	X	1178	-0-	-1612	-0-	1163	2	15	9	N	14	14	8			64
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	9	9	8			64
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					64
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3788	2	97	9	N	88	85	8			208
02	3741	X	3033	-0-	-708	-0-	2948	2	85	9	N	77	61	8			224
03	4340	X	3378	-0-	-962	-0-	3323	2	55	9	N	50	160	1	48	8	66
04	4200	X	3181	-0-	-1019	-0-	3131	2	50	9	N	45	45	8			66
05	4340	X	3356	-0-	-984	-0-	3302	2	54	9	N	49	49	8			66
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3107	2	34	9	N	31	31	8			66
07	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	3012	2	42	9	N	38	35	8			69
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4087	2	222	9	N	202	182	1	60	8	29
09	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	2963	2	29	9	N	26	26	8			29
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3056	2	54	9	N	49	49	8			29
11	3000	X	2970	-0-	-30	-0-	2927	2	43	9	N	39	31	8			37
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3217	2	34	9	N	31	31	8			37

TOTAL GAS PROD: 39,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	446	1	2295	2	N	23	23	8			91
							25	9									
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	418	1	2080	2	N	27	27	8			91
							30	9									
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	446	1	2165	2	N	17	17	8			91
							19	9									
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	432	1	2348	2	N	17	17	8			91
							19	9									
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	446	1	2266	2	N	18	18	8			91
							20	9									
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	432	1	2466	2	N	14	13	8			92
							15	9									
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	446	1	2308	2	N	8	8	8			92
							9	9									
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	446	1	2572	2	N	12	12	8			92
							13	9									
09	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	432	1	2483	2	N	18	18	8			92
							20	9									
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	302	1	2442	2	N	19	19	8			92
							21	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	216	1	2242	2	N	20	18	8			94
							22	9									
12	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	223	1	2076	2	N	15	15	8			94
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2105	2	96	9	N	87	76	8			258
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1946	2	88	9	N	80	66	8			272
03	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	1861	2	87	9	N	79	184	1	61	8	106
04	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	1921	2	75	9	N	68	59	8			115
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2201	2	72	9	N	65	57	8			123
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2077	2	131	9	N	119	171	1	44	8	27
07	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	1982	2	73	9	N	66	53	8			40
08	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2139	2	85	9	N	77	75	8			42
09	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	2092	2	37	9	N	34	34	8			42
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2092	2	70	9	N	64	64	8			42
11	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1919	2	55	9	N	50	50	8			42
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2028	2	48	9	N	44	43	8			43

TOTAL GAS PROD: 25,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	997	2	65	9	N	59	41	8			233
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	932	2	57	9	N	52	183	1	50	8	52
03	1147	N	989	-0-	-158	-0-	902	2	87	9	N	79	64	8			67
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	887	2	55	9	N	50	36	8			81
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	947	2	96	9	N	87	30	8			138
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	961	2	74	9	N	67	162	1	23	8	20
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	891	2	47	9	N	43	27	8			36
08	1054	N	976	-0-	-78	-0-	937	2	39	9	N	35	35	8			36
09	1050	N	919	-0-	-131	-0-	900	2	19	9	N	17	17	8			36
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	889	2	40	9	N	36	34	8			38
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	861	2	187	9	N	170	27	8			181
12	961	N	735	-0-	-226	-0-	706	2	29	9	N	26	26	8			181

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10	193	1			20
02	667	N	523	-0-	-144	-0-	523	2			N	-0-					20
03	651	N	630	-0-	21	-0-	630	2			N	-0-					20
04	810	N	487	-0-	-323	-0-	487	2			N	-0-					20
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					20
06	600	N	586	-0-	14	-0-	586	2			N	-0-					20
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					20
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	611	2	14	9	N	13					33
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					33
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					33
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					33
12	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	5425	X	4750	-0-	-675	-0-	149	1	4485	2	N	105					185
							116	9									
02	5075	X	3898	-0-	-1177	-0-	139	1	3717	2	N	38	191	1			32
							42	9									
03	5146	X	4104	-0-	-1042	-0-	149	1	3750	2	N	186					218
							205	9									
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	101	1	4950	2	N	58					276
							64	9									
05	4743	X	4527	-0-	-216	-0-	4438	2	89	9	N	81	184	1			173
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4765	2	128	9	N	116	174	1			115
07	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	4414	2	75	9	N	68					183
08	4929	X	4862	-0-	67	-0-	4800	2	62	9	N	56	176	1			63
09	4770	X	4621	-0-	-149	-0-	4498	2	123	9	N	112					175
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5059	2	2	9	N	2					177
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	91	1	4730	2	N	25					202
							28	9									
12	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	149	1	4472	2	N	53					255
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 55,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

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
01	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	149	1	3843	2	N	34	27	8			133
							37	9									
02	3828	X	3602	-0-	-226	-0-	139	1	3410	2	N	48	36	8			145
							53	9									
03	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	149	1	3744	2	N	21	21	8			145
							23	9									
04	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	72	1	3672	2	N	23	20	8			148
							25	9									
05	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3766	2	58	9	N	53	20	8			181
06	3750	X	3739	-0-	-11	-0-	3703	2	36	9	N	33	172	1	16	8	26
07	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3615	2	18	9	N	16	16	8			26
08	3875	X	3820	-0-	-55	-0-	3791	2	29	9	N	26	26	8			26
09	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	3627	2	40	9	N	36	36	8			26
10	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3640	2	41	9	N	37	37	8			26
11	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	14	1	3504	2	N	32	31	8			27
							35	9									
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	149	1	3422	2	N	22	22	8			27
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 44,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

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
01	106237	X	65648	-0-	-40589	-0-	437	1	64231	2	N	891	1082	1			200
							980	9									
02	99383	X	49467	-0-	-49916	-0-	278	1	48466	2	N	657	539	1			318
							723	9									
03	106237	X	43611	-0-	-62626	-0-	119	1	42821	2	N	610	706	1			222
							671	9									
04	102810	X	45926	-0-	-56884	-0-	144	1	45122	2	N	600	549	1			273
							660	9									
05	0	W	44137	-0-	44137	44137	149	1	43339	2	N	590	371	1			492
							649	9									
06	84260	X	40123	-0-	-44137	-0-	62	1	39524	2	N	488	768	1			212
							537	9									
07	52886	X	42466	-0-	-10420	-0-	42049	2	417	9	N	379	381	1			210
08	43617	X	39847	-0-	-3770	-0-	39450	2	397	9	N	361	377	1			194
09	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	37180	2	360	9	N	327	189	1			332
10	44144	X	36995	-0-	-7149	-0-	139	1	36522	2	N	304	183	1			453
							334	9									
11	41100	X	33977	-0-	-7123	-0-	144	1	33505	2	N	298	558	1			193
							328	9									
12	41416	X	33090	-0-	-8326	-0-	149	1	32700	2	N	219	175	1			237
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 512,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,724

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

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
01	115884	X	115884	-0-	-0-	-0-	198	1	114739	2	N	861	771	1			420
							947	9									
02	77916	X	77916	-0-	-0-	-0-	186	1	77029	2	N	637	935	1			122
							701	9									
03	50301	X	50301	-0-	-0-	-0-	198	1	49728	2	N	341	189	1			274
							375	9									
04	59367	X	59367	-0-	-0-	-0-	134	1	58885	2	N	316	376	1			214
							348	9									
05	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	58619	2	382	9	N	347	377	1			184
06	55710	X	55710	-0-	-0-	-0-	55424	2	286	9	N	260	380	1			64
07	55432	X	55432	-0-	-0-	-0-	55125	2	307	9	N	279	179	1			164
08	53606	X	53606	-0-	-0-	-0-	53340	2	266	9	N	242	179	1			227
09	50164	X	50164	-0-	-0-	-0-	49931	2	233	9	N	212	180	1			259
10	50637	X	50637	-0-	-0-	-0-	50365	2	272	9	N	247	185	1			321
11	48713	X	48713	-0-	-0-	-0-	154	1	48299	2	N	236	368	1			189
							260	9									
12	55428	X	45288	-0-	-10140	-0-	198	1	44849	2	N	219	183	1			225
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 722,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,197

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

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
01	336195	X	80745	-0-	-255450	-0-	346	1	79970	2	N	390	712	1			46
							429	9									
02	314505	X	96958	-0-	-217547	-0-	518	1	95846	2	N	540	348	1	115	5	123
							594	9									
03	336195	X	65410	-0-	-270785	-0-	173	1	64701	2	N	487	366	1			244
							536	9									
04	325350	X	75086	-0-	-250264	-0-	144	1	74416	2	N	478	549	1			173
							526	9									
05	72273	X	72273	-0-	-0-	-0-	149	1	71644	2	N	436	348	1			261
							480	9									
06	100290	X	65573	-0-	-34717	-0-	144	1	65040	2	N	354	390	1			225
							389	9									
07	103633	X	61357	-0-	-42276	-0-	149	1	60881	2	N	297	380	1			142
							327	9									
08	77593	X	56951	-0-	-20642	-0-	149	1	56499	2	N	275	185	1			232
							303	9									
09	75090	X	50639	-0-	-24451	-0-	144	1	50227	2	N	244	363	1			113
							268	9									
10	72261	X	45393	-0-	-26868	-0-	149	1	45064	2	N	164					277
							180	9									
11	65580	X	41007	-0-	-24573	-0-	144	1	40679	2	N	167	370	1			74
							184	9									
12	54901	X	37665	-0-	-17236	-0-	149	1	37388	2	N	116					190
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 749,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326461	X	78049	-0-	-248412	-0-	77141	2	908	9	N	825	925	1			317
02	305399	X	62289	-0-	-243110	-0-	61528	2	761	9	N	692	702	1			307
03	326461	X	51561	-0-	-274900	-0-	50937	2	624	9	N	567	559	1			315
04	315930	X	56314	-0-	-259616	-0-	55675	2	639	9	N	581	724	1			172
05	92690	X	53663	-0-	-39027	-0-	53120	2	543	9	N	494	371	1			295
06	48937	X	48937	-0-	-0-	-0-	48472	2	465	9	N	423	573	1			145
07	66588	X	48292	-0-	-18296	-0-	47879	2	413	9	N	375	383	1			137
08	58187	X	45813	-0-	-12374	-0-	45433	2	380	9	N	345	188	1			294
09	56310	X	41664	-0-	-14646	-0-	41308	2	356	9	N	324	375	1			243
10	53661	X	40834	-0-	-12827	-0-	40446	2	388	9	N	353	366	1			230
11	48930	X	36841	-0-	-12089	-0-	36481	2	360	9	N	327	363	1			194
12	43431	X	35500	-0-	-7931	-0-	22	1	35145	2	N	303	195	1			302
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 599,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,609

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94457	X	39846	-0-	-54611	-0-	347	1	38734	2	N	695	583	1			238
							765	9									
02	88363	X	34659	-0-	-53704	-0-	325	1	33778	2	N	505	558	1			185
							556	9									
03	94457	X	25331	-0-	-69126	-0-	254	1	24662	2	N	377	355	1			207
							415	9									
04	91410	X	32216	-0-	-59194	-0-	31791	2	425	9	N	386	385	1			208
05	42625	X	32928	-0-	-9697	-0-	32495	2	433	9	N	394	372	1			230
06	38550	X	31028	-0-	-7522	-0-	30714	2	314	9	N	285	363	1			152
07	37045	X	34004	-0-	-3041	-0-	33576	2	428	9	N	389	351	1			190
08	33294	X	32448	-0-	-846	-0-	32169	2	279	9	N	254	174	1			270
09	32220	X	30419	-0-	-1801	-0-	30091	2	328	9	N	298	368	1			200
10	34007	X	30785	-0-	-3222	-0-	30617	2	168	9	N	153					353
11	32910	X	29265	-0-	-3645	-0-	102	1	28935	2	N	207	187	1			373
							228	9									
12	34007	X	29620	-0-	-4387	-0-	198	1	29151	2	N	246	559	1			60
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 382,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	38983	-0-		-9625	-0-	102	1	38324	2	N	506	214	1			292
								557	9									
02	45472	X	25591	-0-		-19881	-0-	179	1	25025	2	N	352	567	1			77
								387	9									
03	48608	X	17524	-0-		-31084	-0-	109	1	17136	2	N	254	187	1			144
								279	9									
04	47040	X	20482	-0-		-26558	-0-	186	1	20118	2	N	162	196	1			110
								178	9									
05	48608	X	19037	-0-		-29571	-0-	18744	2	293	9	N	266	184	1			192
06	47040	X	16127	-0-		-30913	-0-	15930	2	197	9	N	179	189	1			182
07	48608	X	15147	-0-		-33461	-0-	14923	2	224	9	N	204	188	1			198
08	48608	X	13776	-0-		-34832	-0-	13615	2	161	9	N	146	189	1			155
09	47040	X	12334	-0-		-34706	-0-	12275	2	59	9	N	54	174	1			35
10	12617	X	12140	-0-		-477	-0-	224	1	11740	2	N	160					195
								176	9									
11	12210	X	11236	-0-		-974	-0-	240	1	10808	2	N	171	183	1			183
								188	9									
12	12617	X	10758	-0-		-1859	-0-	248	1	10453	2	N	52					235
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 213,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		131421	-0-		131421	131421	288	1	130056	2	N	979	749	1			230
								1077	9									
04	285859	X	154438	-0-		-131421	-0-	90	1	153460	2	N	807	912	1			125
								888	9									
05	186899	X	120621	-0-		-66278	-0-	119643	2	978	9	N	889	925	1			89
06	180870	X	101371	-0-		-79499	-0-	100697	2	674	9	N	613	544	1			158
07	186899	X	89063	-0-		-97836	-0-	88406	2	657	9	N	597	563	1			192
08	186899	X	77661	-0-		-109238	-0-	77162	2	499	9	N	454	363	1			283
09	180870	X	66679	-0-		-114191	-0-	66221	2	458	9	N	416	552	1			147
10	186899	X	58826	-0-		-128073	-0-	58341	2	485	9	N	441	183	1			405
11	180870	X	49252	-0-		-131618	-0-	166	1	48739	2	N	315	362	1			358
								347	9									
12	186899	X	50334	-0-		-136565	-0-	198	1	49903	2	N	212	365	1			205
								233	9									

TOTAL GAS PROD: 899,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,723

SUNDOWN ENERGY LP 829482
B & W MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-		-0-	-0-	690	2	162	9	N	147					254
02	651	N	651	-0-		-0-	-0-	610	2	41	9	N	37	182	1			109
03	789	N	789	-0-		-0-	-0-	605	2	184	9	N	167					276
04	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	1491	2	8	9	N	7	179	1			104
05	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	1400	2	121	9	N	110	176	1			38
06	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	1526	2	57	9	N	52					90
07	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	1778	2	173	9	N	157	174	1			73
08	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	1762	2	111	9	N	101					174
09	1590	N	1509	-0-		-81	-0-	1509	2			N	-0-					174
10	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	1528	2	171	9	N	155	179	1			150
11	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	1455	2	193	9	N	175	180	1			145
12	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	1200	2	94	9	N	85					230

TOTAL GAS PROD: 16,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					159
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					159
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	411	2	34	9	N	31					190
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					190
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					190
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					190
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					190
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					190
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					190
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					190
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					190
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					270
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	N	13					283
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					283
04	1140	N	136	-0-	-1004	-0-	136	2			N	-0-					283
05	1271	N	635	-0-	-636	-0-	635	2			N	-0-					283
06	1620	N	560	-0-	-1060	-0-	560	2			N	-0-					283
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	447	2	44	9	N	40					323
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					323
09	570	N	263	-0-	-307	-0-	263	2			N	-0-					323
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					323
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					323
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					323

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					174
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					174
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					174
04	990	N	292	-0-	-698	-0-	292	2			N	-0-					174
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	845	2			N	-0-					174
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					174
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					174
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	760	2	42	9	N	38					212
09	960	N	219	-0-	-741	-0-	219	2			N	-0-					212
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					129
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					129
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					129
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					129
05	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			N	-0-					129
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					129
07	1116	N	654	-0-	-462	-0-	654	2			N	-0-					129
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					129
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					129
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					129
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					129
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	2	10	9	N	9					119
04	1140	N	960	-0-	-180	-0-	954	2	6	9	N	5					124
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					132
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					132
07	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					132
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					132
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					132
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1131	2	24	9	N	22					154
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					154
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1368	2	44	9	N	40					194

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					130
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2657	2	13	9	N	12					142
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					142
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					142
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					142
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2899	2	72	9	N	65					207
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2955	2	3	9	N	3	183	1			27
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					27
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					27
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2866	2	47	9	N	43					70
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2522	2	11	9	N	10					80
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1903	2	22	9	N	20					100

TOTAL GAS PROD: 33,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					186
02	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1717	2			N	-0-					186
03	2170	X	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			N	-0-					186
04	3000	X	1926	-0-	-1074	-0-	1926	2			N	-0-					186
05	3100	X	1768	-0-	-1332	-0-	1768	2			N	-0-					186
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1810	2	51	9	N	46					232
07	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	1815	2	29	9	N	26	176	1			82
08	1984	X	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-					82
09	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1706	2	17	9	N	15					97
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	N	8					105
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					105
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 21,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					106
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					106
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	580	2	84	9	N	76					182
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					182
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					182
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	703	2	85	9	N	77	181	1			78
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					78
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					78
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					78
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					78
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					78
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					230
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					230
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					230
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					230
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					230
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9	N	9					239
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					239
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					239
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					239
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					239
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	812	2	12	9	N	11					250
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					250
09	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					250
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					250
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					250
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MEADOWS 4 WELL #: 5 RRCID -> 215061 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					177
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					177
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					177
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					177
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					177
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			N	-0-					177
07	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					177
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					177
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2			N	-0-					177
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					177
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					177
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

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
01	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	2115	2			N	-0-					266
02	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	2			N	-0-					266
03	754	N	754	-0-		-0-	-0-	754	2			N	-0-					266
04	2040	N	941	-0-		-1099	-0-	941	2			N	-0-					266
05	849	N	849	-0-		-0-	-0-	849	2			N	-0-					266
06	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	2			N	-0-					266
07	961	N	881	-0-		-80	-0-	881	2			N	-0-					266
08	699	N	699	-0-		-0-	-0-	699	2			N	-0-					266
09	840	N	495	-0-		-345	-0-	495	2			N	-0-					266
10	755	N	755	-0-		-0-	-0-	755	2			N	-0-					266
11	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	2			N	-0-					266
12	655	N	655	-0-		-0-	-0-	655	2			N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

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
01	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	2421	2			N	-0-					132
02	2900	N	3062	-0-		162	162	2998	2	64	9	N	58					190
03	2608	N	2446	-0-		-162	-0-	2405	2	41	9	N	37	180	1			47
04	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-	2411	2	22	9	N	20					67
05	3100	X	2251	-0-		-849	-0-	2251	2			N	-0-					67
06	3000	X	2205	-0-		-795	-0-	2205	2			N	-0-					67
07	3100	X	2008	-0-		-1092	-0-	2008	2			N	-0-					67
08	2511	X	2231	-0-		-280	-0-	2231	2			N	-0-					67
09	2430	X	1853	-0-		-577	-0-	1853	2			N	-0-					67
10	2294	X	2101	-0-		-193	-0-	2054	2	47	9	N	43					110
11	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	1867	2	22	9	N	20					130
12	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	2204	2	66	9	N	60					190

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

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
01	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	1986	2			N	-0-					57
02	581	N	581	-0-		-0-	-0-	550	2	31	9	N	28					85
03	622	N	622	-0-		-0-	-0-	622	2			N	-0-					85
04	1920	N	844	-0-		-1076	-0-	844	2			N	-0-					85
05	774	N	774	-0-		-0-	-0-	774	2			N	-0-					85
06	768	N	768	-0-		-0-	-0-	714	2	54	9	N	49					134
07	868	N	772	-0-		-96	-0-	772	2			N	-0-					134
08	741	N	741	-0-		-0-	-0-	723	2	18	9	N	16					150
09	780	N	540	-0-		-240	-0-	540	2			N	-0-					150
10	824	N	824	-0-		-0-	-0-	802	2	22	9	N	20					170
11	605	N	605	-0-		-0-	-0-	594	2	11	9	N	10					180
12	665	N	665	-0-		-0-	-0-	632	2	33	9	N	30					210

TOTAL GAS PROD: 9,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	2966	-0-	-1560	-0-	2952	2	14	9	N	13					30
02	4002	X	2795	-0-	-1207	-0-	2630	2	165	9	N	150					180
03	4309	X	3565	-0-	-744	-0-	3561	2	4	9	N	4					184
04	4170	X	3115	-0-	-1055	-0-	3093	2	22	9	N	20					204
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3213	2	54	9	N	49	181	1			72
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					72
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3959	2	108	9	N	98					170
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3968	2	33	9	N	30					200
09	3990	X	3367	-0-	-623	-0-	3331	2	36	9	N	33	178	1			55
10	4123	X	3700	-0-	-423	-0-	3612	2	88	9	N	80					135
11	3990	X	3249	-0-	-741	-0-	3210	2	39	9	N	35					170
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3203	2	76	9	N	69					239

TOTAL GAS PROD: 41,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					247
02	3045	X	2578	-0-	-467	-0-	2578	2			N	-0-					247
03	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	2695	2			N	-0-					247
04	3420	X	2541	-0-	-879	-0-	2541	2			N	-0-					247
05	2759	X	2355	-0-	-404	-0-	2320	2	35	9	N	32					279
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					279
07	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					279
08	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	2541	2			N	-0-					279
09	2700	X	2228	-0-	-472	-0-	2228	2			N	-0-					279
10	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			N	-0-					279
11	2700	X	1976	-0-	-724	-0-	1976	2			N	-0-					279
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 29,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					139
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					139
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					139
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					139
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					139
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22	9	N	20					159
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					159
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					159
09	660	N	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-					159
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					159
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					159
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					94
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					94
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					94
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					94
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					94
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					94
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					94
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					94
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					94
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					94
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3	24	9	N	22					110
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	14	9	N	13					123
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	23	9	N	21	2	1			142
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	18	9	N	16					158
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	18	9	N	16	3	1			171
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6	163	1			14
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5	5	1			14
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	-0-	394	2	19	9	N	17					31
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	-0-	319	2	21	9	N	19	2	1			48
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7	1	1			54
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	N	19					73
								21	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	N	10					83
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HOLLAND -C- WELL #: 5712 RRCID -> 101639 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11172 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	N	10					163
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	N	5					168
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14					182
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	3	12	9	N	11					193
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					193
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	1	154	1			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DIXON WELL #: 3056 RRCID -> 108743 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11261 - 11569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	1					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	33	7			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLLAND -C- WELL #: 5715 RRCID -> 126634 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 14787 PERF.11162 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6810 RRCID -> 135072 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11394 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5405 RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	7	35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5714 RRCID -> 180044 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11175 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5708 RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2301	3	19	9	N	17					57
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2054	3	31	9	N	28					85
03	2356	N	1950	-0-	-406	-0-	1930	2	20	9	N	18	2	1			101
04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2174	3	17	9	N	15					116
05	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2175	2	43	9	N	39	2	1			153
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2045	2	28	9	N	25	2	1			176
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	N	25	5	1			196
08	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2081	2	34	9	N	31	1	1			226
09	2070	N	1971	-0-	-99	-0-	1941	2	30	9	N	27	193	1			60
10	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1963	2	23	9	N	21	1	1			80
11	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	46	1	1775	2	N	17					97
							19	9									
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	39	1	1856	2	N	10					107
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	2	1			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	4	1			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14	7			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					69
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					69
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	266	2	2	9	N	2					71
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	188	3	1	9	N	1					72
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	127	2	1	9	N	1	2	1			71
06	270	N	127	-0-	-143	-0-	125	2	2	9	N	2	2	1			71
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					73
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-	4	1			69
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					69
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					69
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	2	N	-0-					69
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-	1	1			68

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1316 RRCID -> 182354 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11168 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1410 RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	876	-0-	876	1671	876	3			Y	-0-					149
02	INC G-10	948	-0-	948	2619	919	3	29	9	Y	26					175
03	INC G-10	912	-0-	912	3531	892	2	20	9	Y	18	2	1			191
04	INC G-10	945	-0-	945	4476	939	3	6	9	Y	5					196
05	INC G-10	788	-0-	788	5264	747	2	41	9	Y	37	3	1			230
06	3000 N	1086	-0-	-1914	3350	1060	2	26	9	Y	24	185	1			69
07	3100 N	873	-0-	-2227	1123	856	2	17	9	Y	15	5	1			79
08	1823 N	700	-0-	-1123	-0-	681	2	19	9	Y	17	2	1			94
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	926	2	33	9	Y	30	2	1			122
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	962	2	21	9	Y	19	21	1			120
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	14	1	1003	2	Y	2					122
						2	9									
12	INC G-10	833	-0-	833	833	10	1	823	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 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
01	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					182
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	3	14	9	Y	13					195
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2	170	1			27
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	Y	3					30
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1	2	1			29
06	1050	N	843	-0-	-207	-0-	836	2	7	9	Y	6	2	1			33
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1					34
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-	4	1			30
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					30
10	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					30
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	837	2	8	9	Y	7					37
12	INC G-10		657	-0-	657	657	8	1	649	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2902	3	3	9	N	3					58
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2538	3	39	9	N	35					93
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2759	2	54	9	N	49	3	1			139
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2778	3	44	9	N	40					179
05	2480	X	2299	-0-	-181	-0-	2280	2	19	9	N	17	3	1			193
06	2400	X	1783	-0-	-617	-0-	1780	2	3	9	N	3	3	1			193
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2417	2	86	9	N	78	5	1			266
08	2480	X	1742	-0-	-738	-0-	1741	2	1	9	N	1	1	1			266
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2257	2	10	9	N	9	194	7			81
10	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	1968	2	2	9	N	2					83
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	29	1	2088	2	N	198	198	1			83
							218	9									
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	28	1	2319	2	N	29					112
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 28,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5702 RRCID -> 184131 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11223 - 11635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 N	815	-0-	-22	-0-	795	3	20	9	N	18					187
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	3	19	9	N	17					204
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	N	11					215
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	N	8	165	1			58
05	1240 N	542	-0-	-698	-0-	516	2	26	9	N	24					82
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11					93
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	N	9					102
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	N	3					105
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	766	2	3	9	N	3					108
10	868 N	778	-0-	-90	-0-	737	2	41	9	N	37					145
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					145
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	N	8					153
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5707 RRCID -> 184286 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11195 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					33
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	242	3			N	-0-					33
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					34
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					34
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					34
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					34
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					34
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					34
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					34
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	1	1			33
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	313	2	N	-0-					33
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	N	4					37
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOLLAND -C- WELL #: 5705 RRCID -> 185921 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11150 - 11790

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6808 RRCID -> 185935 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11102 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	2159	3	2	9	N	2					175
02	2117	N	1963	-0-	-154	-0-	1955	3	8	9	N	7					182
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2177	2	13	9	N	12	2	1			192
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	3	1	9	N	1	176	1			17
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2234	2	10	9	N	9	3	1			23
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2186	2	1	9	N	1	2	1			22
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2252	2	7	9	N	6	5	1			23
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2232	2	6	9	N	5	1	1			27
09	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	2089	2	2	9	N	2	22	1			7
10	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2154	2	1	9	N	1	1	1			7
11	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	28	1	2033	2	N	1					8
							1	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	24	1	1952	2	N	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARR 14 WELL #: 1401 RRCID -> 186116 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11329 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5404 RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2030	3	14	9	N	13					195
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	3	11	9	N	10					205
03	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1637	2	24	9	N	22	177	1			50
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2059	3	13	9	N	12					62
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	N	7	2	1			67
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2088	2	10	9	N	9	2	1			74
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2006	2	19	9	N	17					91
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2095	2	4	9	N	4	4	1			91
09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1909	2	3	9	N	3					94
10	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1903	2	3	9	N	3					97
11	2040	N	1772	-0-	-268	-0-	24	1	1748	2	N	-0-					97
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	18	1	1442	2	N	8					105
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					140
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	3	2	9	N	2					142
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	1	1			141
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3	1	1			143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1	4	1			141
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					141
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					141
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					141
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	1	1			140

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

01	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					95
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					95
03	1178	N	721	-0-	-457	-0-	719	2	2	9	N	2					97
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	N	2					99
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	2	1			97
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3	2	1			98
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					99
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	4	1			95
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					95
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					95
11	780	N	749	-0-	-31	-0-	10	1	739	2	N	-0-					95
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	5	1	415	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	117	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	117	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	117	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 351

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1091	3	19	9	N	17					90
02	986	N	931	-0-	-55	-0-	929	3	2	9	N	2					92
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1003	2	14	9	N	13					105
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1001	3	17	9	N	15					120
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	N	11	2	1			129
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	N	11	2	1			138
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	997	2	20	9	N	18					156
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	2	9	9	N	8	4	1			160
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	987	2	13	9	N	12					172
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12					184
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	6					190
							7	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	18	1	1454	2	N	2					192
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1668	3	17	9	N	15					151
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	3	14	9	N	13					164
03	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1463	2	31	9	N	28	3	1			189
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1671	3	7	9	N	6					195
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1761	2	29	9	N	26	3	1			218
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1570	2	18	9	N	16	3	1			231
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1498	2	12	9	N	11	5	1			237
08	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1622	2	12	9	N	11	1	1			247
09	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1413	2	95	9	N	86	223	1			110
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1527	2	146	9	N	133					243
11	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	21	1	1528	2	N	24	175	1			92
							26	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	19	1	1529	2	N	11					103
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

GRAHAM P WELL #: 4616 RRCID -> 194467 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	171	1			27
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	171	171	1			27
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
04	300	X	206	-0-	-94	-0-	18	3	188	9	N	171	171	1			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1349	3	17	9	N	15					113
02	1305	N	1256	-0-	-49	-0-	1224	3	32	9	N	29					142
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	N	12	2	1			152
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	3	14	9	N	13					165
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	2	21	9	N	19	3	1			181
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1325	2	15	9	N	14	3	1			192
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1364	2	26	9	N	24	187	1			29
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1354	2	11	9	N	10	1	1			38
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1267	2	6	9	N	5	2	1			41
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-	6	1			35
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	17	1	1231	2	N	25					60
							28	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	2	N	27					87
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3			N	-0-					97
02	2146	N	1412	-0-	-734	-0-	1406	3	6	9	N	5					102
03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1400	2	17	9	N	15	3	1			114
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1442	3	11	9	N	10					124
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1504	2	6	9	N	5	3	1			126
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	N	3	3	1			126
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1512	2	19	9	N	17	5	1			138
08	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1432	2	25	9	N	23	1	1			160
09	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	1242	2	6	9	N	5	2	1			163
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1385	2	13	9	N	12	1	1			174
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1349	2	10	9	N	9					183
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	7					190

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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
01	744	N	550	-0-	-194	-0-	533	3	17	9	N	15					93
02	580	N	491	-0-	-89	-0-	483	3	8	9	N	7					100
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					100
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	446	3	12	9	N	11					111
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	470	2	1	9	N	1					112
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	437	2	17	9	N	15					127
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	413	2	12	9	N	11					138
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	373	2	10	9	N	9					147
09	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					147
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	394	2	6	9	N	5					152
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	384	2	N	11					163
							12	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	4	1	333	2	N	4					167
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4662	3	4	9	N	4					127
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3923	3	14	9	N	13					140
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2049	2	10	9	N	9					149
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4427	3	1	9	N	1					150
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4254	2	21	9	N	19	2	1			167
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4475	2	14	9	N	13	2	1			178
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4252	2	10	9	N	9					187
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4528	2	10	9	N	9	4	1			192
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					192
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4082	2	3	9	N	3					195
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					195
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3465	2	25	9	N	23					218

TOTAL GAS PROD: 48,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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
01	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2644	3	4	9	N	4					162
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2491	3	14	9	N	13					175
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2686	2	23	9	N	21	2	1			194
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					194
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2723	2	4	9	N	4	187	1			11
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2652	2	7	9	N	6	3	1			14
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2711	2	22	9	N	20	5	1			29
08	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2679	2	2	9	N	2	1	1			30
09	2670	N	2537	-0-	-133	-0-	2527	2	10	9	N	9	2	1			37
10	2728	N	2281	-0-	-447	-0-	2274	2	7	9	N	6	1	1			42
11	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	33	1	2443	2	N	26					68
							29	9									
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	31	1	2492	2	N	7					75
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARR 13 WELL #: 1310P RRCID -> 195681 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11362 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2458	3	33	9	N	30	180	1			82
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	3	13	9	N	12					94
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12	9	N	11	2	1			103
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2496	3	1	9	N	1					104
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2501	2	7	9	N	6	3	1			107
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5	3	1			109
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2552	2	28	9	N	25	5	1			129
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2563	2	14	9	N	13	1	1			141
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1148	2	25	9	N	23	2	1			162
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2531	2	50	9	N	45	1	1			206
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	33	1	2391	2	N	4					210
							4	9									
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	31	1	2559	2	N	4	186	1			28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2843	3	47	9	N	43	192	1			68
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2626	3	54	9	N	49					117
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2727	2	47	9	N	43	3	1			157
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2791	3	30	9	N	27					184
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2838	2	30	9	N	27	3	1			208
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2820	2	30	9	N	27	196	1			39
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2911	2	35	9	N	32	5	1			66
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2859	2	40	9	N	36	1	1			101
09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2901	2	21	9	N	19	2	1			118
10	3100	N	3412	-0-	312	312	3408	2	4	9	N	4	1	1			121
11	3000	N	3247	-0-	247	559	44	1	3185	2	N	16					137
							18	9									
12	3100	N	3280	-0-	180	739	39	1	3202	2	N	35					172
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 35,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1402P RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	3	17	9	N	15					155
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	320	3	8	9	N	7					162
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7	3	1			166
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	356	3	9	9	N	8					174
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	341	2	17	9	N	15	3	1			186
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4	3	1			187
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	2	7	9	N	6	5	1			188
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	1			188
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	464	2	2	9	N	2	2	1			188
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15	1	1			202
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	N	15					217
							17	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	193	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1297	3	21	9	N	19					97
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1183	3	22	9	N	20					117
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1241	2	17	9	N	15					132
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1					133
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1379	2	34	9	N	31	2	1			162
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1750	2	12	9	N	11	2	1			171
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1302	2	22	9	N	20					191
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1583	2	8	9	N	7	4	1			194
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	2	14	9	N	13					207
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	N	15					222
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	19	1	1417	2	N	18					240
							20	9									
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	12	1	982	2	N	8					248
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HOLLAND C WELL #: 5709P RRCID -> 197565 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					98
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					98
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	310	2	3	9	N	3	3	1			98
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1					99
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	302	2	3	9	N	3	3	1			99
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3	3	1			99
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5	5	1			99
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3	1	1			101
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	303	2	19	9	N	17	2	1			116
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	362	2	15	9	N	14	1	1			129
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	N	14					143
							15	9									
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	319	2	N	24					167
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	508	-0-	-50	-0-	502	3	6	9	N	5					27
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	3	7	9	N	6					33
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	362	2	13	9	N	12					45
04	480	N	342	-0-	-138	-0-	330	3	12	9	N	11					56
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	266	2	8	9	N	7	1	1			62
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	N	3	2	1			63
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	N	11					74
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5	3	1			76
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					76
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					76
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	N	-0-					76
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	451	2	N	-0-	1	1			75

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HEFLEY WELL #: 4106P RRCID -> 197569 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE WELL #: 5505P RRCID -> 197728 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11374 - 11506

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	73	73	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	73	73	1			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	73	73	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	1029	3	101	9	N	92	92	1			40
02	1334	N	1064	-0-	-270	-0-	963	3	101	9	N	92	92	1			40
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1010	2	8	9	N	7	2	1			45
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1443	3	117	9	N	106	92	1			59
05	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	1			59
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3	3	1			59
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5	5	1			59
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3	1	1			61
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	952	2	1	9	N	1	2	1			60
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1088	2	6	9	N	5	1	1			64
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	14	1	1054	2	N	-0-					64
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	N	3					67
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2123	3	8	9	N	7					130
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	3	2	9	N	2					132
03	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	2005	2	6	9	N	5					137
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	3	17	9	N	15					152
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2152	2	13	9	N	12	2	1			162
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2086	2	12	9	N	11	2	1			171
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	N	22					193
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	N	1	4	1			190
09	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1952	2	15	9	N	14					204
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2124	2	6	9	N	5					209
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	28	1	2012	2	N	9					218
							10	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	22	1	1807	2	N	7					225
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			37
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1960	3	11	9	N	10					128
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2011	3	19	9	N	17	110	1			35
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2					37
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2231	3	144	9	N	131	110	1			58
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2275	2	12	9	N	11	2	1			67
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2237	2	15	9	N	14	2	1			79
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	N	9					88
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2260	2	22	9	N	20	4	1			104
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2157	2	8	9	N	7					111
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2234	2	2	9	N	2					113
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	29	1	2092	2	N	20					133
							22	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	24	1	1984	2	N	9					142
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1387	3	11	9	N	10					173
02	1334	N	1224	-0-	-110	-0-	1218	3	6	9	N	5					178
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	N	7	2	1			183
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1379	3	12	9	N	11					194
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	N	8	3	1			199
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	N	15	3	1			211
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	2	19	9	N	17	5	1			223
08	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1373	2	10	9	N	9	1	1			231
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1296	2	2	9	N	2	2	1			231
10	1395	N	873	-0-	-522	-0-	872	2	1	9	N	1	1	1			231
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	187	1			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4308P RRCID -> 198241 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11069 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2812	3	1	9	N	1					53
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					53
03	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	2			N	-0-					53
04	2100	N	1084	-0-	-1016	-0-	1080	3	4	9	N	4					57
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5					62
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					63
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1288	2	10	9	N	9					72
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	5					77
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	37	7			41
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2541	2	4	9	N	4					45
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					45
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1301P RRCID -> 198478 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11318 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5514P RRCID -> 198479 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 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
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1056	3	13	9	N	12					101
02	899	N	858	-0-	-41	-0-	852	3	6	9	N	5					106
03	961	N	562	-0-	-399	-0-	553	2	9	9	N	8	2	1			112
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	3	15	9	N	14					126
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	975	2	30	9	N	27	3	1			150
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	999	2	23	9	N	21	3	1			168
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1006	2	14	9	N	13	5	1			176
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12	2	1			186
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	889	2	11	9	N	10	2	1			194
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	891	2	24	9	N	22	1	1			215
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	33	1	756	2	N	8					223
							9	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	817	2	N	10					233
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2497	3	14	9	N	13					170
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2188	3	20	9	N	18					188
03	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2287	2	21	9	N	19	2	1			205
04	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	2411	3	8	9	N	7	181	1			31
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2442	2	10	9	N	9	3	1			37
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	2	7	9	N	6	2	1			41
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	N	20	5	1			56
08	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2320	2	8	9	N	7	1	1			62
09	2400	N	1964	-0-	-436	-0-	1962	2	2	9	N	2	2	1			62
10	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	1			62
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	2	1	2201	2	N	-0-					62
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2	1	2229	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 27,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1415P RRCID -> 199316 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	7	12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4213P RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2671	3	11	9	N	10					143
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2376	3	22	9	N	20					163
03	2666	N	1865	-0-	-801	-0-	1842	2	23	9	N	21					184
04	2610	N	2002	-0-	-608	-0-	1974	3	28	9	N	25	175	1			34
05	2573	N	2080	-0-	-493	-0-	2070	2	10	9	N	9					43
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2055	2	24	9	N	22					65
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2097	2	11	9	N	10					75
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2188	2	3	9	N	3					78
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	2	4	9	N	4					82
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3					85
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	N	8					93
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	2	15	9	N	14					107

TOTAL GAS PROD: 26,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	3	6	9	N	5					100
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	3	3	9	N	3					103
03	1085	N	890	-0-	-195	-0-	871	2	19	9	N	17					120
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	3	8	9	N	7					127
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1137	2	12	9	N	11	2	1			136
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	N	7	2	1			141
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	N	7					148
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3	4	1			147
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1090	2	3	9	N	3					150
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					150
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	13	1	980	2	N	-0-					150
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	9	1	717	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					158
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	N	2					160
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2					162
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	3	2	9	N	2					164
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	2	1			162
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	N	3	2	1			163
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	N	1					164
08	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-	4	1			160
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			N	-0-					160
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					160
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	12	1	907	2	N	-0-					160
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	11	1	912	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1313P RRCID -> 199463 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11387 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	61	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	61	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	61	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARR 14 WELL #: 1414P RRCID -> 199464 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11070 - 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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1550	3	30	9	N	27					122
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1387	3	25	9	N	23					145
03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	987	2	25	9	N	23	3	1			165
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1441	3	7	9	N	6					171
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1444	2	12	9	N	11	3	1			179
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1484	2	6	9	N	5	3	1			181
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1500	2	14	9	N	13	5	1			189
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	N	6	1	1			194
09	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	1323	2	13	9	N	12	22	1			184
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1565	2	9	9	N	8	1	1			191
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	18	1	1442	2	N	6					197
							7	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1097	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	3565	X	2032	-0-	-1533	-0-	1993	3	39	9	N	35	190	1			90
02	3335	X	1565	-0-	-1770	-0-	1540	3	25	9	N	23					113
03	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	1915	2	35	9	N	32	3	1			142
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2039	3	30	9	N	27					169
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2196	2	30	9	N	27	2	1			194
06	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	1635	2	22	9	N	20	2	1			212
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2186	2	35	9	N	32	199	1			45
08	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2120	2	31	9	N	28	1	1			72
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1959	2	28	9	N	25	2	1			95
10	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	1997	2	26	9	N	24	1	1			118
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	47	1	1874	2	N	22					140
							24	9									
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	40	1	1859	2	N	23					163
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2713	3	237	9	N	215	176	1			115
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2471	3	252	9	N	229	176	1			168
03	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	2588	2	54	9	N	49	2	1			215
04	2850	N	2742	-0-	-108	-0-	2697	3	45	9	N	41	176	1			80
05	2914	N	2744	-0-	-170	-0-	2705	2	39	9	N	35	3	1			112
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2673	2	53	9	N	48	3	1			157
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2747	2	53	9	N	48	5	1			200
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2776	2	32	9	N	29	1	1			228
09	3000	N	3083	-0-	83	83	3060	2	23	9	N	21	2	1			247
10	3100	N	3105	-0-	5	88	3044	2	61	9	N	55	190	1			112
11	3000	N	3012	-0-	12	100	40	1	2938	2	N	31					143
							34	9									
12	3100	N	3115	-0-	15	115	37	1	3056	2	N	20					163
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 34,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1888	3	18	9	N	16					218
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1619	3	31	9	N	28	192	1			54
03	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1608	2	33	9	N	30	3	1			81
04	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1780	3	15	9	N	14					95
05	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1599	2	10	9	N	9	3	1			101
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	N	15	2	1			114
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1823	2	29	9	N	26	5	1			135
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1805	2	23	9	N	21	1	1			155
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1694	2	28	9	N	25	2	1			178
10	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1753	2	18	9	N	16	1	1			193
11	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	23	1	1689	2	N	20					213
							22	9									
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	21	1	1676	2	N	19					232
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2486	3	23	9	N	21					123
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2137	3	17	9	N	15					138
03	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2292	2	13	9	N	12					150
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2412	3	28	9	N	25					175
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2471	2	10	9	N	9	146	1			38
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	N	12	2	1			48
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2434	2	15	9	N	14					62
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2449	2	19	9	N	17	4	1			75
09	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2426	2			N	-0-	18	7			57
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					57
11	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	32	1	2316	2	N	-0-					57
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	26	1	2160	2	N	8					65
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1608	3	22	9	Y	20					73
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	Y	10					83
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1624	2	28	9	Y	25	3	1			105
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1515	3	9	9	Y	8					113
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	2	12	9	Y	11	3	1			121
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1715	2	4	9	Y	4	3	1			122
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	Y	7	5	1			124
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1678	2	20	9	Y	18	1	1			141
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1448	2	8	9	Y	7	22	1			126
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1368	2	23	9	Y	21	2	1			145
11	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	14	1	1023	2	Y	-0-					145
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	18	1	1481	2	Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 18,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					185
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	3	2	9	N	2					187
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2224	2	42	9	N	38	196	1			29
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	3	21	9	N	19					48
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2661	2	29	9	N	26	3	1			71
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2562	2	25	9	N	23	2	1			92
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2726	2	24	9	N	22	5	1			109
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2860	2	33	9	N	30	1	1			138
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2624	2	25	9	N	23	2	1	131	7	28
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					28
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	24	1	2573	2	N	180	180	1			28
							198	9									
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	23	1	2677	2	N	24					52
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					103
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					103
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					105
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					107
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	2	1			106
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2	2	1			106
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					107
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	4	1			104
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					104
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					104
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	2	N	-0-	1	1			103
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	263	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 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
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	N	3					60
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	3	8	9	N	7					67
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8	3	1			72
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	638	3	6	9	N	5					77
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3	3	1			77
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3	3	1			77
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	2	7	9	N	6	5	1			78
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	726	2	6	9	N	5	2	1			81
09	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	2			N	-0-	2	1			79
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1			79
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	9	1	658	2	N	11					90
							12	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	8	1	627	2	N	7					97
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARR 14 WELL #: 1407P RRCID -> 201509 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11269 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					75
02	1131	N	1047	-0-	-84	-0-	1047	3			N	-0-					75
03	1209	N	701	-0-	-508	-0-	699	2	2	9	N	2					77
04	1110	N	855	-0-	-255	-0-	853	3	2	9	N	2					79
05	1116	N	823	-0-	-293	-0-	823	2			N	-0-	2	1			77
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2	2	1			77
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2					79
08	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-	4	1			75
09	750	N	447	-0-	-303	-0-	447	2			N	-0-					75
10	682	N	144	-0-	-538	-0-	144	2			N	-0-					75
11	660	N	51	-0-	-609	-0-	1	1	50	2	N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 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
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1943	3	29	9	N	26					158
02	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1652	3	22	9	N	20					178
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1873	2	30	9	N	27	3	1			202
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1871	3	20	9	N	18	182	1			38
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	2	20	9	N	18	2	1			54
06	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1813	2	14	9	N	13	2	1			65
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1878	2	29	9	N	26	5	1			86
08	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1900	2	26	9	N	24	1	1			109
09	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1750	2	32	9	N	29	2	1			136
10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1682	2	25	9	N	23	1	1			158
11	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	23	1	1701	2	N	9					167
							10	9									
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	21	1	1698	2	N	13					180
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CARR 55 WELL #: 5515P RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					32
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					32
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3	3	1			32
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					32
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	83	2	3	9	N	3	3	1			32
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	75	2	3	9	N	3	3	1			32
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	67	2	7	9	N	6	5	1			33
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	1	1			32
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2	2	1			32
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			32
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					32
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1163	3	21	9	N	19	175	1			56
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1096	3	17	9	N	15					71
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1122	2	25	9	N	23	2	1			92
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1217	3	28	9	N	25					117
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	2	19	9	N	17	3	1			131
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	N	21	3	1			149
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5	5	1			149
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-	1	1			148
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1101	2	17	9	N	15	2	1			161
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1155	2	33	9	N	30	1	1			190
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	2	N	17					207
							19	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	14	1	1144	2	N	38	195	1			50
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 13,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2163	3	9	9	N	8					135
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1988	3	20	9	N	18					153
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2167	2	15	9	N	14					167
04	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2070	3	1	9	N	1					168
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2100	2	1	9	N	1	2	1			167
06	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2094	2	3	9	N	3	2	1			168
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2073	2	28	9	N	25					193
08	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2090	2	3	9	N	3	4	1			192
09	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	1936	2	6	9	N	5					197
10	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1953	2	6	9	N	5					202
11	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	25	1	1794	2	N	6					208
							7	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	23	1	1842	2	N	4					212
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2357	3	19	9	N	17					65
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2072	3	14	9	N	13					78
03	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2027	2	19	9	N	17					95
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2159	3	6	9	N	5					100
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	N	12	2	1			110
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2293	2	18	9	N	16	2	1			124
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2071	2	8	9	N	7					131
08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2110	2	19	9	N	17	4	1			144
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2149	2	6	9	N	5					149
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2235	2	17	9	N	15					164
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	28	1	2045	2	N	14					178
							15	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	16	1	1315	2	N	10					188
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1918	3	22	9	N	20					167
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1780	3	18	9	N	16					183
03	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1773	2	24	9	N	22					205
04	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1827	3	12	9	N	11	178	1			38
05	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1720	2	7	9	N	6	2	1			42
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1745	2	10	9	N	9	2	1			49
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	N	8					57
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10	4	1			63
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1741	2	6	9	N	5					68
10	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1720	2	11	9	N	10					78
11	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	21	1	1565	2	N	9					87
							10	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	16	1	1302	2	N	10					97
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	99	1			63
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	99	1			63
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	99	1			63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2222	-0-	-320	-0-	2208	3	14	9	N	13					128
02	2175	N	1999	-0-	-176	-0-	1989	3	10	9	N	9					137
03	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2222	2	14	9	N	13					150
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2167	3	9	9	N	8					158
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2274	2	20	9	N	18	2	1			174
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7	2	1			179
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2211	2	13	9	N	12					191
08	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2211	2	8	9	N	7	4	1			194
09	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2057	2	8	9	N	7					201
10	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2066	2	4	9	N	4					205
11	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	27	1	1960	2	N	3					208
							3	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	23	1	1891	2	N	4					212
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1169	3	8	9	N	7					100
02	1160	N	935	-0-	-225	-0-	924	3	11	9	N	10					110
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1663	2	8	9	N	7	2	1			115
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	3	8	9	N	7					122
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	830	2	22	9	N	20	3	1			139
06	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1421	2	3	9	N	3	3	1			139
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1255	2	10	9	N	9	5	1			143
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	1	1			142
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	1			142
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	1			142
11	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					142
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	3	11	9	N	10					185
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2017	3	9	9	N	8					193
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2091	2	10	9	N	9					202
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2080	3	12	9	N	11	161	1			52
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2149	2	15	9	N	14	2	1			64
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2074	2	19	9	N	17	2	1			79
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2133	2	4	9	N	4					83
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-	4	1			79
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12					91
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	2	11	9	N	10					101
11	1590	N	1100	-0-	-490	-0-	15	1	1075	2	N	9					110
							10	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	13	1	1875	2	N	5					115
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	2142	3	11	9	N	10					208
02	2088	N	1731	-0-	-357	-0-	1731	3			N	-0-					208
03	2201	N	1661	-0-	-540	-0-	1657	2	4	9	N	4	3	1			209
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2241	3	28	9	N	25	190	1			44
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2334	2	19	9	N	17	2	1			59
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	2	11	9	N	10	2	1			67
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2243	2	22	9	N	20	5	1			82
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2412	2	15	9	N	14	1	1			95
09	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	2116	2	7	9	N	6	2	1			99
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2284	2	10	9	N	9	1	1			107
11	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	20	1	2201	2	N	11					118
							12	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	13	1	2182	2	N	14					132
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					175
02	783	N	687	-0-	-96	-0-	687	3			N	-0-					175
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	N	2	2	1			175
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	N	1					176
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1091	2	23	9	N	21	179	1			18
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2	3	1			17
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6	5	1			18
08	1116	N	900	-0-	-216	-0-	899	2	1	9	N	1	2	1			17
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	840	2	2	9	N	2	2	1			17
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1	1	1			17
11	870	N	733	-0-	-137	-0-	10	1	723	2	N	-0-					17
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1142	3	2	9	N	2					145
02	1189	N	1094	-0-	-95	-0-	1086	3	8	9	N	7					152
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1068	2	12	9	N	11	2	1			161
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	9	N	2					163
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	N	3	3	1			163
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	N	2	3	1			162
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1467	2	10	9	N	9	5	1			166
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	N	4	1	1			169
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1391	2	2	9	N	2	2	1			169
10	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1443	2	4	9	N	4					173
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	2			N	-0-					173
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1301	2	15	9	N	14					187

TOTAL GAS PROD: 15,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1125	3	18	9	N	16	186	1			40
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	982	3	22	9	N	20					60
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	969	2	37	9	N	34	2	1			92
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	928	3	22	9	N	20					112
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	2	23	9	N	21	3	1			130
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1047	2	23	9	N	21	3	1			148
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	2	13	9	N	12	5	1			155
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1058	2	26	9	N	24	2	1			177
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	991	2	22	9	N	20	2	1			195
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1025	2	19	9	N	17	175	1			37
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	13	1	958	2	N	13					50
							14	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	12	1	985	2	N	18					68
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1382	3	11	9	N	10					193
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1206	3	19	9	N	17					210
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1320	2	4	9	N	4	2	1			212
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1224	3	35	9	N	32					244
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1257	2	25	9	N	23	195	1			72
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1221	2	21	9	N	19	3	1			88
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1258	2	18	9	N	16	5	1			99
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1242	2	19	9	N	17	1	1			115
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1163	2	14	9	N	13	2	1			126
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1211	2	10	9	N	9	1	1			134
11	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	9	1	1185	2	N	13					147
							14	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1191	2	N	18					165
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	2477	3			N	-0-					55
02	2813	X	2346	-0-	-467	-0-	2346	3			N	-0-					55
03	3007	X	1855	-0-	-1152	-0-	1846	2	9	9	N	8					63
04	2820	X	692	-0-	-2128	-0-	690	3	2	9	N	2					65
05	2666	X	993	-0-	-1673	-0-	993	2			N	-0-	2	1			63
06	2430	X	917	-0-	-1513	-0-	914	2	3	9	N	3	2	1			64
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					65
08	992	N	492	-0-	-500	-0-	491	2	1	9	N	1	4	1			62
09	930	N	193	-0-	-737	-0-	193	2			N	-0-					62
10	775	N	354	-0-	-421	-0-	354	2			N	-0-					62
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	5	1	384	2	N	-0-					62
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	N	-0-	2	1			60

TOTAL GAS PROD: 11,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2273	3	17	9	N	15					124
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1967	3	14	9	N	13					137
03	2201	N	1871	-0-	-330	-0-	1858	2	13	9	N	12	3	1			146
04	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	2148	3	14	9	N	13					159
05	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2057	2	14	9	N	13	2	1			170
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N	1	2	1			169
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5	5	1			169
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	N	2	1	1			170
09	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	1999	2	14	9	N	13	22	1			161
10	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2053	2	21	9	N	19	1	1			179
11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	26	1	1921	2	N	16					195
							18	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	24	1	1919	2	N	2					197
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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
01	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2343	3	30	9	N	27					164
02	2146	N	2076	-0-	-70	-0-	2025	3	51	9	N	46	185	1			25
03	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2198	2	28	9	N	25	2	1			48
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2307	3	12	9	N	11					59
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2378	2	18	9	N	16	3	1			72
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	9	N	15	2	1			85
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2519	2	24	9	N	22	5	1			102
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2385	2	18	9	N	16	1	1			117
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2442	2	21	9	N	19	22	1			114
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2549	2	23	9	N	21	1	1			134
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	16	1	2397	2	N	6					140
							7	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	15	1	2296	2	N	12					152
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					127
02	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1719	3	20	9	N	18					145
03	2015	N	1259	-0-	-756	-0-	1241	2	18	9	N	16	3	1			158
04	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	1873	3	26	9	N	24					182
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2038	2	22	9	N	20	3	1			199
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1928	2	32	9	N	29	191	1			37
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1995	2	13	9	N	12	5	1			44
08	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1756	2	20	9	N	18	1	1			61
09	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1826	2	21	9	N	19	2	1			78
10	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1876	2	21	9	N	19	1	1			96
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	24	1	1724	2	N	12					108
							13	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	21	1	1721	2	N	12					120
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					40
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					40
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	1			40
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1					41
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2	2	1			41
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	N	3	3	1			41
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	2	6	9	N	5	5	1			41
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	N	1	1	1			41
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	246	2	2	9	N	2	42	1			1
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	237	2	45	9	N	41	1	1			41
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	3	1	244	2	N	-0-					41
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	2	N	-0-	1	1			40

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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
01	2604	N	2448	-0-	-156	-0-	2407	3	41	9	N	37					152
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	3	28	9	N	25					177
03	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2307	2	32	9	N	29	2	1			204
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2365	3	13	9	N	12					216
05	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	2			N	-0-	180	1			36
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2332	2	12	9	N	11	2	1			45
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2452	2	14	9	N	13	5	1			53
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2376	2	13	9	N	12	1	1			64
09	2340	N	2191	-0-	-149	-0-	2168	2	23	9	N	21	2	1			83
10	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2456	2	15	9	N	14	1	1			96
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	32	1	2332	2	N	17					113
							19	9									
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	27	1	2222	2	N	19					132
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 28,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

01	1643	N	630	-0-	-1013	-0-	630	3			N	-0-					35
02	754	N	649	-0-	-105	-0-	649	3			N	-0-					35
03	682	N	454	-0-	-228	-0-	451	2	3	9	N	3	3	1			35
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	N	1					36
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	666	2	2	9	N	2	3	1			35
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3	3	1			35
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	2	7	9	N	6	5	1			36
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	630	2	2	9	N	2	2	1			36
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	582	2	1	9	N	1	2	1			35
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	651	2	2	9	N	2	1	1			36
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	-0-	1	1			35
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	N	3					38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1007	3	13	9	N	12					87
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	3	7	9	N	6					93
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1013	2	9	9	N	8	2	1			99
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	3	6	9	N	5					104
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7	3	1			108
06	990	N	830	-0-	-160	-0-	822	2	8	9	N	7	3	1			112
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9	5	1			116
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1122	2	8	9	N	7	1	1			122
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	N	9	2	1			129
10	1147	N	977	-0-	-170	-0-	975	2	2	9	N	2	1	1			130
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	13	1	980	2	N	3					133
							3	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	13	1	1031	2	N	7					140
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					32
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					32
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2	2	1			32
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					32
05	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	989	2	11	9	N	10	3	1			39
06	1590	N	826	-0-	-764	-0-	820	2	6	9	N	5	3	1			41
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5	5	1			41
08	992	N	831	-0-	-161	-0-	829	2	2	9	N	2	1	1			42
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	779	2	12	9	N	11	22	1			31
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	833	2	19	9	N	17	1	1			47
11	810	N	557	-0-	-253	-0-	7	1	547	2	N	3					50
							3	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	6	1	750	2	N	3					53
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3692	3	24	9	N	22					150
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3346	3	24	9	N	22					172
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3604	2	52	9	N	47	195	1			24
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3525	3	30	9	N	27					51
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3585	2	25	9	N	23	3	1			71
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3574	2	22	9	N	20	3	1			88
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3608	2	23	9	N	21	5	1			104
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3545	2	7	9	N	6	1	1			109
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3387	2	10	9	N	9	2	1			116
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3498	2	19	9	N	17	1	1			132
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	45	1	3317	2	N	23					155
							25	9									
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	41	1	3341	2	N	17					172
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 42,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-		-0-		1690	3	18	9	N	16					94
02	1589	N	1589	-0-	-0-		-0-		1574	3	15	9	N	14					108
03	1705	N	1629	-0-	-76		-0-		1606	2	23	9	N	21					129
04	1650	N	1647	-0-	-3		-0-		1633	3	14	9	N	13					142
05	1705	N	1677	-0-	-28		-0-		1667	2	10	9	N	9	2	1			149
06	1641	N	1641	-0-	-0-		-0-		1632	2	9	9	N	8	2	1			155
07	1672	N	1672	-0-	-0-		-0-		1657	2	15	9	N	14					169
08	1708	N	1708	-0-	-0-		-0-		1701	2	7	9	N	6	4	1			171
09	1650	N	1598	-0-	-52		-0-		1587	2	11	9	N	10	4	7			177
10	1674	N	1621	-0-	-53		-0-		1620	2	1	9	N	1					178
11	1650	N	828	-0-	-822		-0-		824	2	4	9	N	4					182
12	1331	N	1331	-0-	-0-		-0-		9	1	1316	2	N	5					187
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3505	X	3505	-0-	-0-		-0-		3480	3	25	9	N	23					108
02	3179	X	3179	-0-	-0-		-0-		3164	3	15	9	N	14					122
03	3366	X	3366	-0-	-0-		-0-		3333	2	33	9	N	30					152
04	3321	X	3321	-0-	-0-		-0-		3300	3	21	9	N	19					171
05	3503	X	3503	-0-	-0-		-0-		3475	2	28	9	N	25	2	1			194
06	2979	X	2979	-0-	-0-		-0-		2966	2	13	9	N	12	2	1			204
07	3280	X	3280	-0-	-0-		-0-		3255	2	25	9	N	23					227
08	3271	X	3271	-0-	-0-		-0-		3259	2	12	9	N	11	4	1			234
09	3032	X	3032	-0-	-0-		-0-		3019	2	13	9	N	12					246
10	3028	X	3028	-0-	-0-		-0-		3005	2	23	9	N	21	186	1			81
11	3001	X	3001	-0-	-0-		-0-		40	1	2946	2	N	14					95
									15	9									
12	3056	X	3056	-0-	-0-		-0-		37	1	3006	2	N	12					107
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2071	-0-	-37		-0-		2071	3			N	-0-					108
02	1769	N	1579	-0-	-190		-0-		1579	3			N	-0-					108
03	1994	N	1994	-0-	-0-		-0-		1944	2	50	9	N	45	3	1			150
04	2010	N	1960	-0-	-50		-0-		1945	3	15	9	N	14					164
05	1998	N	1998	-0-	-0-		-0-		1985	2	13	9	N	12	2	1			174
06	1933	N	1933	-0-	-0-		-0-		1911	2	22	9	N	20	2	1			192
07	1991	N	1991	-0-	-0-		-0-		1967	2	24	9	N	22	5	1			209
08	1984	N	1937	-0-	-47		-0-		1933	2	4	9	N	4	1	1			212
09	1990	N	1990	-0-	-0-		-0-		1971	2	19	9	N	17	2	1	10	7	217
10	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-		2347	2	6	9	N	5					222
11	2154	N	2154	-0-	-0-		-0-		29	1	2125	2	N	-0-	194	1			28
12	2160	N	2160	-0-	-0-		-0-		26	1	2134	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2313	3	45	9	N	41	194	1			93
02	1972	N	1925	-0-	-47	-0-	1894	3	31	9	N	28					121
03	2108	N	1638	-0-	-470	-0-	1615	2	23	9	N	21	3	1			139
04	2040	N	1712	-0-	-328	-0-	1700	3	12	9	N	11	149	1			1
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2256	2	22	9	N	20	2	1			19
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2130	2	30	9	N	27	2	1			44
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2355	2	15	9	N	14	5	1			53
08	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2073	2	7	9	N	6	1	1			58
09	2040	N	1487	-0-	-553	-0-	1454	2	33	9	N	30	2	1			86
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2574	2	10	9	N	9	21	1			74
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	32	1	2344	2	N	58					132
							64	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	20	1	1665	2	N	1					133
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2959	3	2	9	N	2					189
02	3045	X	2591	-0-	-454	-0-	2555	3	36	9	N	33	181	1			41
03	3131	X	2577	-0-	-554	-0-	2548	2	29	9	N	26	3	1			64
04	2880	X	2871	-0-	-9	-0-	2848	3	23	9	N	21					85
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2952	2	34	9	N	31	3	1			113
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2921	2	26	9	N	24	3	1			134
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2821	2	23	9	N	21	5	1			150
08	2790	N	2776	-0-	-14	-0-	2762	2	14	9	N	13	1	1			162
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2699	2	17	9	N	15	2	1			175
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2858	2	25	9	N	23	1	1			197
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	37	1	2677	2	N	13	187	1			23
							14	9									
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	34	1	2755	2	N	22					45
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1520	3	19	9	N	17					157
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1439	3	11	9	N	10					167
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1458	2	20	9	N	18					185
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1565	3	23	9	N	21	163	1			43
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	N	11	2	1			52
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1653	2	12	9	N	11	2	1			61
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	N	18					79
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	2	4	9	N	4	4	1			79
09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1569	2	13	9	N	12					91
10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1635	2	7	9	N	6					97
11	1650	N	874	-0-	-776	-0-	12	1	848	2	N	13					110
							14	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	10	1	1549	2	N	10					120
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1204	3	2	9	N	2					45
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	3	6	9	N	5					50
03	1209	N	904	-0-	-305	-0-	891	2	13	9	N	12					62
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	3	3	9	N	3					65
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1	2	1			64
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2	2	1			64
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2					66
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	4	1			62
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					62
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	2	6	9	N	5					67
11	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	16	1	1182	2	N	1					68
							1	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	13	1	1051	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2515	3	29	9	N	26	194	1			40
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2377	3	31	9	N	28					68
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2360	2	29	9	N	26	2	1			92
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2511	3	26	9	N	24					116
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2554	2	21	9	N	19	3	1			132
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2474	2	17	9	N	15	3	1			144
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2486	2	22	9	N	20	5	1			159
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2448	2	18	9	N	16	1	1			174
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2462	2	246	9	N	224	192	1			206
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2519	2	48	9	N	44	201	1			49
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	2	15	9	N	14					63
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	23	1	2251	2	N	20					83
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1858	3	14	9	N	13					200
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	3	6	9	N	5					205
03	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1362	2	19	9	N	17	185	1			37
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	3	11	9	N	10					47
05	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1561	2	11	9	N	10	3	1			54
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2	8	9	N	7	3	1			58
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13	5	1			66
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1	1	1			66
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1666	2	11	9	N	10	2	1			74
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1741	2	1	9	N	1	1	1			74
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	24	1	1756	2	N	-0-					74
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	20	1	1661	2	N	6					80
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					75
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	3	9	9	N	8					83
03	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1532	2	41	9	N	37	3	1			117
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	3	10	9	N	9					126
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1741	2	15	9	N	14	3	1			137
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1831	2	10	9	N	9	3	1			143
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	N	21	5	1			159
08	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1717	2	11	9	N	10	1	1			168
09	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1561	2	13	9	N	12	2	1			178
10	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1735	2	15	9	N	14	1	1			191
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	22	1	1620	2	N	9					200
							10	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	19	1	1567	2	N	8					208
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

TEAS 42 WELL #: 4204P RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	SHUT IN		3456	-0-	3456	6988	3428	3	28	9	N	25					197
02	SHUT IN		3106	-0-	3106	10094	3097	3	9	9	N	8					205
03	SHUT IN		638	-0-	638	10732	626	2	12	9	N	11	171	1			45
04	SHUT IN		2523	-0-	2523	13255	2479	3	44	9	N	40					85
05	SHUT IN		3926	-0-	3926	17181	3895	2	31	9	N	28	2	1			111
06	T. A.		3698	-0-	3698	20879	3677	2	21	9	N	19	2	1			128
07	24605	X	3726	-0-	-20879	-0-	3697	2	29	9	N	26					154
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3151	2	19	9	N	17	4	1			167
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3481	2	24	9	N	22					189
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3564	2	23	9	N	21					210
11	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	46	1	3342	2	N	28					238
							31	9									
12	T. A.		3221	-0-	3221	3221	39	1	3182	2	N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 37,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1413P RRCID -> 206849 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11366 - 11702

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5508P RRCID -> 206891 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11061 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	1			30
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

01	1085	N	215	-0-	-870	-0-	215	3			N	-0-					123
02	203	N	116	-0-	-87	-0-	116	3			N	-0-					123
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	73	2	3	9	N	3	3	1			123
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					123
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3	3	1			123
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3	3	1			123
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	N	5	5	1			123
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			123
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	253	2	20	9	N	18	2	1			139
10	465	N	331	-0-	-134	-0-	319	2	12	9	N	11	1	1			149
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	23					172
							25	9									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	N	3					175
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

01	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1641	3	46	9	N	42					192
02	1914	N	1596	-0-	-318	-0-	1566	3	30	9	N	27	171	1			48
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1660	2	36	9	N	33	3	1			78
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	3	8	9	N	7					85
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2009	2	8	9	N	7	2	1			90
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	2	3	9	N	3	2	1			91
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2005	2	30	9	N	27	5	1			113
08	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	1502	2	11	9	N	10	1	1			122
09	1890	N	1276	-0-	-614	-0-	1266	2	10	9	N	9	2	1			129
10	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	1489	2	9	9	N	8	1	1			136
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	19	1	1366	2	N	11					147
							12	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	17	1	1633	2	N	11					158
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 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
01	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1703	3			N	-0-					70
02	1508	N	1409	-0-	-99	-0-	1409	3			N	-0-					70
03	1767	N	703	-0-	-1064	-0-	700	2	3	9	N	3	3	1			70
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	3	1	9	N	1					71
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3	3	1			71
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	2	17	9	N	15	3	1			83
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7	5	1			85
08	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1730	2	17	9	N	15	1	1			99
09	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1589	2	17	9	N	15	22	1			92
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1764	2	23	9	N	21	1	1			112
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	41	1	1661	2	N	8					120
							9	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	2	N	5					125
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MEEK 68 WELL #: 6802P RRCID -> 207587 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10295 - 11685

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	163	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	163	1			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	163	1			1
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 504

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

01	INC G-10		2220	-0-	2220	4654	2153	3	67	9	N	61	51	1			68
02	INC G-10		2057	-0-	2057	6711	2001	3	56	9	N	51	51	1			68
03	INC G-10		1942	-0-	1942	8653	1941	2	1	9	N	1					69
04	INC G-10		1863	-0-	1863	10516	1766	3	97	9	N	88	51	1			106
05	INC G-10		2379	-0-	2379	12895	2372	2	7	9	N	6	2	1			110
06	3000	N	2234	-0-	-766	12129	2232	2	2	9	N	2	2	1			110
07	3100	N	2303	-0-	-797	11332	2301	2	2	9	N	2					112
08	3100	N	2202	-0-	-898	10434	2201	2	1	9	N	1	4	1			109
09	3000	N	2078	-0-	-922	9512	2078	2			N	-0-					109
10	3100	N	1958	-0-	-1142	8370	1958	2			N	-0-					109
11	3000	N	2010	-0-	-990	7380	27	1	1983	2	N	-0-					109
12	3100	N	1719	-0-	-1381	5999	21	1	1698	2	N	-0-	2	1			107

TOTAL GAS PROD: 24,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1408 P RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1926	-0-	1926	3757	1902	3	24	9	N	22					110
02	INC G-10		2003	-0-	2003	5760	1973	3	30	9	N	27					137
03	INC G-10		1552	-0-	1552	7312	1532	2	20	9	N	18	3	1			152
04	INC G-10		2112	-0-	2112	9424	2091	3	21	9	N	19					171
05	INC G-10		2057	-0-	2057	11481	2033	2	24	9	N	22	2	1			191
06	T. A.		2457	-0-	2457	13938	2439	2	18	9	N	16	2	1			205
07	16488	X	2550	-0-	-13938	-0-	2537	2	13	9	N	12	190	1			27
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2	1	1			28
09	2130	N	1309	-0-	-821	-0-	1307	2	2	9	N	2	21	1			9
10	2201	N	1038	-0-	-1163	-0-	994	2	44	9	N	40	1	1			48
11	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	18	1	1305	2	N	-0-					48
12	T. A.		1443	-0-	1443	1443	17	1	1416	2	N	9					57
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

TEAS 43 WELL #: 4325 P RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

01	1209	N	681	-0-	-528	-0-	678	3	3	9	N	3					133
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10					143
03	1240	N	596	-0-	-644	-0-	586	2	10	9	N	9					152
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5					157
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	2	6	9	N	5	2	1			160
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16	2	1			174
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					176
08	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2			N	-0-	4	1			172
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1073	2	11	9	N	10					182
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7					189
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1097	2	N	3					192
							3	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	12	1	1017	2	N	5					197
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	3	15	9	N	14					187
02	1044	N	1030	-0-	-14	-0-	1021	3	9	9	N	8					195
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	N	9	2	1			202
04	1110	N	902	-0-	-208	-0-	894	3	8	9	N	7					209
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	911	2	6	9	N	5	3	1			211
06	1020	N	821	-0-	-199	-0-	819	2	2	9	N	2	3	1			210
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	N	11	5	1			216
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	1	1			215
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1081	2	109	9	N	99	122	1			192
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1016	2	65	9	N	59	1	1			250
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	15	1	1088	2	N	8	183	1			75
							9	9									
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	12	1	989	2	N	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					17
02	435	N	300	-0-	-135	-0-	300	3			N	-0-					17
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	362	2	2	9	N	2					19
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1					20
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	1	1			19
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3	2	1			20
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					21
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-	4	1			17
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					17
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					17
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	5	1	349	2	N	-0-					17
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAS 43 WELL #: 4317 P RRCID -> 209139 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11376 - 11694

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE WELL #: 5522 P RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					117
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	3	1	9	N	1	76	1			42
03	899	N	765	-0-	-134	-0-	764	2	1	9	N	1					43
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	616	3	2	9	N	2					45
05	837	N	483	-0-	-354	-0-	482	2	1	9	N	1	2	1			44
06	750	N	495	-0-	-255	-0-	493	2	2	9	N	2	2	1			44
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2					46
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	433	2	1	9	N	1	4	1			43
09	510	N	411	-0-	-99	-0-	410	2	1	9	N	1					44
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					44
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	5	1	377	2	N	-0-	2	1			42
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2085	3	31	9	N	28					77
02	2146	N	1889	-0-	-257	-0-	1866	3	23	9	N	21					98
03	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	1691	2	32	9	N	29					127
04	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	1776	3	13	9	N	12					139
05	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	1718	2	30	9	N	27	2	1			164
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1842	2	24	9	N	22	2	1			184
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2053	2	28	9	N	25					209
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	2	20	9	N	18	4	1			223
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1881	2	224	9	N	204	194	1	175	7	58
10	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	1835	2			N	-0-					58
11	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	25	1	1794	2	N	22					80
							24	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	22	1	1808	2	N	23					103
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					75
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					75
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2					77
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1516	3	1	9	N	1					78
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1411	2	1	9	N	1	2	1			77
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	N	3	2	1			78
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1					79
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1409	2	1	9	N	1	4	1			76
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-	61	7			15
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					15
11	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	18	1	1329	2	N	-0-					15
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	17	1	1349	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	1331	3	8	9	N	7					37
02	1305	N	1278	-0-	-27	-0-	1267	3	11	9	N	10					47
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1255	2	15	9	N	14	3	1			58
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	3	7	9	N	6					64
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	2	3	9	N	3	3	1			64
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1399	2	20	9	N	18	3	1			79
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	N	7	5	1			81
08	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	1404	2	15	9	N	14	1	1			94
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1343	2	14	9	N	13	2	1			105
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1568	2	9	9	N	8	1	1			112
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	6	1	1326	2	N	5					117
							6	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	2	N	13					130
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					95
02	232	N	22	-0-	-210	-0-	22	3			N	-0-					95
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	3	1			95
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1					96
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6	3	1			99
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3	3	1			99
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	N	5	5	1			99
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	13	2	1	9	N	1	1	1			99
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1			99
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6	1	1			104
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			103

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1403 P RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

01	961	N	664	-0-	-297	-0-	658	3	6	9	N	5					50
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5					55
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	N	6					61
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	N	2					63
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	1			63
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3	2	1			64
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5					69
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3	4	1			68
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					68
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-	6	1			62
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	13	1	971	2	N	-0-					62
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	9	1	758	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	22	7			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1752	3	75	9	N	68	63	1			117
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1598	3	117	9	N	106	63	1			160
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1965	2	39	9	N	35	3	1			192
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1818	3	88	9	N	80	63	1			209
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1905	2	11	9	N	10	175	1			44
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1845	2	6	9	N	5	2	1			47
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1889	2	24	9	N	22	5	1			64
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1865	2	18	9	N	16	1	1			79
09	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1742	2	14	9	N	13	21	1			71
10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1813	2	57	9	N	52					123
11	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	24	1	1757	2	N	-0-					123
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	19	1	1525	2	N	15					138
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1240	3	14	9	N	13					160
02	1218	N	1030	-0-	-188	-0-	1019	3	11	9	N	10					170
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	N	11	2	1			179
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	3	8	9	N	7					186
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	N	13	3	1			196
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	2	12	9	N	11	3	1			204
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1305	2	10	9	N	9	5	1			208
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1263	2	10	9	N	9	1	1			216
09	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1132	2	3	9	N	3	2	1			217
10	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1160	2	8	9	N	7	179	1			45
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	16	1	1136	2	N	8					53
							9	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	14	1	1142	2	N	2					55
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11313 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	203	-0-	-2835	-0-	202	3	1	9	N	1					123
02	1044	N	67	-0-	-977	-0-	67	3			N	-0-					123
03	620	N	8	-0-	-612	-0-	4	2	4	9	N	4	3	1			124
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					124
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	2	6	9	N	5	3	1			126
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	3	3	1			126
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5	5	1			126
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	1			126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			120
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			23
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2912	3	17	9	N	15					72
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2681	3	14	9	N	13					85
03	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2373	2	19	9	N	17					102
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2657	3	24	9	N	22					124
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2576	2	13	9	N	12	2	1			134
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2721	2	21	9	N	19	2	1			151
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2800	2	25	9	N	23					174
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2749	2	26	9	N	24	4	1			194
09	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	2381	2			N	-0-					194
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2623	2	3	9	N	3					197
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	34	1	2471	2	N	21					218
							23	9									
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	27	1	2232	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 31,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1008	3	6	9	N	5					122
02	928	N	914	-0-	-14	-0-	906	3	8	9	N	7	87	1			42
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	975	2	9	9	N	8					50
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1107	3	106	9	N	96	87	1			59
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1251	2	10	9	N	9	2	1			66
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	N	4	2	1			68
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	2	7	9	N	6					74
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	6	9	N	5	4	1			75
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	N	12					87
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	2	13	9	N	12					99
11	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	20	1	1477	2	N	6					105
							7	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	18	1	1475	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4214 P RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					68
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 352

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3633	3	35	9	N	32					172
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3169	3	20	9	N	18					190
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2748	2	23	9	N	21	166	1			45
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3494	3	21	9	N	19					64
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5	3	1			66
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3387	2	15	9	N	14	3	1			77
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	N	6	5	1			78
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2402	2	15	9	N	14	1	1			91
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3446	2	72	9	N	65	92	1			64
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3228	2	14	9	N	13	1	1			76
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	41	1	3002	2	N	49					125
							54	9									
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	33	1	2700	2	N	15					140
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			47
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	973	3	28	9	N	25					229
02	957	N	885	-0-	-72	-0-	868	3	17	9	N	15					244
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	854	2	25	9	N	23					267
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	948	3	18	9	N	16					283
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	939	2	32	9	N	29					312
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	185	1			127
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					135
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					135
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					135
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	918	2	55	9	N	50					185
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	12	1	898	2	N	-0-					185
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	12	1	939	2	N	8					193
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					63
02	1044	N	984	-0-	-60	-0-	984	3			N	-0-					63
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	919	2	2	9	N	2					65
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	3	8	9	N	7					72
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1072	2	21	9	N	19	2	1			89
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	978	2	34	9	N	31	2	1			118
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	994	2	18	9	N	16					134
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	983	2	10	9	N	9	4	1			139
09	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-	2	7			137
10	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					137
11	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					137
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	11	1	887	2	N	45					182
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	10
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1851	3	6	9	N	5					55
02	1711	N	1704	-0-	-7	-0-	1689	3	15	9	N	14					69
03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1808	2	14	9	N	13	3	1			79
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8	9	N	7					86
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1843	2	10	9	N	9	2	1			93
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1	2	1			92
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6	5	1			93
08	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1647	2	1	9	N	1	1	1			93
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1637	2	69	9	N	63	2	1			154
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	N	15	1	1			168
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	22	1	1638	2	N	4					172
							4	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	20	1	1638	2	N	5					177
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

01	434	N	409	-0-	-25	-0-	399	3	10	9	N	9					117
02	406	N	353	-0-	-53	-0-	346	3	7	9	N	6					123
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	422	2	13	9	N	12	2	1			133
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	419	3	20	9	N	18					151
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6	3	1			154
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7	3	1			158
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11	9	N	10	5	1			163
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	380	2	13	9	N	12	1	1			174
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	398	2	106	9	N	96	122	1			148
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	410	2	43	9	N	39	1	1			186
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	400	2	N	7					193
							8	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1416 P RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					70
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					70
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1			70
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					70
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	N	3	3	1			70
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	84	2	3	9	N	3	3	1			70
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	148	2	13	9	N	12	5	1			77
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	1	1			79
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	130	2	22	9	N	20	2	1			97
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	153	2	11	9	N	10	1	1			106
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	2	1	141	2	N	4					110
							4	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	15					125
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2115	3	28	9	N	25					128
02	1827	N	1794	-0-	-33	-0-	1773	3	21	9	N	19					147
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	2	23	9	N	21	3	1			165
04	2070	N	1763	-0-	-307	-0-	1749	3	14	9	N	13					178
05	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	1619	2	21	9	N	19	165	1			32
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2039	2	9	9	N	8	2	1			38
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2017	2	18	9	N	16	5	1			49
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	N	19	1	1			67
09	2040	N	1806	-0-	-234	-0-	1782	2	24	9	N	22	2	1			87
10	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1879	2	17	9	N	15	1	1			101
11	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	24	1	1783	2	N	-0-					101
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	19	1	1571	2	N	9					110
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 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
01	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1176	3	24	9	N	22					194
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1063	3	25	9	N	23	175	1			42
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1109	2	30	9	N	27					69
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1107	3	29	9	N	26					95
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	981	2	21	9	N	19	2	1			112
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	976	2	10	9	N	9	2	1			119
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1064	2	30	9	N	27					146
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	N	15	4	1			157
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	N	12					169
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1367	2	29	9	N	26					195
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	17	1	1244	2	N	8					203
							9	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	12	1	981	2	N	10					213
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1825	3	23	9	N	21					118
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	3	10	9	N	9					127
03	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1705	2	29	9	N	26					153
04	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1710	3	2	9	N	2					155
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1758	2	12	9	N	11	2	1			164
06	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1560	2	12	9	N	11	2	1			173
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					181
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1770	2	21	9	N	19	4	1			196
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	N	20					216
10	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1606	2	17	9	N	15					231
11	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	21	1	1522	2	N	1					232
							1	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	18	1	1451	2	N	1					233
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3381	3	19	9	N	17					115
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2983	3	20	9	N	18					133
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3183	2	30	9	N	27					160
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3308	3	21	9	N	19					179
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3265	2	22	9	N	20	2	1			197
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3196	2	15	9	N	14	2	1			209
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3269	2	2	9	N	2					211
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-	4	1			207
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-	197	7			10
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3099	2	230	9	N	209	194	1			25
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	41	1	3026	2	N	15					40
							17	9									
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	36	1	2960	2	N	13					53
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					20
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5					25
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	226	2	4	9	N	4	3	1			26
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					26
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	N	3	3	1			26
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	N	3	3	1			26
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	N	5	5	1			26
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	177	2	1	9	N	1	1	1			26
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	145	2	2	9	N	2	27	1			1
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	312	2	29	9	N	26	1	1			26
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	N	-0-					26
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	N	-0-	1	1			25

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					68
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					68
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	180	2	4	9	N	4					72
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					75
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					75
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					75
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					75
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					75
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					75
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					75
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	261	2	2	9	N	2					77
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	3	7	9	N	6					193
02	986	N	782	-0-	-204	-0-	780	3	2	9	N	2					195
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1172	2	9	9	N	8	2	1			201
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	3			N	-0-					201
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5	3	1			203
06	1140	N	643	-0-	-497	-0-	641	2	2	9	N	2	3	1			202
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5	5	1			202
08	837	N	648	-0-	-189	-0-	646	2	2	9	N	2	2	1			202
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	594	2	6	9	N	5	2	1			205
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	612	2	1	9	N	1	1	1			205
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	27	1	512	2	N	-0-					205
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	3	8	9	N	7					67
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					67
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	N	7					74
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	3	7	9	N	6					80
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1	2	1			79
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	993	2	2	9	N	2	2	1			79
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	N	2					81
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2	4	1			79
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					79
10	1364	N	992	-0-	-372	-0-	989	2	3	9	N	3					82
11	1200	N	975	-0-	-225	-0-	13	1	959	2	N	3					85
							3	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	10	1	851	2	N	3					88
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1295	3	1	9	N	1					48
02	1305	N	1014	-0-	-291	-0-	1014	3			N	-0-					48
03	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	1057	2	12	9	N	11					59
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1216	3	12	9	N	11					70
05	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1030	2	9	9	N	8	2	1			76
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7	2	1			81
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	N	7					88
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	N	3	4	1			87
09	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	1157	2			N	-0-					87
10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					87
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	N	10					97
							11	9									
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	14	1	1133	2	N	5					102
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6815 P RRCID -> 214551 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11376 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

01	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1074	3	11	9	N	10					117
02	1218	N	956	-0-	-262	-0-	956	3			N	-0-					117
03	1271	N	905	-0-	-366	-0-	905	2			N	-0-					117
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1009	3	47	9	N	43					160
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1116	2	46	9	N	42					202
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1069	2	47	9	N	43					245
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					255
08	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	2			N	-0-					255
09	1110	N	824	-0-	-286	-0-	806	2	18	9	N	16					271
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	980	2	22	9	N	20					291
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	887	2	26	9	N	24	183	1			132
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	11	1	886	2	N	16					148
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CARR 14 WELL #: 1412P RRCID -> 215353 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11406 - 11718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			55
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

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
01	744	N	693	-0-		-51	-0-	692	3	1	9	N	1					14
02	609	N	582	-0-		-27	-0-	572	3	10	9	N	9					23
03	682	N	603	-0-		-79	-0-	596	2	7	9	N	6	3	1			26
04	660	N	612	-0-		-48	-0-	612	3			N	-0-					26
05	639	N	639	-0-		-0-	-0-	636	2	3	9	N	3	3	1			26
06	605	N	605	-0-		-0-	-0-	602	2	3	9	N	3	3	1			26
07	591	N	591	-0-		-0-	-0-	584	2	7	9	N	6	5	1			27
08	651	N	568	-0-		-83	-0-	566	2	2	9	N	2	2	1			27
09	600	N	502	-0-		-98	-0-	500	2	2	9	N	2	28	1			1
10	589	N	533	-0-		-56	-0-	504	2	29	9	N	26	1	1			26
11	540	N	506	-0-		-34	-0-	7	1	499	2	N	-0-					26
12	499	N	499	-0-		-0-	-0-	6	1	493	2	N	-0-	1	1			25

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

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
01	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	1237	3			N	-0-					50
02	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	1048	3			N	-0-					50
03	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	1148	2	2	9	N	2					52
04	1200	N	1175	-0-		-25	-0-	1174	3	1	9	N	1					53
05	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	1204	2	3	9	N	3	2	1			54
06	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2	2	1			54
07	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	1221	2	6	9	N	5					59
08	1209	N	1198	-0-		-11	-0-	1198	2			N	-0-	4	1			55
09	1140	N	1125	-0-		-15	-0-	1123	2	2	9	N	2					57
10	1240	N	1143	-0-		-97	-0-	1143	2			N	-0-					57
11	1170	N	1085	-0-		-85	-0-	15	1	1070	2	N	-0-					57
12	868	N	868	-0-		-0-	-0-	11	1	857	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					135
02	174	N	117	-0-	-57	-0-	117	3			N	-0-					135
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	3	1			135
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	89	3	1	9	N	1					136
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	N	3	3	1			136
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	110	2	14	9	N	13	3	1			146
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	N	5	5	1			146
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	N	1	1	1			146
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	79	2	6	9	N	5	2	1			149
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			149
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	N	1					150
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 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
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	16	3	134	9	N	122	122	1			-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	7	3	134	9	N	122	122	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	123	122	1			1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	3	22	9	N	20					93
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	3	17	9	N	15					108
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1866	2	21	9	N	19	3	1			124
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	3	11	9	N	10					134
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1877	2	10	9	N	9	2	1			141
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1843	2	6	9	N	5	2	1			144
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13	5	1			152
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17	9	N	15	1	1			166
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	N	5	2	1			169
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	N	5	1	1			173
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	66	1	1681	2	N	-0-					173
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1594	2	N	15					188
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	2484	3	19	9	N	17					115
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2183	3	19	9	N	17					132
03	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2217	2	19	9	N	17	2	1			147
04	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2335	3	17	9	N	15					162
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2414	2	17	9	N	15	3	1			174
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	2	10	9	N	9	2	1			181
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2338	2	6	9	N	5	5	1			181
08	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			N	-0-	1	1			180
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2018	2	8	9	N	7	2	1			185
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2359	2	6	9	N	5	1	1			189
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	30	1	2211	2	N	11					200
							12	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	27	1	2206	2	N	15					215
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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
01	1426	N	388	-0-	-1038	-0-	388	3			N	-0-					162
02	377	N	189	-0-	-188	-0-	189	3			N	-0-					162
03	682	N	159	-0-	-523	-0-	156	2	3	9	N	3	3	1			162
04	390	N	99	-0-	-291	-0-	99	3			N	-0-					162
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3	3	1			162
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2467	2	6	9	N	5	3	1			164
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5	5	1			164
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					164
09	2460	N	1112	-0-	-1348	-0-	1093	2	19	9	N	17	22	1			159
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1054	2	18	9	N	16	1	1			174
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	21	1	1500	2	N	-0-	1	1			173
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	16	1	1321	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1962	3	12	9	N	11	173	1			40
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	N	10					50
03	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	1650	2	14	9	N	13					63
04	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	1664	3	7	9	N	6					69
05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	1591	2			N	-0-	2	1			67
06	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	1406	2	6	9	N	5	2	1			70
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	N	14					84
08	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1325	2	2	9	N	2	4	1			82
09	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1248	2	14	9	N	13					95
10	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					95
11	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	15	1	1075	2	N	-0-					95
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	12	1	1015	2	N	7					102
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1648	3	22	9	N	20					172
02	1508	N	1468	-0-	-40	-0-	1440	3	28	9	N	25	116	1			81
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1495	2	17	9	N	15					96
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	3	20	9	N	18					114
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	N	12	2	1			124
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	2	15	9	N	14	2	1			136
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	N	12					148
08	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1615	2	15	9	N	14	4	1			158
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1523	2	10	9	N	9					167
10	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1568	2	2	9	N	2					169
11	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	20	1	1459	2	N	9					178
							10	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	14	1	1140	2	N	12					190
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	3	35	9	N	32					79
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3589	3	30	9	N	27	58	1			48
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3551	2	32	9	N	29					77
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3423	3	31	9	N	28					105
05	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	3367	2	14	9	N	13	2	1			116
06	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3444	2	65	9	N	59	2	1			173
07	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	3692	2	10	9	N	9					182
08	3596	X	3524	-0-	-72	-0-	3494	2	30	9	N	27	4	1			205
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	2	33	9	N	30	183	1			52
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3705	2	36	9	N	33					85
11	3570	X	3317	-0-	-253	-0-	44	1	3237	2	N	33					118
							36	9									
12	3689	X	3286	-0-	-403	-0-	39	1	3215	2	N	29					147
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 42,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1472	3	4	9	N	4					102
02	1334	N	1321	-0-	-13	-0-	1287	3	34	9	N	31					133
03	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1351	2	19	9	N	17	3	1			147
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1388	3	22	9	N	20					167
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1436	2	22	9	N	20	3	1			184
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	N	20	3	1			201
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	N	22	5	1			218
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1454	2	21	9	N	19	1	1			236
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1351	2	6	9	N	5	197	1			44
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1390	2	44	9	N	40	1	1			83
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	19	1	1391	2	N	-0-					83
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	17	1	1396	2	N	20					103
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	332	3	2	9	N	2					52
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	307	3	1	9	N	1					53
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2					55
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1					56
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	7	1	1			62
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	385	2	2	9	N	2	1	1			63
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					64
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-	3	1			61
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					61
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					61
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	5	1	334	2	N	-0-	1	1			60
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 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
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					147
02	203	N	53	-0-	-150	-0-	53	3			N	-0-					147
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					148
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					148
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	7			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					22
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1496	3	3	9	N	3					169
02	1363	N	1245	-0-	-118	-0-	1242	3	3	9	N	3					172
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1372	2	42	9	N	38	3	1			207
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1414	3	28	9	N	25	192	1			40
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1503	2	20	9	N	18	3	1			55
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1489	2	22	9	N	20	3	1			72
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	2	8	9	N	7	5	1			74
08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-	1	1			73
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1435	2	18	9	N	16	2	1			87
10	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1383	2	6	9	N	5	1	1			91
11	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	17	1	1220	2	N	11					102
							12	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	17	1	1370	2	N	11					113
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2608	3	22	9	N	20					82
02	3132	X	2859	-0-	-273	-0-	2836	3	23	9	N	21					103
03	3348	X	2676	-0-	-672	-0-	2646	2	30	9	N	27	3	1			127
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3195	3	9	9	N	8					135
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3291	2	24	9	N	22	3	1			154
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2930	2	13	9	N	12	3	1			163
07	3100	N	3211	-0-	111	111	3180	2	31	9	N	28	5	1			186
08	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	3176	2	13	9	N	12	1	1			197
09	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	2802	2	15	9	N	14	2	1	3	7	206
10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	3041	2	3	9	N	3	1	1			208
11	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	19	1	2891	2	N	-0-	161	1			47
12	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	20	1	2897	2	N	15					62
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	972	-0-	-206	-0-	964	3	8	9	N	7					125
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	N	2					127
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	934	2	41	9	N	37	2	1			162
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	N	2					164
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	N	3	3	1			164
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	2	7	9	N	6	3	1			167
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17	9	N	15	5	1			177
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1056	2	19	9	N	17	2	1			192
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1022	2	4	9	N	4	2	1			194
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1078	2	22	9	N	20	190	1			24
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	14	1	1029	2	N	-0-	1	1			23
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	12	1	999	2	N	7					30
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HOLLAND -C- WELL #: 5701 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11263 - 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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	476	3	41	9	N	37					97
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	N	6					103
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	492	2	20	9	N	18	3	1			118
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	474	3	9	9	N	8					126
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	502	2	28	9	N	25	3	1			148
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	478	2	25	9	N	23	3	1			168
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	507	2	29	9	N	26	5	1			189
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	512	2	9	9	N	8	170	1			27
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	479	2	12	9	N	11	2	1			36
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	488	2	23	9	N	21	1	1			56
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	18	1	448	2	N	7					63
							8	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	4					67
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-					203
02	841	N	683	-0-	-158	-0-	642	3	41	9	N	37					240
03	1054	N	693	-0-	-361	-0-	681	2	12	9	N	11					251
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1	184	1			68
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	2	1			67
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	11	2	1			76
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	47	2	8	9	N	7					83
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	3	1			80
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	246					326
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					326
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			325
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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
01	1643	X	1534	-0-	-109	-0-	1503	3	31	9	N	28	186	1			188
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1262	3	35	9	N	32					220
03	1395	N	860	-0-	-535	-0-	821	2	39	9	N	35					255
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1311	3	21	9	N	19	174	1			100
05	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1357	2	24	9	N	22					122
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	N	16					138
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1272	2	33	9	N	30					168
08	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1246	2	10	9	N	9					177
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1337	2	72	9	N	65					242
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	2	1	9	N	1					243
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	18	1	1325	2	N	174	179	1			238
							191	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	13	1	1092	2	N	35	185	1			88
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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
01	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1555	3	3	9	N	3					63
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1241	3	17	9	N	15					78
03	1643	N	1240	-0-	-403	-0-	1226	2	14	9	N	13	3	1			88
04	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1225	3	13	9	N	12					100
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6	3	1			103
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	N	11	3	1			111
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1619	2	8	9	N	7	5	1			113
08	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			N	-0-	1	1			112
09	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1528	2	8	9	N	7	2	1			117
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	13	1	1			129
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	27	1	2000	2	N	16					145
							18	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	22	1	1769	2	N	7					152
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1952	3	2	9	N	2					192
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	3	1	9	N	1					193
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2767	2	24	9	N	22	3	1			212
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2139	3	30	9	N	27					239
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2199	2	14	9	N	13	195	1			57
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2486	2	13	9	N	12	3	1			66
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2559	2	39	9	N	35	5	1			96
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2197	2	41	9	N	37	1	1			132
09	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	1977	2			N	-0-					132
10	2325	N	1882	-0-	-443	-0-	1868	2	14	9	N	13					145
11	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	27	1	1952	2	N	-0-					145
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	22	1	1829	2	N	50					195
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 26,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 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
01	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1767	3	22	9	N	20					210
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1674	3	35	9	N	32	186	1			56
03	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1654	2	9	9	N	8	3	1			61
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	N	10					71
05	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1605	2	8	9	N	7	3	1			75
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	N	7	2	1			80
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	N	15	5	1			90
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2127	2	9	9	N	8	1	1			97
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	N	3	2	1			98
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1984	2	37	9	N	34	1	1			131
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	28	1	2028	2	N	14					145
							15	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	22	1	1807	2	N	20					165
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARR 13 WELL #: 1329P RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1689	3	35	9	N	32	104	1			40
02	1595	N	1259	-0-	-336	-0-	1250	3	9	9	N	8					48
03	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1516	2	25	9	N	23	3	1			68
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	N	8					76
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1785	2	23	9	N	21	3	1			94
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	2	13	9	N	12	3	1			103
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1760	2	26	9	N	24	5	1			122
08	1798	N	1282	-0-	-516	-0-	1263	2	19	9	N	17	1	1			138
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1570	2	9	9	N	8	2	1			144
10	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1685	2	12	9	N	11	1	1			154
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	22	1	1587	2	N	9					163
							10	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	19	1	1516	2	N	5					168
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1404P RRCID -> 219952 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11282 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1081					N	1	1	1			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1081					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

01	1984	X	1322	-0-	-662	-0-	1322	3			N	-0-						88
02	1537	N	1343	-0-	-194	-0-	1343	3			N	-0-						88
03	1674	N	686	-0-	-988	-0-	682	2	4	9	N	4	3	1				89
04	1290	N	518	-0-	-772	-0-	510	3	8	9	N	7						96
05	1426	N	490	-0-	-936	-0-	480	2	10	9	N	9	3	1				102
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5	3	1				104
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	726	2	24	9	N	22	5	1				121
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	N	14	2	1				133
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	2	2	1	10	7		123
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-						123
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	30	1	684	2	N	-0-						123
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	N	4						127
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

01	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2063	3	6	9	N	5						172
02	2001	N	1984	-0-	-17	-0-	1983	3	1	9	N	1						173
03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2020	2	19	9	N	17						190
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2110	3	6	9	N	5						195
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2229	2	18	9	N	16	2	1				209
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	N	11	2	1				218
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15						233
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2247	2	22	9	N	20	4	1				249
09	2160	N	1910	-0-	-250	-0-	1904	2	6	9	N	5						254
10	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	1802	2	7	9	N	6						260
11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	27	1	2006	2	N	13						273
							14	9										
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	21	1	1753	2	N	1	186	1				88
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 24,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

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
01	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	1457	3	22	9	N	20					123
02	1856	N	1425	-0-	-431	-0-	1417	3	8	9	N	7					130
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1249	2	10	9	N	9					139
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1454	3	15	9	N	14					153
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1477	2	18	9	N	16	2	1			167
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1422	2	10	9	N	9	2	1			174
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12					186
08	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	1201	2	14	9	N	13	4	1			195
09	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	1204	2	9	9	N	8					203
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1207	2	18	9	N	16					219
11	1170	N	977	-0-	-193	-0-	13	1	960	2	N	4					223
							4	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	11	1	883	2	N	2					225
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

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
01	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	2262	3	11	9	N	10	156	1			150
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2029	3	14	9	N	13					163
03	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	1865	2	25	9	N	23	2	1			184
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2275	3	31	9	N	28					212
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2076	2	20	9	N	18	2	1			228
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1948	2	23	9	N	21	2	1			247
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2228	2	28	9	N	25	196	1			76
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2134	2	6	9	N	5	1	1			80
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2002	2	46	9	N	42	2	1			120
10	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2032	2	35	9	N	32					152
11	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	26	1	1907	2	N	-0-					152
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	23	1	1898	2	N	3					155
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			105
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2146	3	9	9	N	8					113
02	1914	N	1874	-0-	-40	-0-	1862	3	12	9	N	11					124
03	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	2003	2	15	9	N	14	3	1			135
04	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1894	3	9	9	N	8					143
05	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2002	2	12	9	N	11	2	1			152
06	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1924	2	23	9	N	21	2	1			171
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1987	2	10	9	N	9	25	1			155
08	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1973	2	12	9	N	11	1	1			165
09	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1830	2	19	9	N	17	2	1			180
10	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1889	2	7	9	N	6	1	1			185
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	25	1	1803	2	N	-0-					185
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	18	1	1465	2	N	10					195
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	644	3	18	9	N	16					148
02	667	N	593	-0-	-74	-0-	576	3	17	9	N	15					163
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	642	2	8	9	N	7					170
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	N	3					173
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4	2	1			175
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3	2	1			176
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					177
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	N	2	4	1			175
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	660	2	9	9	N	8					183
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	730	2	2	9	N	2					185
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	9	1	640	2	N	-0-					185
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	7	1	584	2	N	7					192
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
01	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1740	3	17	9	N	15					130
02	1595	N	1549	-0-	-46	-0-	1543	3	6	9	N	5	70	1			65
03	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1532	2	17	9	N	15					80
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1722	3	83	9	N	75	70	1			85
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1	2	1			84
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	2	3	9	N	3	2	1			85
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1816	2	1	9	N	1					86
08	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1759	2	1	9	N	1	4	1			83
09	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	1623	2	1	9	N	1					84
10	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1702	2	8	9	N	7					91
11	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	22	1	1603	2	N	2					93
							2	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	15	1	1258	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					65
02	377	N	274	-0-	-103	-0-	274	3			N	-0-					65
03	372	N	226	-0-	-146	-0-	224	2	2	9	N	2					67
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	333	3	64	9	N	58					125
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	N	6	2	1			129
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3	2	1			130
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4					134
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	2	7	9	N	6	4	1			136
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	282	2	3	9	N	3					139
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					144
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	4	1	257	2	N	4					148
							4	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2317	3	21	9	N	19	163	1			34
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2134	3	19	9	N	17					51
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2429	2	19	9	N	17					68
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2272	3	17	9	N	15					83
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2312	2	20	9	N	18	2	1			99
06	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	2235	2	8	9	N	7	2	1			104
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2225	2	15	9	N	14					118
08	2325	N	1806	-0-	-519	-0-	1793	2	13	9	N	12	4	1			126
09	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2162	2	15	9	N	14					140
10	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2108	2	13	9	N	12					152
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	29	1	2097	2	N	3					155
							3	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	24	1	1977	2	N	8					163
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3376	3	13	9	N	12	163	1			37
02	2900	X	2889	-0-	-11	-0-	2877	3	12	9	N	11					48
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3191	2	24	9	N	22					70
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3231	3	13	9	N	12					82
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3296	2	14	9	N	13	2	1			93
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3220	2	28	9	N	25	2	1			116
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3273	2	29	9	N	26					142
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3167	2	17	9	N	15	4	1			153
09	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	2967	2	21	9	N	19					172
10	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3049	2	12	9	N	11					183
11	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	32	1	2353	2	N	9					192
							10	9									
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 34,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2450	3	28	9	N	25					152
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2183	3	25	9	N	23					175
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	9	N	25					200
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2387	3	22	9	N	20					220
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2408	2	26	9	N	24	2	1			242
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2307	2	13	9	N	12	195	1			59
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2344	2	9	9	N	8					67
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2313	2	19	9	N	17	4	1			80
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2146	2	15	9	N	14					94
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	2	22	9	N	20					114
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	29	1	2138	2	N	18					132
							20	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	28	1	2254	2	N	11					143
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 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
01	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2037	3	11	9	N	10					195
02	1972	N	1850	-0-	-122	-0-	1827	3	23	9	N	21	73	1			143
03	2821	X	1878	-0-	-943	-0-	1857	2	21	9	N	19					162
04	2730	X	2045	-0-	-685	-0-	1931	3	114	9	N	104	73	1			193
05	2821	X	1942	-0-	-879	-0-	1924	2	18	9	N	16	2	1			207
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2028	2	15	9	N	14	2	1			219
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2031	2	17	9	N	15					234
08	2108	X	2075	-0-	-33	-0-	2044	2	31	9	N	28	4	1			258
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2147	2	17	9	N	15					273
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2334	2	20	9	N	18	188	1			103
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	30	1	2198	2	N	17					120
							19	9									
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	26	1	2161	2	N	18					138
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1838	3	52	9	N	47					230
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1748	3	48	9	N	44	191	1			83
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2170	2	87	9	N	79	3	1			159
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1883	3	22	9	N	20					179
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1942	2	21	9	N	19	2	1			196
06	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	1955	2	45	9	N	41	2	1			235
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2017	2	9	9	N	8	187	1			56
08	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	1635	2	15	9	N	14	1	1			69
09	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1855	2	19	9	N	17	2	1			84
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1943	2	17	9	N	15	1	1			98
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	25	1	1847	2	N	25					123
							28	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1471	2	N	19					142
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 22,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

01	1736	N	1143	-0-	-593	-0-	1000	3	143	9	N	130	125	1			57
02	1537	N	1063	-0-	-474	-0-	909	3	154	9	N	140	125	1			72
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	N	13					85
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1323	3	149	9	N	135	125	1			95
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1459	2	15	9	N	14	2	1			107
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	N	9	2	1			114
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	2	8	9	N	7					121
08	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1180	2	6	9	N	5	4	1			122
09	1320	N	1094	-0-	-226	-0-	1091	2	3	9	N	3					125
10	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1106	2	14	9	N	13					138
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	18	1	1316	2	N	5					143
							6	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	14	1	1168	2	N	7					150
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	3	12	9	N	11					78
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	3	8	9	N	7					85
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1269	2	11	9	N	10					95
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12					107
05	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1137	2	11	9	N	10	2	1			115
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	N	11	2	1			124
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	2	14	9	N	13					137
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5	3	1			139
09	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1187	2	17	9	N	15					154
10	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1180	2	13	9	N	12					166
11	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	14	1	1028	2	N	9					175
							10	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	12	1	1000	2	N	5					180
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	1453	3	2	9	N	2					137
02	1624	N	1134	-0-	-490	-0-	1111	3	23	9	N	21					158
03	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1228	2	8	9	N	7	2	1			163
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	3	1	9	N	1					164
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1720	2	8	9	N	7	3	1			168
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	N	3	3	1			168
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	5	5	1			168
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	1			168
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2681	2	304	9	N	276	2	1			442
10	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1531	2	55	9	N	50	301	1			191
11	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	26	1	1886	2	N	29					220
							32	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	16	1	1317	2	N	-0-	182	1			38

TOTAL GAS PROD: 20,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

CARR 13 WELL #: 1324P RRCID -> 219983 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11302 - 11614

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45	45	1			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45	45	1			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45	45	1			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	28	7			67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					158
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	3	4	9	N	4	114	1			48
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1194	2	6	9	N	5					53
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1244	3	182	9	N	165	114	1			104
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	2	1			108
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	N	13	2	1			119
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	N	15					134
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1206	2	6	9	N	5	4	1			135
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1054	2	8	9	N	7					142
10	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					142
11	1170	N	951	-0-	-219	-0-	13	1	931	2	N	6					148
							7	9									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	14	1	1134	2	N	7					155
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1528	3	29	9	N	26					133
02	1363	N	1292	-0-	-71	-0-	1271	3	21	9	N	19					152
03	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1421	2	36	9	N	33	3	1			182
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1436	3	21	9	N	19	170	1			31
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1558	2	31	9	N	28	3	1			56
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	2	11	9	N	10	3	1			63
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1535	2	33	9	N	30	5	1			88
08	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1509	2	1	9	N	1	1	1			88
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1446	2	36	9	N	33	2	1			119
10	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	1460	2	10	9	N	9	1	1			127
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	20	1	1446	2	N	16					143
							18	9									
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	18	1	1506	2	N	9					152
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CARR 13 WELL #: 1332P RRCID -> 220218 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11358 - 11719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	108	108	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	108	108	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	108	108	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	61	-0-	-94		-0-		60	3	1	9	N	1					162
02	116	N	45	-0-	-71		-0-		45	3			N	-0-					162
03	124	N	124	-0-	-0-		-0-		122	2	2	9	N	2					164
04	60	N	50	-0-	-10		-0-		49	3	1	9	N	1					165
05	62	N	40	-0-	-22		-0-		39	2	1	9	N	1	2	1			164
06	120	N	34	-0-	-86		-0-		31	2	3	9	N	3	2	1			165
07	30	N	30	-0-	-0-		-0-		29	2	1	9	N	1					166
08	31	N	19	-0-	-12		-0-		18	2	1	9	N	1	4	1			163
09	30	N	5	-0-	-25		-0-		5	2			N	-0-					163
10	31	N	14	-0-	-17		-0-		14	2			N	-0-					163
11	30	N	-0-	-0-	-30		-0-						N	-0-	1	1			162
12	16	N	16	-0-	-0-		-0-		16	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2329	-0-	-89		-0-		2318	3	11	9	N	10	162	1			50
02	2146	N	2064	-0-	-82		-0-		2044	3	20	9	N	18					68
03	2418	N	2226	-0-	-192		-0-		2202	2	24	9	N	22					90
04	2412	N	2412	-0-	-0-		-0-		2392	3	20	9	N	18					108
05	2281	N	2281	-0-	-0-		-0-		2280	2	1	9	N	1	2	1			107
06	2160	N	2145	-0-	-15		-0-		2133	2	12	9	N	11	2	1			116
07	2311	N	2311	-0-	-0-		-0-		2297	2	14	9	N	13					129
08	2294	N	2222	-0-	-72		-0-		2222	2			N	-0-	4	1			125
09	2207	N	2207	-0-	-0-		-0-		2207	2			N	-0-					125
10	2325	N	2230	-0-	-95		-0-		2230	2			N	-0-					125
11	2160	N	2039	-0-	-121		-0-		28	1	2011	2	N	-0-					125
12	1802	N	1802	-0-	-0-		-0-		22	1	1780	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 26,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-		-0-		2351	3	25	9	N	23					103
02	1856	N	1846	-0-	-10		-0-		1825	3	21	9	N	19					122
03	2108	N	1808	-0-	-300		-0-		1797	2	11	9	N	10					132
04	2310	N	1963	-0-	-347		-0-		1951	3	12	9	N	11					143
05	1984	N	1935	-0-	-49		-0-		1917	2	18	9	N	16	2	1			157
06	1842	N	1842	-0-	-0-		-0-		1835	2	7	9	N	6	2	1			161
07	1930	N	1930	-0-	-0-		-0-		1924	2	6	9	N	5					166
08	1922	N	1832	-0-	-90		-0-		1829	2	3	9	N	3	4	1			165
09	1830	N	1726	-0-	-104		-0-		1726	2			N	-0-	102	7			63
10	1922	N	1659	-0-	-263		-0-		1659	2			N	-0-					63
11	1770	N	1687	-0-	-83		-0-		23	1	1653	2	N	10					73
									11	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-		-0-		18	1	1456	2	N	5					78
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 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
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2422	3	18	9	N	16					122
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	3	8	9	N	7					129
03	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2113	2	15	9	N	14	2	1			141
04	2070	N	1289	-0-	-781	-0-	1289	3			N	-0-					141
05	2139	N	993	-0-	-1146	-0-	991	2	2	9	N	2	2	1			141
06	2070	N	1324	-0-	-746	-0-	1302	2	22	9	N	20	2	1			159
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2502	2	21	9	N	19	5	1			173
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2376	2	10	9	N	9	1	1			181
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2195	2	11	9	N	10	2	1			189
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2253	2	47	9	N	43	1	1			231
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2193	2	14	9	N	13	194	1			50
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2206	2	36	9	N	33					83

TOTAL GAS PROD: 24,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1650	3	22	9	N	20					183
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	3	19	9	N	17					200
03	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1496	2	24	9	N	22	165	1			57
04	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1476	3	14	9	N	13					70
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1592	2	15	9	N	14	2	1			82
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3	2	1			83
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1697	2	48	9	N	44					127
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1661	2	15	9	N	14	4	1			137
09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1553	2	30	9	N	27					164
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1716	2	31	9	N	28					192
11	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	20	1	1496	2	N	13					205
							14	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	16	1	1336	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 19,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2390	3	30	9	N	27					101
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2129	3	28	9	N	25					126
03	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2016	2	45	9	N	41	2	1			165
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2288	3	28	9	N	25					190
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2320	2	20	9	N	18	3	1			205
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	N	7	174	1			38
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	2	21	9	N	19	5	1			52
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2301	2	15	9	N	14	1	1			65
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2081	2	12	9	N	11	2	1			74
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2230	2	18	9	N	16	1	1			89
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	28	1	2046	2	N	13					102
							14	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	26	1	2082	2	N	13					115
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 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
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3077	3	29	9	N	26	189	1			38
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2778	3	26	9	N	24					62
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2923	2	41	9	N	37	3	1			96
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2978	3	39	9	N	35					131
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3034	2	34	9	N	31	3	1			159
06	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2679	2	14	9	N	13	3	1			169
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2922	2	28	9	N	25	5	1			189
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2955	2	14	9	N	13	1	1			201
09	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2790	2	22	9	N	20	2	1			219
10	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2881	2	36	9	N	33	191	1			61
11	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	38	1	2741	2	N	21					82
							23	9									
12	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	35	1	2818	2	N	23					105
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2202	3	24	9	N	22					182
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1991	3	9	9	N	8					190
03	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2065	2	32	9	N	29	2	1			217
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2141	3	14	9	N	13					230
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	N	2	198	1			34
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2	2	1			34
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2264	2	13	9	N	12	5	1			41
08	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2240	2	11	9	N	10	1	1			50
09	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2085	2	18	9	N	16	2	1			64
10	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2132	2	32	9	N	29					93
11	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	1994	2	19	9	N	17					110
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	8	1	1957	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 25,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2333	3	17	9	N	15					147
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2151	3	14	9	N	13					160
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2238	2	21	9	N	19	2	1			177
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2306	3	22	9	N	20					197
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1873	2	20	9	N	18	161	1			54
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1872	2	17	9	N	15	2	1			67
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2283	2	12	9	N	11	5	1			73
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	N	5	9	1			69
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2113	2	8	9	N	7	2	1			74
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2610	2	34	9	N	31	1	1			104
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	34	1	2448	2	N	18					122
							20	9									
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	30	1	2476	2	N	11					133
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1601	-0-	-848	-0-	1577	3	24	9	N	22					165
02	2001	N	1887	-0-	-114	-0-	1848	3	39	9	N	35					200
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2230	2	54	9	N	49	181	1			68
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2642	3	46	9	N	42					110
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2836	2	26	9	N	24	3	1			131
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2883	2	28	9	N	25	3	1			153
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2902	2	6	9	N	5	5	1			153
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2798	2	12	9	N	11	1	1			163
09	2490	N	2277	-0-	-213	-0-	2260	2	17	9	N	15	2	1			176
10	2573	N	1929	-0-	-644	-0-	1914	2	15	9	N	14	1	1			189
11	2490	N	2066	-0-	-424	-0-	29	1	2026	2	N	10	173	1			26
							11	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	24	1	1733	2	N	13					39
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					53
02	1334	N	994	-0-	-340	-0-	990	3	4	9	N	4					57
03	1457	N	893	-0-	-564	-0-	887	2	6	9	N	5					62
04	1470	N	859	-0-	-611	-0-	853	3	6	9	N	5					67
05	1054	N	858	-0-	-196	-0-	854	2	4	9	N	4	2	1			69
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	812	2	2	9	N	2	2	1			69
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					74
08	868	N	773	-0-	-95	-0-	769	2	4	9	N	4	4	1			74
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	774	2	50	9	N	45					119
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15					134
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	13	1	925	2	N	-0-	1	1			133
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	12	1	956	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2066	-0-	-321	-0-	2062	3	4	9	N	4					162
02	2001	N	1904	-0-	-97	-0-	1904	3			N	-0-					162
03	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	1780	2	18	9	N	16	3	1			175
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2040	3	18	9	N	16					191
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2139	2	8	9	N	7	2	1			196
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2143	2	17	9	N	15	176	1			35
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2233	2	10	9	N	9	5	1			39
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2235	2	9	9	N	8	1	1			46
09	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	1977	2	22	9	N	20	2	1			64
10	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2155	2	18	9	N	16	1	1			79
11	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	79	1	2036	2	N	8					87
							9	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	67	1	2188	2	N	11					98
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2804	3	69	9	N	63					197
02	2465	N	2349	-0-	-116	-0-	2308	3	41	9	N	37	182	1			52
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2647	2	54	9	N	49	2	1			99
04	2670	N	2650	-0-	-20	-0-	2598	3	52	9	N	47					146
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2559	2	73	9	N	66	186	1			26
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2570	2	62	9	N	56	3	1			79
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2620	2	42	9	N	38	5	1			112
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2637	2	51	9	N	46	1	1			157
09	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	2529	2	55	9	N	50	2	1			205
10	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	2487	2	96	9	N	87	197	1			95
11	2610	N	2343	-0-	-267	-0-	32	1	2311	2	N	-0-					95
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	26	1	2160	2	N	48					143
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 30,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 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
01	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	2329	3	19	9	N	17					152
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2250	3	17	9	N	15					167
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2392	2	19	9	N	17					184
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2408	3	18	9	N	16					200
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2763	2	9	9	N	8	175	1			33
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	N	15	2	1			46
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2936	2	11	9	N	10					56
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2979	2	14	9	N	13	4	1			65
09	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	2776	2	12	9	N	11					76
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3003	2	12	9	N	11					87
11	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	36	1	2598	2	N	18					105
							20	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 32,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1375	3	6	9	N	5					120
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	3	3	9	N	3					123
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	N	4					127
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1354	3	9	9	N	8					135
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1424	2	7	9	N	6	2	1			139
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3	9	N	3	2	1			140
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1					141
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1400	2	8	9	N	7	4	1			144
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1313	2	7	9	N	6					150
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1316	2	21	9	N	19					169
11	1350	N	924	-0-	-426	-0-	12	1	898	2	N	13					182
							14	9									
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	10	1	828	2	N	5					187
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3440	3	48	9	N	44					220
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3247	3	55	9	N	50	188	1			82
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3412	2	52	9	N	47	2	1			127
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3459	3	22	9	N	20					147
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3536	2	13	9	N	12	3	1			156
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3462	2	3	9	N	3	3	1			156
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3581	2	6	9	N	5	5	1			156
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-	1	1			155
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3280	2	23	9	N	21	157	1			19
10	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3230	2	1	9	N	1	1	1			19
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	44	1	3194	2	N	168					187
							185	9									
12	3565	X	2854	-0-	-711	-0-	34	1	2806	2	N	13					200
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 40,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					67
02	1131	N	1015	-0-	-116	-0-	1015	3			N	-0-					67
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	1			67
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	N	7					74
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2003	2	6	9	N	5	3	1			76
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2140	2	17	9	N	15	3	1			88
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	2	14	9	N	13	5	1			96
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2226	2	18	9	N	16	1	1			111
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	N	19	2	1			128
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1	1	1			128
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	29	1	2096	2	N	-0-	1	1			127
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	26	1	2119	2	N	10					137
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4165	3	42	9	N	38					111
02	4060	X	3866	-0-	-194	-0-	3814	3	52	9	N	47					158
03	4340	X	3740	-0-	-600	-0-	3716	2	24	9	N	22	3	1			177
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4353	3	37	9	N	34	187	1			24
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4601	2	42	9	N	38	3	1			59
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4493	2	43	9	N	39	3	1			95
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4632	2	26	9	N	24	5	1			114
08	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4567	2	23	9	N	21	2	1			133
09	4530	X	4167	-0-	-363	-0-	4134	2	33	9	N	30	2	1			161
10	4681	X	4188	-0-	-493	-0-	4162	2	26	9	N	24	1	1			184
11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	39	1	4160	2	N	38					222
							42	9									
12	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	34	1	4215	2	N	34	193	1			63
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 51,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2031	3	29	9	N	26					142
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1767	3	32	9	N	29					171
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1990	2	33	9	N	30	3	1			198
04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1928	3	3	9	N	3					201
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1976	2	11	9	N	10	183	1			28
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	N	4	2	1			30
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1917	2	32	9	N	29	5	1			54
08	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1910	2	17	9	N	15	1	1			68
09	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1875	2	25	9	N	23	2	1			89
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	N	17	1	1			105
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	25	1	1849	2	N	17					122
							19	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	22	1	1825	2	N	11					133
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARR 14 WELL #: 1424P RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	237	-0-	-631	-0-	231	3	6	9	N	5					132
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					132
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3	3	1			132
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					132
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	9	N	3	3	1			132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			133
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 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
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5237	3	66	9	N	60					172
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4376	3	73	9	N	66					238
03	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	4370	2	52	9	N	47	189	1			96
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5663	3	62	9	N	56					152
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5409	2	35	9	N	32	2	1			182
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5466	2	33	9	N	30	182	1			30
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5682	2	42	9	N	38	5	1			63
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5593	2	52	9	N	47	1	1			109
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5073	2	43	9	N	39	2	1			146
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5173	2	30	9	N	27	1	1			172
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	38	1	4854	2	N	15					187
							17	9									
12	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	33	1	4920	2	N	35	187	1			35
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 62,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2094	3	6	9	N	5					83
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	3	8	9	N	7					90
03	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1630	2	20	9	N	18					108
04	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	1759	3	12	9	N	11					119
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	2	3	9	N	3	2	1			120
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1737	2	9	9	N	8	2	1			126
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	2	11	9	N	10					136
08	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	1639	2	1	9	N	1	4	1			133
09	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1566	2	1	9	N	1					134
10	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1629	2	11	9	N	10					144
11	1590	N	822	-0-	-768	-0-	11	1	808	2	N	3					147
							3	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	8	1	1128	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 19,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3404	3	15	9	N	14					167
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3145	3	18	9	N	16					183
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3165	2	40	9	N	36	170	1			49
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2953	3	7	9	N	6					55
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3031	2	21	9	N	19	2	1			72
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3134	2	23	9	N	21	2	1			91
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3337	2	28	9	N	25					116
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3392	2	25	9	N	23	4	1			135
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3348	2	25	9	N	23	3	7			155
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3481	2	24	9	N	22					177
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	46	1	3357	2	N	-0-					177
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	43	1	3494	2	N	13					190
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 39,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2600	3	14	9	N	13					140
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2372	3	14	9	N	13					153
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2643	2	19	9	N	17					170
04	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	2444	3	12	9	N	11					181
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2391	2	182	9	N	165	159	1			187
06	2580	N	2501	-0-	-79	-0-	2489	2	12	9	N	11	2	1			196
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2633	2	29	9	N	26					222
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	N	13	4	1			231
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-	133	7			98
10	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-					98
11	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	34	1	2465	2	N	17					115
							19	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	26	1	2089	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 30,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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
01	3100	N	2423	-0-	-677	2259	2398	3	25	9	N	23					218
02	2900	N	2240	-0-	-660	1599	2219	3	21	9	N	19					237
03	3100	N	2387	-0-	-713	886	2363	2	24	9	N	22	187	1			72
04	3000	N	2246	-0-	-754	132	2233	3	13	9	N	12					84
05	2638	N	2506	-0-	-132	-0-	2473	2	33	9	N	30	2	1			112
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2398	2	10	9	N	9	2	1			119
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2437	2	42	9	N	38					157
08	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2434	2	34	9	N	31	4	1			184
09	2400	N	2150	-0-	-250	-0-	2150	2			N	-0-					184
10	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2351	2	22	9	N	20					204
11	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	30	1	2194	2	N	-0-	1	1			203
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	24	1	1996	2	N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 27,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2978	3	19	9	N	17					55
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2669	3	22	9	N	20					75
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2805	2	10	9	N	9	3	1			81
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2852	3	13	9	N	12					93
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2884	2	7	9	N	6	3	1			96
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2796	2	14	9	N	13	3	1			106
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2845	2	9	9	N	8	5	1			109
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	N	2	1	1			110
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2616	2	1	9	N	1	2	1			109
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2974	2	12	9	N	11	1	1			119
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2829	2	9	9	N	8					127
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2813	2	12	9	N	11					138

TOTAL GAS PROD: 34,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1549	-0-	-435	-0-	1529	3	20	9	N	18					148
02	1566	N	1534	-0-	-32	-0-	1515	3	19	9	N	17					165
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1672	2	18	9	N	16	3	1			178
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2180	3	22	9	N	20					198
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2377	2	21	9	N	19	188	1			29
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2557	2	17	9	N	15	2	1			42
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2601	2	15	9	N	14	5	1			51
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2672	2	8	9	N	7	1	1			57
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	2	4	9	N	4	2	1			59
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2511	2	12	9	N	11	1	1			69
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	28	1	2369	2	N	16					85
							18	9									
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	27	1	2081	2	N	18					103
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1550	3	13	9	N	12					190
02	1508	N	1314	-0-	-194	-0-	1314	3			N	-0-					190
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1504	2	22	9	N	20	3	1			207
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	3	11	9	N	10	179	1			38
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	N	5	3	1			40
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1541	2	9	9	N	8	3	1			45
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	2	8	9	N	7	5	1			47
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1565	2	10	9	N	9	1	1			55
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1414	2	7	9	N	6	2	1			59
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1460	2	3	9	N	3	1	1			61
11	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	32	1	1378	2	N	6					67
							7	9									
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	26	1	1388	2	N	6					73
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					43
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					43
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	N	2					45
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	3	2	9	N	2					47
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	2	1			45
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	N	3	2	1			46
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1					47
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	4	1			47
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					47
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					47
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	9	1	644	2	N	-0-					47
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	9	1	713	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4231P RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

01	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1866	3	44	9	N	40					193
02	1769	N	1600	-0-	-169	-0-	1590	3	10	9	N	9					202
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1794	2	12	9	N	11	3	1			210
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	3	15	9	N	14	185	1			39
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1953	2	11	9	N	10	2	1			47
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	2	8	9	N	7	2	1			52
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5	5	1			52
08	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1945	2	7	9	N	6	1	1			57
09	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1794	2	7	9	N	6	2	1			61
10	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1835	2	18	9	N	16	1	1			76
11	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	32	1	1688	2	N	6					82
							7	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	28	1	1635	2	N	11					93
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

01	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	2092	3	10	9	N	9					101
02	1943	N	1906	-0-	-37	-0-	1900	3	6	9	N	5					106
03	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1990	2	9	9	N	8	3	1			111
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8	9	N	7					118
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	2	23	9	N	21	2	1			137
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2048	2	14	9	N	13	2	1			148
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2101	2	13	9	N	12	5	1			155
08	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1975	2			N	-0-	1	1			154
09	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	1881	2	9	9	N	8	2	1			160
10	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1976	2	23	9	N	21	1	1			180
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	26	1	1911	2	N	13					193
							14	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	23	1	1871	2	N	7					200
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1638	3	24	9	N	22					145
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1516	3	6	9	N	5					150
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	1			150
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	3	1	9	N	1					151
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	N	12	2	1			161
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	2	14	9	N	13	2	1			172
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5	5	1			172
08	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1643	2	3	9	N	3	1	1			174
09	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1567	2	2	9	N	2	2	1			174
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	1			174
11	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	20	1	1479	2	N	1					175
							1	9									
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	17	1	1383	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 19,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
01	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2036	3	7	9	N	6					61
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	3	10	9	N	9					70
03	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1673	2	7	9	N	6	3	1			73
04	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1912	3	4	9	N	4					77
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1941	2	6	9	N	5	2	1			80
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1	35	1			46
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1748	2	8	9	N	7	5	1			48
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1	9	N	1	1	1			48
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2	2	1			48
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	1			48
11	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	57	1	1796	2	N	-0-					48
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	52	1	1839	2	N	2					50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	651	3	43	9	N	39					147
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	614	3	28	9	N	25					172
03	868	N	470	-0-	-398	-0-	461	2	9	9	N	8					180
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	624	3	40	9	N	36					216
05	682	N	529	-0-	-153	-0-	488	2	41	9	N	37					253
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	N	14					267
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	567	2	33	9	N	30					297
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	662	2	31	9	N	28					325
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					325
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	12	1			313
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	638	2	34	9	N	31	179	1			165
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	8	1	631	2	N	3					168
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 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
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3292	3	36	9	N	33					188
02	3074	X	2879	-0-	-195	-0-	2846	3	33	9	N	30	187	1			31
03	3286	X	2732	-0-	-554	-0-	2700	2	32	9	N	29	3	1			57
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3287	3	40	9	N	36					93
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3318	2	23	9	N	21	3	1			111
06	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	3101	2	28	9	N	25	3	1			133
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3194	2	21	9	N	19	5	1			147
08	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3239	2	18	9	N	16	1	1			162
09	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	2992	2	8	9	N	7	2	1			167
10	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3267	2	20	9	N	18	1	1			184
11	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	40	1	2997	2	N	16					200
							18	9									
12	3224	X	2557	-0-	-667	-0-	36	1	2510	2	N	10	183	1			27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5726P RRCID -> 224995 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38	1			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2970	3	237	9	N	215	184	1			165
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2783	3	227	9	N	206	184	1			187
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2787	2	44	9	N	40	3	1			224
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3064	3	37	9	N	34	184	1			74
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3061	2	17	9	N	15	3	1			86
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3037	2	26	9	N	24	3	1			107
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2918	2	19	9	N	17	5	1			119
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3066	2	24	9	N	22	1	1			140
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2739	2	20	9	N	18	2	1			156
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2969	2	25	9	N	23	1	1			178
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	30	1	2783	2	N	9					187
							10	9									
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	27	1	2726	2	N	26					213
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1379	3	212	9	N	193	174	1			157
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1308	3	220	9	N	200	174	1			183
03	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1313	2	28	9	N	25	3	1			205
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1392	3	207	9	N	188	174	1			219
05	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1358	2	25	9	N	23	186	1			56
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	N	18	3	1			71
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1340	2	24	9	N	22	5	1			88
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1281	2	17	9	N	15	1	1			102
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1170	2	18	9	N	16	2	1			116
10	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	1172	2	4	9	N	4	1	1			119
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	16	1	1203	2	N	23					142
							25	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	12	1	950	2	N	8					150
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 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
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1663	3	85	9	N	77	77	1			25
02	1508	N	1383	-0-	-125	-0-	1298	3	85	9	N	77	77	1			25
03	1612	N	875	-0-	-737	-0-	872	2	3	9	N	3	3	1			25
04	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	1429	3	86	9	N	78	77	1			26
05	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1476	2	3	9	N	3	3	1			26
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3	3	1			26
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1452	2	6	9	N	5	5	1			26
08	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1311	2	1	9	N	1	1	1			26
09	1500	N	847	-0-	-653	-0-	844	2	3	9	N	3	2	1			27
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1412	2	7	9	N	6	1	1			32
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	19	1	1408	2	N	3					35
							3	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	16	1	1336	2	N	12					47
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1895	-0-	-554	-0-	1882	3	13	9	N	12					147
02	2291	X	1740	-0-	-551	-0-	1731	3	9	9	N	8					155
03	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	6	2	2	9	N	2	2	1			155
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	1					156
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	3	3	1			156
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	3	3	1			156
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5	5	1			156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			156
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			156
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2440	-0-	-660	2475	2417	3	23	9	N	21					87
02	2900	N	2094	-0-	-806	1669	2083	3	11	9	N	10					97
03	3100	N	2329	-0-	-771	898	2295	2	34	9	N	31	2	1			126
04	3000	N	2411	-0-	-589	309	2383	3	28	9	N	25					151
05	2767	N	2458	-0-	-309	-0-	2435	2	23	9	N	21	3	1			169
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2281	2	12	9	N	11	2	1			178
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2399	2	22	9	N	20	5	1			193
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2414	2	29	9	N	26	1	1			218
09	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	2105	2	144	9	N	131	179	1	143	7	27
10	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2351	2	4	9	N	4	1	1			30
11	2280	N	1804	-0-	-476	-0-	24	1	1774	2	N	5					35
							6	9									
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	27	1	2208	2	N	10					45
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1445	3	6	9	N	5					80
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	3	13	9	N	12					92
03	1395	N	1023	-0-	-372	-0-	1021	2	2	9	N	2					94
04	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1112	3	4	9	N	4					98
05	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1033	2	9	9	N	8	2	1			104
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	956	2	3	9	N	3	2	1			105
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	N	1					106
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-	4	1			102
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	821	2	20	9	N	18					120
10	837	N	638	-0-	-199	-0-	638	2			N	-0-					120
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	10	1	732	2	N	-0-					120
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	10	1	855	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	831	3	18	9	N	16					86
02	928	N	766	-0-	-162	-0-	754	3	12	9	N	11					97
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	697	2	2	9	N	2					99
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	615	3	2	9	N	2					101
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	704	2	2	9	N	2	2	1			101
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	667	2	7	9	N	6	2	1			105
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1					106
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-	4	1			102
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					102
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					102
11	600	N	189	-0-	-411	-0-	3	1	185	2	N	1					103
							1	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARR 14 WELL #: 1431P RRCID -> 227012 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11316 - 11643

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

01	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2918	3	17	9	N	15					152
02	2842	X	2623	-0-	-219	-0-	2612	3	11	9	N	10					162
03	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	2753	2	20	9	N	18					180
04	2850	X	2725	-0-	-125	-0-	2705	3	20	9	N	18					198
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2787	2	22	9	N	20	2	1			216
06	INC G-10		2783	-0-	2783	2783	2774	2	9	9	N	8	2	1			222
07	INC G-10		2679	-0-	2679	5462	2668	2	11	9	N	10					232
08	INC G-10		2918	-0-	2918	8380	2887	2	31	9	N	28	4	1			256
09	2000	N	2810	-0-	810	9190	2759	2	51	9	N	46	86	7			216
10	3100	N	2858	-0-	-242	8948	2848	2	10	9	N	9					225
11	3000	N	2723	-0-	-277	8671	37	1	2686	2	N	-0-	183	1			42
12	3100	N	2787	-0-	-313	8358	33	1	2692	2	N	56					98
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 33,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1417P RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

01	217	N	170	-0-	-47	-0-	159	3	11	9	N	10					152
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	147	3	9	9	N	8					160
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	144	2	29	9	N	26	165	1			21
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	N	3					24
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	N	10					34
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					34
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	1	1			33
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					33
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	177	2	48	9	N	44					77
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	217	2	22	9	N	20					97
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-					97
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	3					100
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

01	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2740	3	24	9	N	22					122
02	2755	X	2406	-0-	-349	-0-	2361	3	45	9	N	41					163
03	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	2474	2	35	9	N	32	2	1			193
04	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	2685	3	47	9	N	43					236
05	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	2741	2	24	9	N	22	201	1			57
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2640	2	37	9	N	34	3	1			88
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2694	2	32	9	N	29	5	1			112
08	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	2680	2	29	9	N	26	1	1			137
09	2640	N	2360	-0-	-280	-0-	2331	2	29	9	N	26	2	1			161
10	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2417	2	15	9	N	14	1	1			174
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	33	1	2391	2	N	18					192
							20	9									
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2481	2	N	17	171	1			38
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1012	3	6	9	N	5					140
02	1044	N	945	-0-	-99	-0-	943	3	2	9	N	2					142
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3					145
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	3	9	9	N	8					153
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	2	8	9	N	7	1	1			159
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1069	2	13	9	N	12	2	1			169
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2					171
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1072	2	2	9	N	2	4	1			169
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	952	2	17	9	N	15					184
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1015	2	7	9	N	6					190
11	1050	N	464	-0-	-586	-0-	6	1	450	2	N	7					197
							8	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1065	3	19	9	N	17					100
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	3	8	9	N	7					107
03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	877	2	9	9	N	8					115
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9					124
05	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-	2	1			122
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4	2	1			124
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					131
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	827	2	13	9	N	12	4	1			139
09	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					139
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					139
11	810	N	450	-0-	-360	-0-	6	1	444	2	N	-0-					139
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	5	1	881	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	3			N	-0-					93
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	N	2					95
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	2	17	9	N	15	3	1			107
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1957	3	21	9	N	19					126
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	N	10	2	1			134
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1940	2	14	9	N	13	2	1			145
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12	9	N	11	5	1			151
08	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1968	2	9	9	N	8	1	1			158
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1907	2	12	9	N	11	2	1			167
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2	1	1			168
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	26	1	1919	2	N	9					177
							10	9									
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	23	1	1884	2	N	11					188
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1861	3			N	-0-					137
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					137
03	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1994	2	2	9	N	2	2	1			137
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	3			N	-0-					137
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	2	3	9	N	3	2	1			138
06	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	1805	2	1	9	N	1	2	1			137
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2056	2	7	9	N	6	5	1			138
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	1			138
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	N	16	140	1			14
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2080	2	122	9	N	111	1	1			124
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	29	1	2148	2	N	-0-	1	1			123
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	23	1	1915	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 23,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2811	3	20	9	N	18					93
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	3	10	9	N	9					102
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2530	2	17	9	N	15					117
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2640	3	21	9	N	19					136
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2509	2	51	9	N	46	2	1			180
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2715	2	22	9	N	20	2	1			198
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2693	2	15	9	N	14					212
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2817	2	26	9	N	24	4	1			232
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2414	2	20	9	N	18	196	7			54
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2457	2	215	9	N	195	192	1			57
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	33	1	2409	2	N	15					72
							17	9									
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	30	1	2426	2	N	6					78
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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
01	806	N	304	-0-	-502	-0-	302	3	2	9	N	2					222
02	522	N	216	-0-	-306	-0-	216	3			N	-0-					222
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	650	2	3	9	N	3					225
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	547	3	25	9	N	23					248
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	N	20					268
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	673	2	13	9	N	12					280
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	713	2	33	9	N	30					310
08	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					310
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-	12	7			298
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					298
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	80	195	1			183
							88	9									
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	7	1	561	2	N	15					198
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 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
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1330	3	14	9	N	13					140
02	1189	N	1100	-0-	-89	-0-	1072	3	28	9	N	25					165
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1256	2	15	9	N	14	2	1			177
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	3	2	9	N	2					179
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	N	13	3	1			189
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4	3	1			190
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	2	12	9	N	11	5	1			196
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1326	2	18	9	N	16	1	1			211
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1178	2	18	9	N	16	201	1			26
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1316	2	23	9	N	21	1	1			46
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1286	2	N	11					57
							12	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	12	1	989	2	N	1					58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CARR 12 WELL #: 1231P RRCID -> 228062 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11275 - 11373

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					59
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					59
03	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1290	2	10	9	N	9	3	1			65
04	2040	N	1482	-0-	-558	-0-	1481	3	1	9	N	1					66
05	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1448	2	3	9	N	3	3	1			66
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	N	3	3	1			66
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	N	5	5	1			66
08	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	1			66
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	1			66
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	N	1	1	1			66
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	19	1	1397	2	N	-0-	1	1			65
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	19	1	1520	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1803	3	15	9	N	14					192
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1969	3	21	9	N	19	171	1			40
03	3100	N	3225	-0-	125	125	3205	2	20	9	N	18	2	1			56
04	2404	N	2279	-0-	-125	-0-	2265	3	14	9	N	13					69
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2149	2	28	9	N	25	3	1			91
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1803	2	23	9	N	21	3	1			109
07	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1190	2	11	9	N	10	5	1			114
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2274	2	23	9	N	21	1	1			134
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	N	7	2	1			139
10	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1866	2	19	9	N	17	1	1			155
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	28	1	2038	2	N	15					170
							17	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	23	1	1838	2	N	15					185
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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
01	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	3127	3	37	9	N	34					127
02	3016	X	2845	-0-	-171	-0-	2806	3	39	9	N	35					162
03	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	2718	2	62	9	N	56	3	1			215
04	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	3056	3	30	9	N	27	170	1			72
05	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	3109	2	15	9	N	14	3	1			83
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3054	2	39	9	N	35	3	1			115
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3141	2	32	9	N	29	5	1			139
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3102	2	22	9	N	20	1	1			158
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2894	2	44	9	N	40	2	1			196
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3003	2	23	9	N	21	181	1			36
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	39	1	2850	2	N	19					55
							21	9									
12	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	35	1	2846	2	N	28					83
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 36,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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
01	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	1380	3	22	9	N	20					153
02	1566	N	1383	-0-	-183	-0-	1379	3	4	9	N	4					157
03	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1435	2	10	9	N	9	3	1			163
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1557	3	20	9	N	18					181
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1572	2	23	9	N	21	3	1			199
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1563	2	9	9	N	8	3	1			204
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2	171	1			35
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1	1	1			35
09	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1464	2	14	9	N	13	2	1			46
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	N	19	1	1			64
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	21	1	1537	2	N	3					67
							3	9									
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	16	1	1271	2	N	15					82
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2243	3	47	9	N	43	186	1			82
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	3	14	9	N	13					95
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2235	2	33	9	N	30	2	1			123
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2396	3	14	9	N	13					136
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2436	2	7	9	N	6	3	1			139
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2250	2	15	9	N	14	2	1			151
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5	5	1			151
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2356	2	4	9	N	4	1	1			154
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13	155	1			12
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2442	2	161	9	N	146	1	1			157
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	-0-					157
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	23	1	1863	2	N	1					158
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3996	3	28	9	N	25					82
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3441	3	44	9	N	40					122
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3486	2	64	9	N	58					180
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3090	3	12	9	N	11					191
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2699	2	31	9	N	28	165	1			54
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2949	2	4	9	N	4	2	1			56
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3123	2	33	9	N	30					86
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3484	2	44	9	N	40	4	1			122
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4048	2	61	9	N	55					177
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4334	2	31	9	N	28					205
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	50	1	3677	2	N	18	181	1			42
						20	9									
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	45	1	3689	2	N	40					82
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 42,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 228838 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11948 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143	7	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1432 P RRCID -> 229500 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11478 - 11772

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5725P RRCID -> 229755 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11205 - 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
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	3	6	9	N	5					173
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1084	3	10	9	N	9					182
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1175	2	18	9	N	16	2	1			196
04	1620	N	984	-0-	-636	-0-	981	3	3	9	N	3					199
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	995	2	7	9	N	6	171	1			34
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	901	2	12	9	N	11	3	1			42
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10	5	1			47
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	873	2	7	9	N	6	1	1			52
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	2	11	9	N	10	2	1			60
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	N	10	1	1			69
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	23	1	829	2	N	8					77
							9	9									
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	20	1	775	2	N	8					85
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2015	3	23	9	N	21					91
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1851	3	21	9	N	19					110
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1881	2	20	9	N	18					128
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	3	20	9	N	18					146
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2016	2	15	9	N	14	2	1			158
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1962	2	9	9	N	8	2	1			164
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1951	2	14	9	N	13					177
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-	4	1			173
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1929	2	6	9	N	5					178
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	N	5					183
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	2	N	9					192
							10	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	19	1	1579	2	N	6					198
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3070	3	41	9	N	37					127
02	3016	X	2622	-0-	-394	-0-	2569	3	53	9	N	48					175
03	3224	X	2761	-0-	-463	-0-	2729	2	32	9	N	29	179	1			25
04	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	2758	3	55	9	N	50					75
05	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2883	2	45	9	N	41	2	1			114
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2925	2	37	9	N	34	2	1			146
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3152	2	55	9	N	50					196
08	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3051	2	21	9	N	19	4	1			211
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	N	13	181	7			43
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3019	2	244	9	N	222	188	1			77
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	39	1	2822	2	N	35					112
							39	9									
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	34	1	2777	2	N	10					122
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	3	11	9	N	10					40
02	1885	N	1813	-0-	-72	-0-	1810	3	3	9	N	3					43
03	2046	N	1312	-0-	-734	-0-	1288	2	24	9	N	22	3	1			62
04	1920	N	1505	-0-	-415	-0-	1486	3	19	9	N	17					79
05	1953	N	1481	-0-	-472	-0-	1462	2	19	9	N	17	3	1			93
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1534	2	15	9	N	14	3	1			104
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	N	7	5	1			106
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3	1	1			108
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1705	2	14	9	N	13	118	7			3
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	2	6	9	N	5					8
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	26	1	1863	2	N	124					132
							136	9									
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	20	1	1613	2	N	10					142
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7810	3	8	9	N	7					137
02	2900	X	2882	-0-	-18	-0-	2865	3	17	9	N	15					152
03	3100	X	2166	-0-	-934	-0-	2146	2	20	9	N	18					170
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2923	3	14	9	N	13					183
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3145	2	15	9	N	14					197
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	2	7	9	N	6					203
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3141	2	19	9	N	17	183	1			37
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3155	2	14	9	N	13					50
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3075	2	14	9	N	13					63
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8894	2	19	9	N	17					80
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	148	1	3257	2	N	18					98
							20	9									
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	159	1	3780	2	N	19					117
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 47,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 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
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6993	3	9	9	N	8					121
02	2900	X	2683	-0-	-217	-0-	2666	3	17	9	N	15					136
03	3069	X	1768	-0-	-1301	-0-	1737	2	31	9	N	28					164
04	3000	X	2720	-0-	-280	-0-	2706	3	14	9	N	13					177
05	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	2879	2	21	9	N	19					196
06	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2806	2	30	9	N	27					223
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2966	2	17	9	N	15	198	1			40
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3012	2	6	9	N	5					45
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2959	2	14	9	N	13					58
10	3100	N	7400	-0-	4300	4300	7389	2	11	9	N	10					68
11	3000	N	3087	-0-	87	4387	96	1	2978	2	N	12					80
							13	9									
12	3100	N	3359	-0-	259	4646	101	1	3236	2	N	20					100
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		86	-0-	86	178	86	3			N	-0-					62
02	T. A.		60	-0-	60	238	60	3			N	-0-					62
03	T. A.		61	-0-	61	299	61	2			N	-0-					62
04	T. A.		96	-0-	96	395	95	3	1	9	N	1					63
05	T. A.		117	-0-	117	512	117	2			N	-0-					63
06	T. A.		115	-0-	115	627	113	2	2	9	N	2	1	1			64
07	746	X	119	-0-	-627	-0-	117	2	2	9	N	2					66
08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	4	1			62
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	126	2	22	9	N	20					82
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					82
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					82
12	T. A.		73	-0-	73	73	1	1	72	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	2697	N	2127	-0-	-570	-0-	2127	3			N	-0-					188
02	2175	N	2079	-0-	-96	-0-	2073	3	6	9	N	5	170	1			23
03	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2140	3	2	9	N	2					25
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	3	22	9	N	20					45
05	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	2057	2	7	9	N	6	2	1			49
06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	2021	2	8	9	N	7	2	1			54
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2175	2	13	9	N	12					66
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3	4	1			65
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-	32	7			33
10	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-					33
11	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	25	1	1840	2	N	-0-					33
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	21	1	1753	2	N	22					55
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 24,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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
01	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	2881	3	14	9	N	13					81
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2790	3	8	9	N	7					88
03	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	2498	2	22	9	N	20	3	1			105
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2876	3	13	9	N	12					117
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3077	2	3	9	N	3	10	1			110
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3037	2	43	9	N	39	3	1			146
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3066	2	10	9	N	9	5	1			150
08	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3014	2	2	9	N	2	1	1			151
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3499	2	10	9	N	9	2	1			158
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3088	2	4	9	N	4	1	1			161
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	39	1	2862	2	N	9					170
							10	9									
12	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	33	1	2674	2	N	12					182
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 35,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					115
02	2175	N	2072	-0-	-103	-0-	2048	3	24	9	N	22					137
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20	9	N	18	2	1			153
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2267	3	11	9	N	10					163
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2216	2	19	9	N	17	3	1			177
06	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	2119	2	18	9	N	16	2	1			191
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2268	2	22	9	N	20	5	1			206
08	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	1			206
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2061	2	22	9	N	20	2	1			224
10	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	2109	2	1	9	N	1	1	1			224
11	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	28	1	2026	2	N	11					235
							12	9									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	24	1	1937	2	N	10					245
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8556	3	33	9	N	30	182	1			48
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3039	3	22	9	N	20					68
03	3255	X	2135	-0-	-1120	-0-	2095	2	40	9	N	36					104
04	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	2987	3	21	9	N	19					123
05	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	3080	2	7	9	N	6					129
06	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3011	2	8	9	N	7					136
07	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	3223	2	14	9	N	13					149
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3367	2	17	9	N	15					164
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3289	2	15	9	N	14					178
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7145	2	22	9	N	20					198
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	127	1	3466	2	N	7					205
							8	9									
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	127	1	3548	2	N	13					218
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 47,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2603	3	9	9	N	8					38
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2288	3	4	9	N	4					42
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2516	2	3	9	N	3					45
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2451	3	4	9	N	4					49
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-	2	1			47
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2438	2	11	9	N	10	2	1			55
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2503	2	12	9	N	11					66
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2441	2	4	9	N	4	4	1			66
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2441	2	11	9	N	10					76
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					76
11	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	25	1	1845	2	N	-0-	1	1			75
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	28	1	2262	2	N	13					88
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	3			N	-0-					43
02	2900	X	2415	-0-	-485	-0-	2415	3			N	-0-					43
03	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	2540	2	15	9	N	14					57
04	2910	X	2424	-0-	-486	-0-	2420	3	4	9	N	4					61
05	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2354	2	3	9	N	3	2	1			62
06	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	2332	2	3	9	N	3	2	1			63
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2450	2	1	9	N	1					64
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	2	1	9	N	1	4	1			61
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-	4	7			57
10	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2310	2	17	9	N	15					72
11	2460	N	2058	-0-	-402	-0-	2058	2			N	-0-					72
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	23	1	1859	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 28,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3535	3	20	9	N	18					198
02	3219	X	3103	-0-	-116	-0-	3090	3	13	9	N	12					210
03	3441	X	2743	-0-	-698	-0-	2730	2	13	9	N	12	157	1			65
04	3330	X	2849	-0-	-481	-0-	2830	3	19	9	N	17					82
05	3441	X	2808	-0-	-633	-0-	2782	2	26	9	N	24	2	1			104
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2589	2	15	9	N	14	2	1			116
07	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	2555	2	3	9	N	3					119
08	2945	X	2514	-0-	-431	-0-	2501	2	13	9	N	12	4	1			127
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2762	2	11	9	N	10					137
10	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2729	2	11	9	N	10					147
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	42	1	3095	2	N	20					167
							22	9									
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	32	1	2617	2	N	13					180
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13394	3	22	9	N	20					193
02	5075	X	4122	-0-	-953	-0-	4097	3	25	9	N	23	173	1			43
03	5425	X	435	-0-	-4990	-0-	435	2			N	-0-					43
04	5250	X	2193	-0-	-3057	-0-	2180	3	13	9	N	12					55
05	5425	X	2657	-0-	-2768	-0-	2640	2	17	9	N	15					70
06	5100	X	3092	-0-	-2008	-0-	3068	2	24	9	N	22					92
07	4402	X	3639	-0-	-763	-0-	3608	2	31	9	N	28					120
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3937	2	22	9	N	20					140
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3469	2	20	9	N	18					158
10	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9940	2	28	9	N	25					183
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	118	1	3835	2	N	24					207
							26	9									
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	149	1	5035	2	N	16					223
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 56,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

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
01	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15308	3	33	9	N	30					107
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5841	3	42	9	N	38					145
03	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4173	2	33	9	N	30					175
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6066	3	30	9	N	27					202
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6523	2	13	9	N	12	171	1			43
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6434	2	19	9	N	17					60
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6623	2	24	9	N	22					82
08	6510	X	6286	-0-	-224	-0-	6268	2	18	9	N	16					98
09	6300	X	5744	-0-	-556	-0-	5725	2	19	9	N	17					115
10	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14573	2	20	9	N	18					133
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	368	1	6391	2	N	19					152
							21	9									
12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	398	1	6737	2	N	1					153
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 91,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

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
01	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10340	3	8	9	N	7					140
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3828	3	39	9	N	35					175
03	4030	X	2725	-0-	-1305	-0-	2701	2	24	9	N	22	153	1			44
04	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	3779	3	18	9	N	16					60
05	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4003	2	22	9	N	20					80
06	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	3846	2	22	9	N	20					100
07	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3965	2	14	9	N	13					113
08	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3952	2	19	9	N	17					130
09	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3744	2	13	9	N	12					142
10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9537	2	22	9	N	20					162
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	215	1	3998	2	N	23					185
							25	9									
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	242	1	4614	2	N	10					195
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 59,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

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
01	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2794	3	30	9	N	27					147
02	2755	X	2589	-0-	-166	-0-	2554	3	35	9	N	32					179
03	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	2410	2	43	9	N	39	3	1			215
04	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2517	3	36	9	N	33	158	1			90
05	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	2354	2	46	9	N	42	3	1			129
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2627	2	12	9	N	11	3	1			137
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2722	2	14	9	N	13	5	1			145
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	N	5	1	1			149
09	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	2456	2	28	9	N	25	2	1			172
10	2728	N	2508	-0-	-220	-0-	2494	2	14	9	N	13	1	1			184
11	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	34	1	2468	2	N	19					203
							21	9									
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	29	1	2387	2	N	37	183	1			57
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 30,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10695	3	18	9	N	16					118
02	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3935	3	19	9	N	17					135
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					135
04	4500	X	1108	-0-	-3392	-0-	1108	3			N	-0-					135
05	4650	X	1599	-0-	-3051	-0-	1593	2	6	9	N	5					140
06	4200	X	1721	-0-	-2479	-0-	1712	2	9	9	N	8					148
07	4216	X	1909	-0-	-2307	-0-	1903	2	6	9	N	5					153
08	1612	X	1340	-0-	-272	-0-	1340	2			N	-0-					153
09	1710	X	1655	-0-	-55	-0-	1649	2	6	9	N	5					158
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6135	2	11	9	N	10					168
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	96	1	2984	2	N	7					175
							8	9									
12	T. A.		3579	-0-	3579	3579	90	1	3475	2	N	13					188
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 36,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	143	1			-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	143	1			-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	143	1			-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 429

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10159	3	30	9	N	27					100
02	3915	X	3359	-0-	-556	-0-	3337	3	22	9	N	20					120
03	3658	X	2181	-0-	-1477	-0-	2151	2	30	9	N	27					147
04	4050	X	3348	-0-	-702	-0-	3328	3	20	9	N	18					165
05	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	3574	2	17	9	N	15					180
06	4050	X	3559	-0-	-491	-0-	3542	2	17	9	N	15					195
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3708	2	20	9	N	18	175	1			38
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3672	2	15	9	N	14					52
09	3570	X	3548	-0-	-22	-0-	3530	2	18	9	N	16					68
10	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9505	2	21	9	N	19					87
11	3600	X	1043	-0-	-2557	-0-	10	1	1027	2	N	5					92
							6	9									
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 47,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	2170	3			N	-0-					150
02	2523	X	1863	-0-	-660	-0-	1854	3	9	9	N	8					158
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4030	2	4	9	N	4	3	1			159
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5417	3	33	9	N	30					189
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4948	2	14	9	N	13	3	1			199
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4797	2	18	9	N	16	3	1			212
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4713	2	7	9	N	6	5	1			213
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5023	2	7	9	N	6	1	1			218
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4440	2	15	9	N	14	2	1			230
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	2	1	9	N	1	1	1			230
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	59	1	4295	2	N	8	190	1			48
							9	9									
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	52	1	4215	2	N	15					63
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 50,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					30
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	3	6	9	N	5					35
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	79	2	2	9	N	2					37
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	141	3	13	9	N	12					49
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	79	2	9	9	N	8					57
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					57
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3					60
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	N	3	7	7			56
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					58
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					58
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2					60

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	2945	N	115	-0-	-2830	-0-	90	3	25	9	N	23					145
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2502	3	19	9	N	17					162
03	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2588	2	31	9	N	28	2	1			188
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2674	3	14	9	N	13					201
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2744	2	30	9	N	27	178	1			50
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2706	2	32	9	N	29	3	1			76
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2765	2	26	9	N	24	5	1			95
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2756	2	31	9	N	28	1	1			122
09	2730	N	1326	-0-	-1404	-0-	1297	2	29	9	N	26	2	1			146
10	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	17	1	1			162
11	3000	N	3448	-0-	448	448	28	1	3403	2	N	15					177
							17	9									
12	3100	N	3332	-0-	232	680	21	1	3288	2	N	21					198
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 27,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3242	3	30	9	N	27					132
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2997	3	12	9	N	11					143
03	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2710	2	15	9	N	14	3	1			154
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3191	3	31	9	N	28					182
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3073	2	26	9	N	24	3	1			203
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3138	2	15	9	N	14	3	1			214
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3163	2	11	9	N	10	5	1			219
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3050	2	23	9	N	21	184	1			56
09	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2638	2	6	9	N	5	2	1			59
10	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	2768	2	11	9	N	10	1	1			68
11	2850	X	2603	-0-	-247	-0-	2603	2			N	-0-					68
12	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	10	1	2315	2	N	4					72
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3680	-0-	580	580	3678	3	2	9	N	2	182	1			30
02	1869	N	1289	-0-	-580	-0-	1275	3	14	9	N	13					43
03	1333	N	680	-0-	-653	-0-	670	2	10	9	N	9					52
04	1440	X	1315	-0-	-125	-0-	1301	3	14	9	N	13					65
05	1488	X	1393	-0-	-95	-0-	1384	2	9	9	N	8					73
06	1440	X	1419	-0-	-21	-0-	1417	2	2	9	N	2					75
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1430	2	8	9	N	7					82
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	N	8					90
09	1410	X	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-					90
10	3100	N	3342	-0-	242	242	3334	2	8	9	N	7					97
11	1619	N	1377	-0-	-242	-0-	44	1	1324	2	N	8					105
							9	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	12	1	760	2	N	17					122
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	582	3	130	9	N	118	118	1			32
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	191	3	130	9	N	118	118	1			32
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					33
04	690	N	356	-0-	-334	-0-	222	3	134	9	N	122	118	1			37
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	206	2	2	9	N	2					39
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					40
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	354	2	9	9	N	8					48
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					50
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	2	8	9	N	7					57
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5					62
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	539	2	N	1					63
							1	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	600	2	N	4					67
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4291	3	20	9	N	18					176
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3654	3	30	9	N	27					203
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3552	2	12	9	N	11	185	1			29
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3990	3	28	9	N	25					54
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3973	2	30	9	N	27	3	1			78
06	INC G-10		3959	-0-	3959	3959	3945	2	14	9	N	13	3	1			88
07	INC G-10		4039	-0-	4039	7998	4018	2	21	9	N	19	5	1			102
08	INC G-10		3910	-0-	3910	11908	3887	2	23	9	N	21	2	1			121
09	15304	X	3396	-0-	-11908	-0-	3387	2	9	9	N	8	2	1			127
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	N	13	1	1			139
11	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	46	1	3343	2	N	29					168
							32	9									
12	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	41	1	3371	2	N	15					183
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 44,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MEADOWS WELL #: 4330 P RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2617	3	21	9	N	19	176	1			40
02	2320	N	2261	-0-	-59	-0-	2242	3	19	9	N	17					57
03	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2363	2	22	9	N	20	2	1			75
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2634	3	12	9	N	11					86
05	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	2370	2	15	9	N	14	3	1			97
06	2310	N	1572	-0-	-738	-0-	1559	2	13	9	N	12	3	1			106
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2202	2	35	9	N	32	5	1			133
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2185	2	31	9	N	28	1	1			160
09	3000	N	8966	-0-	5966	5966	8932	2	34	9	N	31	2	1			189
10	3100	N	2250	-0-	-850	5116	2220	2	30	9	N	27	1	1			215
11	3000	N	2185	-0-	-815	4301	11	1	2143	2	N	28	175	1			68
							31	9									
12	3100	N	1936	-0-	-1164	3137	10	1	1905	2	N	19					87
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5517P RRCID -> 245398 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11112 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5321	3	100	9	N	91	189	1			90
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5135	3	58	9	N	53					143
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4477	2	29	9	N	26					169
04	4890	X	3961	-0-	-929	-0-	3939	3	22	9	N	20					189
05	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	4675	2	96	9	N	87	2	1			274
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6476	2	69	9	N	63	182	1			155
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6949	2	40	9	N	36					191
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6835	2	59	9	N	54	4	1			241
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6804	2	59	9	N	54	186	1			109
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7043	2	70	9	N	64					173
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	94	1	6850	2	N	40					213
							44	9									
12	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	78	1	6348	2	N	43	186	1			70
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 71,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1517	3	15	9	N	14	140	1			47
02	1421	N	1375	-0-	-46	-0-	1353	3	22	9	N	20					67
03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1404	2	21	9	N	19					86
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1412	3	6	9	N	5					91
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1447	2	4	9	N	4	2	1			93
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1369	2	3	9	N	3	2	1			94
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	N	3					97
08	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1372	2	6	9	N	5	4	1			98
09	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1302	2	9	9	N	8					106
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	N	15					121
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	21	1	1529	2	N	11					132
							12	9									
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	15	1	1183	2	N	6					138
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5290	3	23	9	N	21					108
02	5162	X	4980	-0-	-182	-0-	4952	3	28	9	N	25					133
03	5518	X	5427	-0-	-91	-0-	5404	2	23	9	N	21	2	1			152
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5603	3	19	9	N	17					169
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5706	2	33	9	N	30	3	1			196
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5351	2	32	9	N	29	3	1			222
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5630	2	44	9	N	40	190	1			72
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5654	2	17	9	N	15	1	1			86
09	5310	X	5248	-0-	-62	-0-	5220	2	28	9	N	25	2	1	38	7	71
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5966	2	83	9	N	75	109	1			37
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	7	1	5791	2	N	110					147
							121	9									
12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	7	1	5458	2	N	26					173
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 66,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4699	3	28	9	N	25					132
02	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	4127	3	33	9	N	30					162
03	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4359	2	48	9	N	44					206
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4329	3	52	9	N	47	180	1			73
05	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	4601	2	35	9	N	32					105
06	4500	X	4439	-0-	-61	-0-	4417	2	22	9	N	20					125
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4436	2	20	9	N	18					143
08	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	4453	2	23	9	N	21					164
09	4500	X	4299	-0-	-201	-0-	4264	2	35	9	N	32					196
10	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	4447	2	40	9	N	36	160	1			72
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4664	2	39	9	N	35					107
12	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	4412	2	33	9	N	30					137

TOTAL GAS PROD: 53,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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
01	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1916	3	17	9	N	15					150
02	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1690	3	9	9	N	8					158
03	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	1697	2	13	9	N	12					170
04	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1694	3	13	9	N	12					182
05	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1739	2	15	9	N	14	2	1			194
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	N	15	2	1			207
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					217
08	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1721	2	7	9	N	6	4	1			219
09	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	1324	2	6	9	N	5					224
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1910	2	32	9	N	29					253
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	24	1	1757	2	N	7					260
							8	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	16	1	1266	2	N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 20,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3403	3	20	9	N	18					104
02	3306	X	3145	-0-	-161	-0-	3105	3	40	9	N	36					140
03	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	3143	2	45	9	N	41					181
04	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	3246	3	26	9	N	24					205
05	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	3414	2	43	9	N	39	2	1			242
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	N	21	2	1			261
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3352	2	17	9	N	15					276
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3431	2	31	9	N	28	4	1			300
09	3270	X	3092	-0-	-178	-0-	3071	2	21	9	N	19					319
10	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3326	2	12	9	N	11					330
11	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	42	1	3078	2	N	25					355
							28	9									
12	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	37	1	3033	2	N	-0-					355

TOTAL GAS PROD: 39,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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
01	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3231	3	4	9	N	4					72
02	3103	X	3051	-0-	-52	-0-	3040	3	11	9	N	10					82
03	3193	X	2242	-0-	-951	-0-	2233	2	9	9	N	8					90
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3068	3	7	9	N	6					96
05	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-	2	1			94
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3136	2	23	9	N	21	2	1			113
07	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	3006	2	21	9	N	19					132
08	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3151	2	21	9	N	19	4	1			147
09	3150	X	2969	-0-	-181	-0-	2961	2	8	9	N	7					154
10	3255	X	2982	-0-	-273	-0-	2973	2	9	9	N	8					162
11	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	38	1	2787	2	N	-0-					162
12	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	33	1	2676	2	N	16					178
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 35,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	2430	3	30	9	N	27					100
02	2320	N	2136	-0-	-184	-0-	2105	3	31	9	N	28					128
03	2542	N	2014	-0-	-528	-0-	1988	2	26	9	N	24	2	1			150
04	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	2216	3	28	9	N	25					175
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2278	2	20	9	N	18	2	1			191
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2349	2	15	9	N	14	2	1			203
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	N	9	5	1			207
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2290	2	7	9	N	6	187	1			26
09	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	2162	2	7	9	N	6	2	1			30
10	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2168	2	11	9	N	10	1	1			39
11	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	26	1	2096	2	N	6					45
							7	9									
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	23	1	1984	2	N	20					65
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1836	3	10	9	N	9					52
02	1769	N	1597	-0-	-172	-0-	1586	3	11	9	N	10					62
03	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1775	2	22	9	N	20	3	1			79
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1805	3	13	9	N	12					91
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1826	2	13	9	N	12	2	1			101
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1803	2	11	9	N	10	2	1			109
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	N	12	5	1			116
08	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1779	2	1	9	N	1	1	1			116
09	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1661	2	63	9	N	57	117	1			56
10	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1685	2	91	9	N	83	1	1			138
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	23	1	1670	2	N	7					145
							8	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	20	1	1630	2	N	8					153
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	3	9	9	N	8					193
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	3	17	9	N	15					208
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1316	2	32	9	N	29					237
04	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1115	3	25	9	N	23					260
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1261	2	20	9	N	18	194	1			84
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1253	2	30	9	N	27					111
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	N	11					122
08	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1213	2	7	9	N	6					128
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			N	-0-					128
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1142	2	32	9	N	29					157
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	15	1	1117	2	N	-0-					157
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	14	1	1180	2	N	5					162
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7373	3	24	9	N	22					130
02	2900	X	2656	-0-	-244	-0-	2628	3	28	9	N	25					155
03	3100	X	1943	-0-	-1157	-0-	1910	2	33	9	N	30					185
04	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2739	3	25	9	N	23	168	1			40
05	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2856	2	32	9	N	29					69
06	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	2724	2	10	9	N	9					78
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2859	2	13	9	N	12					90
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2862	2	22	9	N	20					110
09	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2698	2	31	9	N	28					138
10	3100	N	5692	-0-	2592	2592	5659	2	33	9	N	30					168
11	3000	N	2725	-0-	-275	2317	57	1	2635	2	N	30					198
							33	9									
12	3100	N	2807	-0-	-293	2024	64	1	2719	2	N	22					220
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5419P RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

01	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	1614	3	13	9	N	12					187
02	1682	N	1535	-0-	-147	-0-	1513	3	22	9	N	20	182	1			25
03	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	1422	2	3	9	N	3	3	1			25
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1713	3	44	9	N	40					65
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1797	2	17	9	N	15	3	1			77
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1791	2	32	9	N	29	19	1			87
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9	9	N	8	5	1			90
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2375	2	11	9	N	10	1	1			99
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1841	2	21	9	N	19	2	1			116
10	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	1820	2	15	9	N	14	1	1			129
11	2310	N	1654	-0-	-656	-0-	22	1	1623	2	N	8					137
							9	9									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	19	1	1584	2	N	3					140
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

TEAS 42 WELL #: 4232P RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					37
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					37
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	4	1			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	3720	X	1191	-0-	-2529	-0-	1191	3			N	-0-					123
02	3480	X	1574	-0-	-1906	-0-	1553	3	21	9	N	19					142
03	3720	X	2324	-0-	-1396	-0-	2306	2	18	9	N	16					158
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2964	3	22	9	N	20					178
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2760	2	19	9	N	17					195
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3041	2	6	9	N	5					200
07	3100	N	3227	-0-	127	127	3199	2	28	9	N	25	173	1			52
08	3100	N	3304	-0-	204	331	3279	2	25	9	N	23					75
09	3486	X	3155	-0-	-331	-0-	3149	2	6	9	N	5					80
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3415	2	20	9	N	18					98
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2817	2	15	9	N	14					112
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2729	2	14	9	N	13					125

TOTAL GAS PROD: 32,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		6208	-0-	6208	12223	6162	3	46	9	N	42	197	1			102
02	INC G-10		5818	-0-	5818	18041	5768	3	50	9	N	45					147
03	INC G-10		6062	-0-	6062	24103	6009	3	53	9	N	48					195
04	INC G-10		5987	-0-	5987	30090	5941	3	46	9	N	42	157	1			80
05	INC G-10		6307	-0-	6307	36397	6238	2	69	9	N	63	3	1			140
06	42521	X	6124	-0-	-36397	-0-	6077	2	47	9	N	43	3	1			180
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6252	2	45	9	N	41	5	1			216
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6283	2	4	9	N	4	1	1			219
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6020	2	30	9	N	27	220	1			26
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6219	2	154	9	N	140	1	1			165
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	71	1	5179	2	N	42					207
							46	9									
12	6293	X	5960	-0-	-333	-0-	65	1	5856	2	N	35					242
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 72,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	387	3	178	9	N	162	159	1			43
02	522	N	503	-0-	-19	-0-	324	3	179	9	N	163	159	1			47
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	285	3	175	9	N	159	159	1			47
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	455	3	195	9	N	177	159	1			65
05	527	N	294	-0-	-233	-0-	291	2	3	9	N	3					68
06	450	N	55	-0-	-395	-0-	55	2			N	-0-					68
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					69
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					69
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					69
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	2	9	9	N	8					77
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-					77
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	5					82
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		3158	-0-	3158	6332	3148	3	10	9	N	9					85
02	INC G-10		2799	-0-	2799	9131	2787	3	12	9	N	11					96
03	INC G-10		3046	-0-	3046	12177	3022	3	24	9	N	22					118
04	INC G-10		3041	-0-	3041	15218	3016	3	25	9	N	23					141
05	INC G-10		2949	-0-	2949	18167	2946	2	3	9	N	3	3	1			141
06	21110	X	2943	-0-	-18167	-0-	2928	2	15	9	N	14	3	1			152
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3022	2	20	9	N	18	5	1			165
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3172	2	3	9	N	3	1	1			167
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2807	2	1	9	N	1	2	1			166
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3135	2	7	9	N	6	1	1			171
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	41	1	2962	2	N	4					175
							4	9									
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	38	1	3063	2	N	8					183
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62775	X	49941	-0-	-12834	-0-	49583	3	358	9	N	325	187	1			389
02	58725	X	44625	-0-	-14100	-0-	44310	3	315	9	N	286	379	1			296
03	62775	X	46978	-0-	-15797	-0-	46521	2	457	9	N	415	372	1			339
04	60750	X	44363	-0-	-16387	-0-	44121	3	242	9	N	220	340	1			219
05	62775	X	46851	-0-	-15924	-0-	46514	2	337	9	N	306	3	1			522
06	60750	X	44612	-0-	-16138	-0-	44377	2	235	9	N	214	383	1			353
07	62775	X	44644	-0-	-18131	-0-	44339	2	305	9	N	277	192	1			438
08	62775	X	41881	-0-	-20894	-0-	41450	2	431	9	N	392	363	1			467
09	60750	X	37324	-0-	-23426	-0-	37290	2	34	9	N	31	223	1			275
10	46841	X	35916	-0-	-10925	-0-	35871	2	45	9	N	41					316
11	44610	X	32646	-0-	-11964	-0-	438	1	32150	2	N	53	195	1			174
							58	9									
12	44640	X	27629	-0-	-17011	-0-	334	1	27216	2	N	72					246
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 497,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

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
01	0	Z	35751	-0-	35751	1241208	35420	3	331	9	N	301	371	1			198
02	0	Z	28548	-0-	28548	1269756	28319	3	229	9	N	208	188	1			218
03	0	Z	18966	-0-	18966	1288722	18783	2	183	9	N	166	191	1			193
04	0	Z	24755	-0-	24755	1313477	24583	3	172	9	N	156	197	1			152
05	0	Z	25312	-0-	25312	1338789	25110	2	202	9	N	184	196	1			140
06	0	Z	22305	-0-	22305	1361094	22117	2	188	9	N	171	198	1			113
07	0	Z	17675	-0-	17675	1378769	17514	2	161	9	N	146	5	1			254
08	0	Z	460	-0-	460	1379229	458	2	2	9	N	2	1	1			255
09	0	Z	215	-0-	215	1379444	202	2	13	9	N	12	190	1			77
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1379444					N	-0-	7	1			70
11	14B2	EXT	8743	-0-	8743	1388187	240	1	8415	2	N	80					150
							88	9									
12	14B2	EXT	24431	-0-	24431	1412618	600	1	23464	2	N	334	191	1			293
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 207,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325					325
11	0	Z	47209	-0-	47209	47209	810 708	1 9	45691	2	N	644	356	1			613
12	0	Z	44928	-0-	44928	92137	837 253	1 9	43838	2	N	230	558	1			285

TOTAL GAS PROD: 92,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

VAALCO ENERGY (USA), INC. 881147
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182125	X	43840	-0-	-138285	-0-	43095	3	745	9	N	677	680	1			341
02	170375	X	37664	-0-	-132711	-0-	37049	3	615	9	N	559	513	1			387
03	182125	X	33951	-0-	-148174	-0-	33328	3	623	9	N	566	672	1			281
04	176250	X	30728	-0-	-145522	-0-	30237	3	491	9	N	446	495	1			232
05	182125	X	1509	-0-	-180616	-0-	1509	3			N	-0-					232
06	176250	X	22260	-0-	-153990	-0-	21780	3	480	9	N	436	321	1			347
07	40269	X	39814	-0-	-455	-0-	39134	3	680	9	N	618	686	1			279
08	33945	X	32687	-0-	-1258	-0-	32086	3	601	9	N	546	585	1			240
09	30720	X	28296	-0-	-2424	-0-	27703	3	593	9	N	539	345	1			434
10	39804	X	26999	-0-	-12805	-0-	26530	3	469	9	N	426	561	1			299
11	38520	X	24845	-0-	-13675	-0-	24385	3	460	9	N	418	553	1			164
12	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23026	3	395	9	N	359	197	1			326

TOTAL GAS PROD: 346,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,590

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6134	-0-	6134	6134	5712	3	422	9	N	384					384
04	0		81035	-0-	81035	87169	79109	3	1926	9	N	1751	1958	1			177
05	97402	X	2544	-0-	-94858	-0-	2544	3			N	-0-					177
06	94260	X	33563	-0-	-60697	-0-	32355	3	1208	9	N	1098	827	1			448
07	97402	X	48609	-0-	-48793	-0-	47399	3	1210	9	N	1100	1184	1			364
08	97402	X	46353	-0-	-51049	-0-	45561	3	792	9	N	720	762	1			322
09	94260	X	35645	-0-	-58615	-0-	34932	3	713	9	N	648	549	1			421
10	97402	X	30873	-0-	-66529	-0-	30322	3	551	9	N	501	555	1			367
11	94260	X	26001	-0-	-68259	-0-	25520	3	481	9	N	437	577	1			227
12	31248	X	25063	-0-	-6185	-0-	24593	3	470	9	N	427	198	1			456

TOTAL GAS PROD: 335,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,066

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					136
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	695	2	21	9	N	19					155
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5					160
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					160
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					160
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					160
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					160
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					160
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					160
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		15737	-0-	15737	15737	15692	2	45	9	N	41	33	1			8
05	T. A.		13441	-0-	13441	29178	13400	2	41	9	N	37	15	1			30
06	T. A.		8803	-0-	8803	37981	8756	2	47	9	N	43	55	1			18
07	47205	X	9224	-0-	-37981	-0-	9200	2	24	9	N	22	33	1			7
08	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13844	2	33	9	N	30	28	1			9
09	15750	X	14023	-0-	-1727	-0-	13986	2	37	9	N	34	30	1	1	8	12
10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	292	1	15166	2	N	36	35	1	2	8	11
							40	9									
11	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	302	1	14382	2	N	24	22	1			13
							26	9									
12	14477	X	13325	-0-	-1152	-0-	312	1	12995	2	N	16	29	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 118,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
04	3000	N	16064	-0-		13064	13064	16018	2	46	9	N	42	34	1			16
05	3100	N	16359	-0-		13259	26323	16311	2	48	9	N	44	17	1			43
06	3000	N	14039	-0-		11039	37362	13961	2	78	9	N	71	79	1			35
07	49548	X	12186	-0-		-37362	-0-	12153	2	33	9	N	30	45	1	2	8	18
08	15116	X	15116	-0-		-0-	-0-	15081	2	35	9	N	32	31	1			19
09	14529	X	14529	-0-		-0-	-0-	14496	2	33	9	N	30	32	1	1	8	16
10	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					N	-0-	6	1			10
11	2880	X	-0-	-0-		-2880	-0-					N	-0-					10
12	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					N	-0-	2	1			8

TOTAL GAS PROD: 88,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-		-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-		-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					1
06	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	96	-0-		-276	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-		-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	6	-0-		-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HEFLEY WELL #: A190 RRCID -> 045541 COMPL. DATE 08/22/1968 TOTAL DEPTH 19940 PERF.19418 - 19453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

01	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
02	14123	X	-0-	-0-	-14123	-0-					N	-0-					-0-
03	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
04	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	2741	-0-	-13729	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-
08	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-
09	14130	X	5415	-0-	-8715	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4037	-0-	-1698	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 048973 COMPL. DATE 05/08/1970 TOTAL DEPTH 20220 PERF.19780 - 20220

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					88
02	1305	N	1277	-0-	-28	-0-	1277	2			N	-0-					88
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					88
04	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			N	-0-					88
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					88
06	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			N	-0-					88
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					88
08	1364	N	195	-0-	-1169	-0-	195	2			N	-0-					88
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					88
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	434	1	1313	2	N	-0-	7	5			81
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	426	1	1254	2	N	-0-					81
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	264	1	760	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 13,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 2090 RRCID -> 053535 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13421 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

01	2759 X	1569	-0-	-1190	-0-	109	1	1460	2	N	-0-					10
02	2581 X	932	-0-	-1649	-0-	97	1	835	2	N	-0-					10
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					10
04	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					10
05	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					10
06	2670 X	1487	-0-	-1183	-0-	1487	2			N	-0-					10
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					10
08	2759 X	301	-0-	-2458	-0-	301	2			N	-0-					10
09	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					10
10	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					10
11	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	229	1	5933	2	N	-0-					10
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	471	1	2901	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 52,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

01	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	145	1	11733	2	N	-0-					28
02	11687 X	10782	-0-	-905	-0-	97	1	10685	2	N	-0-					28
03	12493 X	12475	-0-	-18	-0-	12475	2			N	-0-					28
04	12090 X	10845	-0-	-1245	-0-	10845	2			N	-0-					28
05	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					28
06	11460 X	2660	-0-	-8800	-0-	2660	2			N	-0-					28
07	11842 X	11370	-0-	-472	-0-	11370	2			N	-0-					28
08	11842 X	1966	-0-	-9876	-0-	1966	2			N	-0-					28
09	11460 X	9615	-0-	-1845	-0-	9615	2			N	-0-					28
10	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					28
11	11010 X	4750	-0-	-6260	-0-	4750	2			N	-0-					28
12	11377 X	5343	-0-	-6034	-0-	5343	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 106,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	300	N	1661	-0-	1361	3215	133	1	1528	2	N	-0-			8
02	2900	N	1379	-0-	-1521	1694	133	1	1246	2	N	-0-			8
03	2709	N	1015	-0-	-1694	-0-	1015	2			N	-0-			8
04	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	1248	2			N	-0-			8
05	1674	X	1141	-0-	-533	-0-	1141	2			N	-0-			8
06	1620	X	358	-0-	-1262	-0-	358	2			N	-0-			8
07	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	1185	2			N	-0-			8
08	1302	X	441	-0-	-861	-0-	441	2			N	-0-			8
09	1260	X	608	-0-	-652	-0-	608	2			N	-0-			8
10	1178	X	421	-0-	-757	-0-	421	2			N	-0-			8
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	109	1	1136	2	N	-0-			8
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON, MELVIN WELL #: 2 RRCID -> 051512 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13870 - 13890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
06	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
08	682	X	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-			-0-
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-			-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4991	X	902	-0-		-4089	-0-	246	1	656	2	N	-0-					60
02	4669	X	680	-0-		-3989	-0-	191	1	489	2	N	-0-					60
03	4309	X	754	-0-		-3555	-0-	213	1	541	2	N	-0-					60
04	3090	X	844	-0-		-2246	-0-	226	1	618	2	N	-0-					60
05	1205	X	1205	-0-		-0-	-0-	363	1	842	2	N	-0-					60
06	870	X	204	-0-		-666	-0-	43	1	161	2	N	-0-					60
07	1073	X	1073	-0-		-0-	-0-	296	1	777	2	N	-0-					60
08	1209	X	186	-0-		-1023	-0-	67	1	119	2	N	-0-					60
09	1170	X	955	-0-		-215	-0-	257	1	698	2	N	-0-					60
10	1209	X	770	-0-		-439	-0-	190	1	580	2	N	-0-					60
11	1050	X	634	-0-		-416	-0-	191	1	443	2	N	-0-					60
12	1085	X	424	-0-		-661	-0-	115	1	309	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7652	X	7652	-0-		-0-	-0-	248	1	7404	2	N	-0-					46
02	6380	X	5858	-0-		-522	-0-	226	1	5632	2	N	-0-					46
03	7378	X	6358	-0-		-1020	-0-	221	1	6137	2	N	-0-					46
04	7410	X	5398	-0-		-2012	-0-	207	1	5191	2	N	-0-					46
05	7657	X	6082	-0-		-1575	-0-	248	1	5834	2	N	-0-					46
06	7410	X	1584	-0-		-5826	-0-	58	1	1526	2	N	-0-					46
07	6355	X	6352	-0-		-3	-0-	221	1	6131	2	N	-0-					46
08	6355	X	937	-0-		-5418	-0-	40	1	897	2	N	-0-					46
09	5937	X	5937	-0-		-0-	-0-	187	1	5750	2	N	-0-					46
10	7036	X	7036	-0-		-0-	-0-	245	1	6791	2	N	-0-					46
11	7030	X	7030	-0-		-0-	-0-	240	1	6790	2	N	-0-					46
12	6355	X	4026	-0-		-2329	-0-	146	1	3880	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 64,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049131 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13890 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 07/19/1978 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					88
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					88
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					88
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					88
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					88
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					88
10	3100	N	11035	-0-	7935	7935	11035	2			N	-0-					88
11	3000	N	13166	-0-	10166	18101	13166	2			N	-0-					88
12	3100	N	8556	-0-	5456	23557	8556	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 37,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER WELL #: 2 RRCID -> 069324 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 15206 PERF.14752 - 14765

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	3000	N	9668	-0-	6668	6668	9640	2	28	9	N	25	20	1			80
05	3100	N	7064	-0-	3964	10632	7043	2	21	9	N	19	8	1			91
06	3000	N	6070	-0-	3070	13702	6036	2	34	9	N	31	35	1			87
07	19688	X	5986	-0-	-13702	-0-	5969	2	17	9	N	15	23	1	1	8	78
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6088	2	14	9	N	13	13	1			78
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5793	2	15	9	N	14	13	1			79
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5584	2	11	9	N	10	14	1			75
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5204	2	9	9	N	8	8	8			75
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5001	2	10	9	N	9	9	8			75

TOTAL GAS PROD: 56,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

EVANS WELL #: 207 L RRCID -> 108019 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	189	1	6176	2	N	-0-			-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	154	1	4816	2	N	-0-			-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	112	1	3363	2	N	-0-			-0-
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-			-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	158	1	4614	2	N	-0-			-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	209	1	6086	2	N	-0-			-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	217	1	6934	2	N	-0-			-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	211	1	6841	2	N	-0-			-0-
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	210	1	6787	2	N	-0-			-0-
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	217	1	7142	2	N	-0-			-0-
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	208	1	6892	2	N	-0-			-0-
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	164	1	6320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	39	1	2393	2	N	-0-			-0-
02	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	37	1	2301	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	1180	-0-	-1455	-0-	39	1	1141	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	38	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	375	-0-	-2136	-0-	39	1	336	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	417	-0-	-723	-0-	14	1	403	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	27	1	2616	2	N	-0-			-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	38	1	2499	2	N	-0-			-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	39	1	2625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13126	2			N	-0-			-0-
02	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-			-0-
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	10687	-0-	-533	-0-	10687	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		11564	-0-	11564	11564	11564	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2843	-0-	2843	14407	2843	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		9179	-0-	9179	23586	9179	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1390	-0-	1390	24976	1390	2			N	-0-			-0-
09	31332	X	6356	-0-	-24976	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-			-0-
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
12	9176	X	6271	-0-	-2905	-0-	6271	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 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
01	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					62
02	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					62
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9237	2	55	9	N	50					112
04	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					112
05	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16404	2			N	-0-					112
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					112
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					112
08	992	X	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					112
09	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					112
10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					112
11	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					112
12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 126,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387		3387	-0-	-0-	-0-	230	1	3156	2	N	1					3
							1	9									
02	3129		3129	-0-	-0-	-0-	193	1	2935	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	3038		3076	-0-	38	38	152	1	2924	2	N	-0-					2
04	2940		239	-0-	-2701	-0-	238	1	1	9	N	1					3
05	4061		4061	-0-	-0-	-0-	209	1	3852	2	N	-0-	2	1			1
06	3411		3409	-0-	-2	-0-	153	1	3256	2	N	-0-					1
07	3038		2147	-0-	-891	-0-	136	1	2011	2	N	-0-					1
08	4946		4946	-0-	-0-	-0-	191	1	4755	2	N	-0-					1
09	3670		3670	-0-	-0-	-0-	234	1	3436	2	N	-0-					1
10	4122		4122	-0-	-0-	-0-	177	1	3945	2	N	-0-					1
11	4485		4484	-0-	-1	-0-	185	1	4297	2	N	2	2	8			1
							2	9									
12	3518		3517	-0-	-1	-0-	167	1	3350	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION 275740
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) //CONT.// 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THOMAS 47 WELL #: 1T RRCID -> 173751 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13384 - 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
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2199	-0-	-179	-0-	2198	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2640	N	2528	-0-	-112	-0-	32	1	2495	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2224	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2310	N	2092	-0-	-218	-0-	2090	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1827	#	1748	-0-	-79	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1953	#	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1890	#	1828	-0-	-62	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
05	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	1891	#	1763	-0-	-128	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	2139	#	1777	-0-	-362	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	2070	#	1666	-0-	-404	-0-	1536	2	130	9	N	118	118	7			-0-
10	2139	#	2055	-0-	-84	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	1920	#	1874	-0-	-46	-0-	118	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	1767	#	1516	-0-	-251	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	6694		6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	5937		5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	7476		7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	9295		9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
05	6138		4807	-0-	-1331	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	5940		5850	-0-	-90	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6138		5931	-0-	-207	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	6138		2279	-0-	-3859	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09	5940		2701	-0-	-3239	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	6310		6310	-0-	-0-	-0-	498	1	5812	2	N	-0-					-0-
11	7896		7896	-0-	-0-	-0-	1062	1	6823	2	N	10					10
							11	9									
12	5921	#	5584	-0-	-337	-0-	621	1	4893	2	N	64					74
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 70,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	2107	3			N	-0-					19
02	2117	N	1896	-0-	-221	-0-	1896	3			N	-0-					19
03	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	1847	3			N	-0-					19
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					19
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					19
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					19
07	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2105	3	4	9	N	4					23
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2065	3			N	-0-					23
09	2070	N	1661	-0-	-409	-0-	1658	3	3	9	N	3					26
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	3			N	-0-					26
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	3			N	-0-					26
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 23,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					13
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	718	3			N	-0-					13
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					13
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					13
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					13
06	1170	N	854	-0-	-316	-0-	854	3			N	-0-					13
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					13
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					13
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					13
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					13
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					13
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (CLEVELAND) 13207 110 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 152363 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7030 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	696	N	651	-0-	-45	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	600	N	134	-0-	-466	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	720	N	377	-0-	-343	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	151	-0-	-841	-0-	151	3			N	-0-					21
02	1131	N	563	-0-	-568	-0-	563	3			N	-0-					21
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					21
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					21
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1					22
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					22
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					22
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					22
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	3	1	9	N	1					23
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					23
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					23
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1045	3	30	9	N	27					50

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 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
01	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	3084	3			N	-0-					85
02	3422	X	2851	-0-	-571	-0-	2851	3			N	-0-					85
03	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	3002	3			N	-0-					85
04	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	2884	3			N	-0-					85
05	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	3052	3			N	-0-					85
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2961	3	44	9	N	40					125
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3121	3	17	9	N	15					140
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3069	3	11	9	N	10					150
09	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2821	3	6	9	N	5					155
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3451	3	3	9	N	3	109	1			49
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5075	3	4	9	N	4					53
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5522	3	15	9	N	14					67

TOTAL GAS PROD: 40,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
O.D.C. WELL #: 3068 RRCID -> 066746 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8507 - 8609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CREDO PETROLEUM CORPORATION 188560
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4894	-0-	-903	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	4690	-0-	-646	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4983	-0-	-39	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4683	-0-	-297	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4837	-0-	-309	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	3686	-0-	-1460	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3909	-0-	-981	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4974	-0-	-17	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4367	-0-	-313	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	2173	-0-	-2663	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CREDO PETROLEUM CORPORATION 188560
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
01	9574		9574	-0-	-0-	-0-	9574	3			N	-0-					-0-
02	7250	#	7080	-0-	-170	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
03	8587	#	7013	-0-	-1574	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
04	8340		7343	-0-	-997	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
05	8618		7816	-0-	-802	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
06	8730		7972	-0-	-758	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
07	7619	R	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
08	7812	#	7160	-0-	-652	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
09	7980	#	7857	-0-	-123	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
10	8246	#	6498	-0-	-1748	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
11	7980	#	6301	-0-	-1679	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
12	5766		5471	-0-	-295	-0-	5471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			Y	-0-					20
02	174	N	105	-0-	-69	-0-	105	2			Y	-0-					20
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					20
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					20
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-	20	1			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	331	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	298	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	132	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	146	1	393	2	N	-0-					213
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	119	1	408	2	N	-0-					213
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	120	1	365	2	N	5	191	1			27
							6	9									
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	112	1	325	2	N	-0-					27
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	124	1	376	2	N	-0-					27
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	121	1	362	2	N	-0-					27
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	118	1	397	2	N	20					47
							22	9									
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	115	1	344	2	N	3					50
							3	9									
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	121	1	351	2	N	-0-					50
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	115	1	334	2	N	15					65
							17	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	102	1	521	2	N	-0-					65
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	127	1	453	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	342	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1289	-0-	-16	-0-	252	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	285	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	281	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	276	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	268	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	297	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	284	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	266	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	278	1	977	2	N	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	313	1	2056	2	N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	253	1	1065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
ZELMA GUY WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8942 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	357	-0-	-201	-0-	357	3			N	-0-					121
02	522	#	328	-0-	-194	-0-	328	3			N	-0-					121
03	558	#	369	-0-	-189	-0-	369	3			N	-0-					121
04	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					121
05	496	#	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					121
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					121
07	434	#	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					121
08	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					121
09	480	#	319	-0-	-161	-0-	319	3			N	-0-					121
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					121
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					121
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE (ATOKA) //CONT.// 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	1053	-0-	-156	-0-	97	1	952	2	N	4					72
							4	9									
02	1131	#	995	-0-	-136	-0-	90	1	902	2	N	3					75
							3	9									
03	1209	#	866	-0-	-343	-0-	87	1	773	2	N	5					80
							6	9									
04	1170	#	891	-0-	-279	-0-	94	1	788	2	N	8					88
							9	9									
05	1209	#	841	-0-	-368	-0-	97	1	740	2	N	4	77	1			15
							4	9									
06	1020	#	971	-0-	-49	-0-	94	1	877	2	N	-0-					15
07	1054	#	972	-0-	-82	-0-	97	1	875	2	N	-0-					15
08	950	R	950	-0-	-0-	-0-	97	1	853	2	N	-0-					15
09	960	#	919	-0-	-41	-0-	94	1	825	2	N	-0-					15
10	992	#	853	-0-	-139	-0-	97	1	756	2	N	-0-					15
11	960	#	912	-0-	-48	-0-	94	1	818	2	N	-0-					15
12	965	R	965	-0-	-0-	-0-	97	1	868	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GRAHAM WELL #: 2 RRCID -> 183844 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8784 - 8800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 4/23/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

01	4349	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2				N	-0-					87
02	4056	4056	-0-	-0-	-0-	4003	2	53	9		N	48					135
03	3850	3850	-0-	-0-	-0-	3736	2	114	9		N	104	197	1			42
04	4257	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2				N	-0-					42
05	4408	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2				N	-0-					42
06	4184	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2				N	-0-					42
07	4219	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2				N	-0-					42
08	4282	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2				N	-0-					42
09	4265	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2				N	-0-					42
10	4330	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2				N	-0-					42
11	4213	4213	-0-	-0-	-0-	4167	2	46	9		N	42					84
12	4371	4371	-0-	-0-	-0-	4348	2	23	9		N	21					105

TOTAL GAS PROD: 50,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	859	-0-	-381 B	-0-	851	3	8	9	N	7					73
02	899	N	812	-0-	-87 B	-0-	808	3	4	9	N	4					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	762	-0-	-199 B	-0-	759	3	3	9	N	3					80
04	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					80
05	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	796	3	2	9	N	2					82
06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					82
07	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	839	3	2	9	N	2					84
08	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					84
10	837	N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3			N	-0-					84
11	810	N	786	-0-	-24 B	-0-	786	3			N	-0-					84
12	837	N	671	-0-	-166 B	-0-	671	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1306	3	44	9	N	40					131
02	1305	N	1184	-0-	-121	-0-	1184	3			N	-0-					131
03	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1080	3	39	9	N	35					166
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1231	3	17	9	N	15					181
05	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3			N	-0-					181
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1232	3	34	9	N	31					212
07	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1051	3	31	9	N	28	198	1			42
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	3	13	9	N	12					54
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1265	3	20	9	N	18					72
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	9	N	15					87
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1216	3	6	9	N	5					92
12	1333	N	954	-0-	-379	-0-	911	3	43	9	N	39	74	1			57

TOTAL GAS PROD: 14,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LINN OPERATING, INC. 501545
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					20
02	261	N	119	-0-	-142	-0-	119	2			N	-0-					20
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					20
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					20
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					20
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					20
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					20
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					20
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					20
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	56	1	137	2	N	-0-					125
02	203	#	164	-0-	-39	-0-	46	1	118	2	N	-0-					125
03	217	#	182	-0-	-35	-0-	60	1	122	2	N	-0-					125
04	210	#	148	-0-	-62	-0-	48	1	100	2	N	-0-					125
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-					125
06	180	#	113	-0-	-67	-0-	32	1	81	2	N	-0-					125
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	60	1	95	2	N	-0-					125
08	217	#	162	-0-	-55	-0-	62	1	100	2	N	-0-					125
09	210	#	154	-0-	-56	-0-	52	1	102	2	N	-0-					125
10	217	#	146	-0-	-71	-0-	48	1	98	2	N	-0-					125
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	54	1	82	2	N	-0-					125
12	155	#	85	-0-	-70	-0-	32	1	53	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL) 15164 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 2057 RRCID -> 172201 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2888	-0-	-1328	-0-	2874	3	14	9	N	13					396
02	4408	X	2631	-0-	-1777	-0-	2631	3			N	-0-					396
03	4712	X	3453	-0-	-1259	-0-	3440	3	13	9	N	12					408
04	4560	X	2890	-0-	-1670	-0-	2884	3	6	9	N	5					413
05	3658	X	2114	-0-	-1544	-0-	2111	3	3	9	N	3					416
06	3330	X	1856	-0-	-1474	-0-	1856	3			N	-0-					416
07	3441	X	1753	-0-	-1688	-0-	1753	3			N	-0-					416
08	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	2898	3	6	9	N	5					421
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-	192	1			229
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4300	3	22	9	N	20					249
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4347	3	55	9	N	50					299
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4313	3	13	9	N	12					311

TOTAL GAS PROD: 37,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	4340		4234	-0-	-106	4711	4234	2			N	-0-					68
02	4060		3783	-0-	-277	4434	3783	2			N	-0-					68
03	4340		4021	-0-	-319	4115	4021	2			N	-0-					68
04	4200		3736	-0-	-464	3651	3736	2			N	-0-					68
05	4340		-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					68
06	3900		-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					68
07	4030		3697	-0-	-333	-0-	3697	2			N	-0-					68
08	4285		4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					68
09	4016		4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					68
10	3929	R	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					68
11	3900		3669	-0-	-231	-0-	3669	2			N	-0-					68
12	4185		3468	-0-	-717	-0-	3468	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 38,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1920	-0-	1920	69516	5	1	1915	3	N	-0-			16
02	0		1660	-0-	1660	71176	1660	3			N	-0-			16
03	0		3163	-0-	3163	74339	11	1	3152	3	N	-0-			16
04	0		3699	-0-	3699	78038	4	1	3695	3	N	-0-			16
05	0		9870	-0-	9870	87908	9870	3			N	-0-			16
06	0		9728	-0-	9728	97636	9728	3			N	-0-			16
07	0		11004	-0-	11004	108640	11004	3			N	-0-			16
08	0		10741	-0-	10741	119381	10741	3			N	-0-			16
09	0		9746	-0-	9746	129127	2	1	9744	3	N	-0-			16
10	0		9220	-0-	9220	138347	2	1	9126	3	N	84			100
							92	9							
11	0		5968	-0-	5968	144315	7	1	5961	3	N	-0-			100
12	0		4258	-0-	4258	148573	4241	3	17	9	N	15			115

TOTAL GAS PROD: 80,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

QEP ENERGY COMPANY 684474
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	930	-0-	-31	-0-	21	1	909	2	N	-0-			148
02	899	X	833	-0-	-66	-0-	21	1	812	2	N	-0-			148
03	961	X	883	-0-	-78	-0-	21	1	862	2	N	-0-			148
04	900	X	845	-0-	-55	-0-	21	1	824	2	N	-0-			148
05	930	X	859	-0-	-71	-0-	21	1	838	2	N	-0-			148
06	900	X	834	-0-	-66	-0-	21	1	813	2	N	-0-			148
07	899	X	846	-0-	-53	-0-	21	1	825	2	N	-0-			148
08	868	X	844	-0-	-24	-0-	21	1	823	2	N	-0-			148
09	840	X	784	-0-	-56	-0-	21	1	763	2	N	-0-			148
10	868	X	861	-0-	-7	-0-	21	1	840	2	N	-0-			148
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	N	-0-			148
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	21	1	840	2	N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	X	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	2	N	-0-			191
02	145	X	102	-0-	-43	-0-	21	1	81	2	N	-0-			191
03	155	X	128	-0-	-27	-0-	21	1	107	2	N	-0-			191
04	150	X	133	-0-	-17	-0-	21	1	112	2	N	-0-			191
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-			191
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-			191
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-			191
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-			191
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	N	-0-			191
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-			191
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-			191
12	403	X	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	2	N	-0-			191

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
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
01	124	X	49	-0-	-75	-0-	21	1	28	2	N	-0-					27
02	116	X	48	-0-	-68	-0-	21	1	27	2	N	-0-					27
03	124	X	60	-0-	-64	-0-	21	1	39	2	N	-0-					27
04	90	X	54	-0-	-36	-0-	21	1	33	2	N	-0-					27
05	62	X	55	-0-	-7	-0-	21	1	34	2	N	-0-					27
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	N	-0-					27
07	62	X	55	-0-	-7	-0-	21	1	34	2	N	-0-					27
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					27
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-					27
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	N	-0-					27
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	N	30					57
							33	9									
12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	21	1	1182	2	N	-0-					211
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	21	1	1074	2	N	-0-					211
03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	21	1	1076	2	N	183	183	1			211
							201	9									
04	1170	X	1054	-0-	-116	-0-	21	1	1033	2	N	-0-					211
05	1209	X	810	-0-	-399	-0-	21	1	789	2	N	-0-					211
06	1260	X	907	-0-	-353	-0-	21	1	886	2	N	-0-					211
07	1302	X	998	-0-	-304	-0-	21	1	977	2	N	-0-	173	1			38
08	1302	X	1006	-0-	-296	-0-	21	1	985	2	N	-0-					38
09	1050	X	996	-0-	-54	-0-	21	1	975	2	N	-0-					38
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	21	1	1164	2	N	-0-					38
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	21	1	1127	2	N	-0-					38
12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	21	1	1048	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	21	1	2525	2	N	-0-					86
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	21	1	2236	2	N	-0-					86
03	2294	X	2287	-0-	-7	-0-	21	1	2266	2	N	-0-					86
04	2460	X	2170	-0-	-290	-0-	21	1	2149	2	N	-0-					86
05	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	21	1	2157	2	N	-0-					86
06	2460	X	2129	-0-	-331	-0-	21	1	2108	2	N	-0-					86
07	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	21	1	2137	2	N	-0-					86
08	2294	X	2120	-0-	-174	-0-	21	1	2099	2	N	-0-					86
09	2160	X	2087	-0-	-73	-0-	21	1	2066	2	N	-0-					86
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	21	1	2226	2	N	31					117
							34	9									
11	2130	X	2069	-0-	-61	-0-	21	1	2048	2	N	-0-					117
12	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	21	1	1995	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 26,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	957	N	547	-0-	-410	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	540	N	42	-0-	-498	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

01	992	N	873	-0-	-119	-0-	19 7	1 9	847	3	N	6					150
02	928	N	801	-0-	-127	-0-	17	1	784	3	N	-0-					150
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	19 1	1 9	823	3	N	1					151
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	18 4	1 9	801	3	N	4					155
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	19 6	1 9	841	3	N	5					160
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	810	3	N	3					163
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	19	1	808	3	N	-0-					163
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	19 6	1 9	837	3	N	5					168
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	18 3	1 9	751	3	N	3					171
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	736	3	4	9	N	4					175
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	28 2	1 4	732	3	N	-0-					175
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	30 2	1 4	732	3	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	28	1	5741	3	N	-0-					146
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	26	1	5404	3	N	-0-					146
03	5952	X	4580	-0-	-1372	-0-	23	1	4557	3	N	-0-					146
04	5760	X	4835	-0-	-925	-0-	27	1	4808	3	N	-0-					146
05	5952	X	5365	-0-	-587	-0-	28	1	5337	3	N	-0-					146
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	27	1	5652	3	N	-0-					146
07	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	28	1	5705	3	N	-0-					146
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	28	1	5640	3	N	-0-					146
09	5670	X	5120	-0-	-550	-0-	27	1	5093	3	N	-0-					146
10	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	5296	3			N	-0-					146
11	5610	X	5421	-0-	-189	-0-	290	1	5129	3	N	-0-					146
							2	4									
12	5735	X	5184	-0-	-551	-0-	290	1	4892	3	N	-0-					146
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 64,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO PETROLEUM CORPORATION 188560
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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					135
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					135
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					135
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5					140
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					142
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2					144
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					147
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	N	5					152
09	1080	N	618	-0-	-462	-0-	616	2	2	9	N	2					154
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	2	3	9	N	3					157
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	N	3					160
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1109 RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	781	-0-	-366	-0-	781	2			N	-0-					8
02	1334	N	673	-0-	-661	-0-	673	2			N	-0-					8
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					8
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-					8
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					8
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					8
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					8
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					8
09	810	N	629	-0-	-181	-0-	629	2			N	-0-					8
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					8
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					8
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP 829482
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 066879 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11498 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.	-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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

01	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	2216	3			N	-0-					245
02	2900 X	1723	-0-	-1177	-0-	1721	3	2	9	N	2					247
03	3100 X	44	-0-	-3056	-0-	44	3			N	-0-					247
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3145	3	17	9	N	15					262
05	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	2609	3			N	-0-					262
06	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					262
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					262
08	3100 X	1082	-0-	-2018	-0-	1082	3			N	-0-					262
09	3000 X	2281	-0-	-719	-0-	2281	3			N	-0-					262
10	3100 X	31	-0-	-3069	-0-	31	2			N	-0-	150	1			112
11	3000 X	533	-0-	-2467	-0-	533	3			N	-0-					112
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 23,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

01	DLQ G-10	3190	-0-	3190	6645	3190	2			N	-0-					154
02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	9703	3058	2			N	-0-					154
03	DLQ G-10	3408	-0-	3408	13111	3408	2			N	-0-					154
04	DLQ G-10	3254	-0-	3254	16365	3254	2			N	-0-					154
05	DLQ G-10	3381	-0-	3381	19746	3375	2	6	9	N	5					159
06	23030 X	3284	-0-	-19746	-0-	3284	2			N	-0-					159
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					159
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3268	2	14	9	N	13					172
09	3270 X	3262	-0-	-8	-0-	3262	2			N	-0-					172
10	3379 X	3318	-0-	-61	-0-	3318	2			N	-0-					172
11	3270 X	3225	-0-	-45	-0-	3225	2			N	-0-					172
12	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	3341	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 39,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					13
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					13
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3743	3	19	9	N	17					30
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3354	3	33	9	N	30					60
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3367	3	21	9	N	19					79
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3507	3	9	9	N	8					87
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3498	3	26	9	N	24					111
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	3	8	9	N	7					118
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					118
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3477	3	22	9	N	20					138
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3368	3	58	9	N	53	47	5			144
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3474	3	19	9	N	17					161

TOTAL GAS PROD: 40,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2320	-0-	-191	-0-	2320	3			N	-0-					108
02	2233	N	2207	-0-	-26	-0-	2207	3			N	-0-					108
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					108
04	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	2100	3			N	-0-					108
05	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	2138	3	22	9	N	20					128
06	2040	N	1577	-0-	-463	-0-	1576	3	1	9	N	1					129
07	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2014	3	6	9	N	5					134
08	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	1919	3	6	9	N	5					139
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	3	13	9	N	12					151
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					151
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2110	3	19	9	N	17	15	5			153
12	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	1799	3	53	9	N	48	40	5			161

TOTAL GAS PROD: 24,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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
01	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	3217	3			N	-0-					157
02	3799	X	2752	-0-	-1047	-0-	2752	3			N	-0-					157
03	4061	X	3067	-0-	-994	-0-	3067	3			N	-0-					157
04	3930	X	2837	-0-	-1093	-0-	2812	3	25	9	N	23					180
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3318	3	13	9	N	12					192
06	3120	X	2736	-0-	-384	-0-	2713	3	23	9	N	21	188	1			25
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3510	3	10	9	N	9					34
08	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3271	3	17	9	N	15					49
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3271	3	14	9	N	13					62
10	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3331	3	24	9	N	22					84
11	3420	X	3383	-0-	-37	-0-	3329	3	54	9	N	49	17	5			116
12	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3295	3	28	9	N	25					141

TOTAL GAS PROD: 38,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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
01	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	1946	3	3	9	N	3					116
02	2001	N	1619	-0-	-382	-0-	1616	3	3	9	N	3					119
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1782	3	15	9	N	14					133
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					133
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	3	12	9	N	11					144
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2003	3	12	9	N	11					155
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					155
08	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	3			N	-0-					155
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1946	3	14	9	N	13					168
10	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	3			N	-0-					168
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					168
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2028	3	19	9	N	17					185

TOTAL GAS PROD: 23,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					84
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					84
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					84
04	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	3856	3	13	9	N	12					96
05	4061	X	3714	-0-	-347	-0-	3708	3	6	9	N	5					101
06	3930	X	3297	-0-	-633	-0-	3294	3	3	9	N	3					104
07	3999	X	3058	-0-	-941	-0-	3056	3	2	9	N	2					106
08	3999	X	2801	-0-	-1198	-0-	2799	3	2	9	N	2					108
09	3870	X	1772	-0-	-2098	-0-	1772	3			N	-0-					108
10	3720	X	2333	-0-	-1387	-0-	2326	3	7	9	N	6					114
11	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	2874	3	2	9	N	2					116
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	3	3	9	N	3					119

TOTAL GAS PROD: 38,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

URSCHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059524 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6932 - 6990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	27	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	957	N	935	-0-	-22	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	960	N	878	-0-	-82	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

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
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2864	3	32	9	N	29					101
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2696	3	25	9	N	23					124
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2896	3	2	9	N	2					126
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2852	3	2	9	N	2					128
05	2883	N	2874	-0-	-9	-0-	2868	3	6	9	N	5					133
06	2790	N	2485	-0-	-305	-0-	2482	3	3	9	N	3					136
07	2883	N	2522	-0-	-361	-0-	2516	3	6	9	N	5					141
08	2883	N	2642	-0-	-241	-0-	2631	3	11	9	N	10					151
09	2490	N	2489	-0-	-1	-0-	2487	3	2	9	N	2					153
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2598	3	2	9	N	2					155
11	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	2401	3			N	-0-					155
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 31,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

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
01	3100	N	5387	-0-	2287	7940	5387	3			N	-0-					181
02	2900	N	4576	-0-	1676	9616	4576	3			N	-0-					181
03	14100	X	4484	-0-	-9616	-0-	4484	3			N	-0-					181
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					181
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					181
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					181
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					181
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					181
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					181
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3607	3	11	9	N	10	45	5			146
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					146
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 48,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

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
01	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	2040	3	18	9	N	16					30
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1775	3	40	9	N	36					66
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2095	3	32	9	N	29					95
04	1980	N	1478	-0-	-502	-0-	1465	3	13	9	N	12					107
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2031	3	33	9	N	30					137
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2562	3	17	9	N	15					152
07	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	1028	3	19	9	N	17	160	1			9
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2786	3	14	9	N	13					22
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2827	3	17	9	N	15					37
10	3100	N	3376	-0-	276	276	3350	3	26	9	N	24					61
11	3000	N	3002	-0-	2	278	2973	3	29	9	N	26					87
12	2945	N	2518	-0-	-427	-0-	2481	3	37	9	N	34					121

TOTAL GAS PROD: 27,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1705	N	1185	-0-	-520	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1002	-0-	-448	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	492	-0-	-593	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	547	-0-	-623	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13	68	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2056	3	36	9	N	33					119
02	2349	N	2012	-0-	-337	-0-	2012	3			N	-0-					119
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					119
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					119
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	3	6	9	N	5					124
06	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	2274	3	4	9	N	4					128
07	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2382	3	1	9	N	1					129
08	2356	N	1904	-0-	-452	-0-	1904	3			N	-0-					129
09	2280	N	1164	-0-	-1116	-0-	1164	3			N	-0-					129
10	2387	N	844	-0-	-1543	-0-	844	3			N	-0-					129
11	1830	N	787	-0-	-1043	-0-	787	3			N	-0-					129
12	1209	N	756	-0-	-453	-0-	756	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 21,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 058358 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6923 - 6955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1358	-0-	-179	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	711	-0-	-684	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					45
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	2			N	-0-					45
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					45
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					45
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					45
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					45
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					45
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					45
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					45
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					45
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					25
02	1392	N	1272	-0-	-120	-0-	1272	2			N	-0-					25
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					25
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					25
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					25
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	1190	2			N	-0-					25
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					25
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					25
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	30	1	1540	2	N	-0-					25
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					25
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			N	-0-					25
12	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	31	1	3563	2	N	16					73
							18	9									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	29	1	3229	2	N	9					82
							10	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	31	1	3481	2	N	18					100
							20	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	30	1	3437	2	N	13					113
							14	9									
05	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	22	1	2583	2	N	44					157
							48	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	30	1	3159	2	N	35					192
							39	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	31	1	3188	2	N	13					205
							14	9									
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	31	1	3206	2	N	2					207
							2	9									
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	30	1	3113	2	N	15	190	1			32
							17	9									
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	31	1	3484	2	N	13					45
							14	9									
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	30	1	3339	2	N	20					65
							22	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	31	1	3474	2	N	15					80
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	19	1	1243	3	N	-0-					92
02	1421	N	1294	-0-	-127	-0-	17	1	1277	3	N	-0-					92
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	19	1	1324	3	N	-0-					92
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	17	1	1218	3	N	-0-					92
05	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	18	1	1312	3	N	-0-					92
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	18	1	1532	3	N	-0-					92
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	19	1	1440	3	N	-0-					92
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	19	1	1431	3	N	-0-					92
09	1560	N	1303	-0-	-257	-0-	18	1	1285	3	N	-0-					92
10	1457	N	67	-0-	-1390	-0-	67	3			N	-0-					92
11	1410	N	2	-0-	-1408	-0-	2	4			N	-0-					92
12	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	4			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	19	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	17	1	1007	3	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	19	1	1062	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	868	-0-	-152	-0-	17	1	851	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	19	1	874	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	906	-0-	-144	-0-	18	1	888	3	N	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	19	1	820	3	N	-0-					-0-
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	19	1	797	3	N	-0-					-0-
09	900	N	701	-0-	-199	-0-	18	1	683	3	N	-0-					-0-
10	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	780	N	676	-0-	-104	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	82	1	2754	3	N	-0-					82
02	2871	X	2701	-0-	-170	-0-	77	1	2624	3	N	-0-					82
03	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	82	1	2597	3	N	-0-					82
04	2970	X	2327	-0-	-643	-0-	79	1	2248	3	N	-0-					82
05	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	82	1	2583	3	N	-0-					82
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	3	N	-0-					82
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	82	1	2830	3	N	-0-					82
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	82	1	2916	3	N	-0-					82
09	3060	X	2665	-0-	-395	-0-	79	1	2586	3	N	-0-					82
10	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	2719	3	19	9	N	17	64	5			35
11	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2748	3			N	-0-					35
12	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	2744	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 33,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					42
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					42
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					42
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					42
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					42
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					42
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					42
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					42
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					42
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					42
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					42
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					257
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					257
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					257
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					257
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	257	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC 846629
NIX WELL #: 1 RRCID -> 162374 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 6710 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					79
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					79
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					79
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					79
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					79
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					79
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					79
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBWHITE WELL #: 1 RRCID -> 174581 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6712 - 6745

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 198480 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6702 - 6760

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ANANDA ENERGY INC. 020573
WEBB, MARY WELL #: 1125 RRCID -> 084675 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11636 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4712 X	4669	-0-	-43	-0-	19	1	4650	3	N	-0-					54
02	4350 X	4346	-0-	-4	-0-	17	1	4329	3	N	-0-					54
03	4650 X	4511	-0-	-139	-0-	19	1	4492	3	N	-0-					54
04	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	18	1	4085	3	N	-0-					54
05	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	19	1	4422	3	N	-0-					54
06	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	18	1	4293	3	N	-0-					54
07	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	19	1	4524	3	N	-0-					54
08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	19	1	4583	3	N	-0-					54
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	18	1	4345	3	N	-0-					54
10	4557 X	4535	-0-	-22	-0-	4535	3			N	-0-					54
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	107	1	4383	3	N	-0-					54
						2	4									
12	4061 X	2278	-0-	-1783	-0-	58	1	2218	3	N	-0-					54
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 51,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1271	N	180	-0-	-1091	-0-	180	3		N	-0-			32
02	1189	N	330	-0-	-859	-0-	330	3		N	-0-			32
03	992	N	335	-0-	-657	-0-	335	3		N	-0-			32
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			32
05	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	3		N	-0-			32
06	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	3		N	-0-			32
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3		N	-0-			32
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			32
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			32
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			32
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			32
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6014	X	936	-0-	-5078	-0-	936	3		N	-0-			-0-
02	4930	X	685	-0-	-4245	-0-	685	3		N	-0-			-0-
03	5270	X	293	-0-	-4977	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	2010	X	325	-0-	-1685	-0-	325	3		N	-0-			-0-
05	1550	X	1088	-0-	-462	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
06	900	X	422	-0-	-478	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	215	-0-	-870	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	7114	-0-	4114	4114	7114	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	7200	-0-	4100	8214	7200	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 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
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			100
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			100
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			100
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			100
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3459	2	12 9	N	11			111
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-			111
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			111
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			111
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			111
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			111
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			111
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 38,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
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
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1800	-0-	-1170	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	37	-0-	-3032	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	66	-0-	-3003	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1668	-0-	-998	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					180
02	1044	N	844	-0-	-200	-0-	844	2			N	-0-					180
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					180
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					180
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	645	2	17	9	N	15					195
06	1140	N	317	-0-	-823	-0-	313	2	4	9	N	4					199
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1					200
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1301	2	21	9	N	19					219
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					219
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	342	1	1120	2	N	-0-					219
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	331	1	1031	2	N	1	173	1			47
							1	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	331	1	928	2	N	8					55
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	3			N	-0-					221
02	696	N	588	-0-	-108	-0-	582	3	6	9	N	5	193	1			33
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	600	3	2	9	N	2					35
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	547	3	3	9	N	3					38
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	532	3	2	9	N	2					40
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					40
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					40
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			N	-0-					40
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3	9	N	3					43
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					43
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					43
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	995	-0-	-493	-0-	984	3	11	9	N	10					40
02	1682	N	1109	-0-	-573	-0-	1106	3	3	9	N	3					43
03	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	1148	3	8	9	N	7					50
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1019	3	22	9	N	20					70
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	3	11	9	N	10					80
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					80
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					80
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					80
09	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1299	3	11	9	N	10					90
10	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1539	3	2	9	N	2					92
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1341	3	9	9	N	8					100
12	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1028	3	24	9	N	22					122

TOTAL GAS PROD: 16,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	616	-0-	-345	-0-	609	3	7	9	N	6					133
02	783	N	326	-0-	-457	-0-	326	3			N	-0-					133
03	806	N	518	-0-	-288	-0-	512	3	6	9	N	5					138
04	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	3			N	-0-					138
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	N	1					139
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					139
07	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					139
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					139
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					139
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					139
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					139
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAGIC WELL #: 1A RRCID -> 262144 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7326 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	29	-0-	-591	-0-	29	2			N	-0-					83
02	580	X	24	-0-	-556	-0-	24	2			N	-0-					83
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					83
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					83
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	23	7			60
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					60
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					60
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	60	1			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116- WELL #: 1 RRCID -> 090604 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 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
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7					60
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	258	2	11	9	N	10					70
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	N	8					78
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	147	2	7	9	N	6					84
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	232	2	11	9	N	10					94
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	N	8					102
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6					108
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	194	2	6	9	N	5					113
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	194	2	9	9	N	8					121
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	232	2	7	9	N	6					127
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	2	11	9	N	10					137
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	17	1	1083	3	N	-0-					131
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	16	1	1266	3	N	76					207
							84	9									
03	1209	N	892	-0-	-317	-0-	12	1	873	3	N	6	174	1			39
							7	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	15	1	1144	3	N	3					42
							3	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1683	3	N	-0-					42
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	18	1	2035	3	N	-0-					42
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	17	1	1547	3	N	20					62
							22	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	19	1	1708	3	N	35					97
							39	9									
09	2040	N	1727	-0-	-313	-0-	18	1	1674	3	N	32					129
							35	9									
10	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	1271	3			N	-0-					129
11	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	59	1	1486	3	N	26					155
							2	4	29	9							
12	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	53	1	1360	3	N	25					180
							2	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	19	1	2780	3	N	97					156
							107	9									
02	2871	X	2051	-0-	-820	-0-	13	1	2016	3	N	20					176
							22	9									
03	3069	X	1790	-0-	-1279	-0-	10	1	1746	3	N	31	194	1			13
							34	9									
04	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	18	1	2761	3	N	41					54
							45	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	19	1	3099	3	N	50					104
							55	9									
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	18	1	3417	3	N	57					161
							63	9									
07	2914	X	2010	-0-	-904	-0-	11	1	1934	3	N	59					220
							65	9									
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	18	1	3833	3	N	12	208	1			24
							13	9									
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	18	1	3452	3	N	18					42
							20	9									
10	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2429	3	90	9	N	82					124
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	85	1	3247	3	N	22					146
							2	4	24	9							
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	91	1	3292	3	N	117	184	1	47	5	32
							2	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 34,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					72
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					72
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					72
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					72
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					72
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					72
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					72
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					72
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					72
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					72
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					72
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	18	1	980	3	N	-0-					141
02	1305	N	1153	-0-	-152	-0-	16	1	1137	3	N	-0-					141
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	19	1	1381	3	N	19					160
							21	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	18	1	1229	3	N	-0-					160
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	19	1	1445	3	N	3					163
							3	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	18	1	1525	3	N	2					165
							2	9									
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	19	1	1233	3	N	-0-					165
08	1457	N	813	-0-	-644	-0-	19	1	794	3	N	-0-					165
09	1560	N	605	-0-	-955	-0-	11	1	594	3	N	-0-					165
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	68	188	1			45
11	780	N	193	-0-	-587	-0-	5	1	188	3	N	-0-					45
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	71	1	2161	3	N	-0-					45
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 1155 RRCID -> 056872 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 17321 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	25					89
							28	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	49					138
							54	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					138
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	18	1	323	3	N	-0-					138
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	18	1	307	3	N	8					146
							9	9									
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	17	1	258	3	N	4					150
							4	9									
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	15	1	230	3	N	-0-					150
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	18	1	244	3	N	6					156
							7	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					156
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	201	3	19	9	N	17					173
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	5	1	196	3	N	43	24	5			192
							2	4	47	9							
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	8	1	239	3	N	6	181	1			17
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				34
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				34
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-				34
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				34
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				34
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				34
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2700	1	161	3	N	-0-				34
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2520	1	171	3	N	-0-				34
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1350	1	111	3	N	-0-				34
10	2635	N	158	-0-	-2477	-0-	158	3			N	-0-				34
11	2550	N	175	-0-	-2375	-0-	26	1	149	3	N	-0-				34
12	1519	N	151	-0-	-1368	-0-	23	1	128	3	N	-0-				34

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-				82
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				82
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-				82
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				82
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-				82
06	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	3			N	-0-				82
07	2639	N	2627	-0-	-12	-0-	2627	3			N	-0-				82
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-				82
09	2550	N	1419	-0-	-1131	-0-	1419	3			N	-0-				82
10	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	2621	3			N	-0-				82
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-				82
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-				82

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

	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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					186
02	870	N	651	-0-	-219	-0-	625	3	26	9	N	24	193	1			17
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					17
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					17
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					17
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					17
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					17
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					17
09	1500	N	745	-0-	-755	-0-	744	3	1	9	N	1					18
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1291	3	13	9	N	12					30
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	9	N	5					35
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	3	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 13,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

	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
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	9	1	1594	3	Y	-0-					55
02	1682	N	1501	-0-	-181	-0-	9	1	1488	3	Y	4					59
							4	9									
03	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	9	1	1551	3	Y	28					87
							31	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	Y	21					108
							23	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1765	3	Y	18					126
							20	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	12					138
							13	9									
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	3	Y	23					161
							25	9									
08	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	9	1	1769	3	Y	5					166
							6	9									
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	9	1	1720	3	Y	9					175
							10	9									
10	1705	N	1187	-0-	-518	-0-	1159	3	28	9	Y	25					200
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	1040	3	Y	-0-					200
							2	4									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	10	1	758	3	Y	3	181	1			22
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1490	3	39	9	N	35					52
02	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	1412	3			N	-0-					52
03	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	1200	3			N	-0-					52
04	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	1241	3			N	-0-					52
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					52
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1991	3	22	9	N	20					72
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1676	3	24	9	N	22					94
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1739	3	2	9	N	2					96
09	2010	N	563	-0-	-1447	-0-	562	3	1	9	N	1					97
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					97
11	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1644	3	2	9	N	2					99
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2					101

TOTAL GAS PROD: 18,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1117	3	N	6					40
							7	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	17	1	1485	3	N	-0-					40
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	17	1	1328	3	N	22					62
							24	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	3	N	10					72
							11	9									
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	17	1	1437	3	N	4					76
							4	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	3	N	38					114
							42	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	18	1	1582	3	N	9					123
							10	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	19	1	1695	3	N	5					128
							6	9									
09	1890	N	1023	-0-	-867	-0-	16	1	1004	3	N	3					131
							3	9									
10	1612	N	2	-0-	-1610	-0-	2	3			N	-0-					131
11	1650	N	2	-0-	-1648	-0-	2	4			N	-0-					131
12	1054	N	13	-0-	-1041	-0-	2	4	11	9	N	10					141

TOTAL GAS PROD: 12,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	18	1	1618	3	N	17					138
							19	9									
02	2030	N	1563	-0-	-467	-0-	17	1	1545	3	N	1					139
							1	9									
03	2077	N	1446	-0-	-631	-0-	18	1	1405	3	N	21					160
							23	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	17	1	2144	3	N	1					161
							1	9									
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	16	1	2888	3	N	-0-					161
06	3000	N	3670	-0-	670	670	18	1	3652	3	N	-0-					161
07	3100	N	2925	-0-	-175	495	17	1	2908	3	N	-0-					161
08	3100	N	3240	-0-	140	635	19	1	3221	3	N	-0-					161
09	3941	X	3306	-0-	-635	-0-	18	1	3288	3	N	-0-					161
10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2493	3	72	9	N	65	190	1			36
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	132	1	3193	3	N	1					37
							2	4	1	9							
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	133	1	3210	3	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	18	1	2360	3	N	4					96
							4	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	17	1	2221	3	N	8					104
							9	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	18	1	2360	3	N	7					111
							8	9									
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	17	1	2099	3	N	7					118
							8	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	18	1	2571	3	N	15					133
							17	9									
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	18	1	2756	3	N	9					142
							10	9									
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	19	1	2829	3	N	3					145
							3	9									
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	19	1	3043	3	N	10					155
							11	9									
09	3000	N	3050	-0-	50	50	18	1	3032	3	N	-0-					155
10	2727	N	2677	-0-	-50	-0-	2590	3	87	9	N	79	194	1			40
11	3000	N	3246	-0-	246	246	124	1	3112	3	N	7					47
							2	4	8	9							
12	3519	X	3273	-0-	-246	-0-	124	1	3125	3	N	20					67
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 32,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					60
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	853	3	26	9	N	24					84
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	N	2					86
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					86
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					86
06	990	N	484	-0-	-506	-0-	483	3	1	9	N	1					87
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					87
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1709	3	4	9	N	4					91
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	3	12	9	N	11					102
10	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	1096	3			N	-0-	102	5			-0-
11	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1450	3	122	9	N	111					111
12	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1296	3	9	9	N	8					119

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1346	3	29	9	N	26					76
02	1624	N	1417	-0-	-207	-0-	1411	3	6	9	N	5					81
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1362	3	12	9	N	11					92
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1264	3	18	9	N	16					108
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1402	3	1	9	N	1					109
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	3	4	9	N	4					113
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1562	3	7	9	N	6					119
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	3	6	9	N	5					124
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1690	3	11	9	N	10					134
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					134
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1652	3	13	9	N	12					146
12	1767	N	822	-0-	-945	-0-	756	3	66	9	N	60	50	5			156

TOTAL GAS PROD: 17,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	19	1	1300	3	N	-0-					17
02	1363	N	1262	-0-	-101	-0-	17	1	1245	3	N	-0-					17
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	18	1	1254	3	N	-0-					17
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	18	1	1188	3	N	-0-					17
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	19	1	1430	3	N	-0-					17
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	18	1	1511	3	N	-0-					17
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	19	1	1445	3	N	-0-					17
08	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	14	1	1160	3	N	-0-					17
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					17
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					17
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					17
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1235	3	N	-0-					17
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 11,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1487	-0-	-435	-0-	1456	3	31	9	N	28					119
02	2175	N	1609	-0-	-566	-0-	1607	3	2	9	N	2					121
03	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	1764	3			N	-0-					121
04	1440	N	89	-0-	-1351	-0-	89	3			N	-0-					121
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					121
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2846	3	6	9	N	5					126
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	3	17	9	N	15					141
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					141
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2649	3	92	9	N	84	208	1			17
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2165	3	13	9	N	12					29
11	2430	N	1698	-0-	-732	-0-	1691	3	7	9	N	6					35
12	2511	N	1579	-0-	-932	-0-	1575	3	4	9	N	4					39

TOTAL GAS PROD: 22,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 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
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1866	3	30	9	Y	27					217
02	1856	N	1829	-0-	-27	-0-	1800	3	29	9	Y	26	199	1			44
03	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	1768	3			Y	-0-					44
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	1674	3			Y	-0-					44
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			Y	-0-					44
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					44
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					44
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1824	3	9	9	Y	8					52
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1972	3	43	9	Y	39					91
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1847	3	52	9	Y	47					138
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1925	3	31	9	Y	28					166
12	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1946	3	41	9	Y	37	185	1			18

TOTAL GAS PROD: 22,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	740	3	11	9	N	10					106
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					106
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					106
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	216	3	20	9	N	18					124
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2					126
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	3	2	9	N	2					128
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					128
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1013	3	17	9	N	15					143
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	3	13	9	N	12					155
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	3	6	9	N	5					160
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	3	12	9	N	11	145	1			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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
01	2635	N	1543	-0-	-1092	-0-	1524	3	19	9	N	17					87
02	2494	N	1192	-0-	-1302	-0-	1192	3			N	-0-					87
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2401	3	3	9	N	3					90
04	1500	N	402	-0-	-1098	-0-	395	3	7	9	N	6					96
05	1271	N	617	-0-	-654	-0-	616	3	1	9	N	1					97
06	3000	N	3202	-0-	202	202	3200	3	2	9	N	2					99
07	1311	N	1109	-0-	-202	-0-	1098	3	11	9	N	10					109
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1					110
09	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	2495	3	7	9	N	6					116
10	3007	X	2347	-0-	-660	-0-	14	1	2326	3	N	6					122
							7	9									
11	2910	X	477	-0-	-2433	-0-	1	1	396	3	N	71	44	1	13	5	136
							2	4	78	9							
12	2573	X	81	-0-	-2492	-0-	2	1	77	3	N	-0-					136
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	681	3	2	9	N	2					173
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	N	2					175
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					175
04	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	3			N	-0-					175
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					175
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	3	1	9	N	1					176
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	N	19					195
08	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1315	3	6	9	N	5					200
09	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	1208	3	8	9	N	7					207
10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	988	3	1	9	N	1					208
11	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1085	3	7	9	N	6	196	1			18
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	992	3	7	9	N	6					24

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1001	3	11	9	N	10					94
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5					99
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	N	5					104
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	857	3	28	9	N	25					129
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1192	3	19	9	N	17					146
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1351	3	19	9	N	17					163
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	3	13	9	N	12					175
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1324	3	28	9	N	25					200
09	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	1123	3	8	9	N	7	177	1			30
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1162	3	8	9	N	7					37
11	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1192	3	13	9	N	12					49
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1131	3	12	9	N	11					60

TOTAL GAS PROD: 13,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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
01	992	N	818	-0-	-174	-0-	19	1	799	3	N	-0-					69
02	928	N	844	-0-	-84	-0-	17	1	827	3	N	-0-					69
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	19	1	845	3	N	-0-					69
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	17	1	781	3	N	-0-					69
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	18	1	875	3	N	-0-					69
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	18	1	925	3	N	-0-					69
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	18	1	880	3	N	3					72
							3	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	19	1	897	3	N	12					84
							13	9									
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	18	1	859	3	N	2					86
							2	9									
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	842	3	1	9	N	1					87
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	N	67	67	5			87
							2	4	74	9							
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	33	1	821	3	N	-0-					87
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	26	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	3			N	-0-					-0-
07	2722	N	2702	-0-	-20	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2610	-0-	-25	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					94
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1275	3	41	9	N	37					131
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	3	2	9	N	2					133
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1206	3	24	9	N	22					155
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1737	3	7	9	N	6					161
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2225	3	13	9	N	12					173
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2015	3	11	9	N	10					183
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	3	17	9	N	15					198
09	1800	N	1410	-0-	-390	-0-	1402	3	8	9	N	7					205
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-	191	1			14
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1785	3	7	9	N	6					20
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1477	3	17	9	N	15					35

TOTAL GAS PROD: 20,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	3	6	9	N	5					155
02	899	N	611	-0-	-288	-0-	605	3	6	9	N	5					160
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	812	3	52	9	N	47	189	1			18
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	691	3	7	9	N	6					24
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	3	3	9	N	3					27
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	3	2	9	N	2					29
07	713	N	507	-0-	-206	-0-	501	3	6	9	N	5					34
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					34
09	1140	N	479	-0-	-661	-0-	478	3	1	9	N	1					35
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					35
11	870	N	510	-0-	-360	-0-	510	3			N	-0-					35
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL -49- WELL #: 2 RRCID -> 105392 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6982 - 7143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P & A 02-01-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1311	3	24	9	N	22					173
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1244	3	10	9	N	9					182
03	1395 N	595	-0-	-800	-0-	595	3			N	-0-					182
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-	182	1			-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2002	3	130	9	N	118					118
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1880	3	23	9	N	21					139

TOTAL GAS PROD: 20,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	3	11	9	N	10					173
02	1160 N	860	-0-	-300	-0-	814	3	46	9	N	42	199	1			16
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					16
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1199	3	9	9	N	8					24
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	3	14	9	N	13					37
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	3	3	9	N	3					40
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	3	8	9	N	7					47
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	3	14	9	N	13					60
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1427	3	13	9	N	12					72
10	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1278	3	8	9	N	7					79
11	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	1383	3	8	9	N	7					86
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1442	3	9	9	N	8					94

TOTAL GAS PROD: 16,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	14	1	177	3	N	-0-					97
02	406	N	345	-0-	-61	-0-	16	1	329	3	N	-0-					97
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	11	1	203	3	N	-0-					97
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	3	N	-0-					97
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	13	1	301	3	N	-0-					97
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					97
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					97
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	N	-0-					97
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	18	1	341	3	N	-0-					97
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					97
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	56	1	378	3	N	-0-					97
							2	4									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	491	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					55
02	783	N	538	-0-	-245	-0-	528	3	10	9	N	9					64
03	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	3			N	-0-					64
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-					64
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					64
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					64
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					64
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					64
09	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					64
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					64
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					64
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					106
02	406	N	363	-0-	-43	-0-	363	3			N	-0-					106
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					106
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					106
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					106
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					106
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					106
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					106
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					106
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					106
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					106
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	19	1	1373	3	N	8					116
							9	9									
02	1624	N	1211	-0-	-413	-0-	16	1	1187	3	N	7					123
							8	9									
03	1395	N	612	-0-	-783	-0-	5	1	607	3	N	-0-					123
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	18	1	1525	3	N	-0-					123
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	19	1	1598	3	N	-0-					123
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	17	1	1251	3	N	-0-					123
07	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	19	1	1399	3	N	-0-					123
08	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	19	1	1387	3	N	-0-					123
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	18	1	1397	3	N	5					128
							6	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	40	1	1382	3	N	15					143
							17	9									
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	39	1	1308	3	N	-0-					143
							2	4									
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	46	1	1401	3	N	7					150
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JARVIS, BILLY & SONS WELL #: 8UT RRCID -> 158270 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7168 - 7264

01	613	N	37	-0-	-576	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	651	X	103	-0-	-548	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	630	X	98	-0-	-532	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	651	X	114	-0-	-537	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	X	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK "B" WELL #: 3 RRCID -> 159522 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7083 - 7126

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012 - PLUGGED 02/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 6 RRCID -> 159949 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7318 - 7350

01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					81
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					81
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					81
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					81
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					81
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					81
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					81
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					81
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					81
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	3	7	9	N	6	15	5			72
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					72
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	3	14	9	N	13					37
02	1537	N	1019	-0-	-518	-0-	1008	3	11	9	N	10					47
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1055	3	9	9	N	8					55
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1008	3	6	9	N	5					60
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2120	3	12	9	N	11					71
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					71
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					71
08	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			N	-0-					71
09	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	2052	3			N	-0-					71
10	2046	N	1665	-0-	-381	-0-	1665	3			N	-0-					71
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					71
12	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	1831	3	1	9	N	1					72

TOTAL GAS PROD: 20,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 52 WELL #: 4 RRCID -> 195572 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7698 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					180
02	203	N	90	-0-	-113	-0-	90	3			N	-0-					180
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					180
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					180
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					180
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					180
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					180
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					180
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					180
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					180
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					180
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS, JOHN C. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 255628 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2012 - PLUGGED 01/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					191
02	1044	N	772	-0-	-272	-0-	772	3			N	-0-					191
03	992	N	414	-0-	-578	-0-	414	3			N	-0-					191
04	780	N	269	-0-	-511	-0-	269	3			N	-0-					191
05	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	3			N	-0-					191
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					191
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					191
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					191
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					191
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					191
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					191
12	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 9,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 2058 RRCID -> 152891 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7471 - 7525

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1	119	7	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2011 - PLUGGED 12/14/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

01	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					144
02	1653	N	98	-0-	-1555	-0-	98	3			N	-0-					144
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					144
04	3000	N	3532	-0-	532	532	3517	3	15	9	N	14					158
05	2676	N	2144	-0-	-532	-0-	2144	3			N	-0-					158
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					158
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					158
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2162	3	14	9	N	13					171
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					171
10	1767	X	1574	-0-	-193	-0-	1574	3			N	-0-					171
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					171
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 20,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3432	3	108	9	N	98	192	1			461
02	3480	X	2643	-0-	-837	-0-	2601	3	42	9	N	38	192	1			307
03	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	3009	3	114	9	N	104	200	1			211
04	3600	X	3516	-0-	-84	-0-	3337	3	179	9	N	163					374
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3371	3	183	9	N	166	196	1			344
06	3420	X	2686	-0-	-734	-0-	2596	3	90	9	N	82					426
07	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3315	3	165	9	N	150	395	1			181
08	3627	X	2468	-0-	-1159	-0-	2411	3	57	9	N	52					233
09	3510	X	3057	-0-	-453	-0-	2907	3	150	9	N	136					369
10	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3259	3	118	9	N	107	196	1			280
11	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3076	3	117	9	N	106					386
12	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	2559	3	122	9	N	111					497

TOTAL GAS PROD: 37,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063012 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 225 WELL #: 1 U RRCID -> 064652 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7604 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 2228 C RRCID -> 068946 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7522 - 7771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 201 RRCID -> 159586 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 162918 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS 225 WELL #: 2 RRCID -> 163856 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 7509 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 301 RRCID -> 164892 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7526 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
MCQUIDDY WELL #: 1 RRCID -> 170137 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7335 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-					34
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	245	2		N	-0-					34
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2		N	-0-					34
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-					34
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-					34
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					34
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					34
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-					34
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-					34
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-					34
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-					34
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 33 A RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-					150
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					150
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-					150
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-					150
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-					150
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2		N	-0-					150
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-					150
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-					150
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					150
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					150
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-					150
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2		N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					30
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					30
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					30
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					30
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					30
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					30
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					30
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					30
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					30
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					92
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					92
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					92
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					92
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					92
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					92
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					92
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					92
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					92
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					92
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					92
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	41	2	55	9	N	50	50	1			92

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

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
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					120
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					120
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					120
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					120
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					120
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					120
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					120
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					120
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					120
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					120
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					120
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					158
02	1363	N	1227	-0-	-136	-0-	1227	2			N	-0-					158
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					158
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					158
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					158
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-					158
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					158
08	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					158
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-					158
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					158
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	N	7					165
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-	75	1			90

TOTAL GAS PROD: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	2			N	-0-					82
02	1044	N	961	-0-	-83	-0-	961	2			N	-0-					82
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					82
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					82
05	1023	N	738	-0-	-285	-0-	738	2			N	-0-					82
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					82
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					82
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					82
09	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	2			N	-0-					82
10	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	2			N	-0-					82
11	1200	N	875	-0-	-325	-0-	875	2			N	-0-					82
12	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					270
02	1508	N	1333	-0-	-175	-0-	1333	2			N	-0-					270
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					270
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					270
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					270
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					270
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					274
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1325	2	47	9	N	43					317
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					317
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					317
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					317
12	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	1174	2			N	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 16,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUMPHREYS -32- WELL #: 5 RRCID -> 190088 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7108 - 7118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	84	1			158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					82
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					82
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					82
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					82
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					82
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					82
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					82
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					82
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					82
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					82
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					82
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					110
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					110
03	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					110
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					110
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					110
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					110
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1261	2	3	9	N	3					113
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1243	2	54	9	N	49					162
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1222	2	1	9	N	1					163
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	N	4					167
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1219	2	57	9	N	52					219
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1201	2	73	9	N	66					285

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

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
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					30
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					30
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	N	3					33
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					49
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					49
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					49
04	330	N	66	-0-	-264	-0-	66	2			N	-0-					49
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					49
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					49
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					49
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					49
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					49
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					49
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					49
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

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
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					115
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					115
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					115
04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					115
05	1581	N	294	-0-	-1287	-0-	294	2			N	-0-					115
06	1470	N	66	-0-	-1404	-0-	66	2			N	-0-					115
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					115
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1464	2	20	9	N	18					133
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					133
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					133
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					133
12	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1464	2	2	9	N	2	119	1			16

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			77
02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2		N	-0-			77
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-			77
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	889	2		N	-0-			77
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			77
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2		N	-0-			77
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2		N	-0-			77
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2		N	-0-			77
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2		N	-0-			77
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			77
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			77
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2		N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 11,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			89
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	311	2		N	-0-			89
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-			89
04	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	2		N	-0-			89
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			89
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			89
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			89
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			89
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			89
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			89
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			89
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			122
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	968	2		N	-0-			122
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2		N	-0-			122
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2		N	-0-			122
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2		N	-0-			122
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2		N	-0-			122
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-			122
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2		N	-0-			122
09	960	N	474	-0-	-486	-0-	474	2		N	-0-			122
10	992	N	325	-0-	-667	-0-	325	2		N	-0-			122
11	930	N	282	-0-	-648	-0-	282	2		N	-0-			122
12	496	N	173	-0-	-323	-0-	164	2	9 9	N	8			130

TOTAL GAS PROD: 9,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	2			N	-0-					132
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					132
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					132
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					132
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					132
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					132
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					132
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					132
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					132
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					132
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					132
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					54
02	667	N	622	-0-	-45	-0-	622	2			N	-0-					54
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					54
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					54
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					54
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					54
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					54
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					54
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					54
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					54
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					54
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	22	1	4842	3	N	43					179
							47	9									
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	20	1	3729	3	N	30					209
							33	9									
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	20	1	4524	3	N	19	196	1			32
							21	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2806	3	7	9	N	6					38
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5916	3	10	9	N	9					47
06	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	4454	3			N	-0-					47
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					47
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					47
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					47
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					47
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	7	1	4884	3	N	-0-					47
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6157	3	161	9	N	146	146	1			47

TOTAL GAS PROD: 60,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

JARVIS, B. & SONS WELL #: 2215 RRCID -> 065555 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7368 - 7512

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	637	-0-	-262	-0-	1	1	636	3	N	-0-			57
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	1	1	674	3	N	-0-			57
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	1	1	820	3	N	-0-			57
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-			57
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-			57
06	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-			57
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-			57
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			57
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			57
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			57
11	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	3			N	-0-			57
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4342	-0-	-2230	-0-	18	1	4324	3	N	-0-			92
02	6148	X	1960	-0-	-4188	-0-	14	1	1940	3	N	5			97
							6	9							
03	6572	X	1354	-0-	-5218	-0-	14	1	1340	3	N	-0-			97
04	5880	X	1963	-0-	-3917	-0-	1959	3	4	9	N	4			101
05	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	3828	3	9	9	N	8			109
06	4200	X	2962	-0-	-1238	-0-	2953	3	9	9	N	8			117
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2727	3	21	9	N	19			136
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-			136
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4888	3	17	9	N	15			151
10	3844	X	1712	-0-	-2132	-0-	1712	3			N	-0-			151
11	4500	X	2892	-0-	-1608	-0-	7	1	2860	3	N	23			174
							25	9							
12	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	4575	3	13	9	N	12			186

TOTAL GAS PROD: 38,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			70
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			70
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			70
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			70
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-			70
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			70
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-			70
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-			70
09	1080	N	687	-0-	-393	-0-	687	3			N	-0-			70
10	992	N	564	-0-	-428	-0-	564	3			N	-0-			70
11	750	N	161	-0-	-589	-0-	161	3			N	-0-			70
12	713	N	160	-0-	-553	-0-	160	3			N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	957 N	934	-0-	-23	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	990 N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FLOWERS WELL #: 201 RRCID -> 150535 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7106 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2012 - P&A 11-03-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

01	2356	N	1752	-0-	-604	-0-	1752	3			N	-0-					24
02	2117	N	1402	-0-	-715	-0-	1361	3	41	9	N	37					61
03	2015	N	1412	-0-	-603	-0-	1401	3	11	9	N	10					71
04	1710	N	1099	-0-	-611	-0-	1099	3			N	-0-					71
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					71
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3			N	-0-					71
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					71
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					71
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	3	1	9	N	1					72
10	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	3			N	-0-					72
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	3	1	9	N	1					73
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 17,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

01	5239	X	3120	-0-	-2119	-0-	648	1	2472	3	N	-0-					174
02	3741	X	1978	-0-	-1763	-0-	1943	3	35	9	N	32					206
03	3224	X	2188	-0-	-1036	-0-	2175	3	13	9	N	12					218
04	3060	X	2032	-0-	-1028	-0-	69	1	1963	3	N	-0-	128	1			90
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	1484	1	2364	3	N	-0-					90
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					90
07	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					90
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					90
09	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	1811	3			N	-0-					90
10	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	1665	3			N	-0-					90
11	1950	X	1673	-0-	-277	-0-	1629	3	44	9	N	40					130
12	2015	X	1217	-0-	-798	-0-	1217	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 26,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					62
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					62
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					62
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	N	-0-					62
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					62
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					62
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					62
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					62
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					62
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					62
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	7	1	1154	3	N	-0-					62
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 2208 RRCID -> 227013 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7156 - 7170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2012 - P/A 10/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	660	N	419	-0-	-241	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2					127
02	609	N	519	-0-	-90	-0-	519	2			N	-0-					127
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					127
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					127
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	635	2	11	9	N	10					137
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					140
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	545	2	1	9	N	1					141
08	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					141
09	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	2			N	-0-					141
10	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	2			N	-0-					141
11	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-					141
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1885	-0-	-440	-0-	1885	3			N	-0-					97
02	2291	N	1760	-0-	-531	-0-	1760	3			N	-0-					97
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					97
04	1830	N	698	-0-	-1132	-0-	654	3	44	9	N	40					137
05	1891	N	1020	-0-	-871	-0-	948	3	72	9	N	65	189	1			13
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					13
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					13
08	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	3			N	-0-					13
09	2700	N	18	-0-	-2682	-0-	18	3			N	-0-					13
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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
01	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-					13
02	957	N	799	-0-	-158	-0-	799	2			N	-0-					13
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					13
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					13
05	868	N	45	-0-	-823	-0-	45	2			N	-0-					13
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					13
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					13
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					13
09	870	N	212	-0-	-658	-0-	212	2			N	-0-					13
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					13
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					13
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	831	-0-	-533		-0-	42	1	787	2	N	2					151
								2	9									
02	1363	N	751	-0-	-612		-0-	58	1	681	2	N	11					162
								12	9									
03	1240	N	784	-0-	-456		-0-	62	1	716	2	N	5					167
								6	9									
04	810	N	367	-0-	-443		-0-	58	1	309	2	N	-0-					167
05	806	N	611	-0-	-195		-0-	62	1	549	2	N	-0-					167
06	1310	N	1310	-0-	-0-		-0-	60	1	1250	2	N	-0-					167
07	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-	62	1	1194	2	N	-0-					167
08	1261	N	1261	-0-	-0-		-0-	62	1	1199	2	N	-0-					167
09	1320	N	1177	-0-	-143		-0-	60	1	1117	2	N	-0-					167
10	1282	N	1282	-0-	-0-		-0-	62	1	1220	2	N	-0-					167
11	1230	N	1161	-0-	-69		-0-	60	1	1101	2	N	-0-					167
12	1209	N	1129	-0-	-80		-0-	62	1	1067	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CREDO PETROLEUM CORPORATION 188560
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2056	-0-	-1044		-0-	2043	2	13	9	N	12					109
02	3275	X	3275	-0-	-0-		-0-	3258	2	17	9	N	15					124
03	3100	X	2345	-0-	-755		-0-	2314	2	31	9	N	28					152
04	3229	X	3229	-0-	-0-		-0-	3149	2	80	9	N	73					225
05	3100	X	21	-0-	-3079		-0-	21	2			N	-0-	190	1			35
06	3000	X	1102	-0-	-1898		-0-	1091	2	11	9	N	10					45
07	3806	X	3806	-0-	-0-		-0-	3787	2	19	9	N	17					62
08	3628	X	3628	-0-	-0-		-0-	3604	2	24	9	N	22					84
09	3059	X	3059	-0-	-0-		-0-	3039	2	20	9	N	18					102
10	3388	X	3388	-0-	-0-		-0-	3360	2	28	9	N	25					127
11	3000	X	2791	-0-	-209		-0-	2766	2	25	9	N	23					150
12	3239	X	3239	-0-	-0-		-0-	3200	2	39	9	N	35					185

TOTAL GAS PROD: 31,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7176 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	17	1	937	2	N	7					174
							8	9									
02	1595	N	1452	-0-	-143	-0-	27	1	1413	2	N	11					185
							12	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	22	1	1298	2	N	21					206
							23	9									
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	28	1	1482	2	N	8					214
							9	9									
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					214
06	1290	N	6	-0-	-1284	-0-	6	2			N	-0-					214
07	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	19	1	1270	2	N	6	174	1			46
							7	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	31	1	1843	2	N	-0-					46
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	-0-					46
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	2	N	3					49
							3	9									
11	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	30	1	1539	2	N	7					56
							8	9									
12	1643	N	1235	-0-	-408	-0-	26	1	1209	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	17	1	999	2	N	4					154
						4	9									
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	29	1	1567	2	N	9					163
						10	9									
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	24	1	1441	2	N	12					175
						13	9									
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	2	N	5					180
						6	9									
05	1705 N	21	-0-	-1684	-0-	21	2			N	-0-					180
06	1440 N	871	-0-	-569	-0-	4	1	856	2	N	10					190
						11	9									
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	31	1	1974	2	N	1	173	1			18
						1	9									
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	-0-					18
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1443	2	N	-0-					18
10	2015 N	1313	-0-	-702	-0-	31	1	1280	2	N	2					20
						2	9									
11	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	30	1	1395	2	N	17					37
						19	9									
12	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	31	1	1423	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	N	-0-					19
02	1160 N	1094	-0-	-66	-0-	25	1	1069	2	N	-0-					19
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	N	-0-					19
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	2	N	-0-					19
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					19
06	960 N	122	-0-	-838	-0-	122	2			N	-0-					19
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	-0-					19
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	-0-					19
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					19
10	1581 N	1028	-0-	-553	-0-	31	1	997	2	N	-0-					19
11	1200 N	730	-0-	-470	-0-	29	1	701	2	N	-0-					19
12	992 N	638	-0-	-354	-0-	29	1	609	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	16	1	441	2	N	-0-			32
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	N	-0-			32
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-			32
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	30	1	410	2	N	-0-			32
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	N	-0-			32
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	30	1	346	2	N	-0-			32
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	31	1	323	2	N	-0-			32
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	31	1	313	2	N	-0-			32
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	30	1	350	2	N	-0-			32
10	341	N	66	-0-	-275	-0-	31	1	35	2	N	-0-			32
11	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	1			N	-0-			32
12	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 064742 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6992 - 7067

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	Y	-0-			-0-
02	986	N	836	-0-	-150	-0-	19	1	817	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	21	1	746	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	29	1	848	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
07	899	N	168	-0-	-731	-0-	2	1	166	2	Y	-0-			-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	11	1	1296	2	Y	-0-			-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	Y	-0-			-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	30	1	1114	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		978	-0-	978	2122	31	1	947	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	4					34
							4	9									
02	725	N	625	-0-	-100	-0-	25	1	597	2	N	3					37
							3	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	627	2	N	4					41
							4	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	N	3					44
							3	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					44
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					44
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					44
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	23	1	954	2	N	5					49
							6	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	9					58
							10	9									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	15					73
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MATHERS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 072317 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7175 - 7279

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-					19
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	29	1	333	2	N	-0-					19
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	24	1	251	2	N	-0-					19
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-					19
05	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					19
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					19
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	N	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	24	1	114	2	N	-0-					-0-
04	420	N	36	-0-	-384	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	53	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	24	1	52	2	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	31	1	45	2	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	17	1	766	2	N	-0-					19
02	1247	N	1134	-0-	-113	-0-	27	1	1107	2	N	-0-					19
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	24	1	1035	2	N	-0-					19
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					19
05	1209	N	55	-0-	-1154	-0-	55	2			N	-0-					19
06	1020	N	462	-0-	-558	-0-	4	1	458	2	N	-0-					19
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	29	1	1062	2	N	-0-					19
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1331	2	N	-0-					19
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	-0-					19
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	31	1	989	2	N	-0-					19
11	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	30	1	1009	2	N	-0-					19
12	1085	N	776	-0-	-309	-0-	27	1	749	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	N	-0-					55
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	29	1	25	2	N	-0-					55
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-					55
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	30	1	12	2	N	-0-					55
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					55
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					55
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	19	1	18	2	N	-0-					55
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	32	1	21	2	N	-0-					55
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-					55
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-					55
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	30	1	10	2	N	-0-					55
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 41 RRCID -> 087831 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7048 - 7137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	29	1	73	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	2	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	2	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	31	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	17	1	913	2	N	-0-					23
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	25	1	1186	2	N	-0-					23
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	24	1	763	2	N	-0-					23
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	28	1	917	2	N	-0-					23
05	1302	N	557	-0-	-745	-0-	557	2			N	-0-					23
06	750	N	474	-0-	-276	-0-	3	1	471	2	N	-0-					23
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	-0-					23
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					23
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	-0-					23
10	1395	N	989	-0-	-406	-0-	31	1	958	2	N	-0-					23
11	1200	N	922	-0-	-278	-0-	30	1	892	2	N	-0-					23
12	1147	N	908	-0-	-239	-0-	31	1	877	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	N	-0-					19
02	1015	N	835	-0-	-180	-0-	29	1	806	2	N	-0-					19
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	20	1	706	2	N	-0-					19
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	2	N	-0-					19
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					19
06	690	N	297	-0-	-393	-0-	2	1	295	2	N	-0-					19
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	-0-					19
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	949	2	N	-0-					19
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	-0-					19
10	1426	N	661	-0-	-765	-0-	31	1	630	2	N	-0-					19
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	30	1	781	2	N	-0-					19
12	806	N	685	-0-	-121	-0-	31	1	654	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	61					158
							67	9									
02	667	N	627	-0-	-40	-0-	23	1	562	2	N	38					196
							42	9									
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	286	2	N	39	164	1			71
							43	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-					71
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	35					106
							39	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	2	N	37					143
							41	9									
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	31	1	477	2	N	5					148
							6	9									
08	837	N	324	-0-	-513	-0-	31	1	293	2	N	-0-					148
09	1380	N	35	-0-	-1345	-0-	14	1	21	2	N	-0-					148
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	23	1	1098	2	N	-0-					148
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	8					156
							9	9									
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	N	3					159
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 157 WELL #: 40 RRCID -> 091084 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	24	1	334	2	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	28	1	294	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	31	1	307	2	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 1039 RRCID -> 103099 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	375	1	2075	2	N	-0-			-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	373	1	2172	2	N	-0-			-0-
03	2046	X	1094	-0-	-952	-0-	165	1	929	2	N	-0-			-0-
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	420	1	2499	2	N	-0-			-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	465	1	2316	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3313	-0-	313	313	450	1	2863	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2869	-0-	-231	82	465	1	2404	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3075	-0-	-25	57	465	1	2610	2	N	-0-			-0-
09	2918	X	2861	-0-	-57	-0-	450	1	2411	2	N	-0-			-0-
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	465	1	2326	2	N	-0-			-0-
11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	450	1	1912	2	N	-0-			-0-
12	2046	X	1966	-0-	-80	-0-	465	1	1501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	783	-0-	-232	-0-	19	1	764	2	N	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	23	1	846	2	N	-0-			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	28	1	885	2	N	-0-			-0-
05	837	N	66	-0-	-771	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	840	N	487	-0-	-353	-0-	5	1	482	2	N	-0-			-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1125	2	N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	-0-			-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	31	1	996	2	N	-0-			-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	N	-0-			-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	469	2			N	-0-			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-			-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-			-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-			-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-			-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-			-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			13
02	1073	N	919	-0-	-154	-0-	919	2			N	-0-			13
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			13
04	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	2			N	-0-			13
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			13
06	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-			13
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-			13
08	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-			13
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-			13
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-			13
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-			13
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-			13
02	609	N	546	-0-	-63	-0-	546	2			N	-0-			13
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			13
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-			13
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-			13
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-			13
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-			13
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-			13
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-			13
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-			13
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-			13
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	180	N	40	-0-	-140	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2	N	-0-					225
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	15	1	853	2	N	-0-					225
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	14	1	1522	2	N	40	178	1			87
							44	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1491	2	N	2					89
							2	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	31	1	1499	2	N	6					95
							7	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	1336	2	N	-0-					95
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					95
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					95
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					95
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	967	2	N	-0-					95
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	N	-0-					95
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	459	-0-	-37	-0-	17	1	442	2	N	-0-					164
02	1044	N	496	-0-	-548	-0-	29	1	467	2	N	-0-					164
03	682	N	457	-0-	-225	-0-	24	1	433	2	N	-0-					164
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					164
05	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	2			N	-0-					164
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	2	1	208	2	N	-0-					164
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	N	-0-					164
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					164
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	N	-0-					164
10	651	N	367	-0-	-284	-0-	54	1	313	2	N	-0-					164
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	60	1	313	2	N	-0-					164
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	24	1	284	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	605	2	18	9	N	16					205
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	289	2	13	9	N	12					217
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	310	2	33	9	N	30					247
04	600	N	186	-0-	-414	-0-	180	2	6	9	N	5					252
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	227	2	1	9	N	1	192	1			61
06	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					61
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					61
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					61
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					61
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					61
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					61
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

EAGLE EXPLORATION CO., INC. 238632
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 132014 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6960 - 7060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 07/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EMPIRE OPERATING, INC. 251483
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2957	-0-	-515	-0-	2957	2			N	-0-					110
02	2900	X	2557	-0-	-343	-0-	2557	2			N	-0-					110
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					110
04	2910	X	2872	-0-	-38	-0-	2872	2			N	-0-					110
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					110
06	2910	X	331	-0-	-2579	-0-	331	2			N	-0-					110
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					110
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					110
09	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2707	2			N	-0-					110
10	3782	X	2449	-0-	-1333	-0-	2449	2			N	-0-					110
11	3270	X	2976	-0-	-294	-0-	2976	2			N	-0-					110
12	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2405	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 29,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					30
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					30
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	3			N	-0-					30
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					30
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					30
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					30
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					30
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					30
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					30
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					30
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					30
12	1116	N	688	-0-	-428	-0-	688	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					69
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					69
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					69
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					69
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					69
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					69
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					69
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					69
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					69
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					69
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					69
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					87
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					87
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					87
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					87
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					87
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					87
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					87
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					87
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					87
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					87
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					87
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					35
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					35
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					35
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					35
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					35
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					35
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					35
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					35
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					35
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	66	3	1	9	N	1					36
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ADCOCK WELL #: 1025 RRCID -> 100047 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7868 - 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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					53
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					53
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					53
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					53
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	122	3	36	9	N	33					86
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					86
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					86
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					86
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					86
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					107
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					107
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					107
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					107
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					107
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					107
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					107
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					107
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					107
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					107
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					107
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	4865	3	17	9	N	15					75
02	4872	X	4026	-0-	-846	-0-	4017	3	9	9	N	8					83
03	5208	X	3900	-0-	-1308	-0-	3890	3	10	9	N	9					92
04	4710	X	2627	-0-	-2083	-0-	2620	3	7	9	N	6					98
05	4867	X	3721	-0-	-1146	-0-	3711	3	10	9	N	9					107
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9430	3	9	9	N	8					115
07	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	3			N	-0-					115
08	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	3533	3			N	-0-					115
09	9270	X	3403	-0-	-5867	-0-	3403	3			N	-0-					115
10	9579	X	3224	-0-	-6355	-0-	3224	3			N	-0-					115
11	3930	X	3150	-0-	-780	-0-	3149	3	1	9	N	1	1	8			115
12	4061	X	2621	-0-	-1440	-0-	2621	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 48,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					92
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					92
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					92
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					92
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					92
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					92
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					92
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					92
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					92
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					92
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					92
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					52
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					52
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					52
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					52
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					52
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					52
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					52
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					52
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					52
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					52
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					52
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					28
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					28
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					28
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					28
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					28
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					28
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					28
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	10	1	863	2	N	-0-					61
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	10	1	745	2	N	-0-					61
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	10	1	752	2	N	-0-					61
04	840	N	739	-0-	-101	-0-	10	1	729	2	N	-0-					61
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	10	1	744	2	N	-0-					61
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	740	2	N	-0-					61
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	10	1	737	2	N	-0-					61
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	10	1	689	2	N	-0-					61
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	10	1	685	2	N	-0-					61
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	10	1	717	2	N	-0-					61
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	10	1	700	2	N	-0-					61
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	10	1	684	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	2	N	-0-					42
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					42
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	10	1	437	2	N	-0-					42
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	-0-					42
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	10	1	506	2	N	-0-					42
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	-0-					42
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	10	1	437	2	N	-0-					42
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	10	1	494	2	N	-0-					42
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	10	1	425	2	N	-0-					42
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	N	-0-					42
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	2	N	-0-					42
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	N	5					192
							6	9									
02	957	N	862	-0-	-95	-0-	10	1	844	2	N	7					199
							8	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	10	1	854	2	N	8					207
							9	9									
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	10	1	907	2	N	8					215
							9	9									
05	930	N	813	-0-	-117	-0-	10	1	803	2	N	-0-					215
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	10	1	788	2	N	-0-					215
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	10	1	730	2	N	-0-					215
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	10	1	802	2	N	-0-					215
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	10	1	770	2	N	-0-					215
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	10	1	809	2	N	-0-					215
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	10	1	744	2	N	-0-					215
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	10	1	738	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	1003	3	N	-0-					179
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	970	3	N	8					187
							9	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	3	N	10					197
							11	9									
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	30	1	909	3	N	5					202
							6	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	3	N	8					210
							9	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	27	1	1106	3	N	9					219
							10	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	3	N	3					222
							3	9									
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	3	N	3					225
							3	9									
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	30	1	1058	3	N	3	190	1			38
							3	9									
10	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	31	1	964	3	N	9					47
							10	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	3	N	10					57
							11	9									
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	28	1	1040	3	N	11					68
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1286	2	N	-0-					43
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	2	N	-0-					43
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	N	-0-					43
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-					43
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					43
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	-0-					43
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1507	2	N	-0-					43
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	2	N	-0-					43
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	N	-0-					43
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	N	-0-					43
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	N	4					101
02	957	N	903	-0-	-54	-0-	896	2	7	9	N	6					107
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	N	4					111
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	742	2	6	9	N	5					116
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					116
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					116
07	775	N	421	-0-	-354	-0-	419	2	2	9	N	2					118
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6					124
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					124
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					124
11	1200	N	876	-0-	-324	-0-	876	2			N	-0-					124
12	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1182	2	3	9	N	3					127

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					48
02	1044	N	847	-0-	-197	-0-	28	1	819	2	N	-0-					48
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	868	2	N	4					52
							4	9									
04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	29	1	835	2	N	-0-					52
05	899	N	10	-0-	-889	-0-	1	1	9	2	N	-0-					52
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					52
07	899	N	534	-0-	-365	-0-	31	1	503	2	N	-0-					52
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	3					55
							3	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	-0-					55
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	2	N	-0-					55
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	N	8					63
							9	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	6					69
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

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
01	2728	N	2698	-0-		-30	-0-	31	1	2667	3	N	-0-			33
02	2494	N	2331	-0-		-163	-0-	29	1	2302	3	N	-0-			33
03	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-	26	1	2034	3	N	-0-			33
04	2610	N	5	-0-		-2605	-0-	1	1	4	3	N	-0-			33
05	2837	N	2837	-0-		-0-	-0-	25	1	2812	3	N	-0-			33
06	3000	N	3038	-0-		38	38	30	1	3008	3	N	-0-			33
07	3049	N	3011	-0-		-38	-0-	31	1	2980	3	N	-0-			33
08	3014	N	3014	-0-		-0-	-0-	31	1	2983	3	N	-0-			33
09	2880	X	2820	-0-		-60	-0-	30	1	2790	3	N	-0-			33
10	2976	X	2821	-0-		-155	-0-	29	1	2792	3	N	-0-			33
11	2880	X	2778	-0-		-102	-0-	87	1	2691	3	N	-0-			33
12	2976	X	2735	-0-		-241	-0-	29	1	2706	3	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 30,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

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
01	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	31	1	1258	3	N	-0-			111
02	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	29	1	1009	3	N	-0-			111
03	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	31	1	1043	3	N	-0-			111
04	1260	N	1007	-0-		-253	-0-	30	1	977	3	N	-0-			111
05	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	10	1	1160	3	N	-0-			111
06	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	30	1	1223	3	N	-0-			111
07	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	31	1	1099	3	N	-0-			111
08	1178	N	1086	-0-		-92	-0-	31	1	1055	3	N	-0-			111
09	1260	N	1026	-0-		-234	-0-	30	1	996	3	N	-0-			111
10	1116	N	1046	-0-		-70	-0-	31	1	1015	3	N	-0-			111
11	1050	N	995	-0-		-55	-0-	30	1	965	3	N	-0-			111
12	1054	N	936	-0-		-118	-0-	28	1	908	3	N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

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
01	2170	N	2043	-0-		-127	-0-	31	1	2012	3	N	-0-			122
02	2001	N	1772	-0-		-229	-0-	29	1	1743	3	N	-0-			122
03	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	31	1	1808	3	N	-0-			122
04	1980	N	1730	-0-		-250	-0-	30	1	1700	3	N	-0-			122
05	1891	N	1388	-0-		-503	-0-	9	1	1379	3	N	-0-			122
06	1770	N	1598	-0-		-172	-0-	30	1	1568	3	N	-0-			122
07	1798	N	1600	-0-		-198	-0-	31	1	1569	3	N	-0-			122
08	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	31	1	1544	3	N	-0-			122
09	1590	N	1540	-0-		-50	-0-	30	1	1510	3	N	-0-			122
10	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	31	1	1542	3	N	134			256
								147	9							
11	1530	N	1491	-0-		-39	-0-	30	1	1461	3	N	-0-	60	1	196
12	1581	N	1498	-0-		-83	-0-	31	1	1467	3	N	-0-			196

TOTAL GAS PROD: 19,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-					55
02	551	N	387	-0-	-164	-0-	29	1	358	2	N	-0-					55
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					55
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	30	1	330	2	N	-0-					55
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					55
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					55
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	N	-0-					55
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	-0-					55
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	-0-					55
10	713	N	474	-0-	-239	-0-	31	1	443	2	N	-0-					55
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	30	1	401	2	N	-0-					55
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	30	1	388	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	744	N	168	-0-	-576	-0-	168	2			N	-0-					15
02	812	N	131	-0-	-681	-0-	131	2			N	-0-					15
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					15
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	456	2	61	9	N	55					70
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	249	2	11	9	N	10					80
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	805	2	22	9	N	20					100
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					100
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					100
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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
01	961	N	592	-0-	-369	-0-	592	2			N	-0-					62
02	1015	N	956	-0-	-59	-0-	947	2	9	9	N	8					70
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5					75
04	570	N	102	-0-	-468	-0-	98	2	4	9	N	4					79
05	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					79
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1					80
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					87
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					89
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					92
10	899	N	792	-0-	-107	-0-	789	2	3	9	N	3					95
11	840	N	505	-0-	-335	-0-	505	2			N	-0-					95
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4					99

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					157
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	291	2	14	9	N	13					170
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	285	2	11	9	N	10					180
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-	11	7			169
05	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	2			N	-0-					169
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					169
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					169
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					169
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					169
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					169
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					169
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

01	620	N	618	-0-	-2	-0-	587	2	31	9	N	28					98
02	609	N	569	-0-	-40	-0-	548	2	21	9	N	19					117
03	651	N	409	-0-	-242	-0-	385	2	24	9	N	22					139
04	600	N	56	-0-	-544	-0-	56	2			N	-0-	7	7			132
05	620	N	309	-0-	-311	-0-	301	2	8	9	N	7					139
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	419	2	25	9	N	23					162
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					162
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	343	2	15	9	N	14					176
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					178
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					178
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					178
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	N	12					45
							13	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	13					58
							14	9									
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	5	1	280	2	N	2					60
							2	9									
04	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					60
05	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-					60
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					60
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	188	2	6	9	N	5					65
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					65
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					65
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					65
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					65
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					92
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	315	2	72	9	N	65					157
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	383	2	75	9	N	68					225
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	150	2	9	9	N	8					233
05	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					233
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	584	2	52	9	N	47					280
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	21	1	649	2	N	74	169	1			185
							81	9									
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	39	1	1421	2	N	312	383	1			114
							343	9									
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	118	1	1311	2	N	249					363
							274	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	74	1	961	2	N	197	183	1			377
							217	9									
11	1590	N	1171	-0-	-419	-0-	113	1	929	2	N	117	172	1			322
							129	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	97	1	851	2	N	90	161	1			251
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	119	1	999	2	N	3					167
							3	9									
02	1044	N	749	-0-	-295	-0-	97	1	652	2	N	-0-					167
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	115	1	915	2	N	-0-					167
04	1080	N	685	-0-	-395	-0-	94	1	591	2	N	-0-					167
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	104	1	866	2	N	-0-					167
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	113	1	910	2	N	-0-					167
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	113	1	806	2	N	-0-					167
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	119	1	952	2	N	-0-					167
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	113	1	867	2	N	-0-					167
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	2	N	-0-					167
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	113	1	850	2	N	-0-					167
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	116	1	843	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

01	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	540	1	5791	2	N	-0-					94
02	6061	X	4430	-0-	-1631	-0-	507	1	3923	2	N	-0-					94
03	6479	X	6215	-0-	-264	-0-	550	1	5665	2	N	-0-					94
04	6270	X	4913	-0-	-1357	-0-	507	1	4406	2	N	-0-					94
05	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	475	1	5283	2	N	-0-					94
06	6120	X	6025	-0-	-95	-0-	533	1	5492	2	N	-0-					94
07	6200	X	5739	-0-	-461	-0-	557	1	5182	2	N	-0-					94
08	6200	X	6095	-0-	-105	-0-	547	1	5548	2	N	-0-					94
09	6030	X	5811	-0-	-219	-0-	533	1	5278	2	N	-0-					94
10	6231	X	5960	-0-	-271	-0-	550	1	5410	2	N	-0-					94
11	6030	X	5679	-0-	-351	-0-	532	1	5147	2	N	-0-					94
12	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	552	1	5185	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 68,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	55	1	270	2	N	-0-					2
02	319	N	162	-0-	-157	-0-	34	1	128	2	N	-0-					2
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	48	1	189	2	N	-0-					2
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	39	1	86	2	N	-0-					2
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	2	N	-0-					2
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	44	1	150	2	N	-0-					2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	N	-0-					2
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	N	-0-					2
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	N	-0-					2
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	46	1	160	2	N	-0-					2
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	46	1	160	2	N	-0-					2
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	45	1	141	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	6	1	912	2	N	-0-					190
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	29	1	1996	2	N	28					218
							31	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	20	190	1			48
							22	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1419	2	N	82					130
							90	9									
05	2201	N	24	-0-	-2177	-0-	2	1	14	2	N	7					137
							8	9									
06	1650	N	3	-0-	-1647	-0-	3	1			N	-0-					137
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					137
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	14	1	1851	2	N	20					157
							22	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	29	1	2326	2	N	28					185
							31	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	N	7					192
							8	9									
11	1830	N	1454	-0-	-376	-0-	28	1	1420	2	N	5					197
							6	9									
12	2480	N	1495	-0-	-985	-0-	31	1	1464	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

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
01	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	31	1	2661	2	N	38	186	1			65
							42	9									
02	2726	X	2213	-0-	-513	-0-	28	1	2133	2	N	47					112
							52	9									
03	2914	X	2170	-0-	-744	-0-	30	1	2040	2	N	91					203
							100	9									
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	30	1	3073	2	N	402	190	1			415
							442	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	31	1	4124	2	N	300	570	1			145
							330	9									
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	30	1	4053	2	N	235					380
							259	9									
07	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	31	1	2609	2	N	227	192	1			415
							250	9									
08	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	31	1	2045	2	N	222	380	1			257
							244	9									
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	30	1	3578	2	N	202	190	1			269
							222	9									
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	31	1	3332	2	N	235	367	1			137
							259	9									
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	30	1	3354	2	N	215					352
							237	9									
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	31	1	3201	2	N	184	194	1			342
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 39,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

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
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	-0-					210
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	N	-0-					210
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	31	1	834	2	N	-0-					210
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	-0-					210
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	30	1	842	2	N	-0-					210
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	30	1	724	2	N	-0-					210
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	N	-0-					210
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	31	1	772	2	N	7					217
							8	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	2	189	1			30
							2	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1498	2	N	2					32
							2	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	-0-					32
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	31	1	816	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	633	-0-	-111	-0-	7	1	612	2	N	13					108
							14	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	29	1	1422	2	N	52					160
							57	9									
03	1953	N	1367	-0-	-586	-0-	31	1	1322	2	N	13					173
							14	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	15					188
							17	9									
05	1612	N	16	-0-	-1596	-0-	2	1	12	2	N	2					190
							2	9									
06	1320	N	3	-0-	-1317	-0-	3	1			N	-0-					190
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					190
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	N	27					217
							30	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	2	N	9	186	1			40
							10	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1495	2	N	15					55
							17	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	30	1	1445	2	N	18					73
							20	9									
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	31	1	1427	2	N	17					90
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	11					218
							12	9									
02	1102	N	33	-0-	-1069	-0-	13	1	19	2	N	1	122	1			97
							1	9									
03	1147	N	886	-0-	-261	-0-	31	1	811	2	N	40					137
							44	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	N	50					187
							55	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	38	185	1			40
							42	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	45					85
							50	9									
07	1085	N	794	-0-	-291	-0-	23	1	716	2	N	50					135
							55	9									
08	1178	N	611	-0-	-567	-0-	18	1	546	2	N	43					178
							47	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	30	1	1104	2	N	53	189	1			42
							58	9									
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1164	2	N	63					105
							69	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	57					162
							63	9									
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	31	1	1094	2	N	30					192
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	403	1	1813	2	N	-0-					200
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	377	1	1134	2	N	-0-					200
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	403	1	1899	2	N	-0-					200
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	351	1	2125	2	N	25	192	1			33
							28	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	351	1	1385	2	N	-0-					33
06	2220	N	1833	-0-	-387	-0-	364	1	1469	2	N	-0-					33
07	2573	N	981	-0-	-1592	-0-	306	1	675	2	N	-0-					33
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	403	1	2246	2	N	-0-					33
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	390	1	1945	2	N	-0-					33
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	403	1	1815	2	N	-0-					33
11	2550	N	2127	-0-	-423	-0-	390	1	1737	2	N	-0-					33
12	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	403	1	1752	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NOBLE ENERGY INC 611665
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 066084 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11048 PERF. 7502 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - PLUGGED 08/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	21	1	2024	2	N	-0-					140
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	21	1	1749	2	N	-0-					140
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	21	1	1770	2	N	-0-					140
04	1980	N	1718	-0-	-262	-0-	21	1	1697	2	N	-0-					140
05	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	21	1	1755	2	N	-0-					140
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	21	1	1731	2	N	-0-					140
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	21	1	1728	2	N	-0-					140
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	21	1	1705	2	N	-0-					140
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	21	1	1684	2	N	-0-					140
10	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	21	1	1696	2	N	-0-					140
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	21	1	1678	2	N	-0-					140
12	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	21	1	1670	2	N	52					192
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 21,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	21	1	1743	2	N	-0-					207
02	1566	N	1432	-0-	-134	-0-	21	1	1411	2	N	-0-					207
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1458	2	N	-0-					207
04	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	21	1	1471	2	N	-0-					207
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	21	1	1507	2	N	-0-					207
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	21	1	1475	2	N	-0-					207
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	21	1	1566	2	N	-0-					207
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	21	1	1529	2	N	-0-					207
09	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	21	1	1262	2	N	-0-					207
10	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	21	1	1284	2	N	-0-					207
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	21	1	1502	2	N	-0-					207
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	21	1	1434	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 17,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	21	1	1319	2	N	-0-					60
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	21	1	1160	2	N	-0-					60
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	21	1	1137	2	N	-0-					60
04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	21	1	1115	2	N	-0-					60
05	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	21	1	1079	2	N	-0-					60
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	21	1	844	2	N	-0-					60
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	21	1	1170	2	N	-0-					60
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	21	1	1177	2	N	-0-					60
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	21	1	1213	2	N	-0-					60
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	21	1	1399	2	N	-0-					60
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	21	1	1495	2	N	-0-					60
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	21	1	1749	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21	1	936	2	N	-0-					50
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	21	1	816	2	N	-0-					50
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	N	-0-					50
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	21	1	838	2	N	-0-					50
05	899	N	703	-0-	-196	-0-	21	1	682	2	N	-0-					50
06	840	N	624	-0-	-216	-0-	21	1	603	2	N	-0-					50
07	899	N	681	-0-	-218	-0-	21	1	660	2	N	-0-					50
08	713	N	591	-0-	-122	-0-	21	1	570	2	N	-0-					50
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	652	2	N	-0-					50
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	21	1	1050	2	N	-0-					50
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	21	1	2483	2	N	-0-					50
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	21	1	2086	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 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
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	21	1	1886	2	N	-0-					27
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	21	1	1622	2	N	-0-					27
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	21	1	1638	2	N	-0-					27
04	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	21	1	1542	2	N	-0-					27
05	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	21	1	1608	2	N	-0-					27
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	21	1	1547	2	N	-0-					27
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	21	1	1481	2	N	-0-					27
08	1643	N	1240	-0-	-403	-0-	21	1	1219	2	N	-0-					27
09	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	21	1	1008	2	N	-0-					27
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	21	1	1653	2	N	-0-					27
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	21	1	1502	2	N	-0-					27
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	21	1	1480	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1355	2	61	9	N	55					226
02	1276	N	1155	-0-	-121	-0-	1155	2			N	-0-					226
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	N	4	180	1			50
04	1380	N	945	-0-	-435	-0-	945	2			N	-0-					50
05	1240	N	982	-0-	-258	-0-	982	2			N	-0-					50
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					50
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					50
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					50
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	2			N	-0-					50
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1320	2	55	9	N	50					100
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					100
12	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1111	3	4	9	N	4					32
02	1015	N	735	-0-	-280	-0-	728	3	7	9	N	6					38
03	1271	N	747	-0-	-524	-0-	741	3	6	9	N	5					43
04	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	3			N	-0-					43
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					43
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					43
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					43
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					43
09	1110	N	695	-0-	-415	-0-	695	3			N	-0-					43
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					43
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	N	3					46
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					20
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					20
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					20
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					20
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					20
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					20
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					20
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					20
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					20
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					129
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					129
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1783	3	4	9	N	4					133
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1803	3	36	9	N	33					166
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					166
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					166
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					166
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					166
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					166
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					166
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					166
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 24,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	23	1	1373	2	N	15					140
							17	9									
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	23	1	1353	2	N	17					157
							19	9									
03	2046	N	1154	-0-	-892	-0-	23	1	1125	2	N	5					162
							6	9									
04	1380	N	731	-0-	-649	-0-	23	1	705	2	N	3					165
							3	9									
05	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			N	-0-					165
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1566	2	13	9	N	12					177
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	2	14	9	N	13					190
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2	162	1			30
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	N	13					43
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2065	2	15	9	N	14					57
11	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	1662	2	18	9	N	16					73
12	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1870	2	10	9	N	9					82

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-					17
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-					17
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	2	1	127	2	N	-0-					17
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	2	1	112	2	N	-0-					17
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					17
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					17
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					17
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					17
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					17
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	17	7			-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSER -A- WELL #: 1046 U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/1975 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
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	22	1	2772	2	N	12					59
							13	9									
02	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	22	1	2840	2	N	13					72
							14	9									
03	2387	N	1246	-0-	-1141	-0-	22	1	1218	2	N	5					77
							6	9									
04	2310	N	585	-0-	-1725	-0-	22	1	563	2	N	-0-					77
05	2387	N	1819	-0-	-568	-0-	1819	2			N	-0-					77
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2426	2	3	9	N	3					80
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					80
08	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					80
09	3000	N	3039	-0-	39	88	3039	2			N	-0-					80
10	3063	N	2975	-0-	-88	-0-	2973	2	2	9	N	2					82
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2971	2	11	9	N	10					92
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2810	2	14	9	N	13					105

TOTAL GAS PROD: 29,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER -A- WELL #: 1046 U 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
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	866	2	N	8					31
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	822	2	N	5					36
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	1 3	1 9	610	2	N	3					39
04	840	N	450	-0-	-390	-0-	1 3	1 9	446	2	N	3					42
05	899	N	528	-0-	-371	-0-	527	2	1	9	N	1					43
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	569	2	6	9	N	5					48
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	N	9					57
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	844	2	9	9	N	8					65
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	N	7					72
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	778	2	3	9	N	3					75
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5					80
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	805	2	6	9	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CAMPBELL WELL #: 1042 C RRCID -> 105406 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 12256 PERF. 7486 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EHTEREDGE -A- WELL #: 1046 U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	21	1	3953	2	N	18					65
							20	9									
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	21	1	3931	2	N	15					80
							17	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	21	1	2973	2	N	8					88
							9	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	21	1	3225	2	N	-0-					88
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4083	2	10	9	N	9					97
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					97
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					97
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4277	2	23	9	N	21					118
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4041	2	10	9	N	9					127
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3870	2	11	9	N	10					137
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4096	2	20	9	N	18					155
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3950	2	13	9	N	12					167

TOTAL GAS PROD: 46,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	23	1	400	2	N	-0-					63
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	23	1	474	2	N	-0-					63
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	23	1	304	2	N	-0-					63
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	23	1	342	2	N	1					64
							1	9									
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	370	2	1	9	N	1					65
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					65
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					65
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					65
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					65
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					65
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					65
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	3	1	789	2	N	23					44
							25	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	751	2	N	5					49
							6	9									
03	837	N	505	-0-	-332	-0-	3	1	499	2	N	3					52
							3	9									
04	780	N	474	-0-	-306	-0-	3	1	470	2	N	1					53
							1	9									
05	806	N	637	-0-	-169	-0-	633	2	4	9	N	4					57
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13					70
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	842	2	13	9	N	12					82
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10					92
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	N	8					100
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	N	13					113
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	876	2	17	9	N	15					128
12	930	N	784	-0-	-146	-0-	776	2	8	9	N	7					135

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	6	1	699	2	N	-0-					33
02	696	N	663	-0-	-33	-0-	6	1	657	2	N	-0-					33
03	713	N	342	-0-	-371	-0-	6	1	336	2	N	-0-					33
04	690	N	88	-0-	-602	-0-	6	1	82	2	N	-0-					33
05	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					33
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					33
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					33
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					33
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					33
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					33
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					33
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	2	12	9	N	11					138

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

YEAGER "A" WELL #: 2046U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 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	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			74
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			74
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-			74
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	2	44	9	N	40			114
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	2			N	-0-			114
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			114
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			114
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	N	-0-			114
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	5	1	1342	2	N	50			164
							55	9							
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	2	N	-0-			164
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	5	1	1114	2	N	-0-			164
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	1468	2	N	102	202	1	64
							112	9							

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	5	2	28	9	N	25			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			73
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			73
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			73
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			73
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			73
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	422	2	22	9	N	20			93

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	1550	#	1507	-0-	-43	-0-	1490	3	17	9	N	15			205
02	1508	#	1094	-0-	-414	-0-	1077	3	17	9	N	15			220
03	1612	#	1071	-0-	-541	-0-	1058	3	13	9	N	12			232
04	1560	#	1002	-0-	-558	-0-	979	3	23	9	N	21	177	1	76
05	1519	#	1037	-0-	-482	-0-	1022	3	15	9	N	14			90
06	1470	#	1159	-0-	-311	-0-	1139	3	20	9	N	18			108
07	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1174	3	25	9	N	23			131
08	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1216	3	13	9	N	12			143
09	1170	#	742	-0-	-428	-0-	736	3	6	9	N	5			148
10	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	N	5			153
11	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1345	3	3	9	N	3			156
12	1753	R	1753	-0-	-0-	-0-	1741	3	12	9	N	11			167

TOTAL GAS PROD: 14,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76088		76088	-0-	-0-	-0-	360	1	75546	2	N	165	191	1	219
							182	9							
02	68044		68044	-0-	-0-	-0-	192	1	67830	2	N	20			239
							22	9							
03	64244	R	64244	-0-	-0-	-0-	372	1	63872	2	N	-0-			239
04	63480		61608	-0-	-1872	-0-	360	1	61248	2	N	-0-			239
05	65596		59583	-0-	-6013	-0-	372	1	59211	2	N	-0-			239
06	62430		55319	-0-	-7111	-0-	360	1	54959	2	N	-0-			239
07	64511		55206	-0-	-9305	-0-	372	1	54834	2	N	-0-			239
08	64232	#	53962	-0-	-10270	-0-	372	1	53590	2	N	-0-			239
09	61620	#	51103	-0-	-10517	-0-	360	1	50743	2	N	-0-			239
10	59582	#	52067	-0-	-7515	-0-	372	1	51663	2	N	29	200	1	68
							32	9							
11	55320	#	49551	-0-	-5769	-0-	360	1	49148	2	N	39			107
							43	9							
12	51801		50075	-0-	-1726	-0-	372	1	49659	2	N	40			147
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 696,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5257	-0-	-788	-0-	19	1	5238	3	N	-0-			60
02	5626	X	4915	-0-	-711	-0-	17	1	4898	3	N	-0-			60
03	6014	X	5181	-0-	-833	-0-	19	1	5162	3	N	-0-			60
04	5760	X	3727	-0-	-2033	-0-	18	1	3709	3	N	-0-			60
05	5766	X	4174	-0-	-1592	-0-	19	1	4155	3	N	-0-			60
06	5100	X	3985	-0-	-1115	-0-	18	1	3967	3	N	-0-			60
07	5239	X	3756	-0-	-1483	-0-	19	1	3737	3	N	-0-			60
08	5177	X	3823	-0-	-1354	-0-	19	1	3804	3	N	-0-			60
09	4050	X	3685	-0-	-365	-0-	18	1	3667	3	N	-0-			60
10	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	3757	3			N	-0-	60	5	-0-
11	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	115	1	3663	3	N	60			60
							2	4	66	9					
12	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	107	1	3432	3	N	-0-			60
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 49,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	19	1	2785	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2478	-0-	-306	-0-	17	1	2461	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	19	1	2514	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	2380	-0-	-500	-0-	18	1	2362	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	19	1	2618	3	N	-0-			-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2719	3	N	-0-			-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	19	1	2707	3	N	-0-			-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	19	1	2735	3	N	-0-			-0-
09	2730	N	2630	-0-	-100	-0-	18	1	2612	3	N	-0-			-0-
10	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3029	-0-	29	29	213	1	2814	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	2965	N	2936	-0-	-29	-0-	220	1	2714	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 32,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS, JOHN C. JR ETAL "I" WELL #: 3216 RRCID -> 181060 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11556 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2012 - PLUGGED 09/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3057	-0-	-1872	-0-	3057	3			N	-0-					112
02	4611	X	2492	-0-	-2119	-0-	2491	3	1	9	N	1					113
03	4929	X	2620	-0-	-2309	-0-	2620	3			N	-0-					113
04	4020	X	2266	-0-	-1754	-0-	2266	3			N	-0-					113
05	3317	X	2353	-0-	-964	-0-	2353	3			N	-0-					113
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					113
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					113
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					113
09	3000	N	8944	-0-	5944	5944	8944	3			N	-0-					113
10	3100	N	2180	-0-	-920	5024	2180	3			N	-0-	113	1			-0-
11	3000	N	2566	-0-	-434	4590	2566	3			N	-0-					-0-
12	7034	X	2444	-0-	-4590	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	372	1	912	2	N	-0-					102
02	638	N	469	-0-	-169	-0-	348	1	121	2	N	-0-					102
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	372	1	1001	2	N	1					103
							1	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	360	1	942	2	N	-0-					103
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					103
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					103
07	1333	N	834	-0-	-499	-0-	279	1	555	2	N	-0-					103
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	372	1	1230	2	N	-0-					103
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	360	1	1377	2	N	-0-					103
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	372	1	556	2	N	-0-					103
11	1560	N	647	-0-	-913	-0-	360	1	287	2	N	-0-					103
12	1798	N	442	-0-	-1356	-0-	372	1	70	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7321	-0-	-181	-0-	7321	3			N	-0-					180
02	7018	X	6845	-0-	-173	-0-	6782	3	63	9	N	57	158	1			79
03	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	7217	3			N	-0-					79
04	7110	X	6888	-0-	-222	-0-	6888	3			N	-0-					79
05	7440	X	7123	-0-	-317	-0-	7123	3			N	-0-					79
06	7200	X	6744	-0-	-456	-0-	6744	3			N	-0-					79
07	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	6872	3			N	-0-					79
08	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	6946	3			N	-0-					79
09	6900	X	6717	-0-	-183	-0-	6717	3			N	-0-					79
10	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	6957	3	7	9	N	6					85
11	6750	X	6706	-0-	-44	-0-	6689	3	17	9	N	15					100
12	6944	X	6877	-0-	-67	-0-	6874	3	3	9	N	3					103

TOTAL GAS PROD: 83,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	2325	3	6	9	N	5					101
02	2378	X	2190	-0-	-188	-0-	2190	3			N	-0-					101
03	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	2191	3	6	9	N	5					106
04	2400	X	1776	-0-	-624	-0-	1774	3	2	9	N	2					108
05	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2055	3	3	9	N	3					111
06	2280	X	2234	-0-	-46	-0-	2226	3	8	9	N	7					118
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2449	3	3	9	N	3					121
08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					121
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2325	3	4	9	N	4					125
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					125
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					125
12	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	2266	3	4	9	N	4					129

TOTAL GAS PROD: 27,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6580	-0-	-767	-0-	6561	3	19	9	N	17					155
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7049	3	20	9	N	18					173
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7251	3	6	9	N	5					178
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					178
05	7533	X	6794	-0-	-739	-0-	6794	3			N	-0-					178
06	7290	X	6963	-0-	-327	-0-	6963	3			N	-0-					178
07	7533	X	7009	-0-	-524	-0-	7001	3	8	9	N	7					185
08	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	6838	3			N	-0-					185
09	6960	X	6570	-0-	-390	-0-	6567	3	3	9	N	3					188
10	7192	X	6605	-0-	-587	-0-	6583	3	22	9	N	20					208
11	6960	X	6067	-0-	-893	-0-	6065	3	2	9	N	2					210
12	7006	X	5656	-0-	-1350	-0-	5625	3	31	9	N	28					238

TOTAL GAS PROD: 79,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GAME WELL #: 4 RRCID -> 149565 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7707 - 7714

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P&A 03-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					32
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	3	3	9	N	3					35
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					35
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1625	3	8	9	N	7					42
05	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1543	3			N	-0-					42
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					42
07	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1513	3			N	-0-					42
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					42
09	1650	N	947	-0-	-703	-0-	947	3			N	-0-					42
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					42
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					42
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	1457	X	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-					155
02	1276	X	1256	-0-	-20	-0-	1256	2			N	-0-					155
03	1612	X	1011	-0-	-601	-0-	1011	2			N	-0-					155
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					155
05	1333	X	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					155
06	1290	X	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					155
07	1767	X	1204	-0-	-563	-0-	1204	2			N	-0-					155
08	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	1017	2			N	-0-					155
09	1710	X	680	-0-	-1030	-0-	680	2			N	-0-					155
10	1271	X	729	-0-	-542	-0-	729	2			N	-0-					155
11	1230	X	582	-0-	-648	-0-	582	2			N	-0-					155
12	1209	X	869	-0-	-340	-0-	869	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 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
01	1922	X	1623	-0-	-299	-0-	1623	2			N	-0-					142
02	1798	X	1139	-0-	-659	-0-	1136	2	3	9	N	3					145
03	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	1377	2			N	-0-					145
04	1560	X	1223	-0-	-337	-0-	1212	2	11	9	N	10					155
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					155
06	1560	X	1554	-0-	-6	-0-	1554	2			N	-0-					155
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					155
08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1666	2	50	9	N	45					200
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					200
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					200
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					200
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 20,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ISAACS, JOHN JR. ET AL WELL #: 2199 RRCID -> 112133 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 11579 PERF.10001 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2012 - PLUGGED 09/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

01	1240	N	1075	-0-	-165	B	-0-	19 1 22 9	1034	3	N	20					173
02	1218	N	1023	-0-	-195	B	-0-	17 1 40 9	966	3	N	36	197	1			12
03	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	19 1 7 9	1029	3	N	6					18
04	1050	N	1016	-0-	-34	B	-0-	18 1 18 9	980	3	N	16					34
05	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	18 1 23 9	1052	3	N	21					55
06	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	18 1 10 9	1067	3	N	9					64
07	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	19 1 20 9	1023	3	N	18					82
08	1085	N	1080	-0-	-5	B	-0-	19 1 15 9	1046	3	N	14					96
09	1110	N	1062	-0-	-48	B	-0-	18 1 17 9	1027	3	N	15					111
10	1054	N	969	-0-	-85	B	-0-	956 3	13	9	N	12					123
11	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	33 1 2 4	1151	3	N	-0-					123
12	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	43 1 2 4	1063	3	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MITCHELL WELL #: 1122 RRCID -> 268590 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10166 - 10202

07	0		228	-0-	228	B	228	228	3		N	-0-					-0-
08	0	W	1282	-0-	1282	B	1510	1282	3		N	-0-					-0-
09	0	W	993	-0-	993	B	2503	993	3		N	-0-					-0-
10	0	W	771	-0-	771	B	3274	771	3		N	-0-					-0-
11	0	W	616	-0-	616	B	3890	616	3		N	-0-					-0-
12	0	W	530	-0-	530	B	4420	530	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
01	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	32	1	2186	3	N	47					161
								52	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2180	3	67	9	N	61	181	1			41
03	2170	N	1992	-0-	-178	B	-0-	32	1	1940	3	N	18					59
								20	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	2372	3	21	9	N	19					78
05	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	2271	3	67	9	N	61					139
06	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	2519	3	36	9	N	33					172
07	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2618	3	26	9	N	24					196
08	2170	N	1709	-0-	-461	B	-0-	1690	3	19	9	N	17	177	1			36
09	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	2479	3			N	-0-					36
10	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2412	3	163	9	N	148					184
11	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2099	3	N	34	182	1			36
								37	9									
12	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	2698	3	67	9	N	61					97

TOTAL GAS PROD: 28,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	X	370	-0-	-0-	B	-0-	351	3	19	9	N	17					44
02	97	X	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					44
03	360	X	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					44
04	390	X	353	-0-	-37	B	-0-	353	3			N	-0-					44
05	403	X	373	-0-	-30	B	-0-	373	3			N	-0-					44
06	395	X	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					44
07	238	X	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					44
08	261	X	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					44
09	390	X	370	-0-	-20	B	-0-	370	3			N	-0-					44
10	407	X	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					44
11	390	X	235	-0-	-155	B	-0-	235	3			N	-0-					44
12	372	X	264	-0-	-108	B	-0-	264	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10563	-0-	10563	B	10563	10394	3	169	9	N	154					154
04	DLQ G-10		6227	-0-	6227	B	16790	6104	3	123	9	N	112					266
05	DLQ G-10		5990	-0-	5990	B	22780	5916	3	74	9	N	67	189	1			144
06	28001	X	5221	-0-	-22780	B	-0-	5116	3	105	9	N	95					239
07	5104	X	5104	-0-	-0-	B	-0-	4986	3	118	9	N	107					346
08	5484	X	5484	-0-	-0-	B	-0-	5384	3	100	9	N	91	192	1			245
09	6240	X	5559	-0-	-681	B	-0-	5471	3	88	9	N	80	195	1			130
10	5983	X	5644	-0-	-339	B	-0-	5354	3	290	9	N	264					394
11	5310	X	4640	-0-	-670	B	-0-	4508	3	132	9	N	120	195	1			319
12	5735	X	4771	-0-	-964	B	-0-	4771	3			N	-0-					319

TOTAL GAS PROD: 59,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS -211- WELL #: 3211 RRCID -> 082244 COMPL. DATE 03/25/1979 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9800 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - P/A 10/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 202 RRCID -> 098732 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10182 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2593	3	22	9	N	20					228
02	2146	N	2004	-0-	-142 B	-0-	1952	3	52	9	N	47	192	1			83
03	2294	N	2155	-0-	-139 B	-0-	2145	3	10	9	N	9					92
04	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					92
05	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2643	3	105	9	N	95					187
06	2567	X	2567	-0-	-0- B	-0-	2537	3	30	9	N	27					214
07	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2616	3	13	9	N	12					226
08	2723	X	2723	-0-	-0- B	-0-	2689	3	34	9	N	31					257
09	2670	X	2069	-0-	-601 B	-0-	2047	3	22	9	N	20	192	1			85
10	2759	X	2517	-0-	-242 B	-0-	2517	3			N	-0-					85
11	2640	X	2404	-0-	-236 B	-0-	2404	3			N	-0-					85
12	2728	X	2151	-0-	-577 B	-0-	1989	3	162	9	N	147					232

TOTAL GAS PROD: 28,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 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
01	4451	X	4451	-0-	-0- B	-0-	4376	3	75	9	N	68					237
02	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	3915	3	45	9	N	41	191	1			87
03	4451	X	4451	-0-	-0- B	-0-	4400	3	51	9	N	46					133
04	4260	X	4006	-0-	-254 B	-0-	3966	3	40	9	N	36					169
05	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	4428	3	32	9	N	29					198
06	3873	X	3873	-0-	-0- B	-0-	3853	3	20	9	N	18					216
07	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	4334	3	54	9	N	49					265
08	3502	X	3502	-0-	-0- B	-0-	3488	3	14	9	N	13	193	1			85
09	5233	X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233	3			N	-0-					85
10	4464	X	3730	-0-	-734 B	-0-	3730	3			N	-0-					85
11	4260	X	4022	-0-	-238 B	-0-	4021	3	1	9	N	1					86
12	4463	X	4463	-0-	-0- B	-0-	4423	3	40	9	N	36					122

TOTAL GAS PROD: 50,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					124
02	1247	N	367	-0-	-880 B	-0-	364	3	3	9	N	3					127
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					127
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	2	1	1231	3	N	-0-					127
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1372	3	2	9	N	2					129
06	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	957	3			N	-0-					129
07	1271	N	1042	-0-	-229 B	-0-	1042	3			N	-0-					129
08	1364	N	985	-0-	-379 B	-0-	962	3	23	9	N	21					150
09	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					150
10	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					150
11	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					150
12	1364	N	740	-0-	-624 B	-0-	740	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	3712	3	11	9	N	10	192	1			63
02	4275	X	4275	-0-	-0- B	-0-	4239	3	36	9	N	33					96
03	4061	X	4061	-0-	-0- B	-0-	4061	3			N	-0-					96
04	4027	X	4027	-0-	-0- B	-0-	4027	3			N	-0-					96
05	4404	X	4404	-0-	-0- B	-0-	4404	3			N	-0-					96
06	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					96
07	4419	X	4419	-0-	-0- B	-0-	4384	3	35	9	N	32					128
08	4525	X	4525	-0-	-0- B	-0-	4500	3	25	9	N	23					151
09	3960	X	3772	-0-	-188 B	-0-	3725	3	47	9	N	43					194
10	4092	X	3512	-0-	-580 B	-0-	3466	3	46	9	N	42					236
11	3960	X	3300	-0-	-660 B	-0-	3300	3			N	-0-					236
12	4526	X	3274	-0-	-1252 B	-0-	3226	3	48	9	N	44					280

TOTAL GAS PROD: 47,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ISAACS 211 WELL #: 4 RRCID -> 173873 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10172 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - P/A 10/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2502	-0-	-71 B	-0-	2477	3	25	9	N	23					207
02	2407	X	2277	-0-	-130 B	-0-	2233	3	44	9	N	40					247
03	2573	X	2455	-0-	-118 B	-0-	2430	3	25	9	N	23					270
04	2490	X	2071	-0-	-419 B	-0-	2071	3			N	-0-					270
05	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3			N	-0-					270
06	2370	N	2109	-0-	-261 B	-0-	2109	3			N	-0-					270
07	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2476	3	19	9	N	17					287
08	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	2904	3	61	9	N	55					342
09	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2402	3	11	9	N	10	194	1			158
10	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	3416	3			N	-0-					158
11	2490	N	2356	-0-	-134 B	-0-	2356	3			N	-0-					158
12	2480	N	2350	-0-	-130 B	-0-	2350	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 30,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3556	-0-	-319 B	-0-	3556	3			N	-0-					140
02	3657	X	3657	-0-	-0- B	-0-	3647	3	10	9	N	9					149
03	3875	X	3814	-0-	-61 B	-0-	3814	3			N	-0-					149
04	3750	X	3349	-0-	-401 B	-0-	3349	3			N	-0-					149
05	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-	3946	3	3	9	N	3					152
06	3462	X	3462	-0-	-0- B	-0-	3448	3	14	9	N	13					165
07	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	3706	3	43	9	N	39					204
08	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3199	3	20	9	N	18					222
09	3810	X	3644	-0-	-166 B	-0-	3627	3	17	9	N	15					237
10	4014	X	4014	-0-	-0- B	-0-	3942	3	72	9	N	65	195	1			107
11	3630	X	3096	-0-	-534 B	-0-	3057	3	39	9	N	35					142
12	3751	X	2684	-0-	-1067 B	-0-	2637	3	47	9	N	43					185

TOTAL GAS PROD: 42,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	3573	3			N	-0-					54
02	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					54
03	3669	X	3669	-0-	-0- B	-0-	3669	3			N	-0-					54
04	4050	X	3532	-0-	-518 B	-0-	3532	3			N	-0-					54
05	4185	X	4119	-0-	-66 B	-0-	4086	3	33	9	N	30					84
06	4207	X	4207	-0-	-0- B	-0-	4140	3	67	9	N	61					145
07	4423	X	4423	-0-	-0- B	-0-	4393	3	30	9	N	27					172
08	4123	X	3850	-0-	-273 B	-0-	3776	3	74	9	N	67					239
09	4050	X	3529	-0-	-521 B	-0-	3506	3	23	9	N	21	193	1			67
10	4185	X	3362	-0-	-823 B	-0-	3290	3	72	9	N	65					132
11	4050	X	2120	-0-	-1930 B	-0-	2120	3			N	-0-					132
12	3720	X	1226	-0-	-2494 B	-0-	1173	3	53	9	N	48					180

TOTAL GAS PROD: 41,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1404	-0-	-363 B	-0-	1402	3	2	9	N	2					109
02	1479	N	1290	-0-	-189 B	-0-	1270	3	20	9	N	18					127
03	1550	N	1360	-0-	-190 B	-0-	1360	3			N	-0-					127
04	1350	N	1107	-0-	-243 B	-0-	1105	3	2	9	N	2					129
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1441	3	1	9	N	1					130
06	1320	N	1298	-0-	-22 B	-0-	1283	3	15	9	N	14					144
07	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1348	3	28	9	N	25					169
08	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1463	3	14	9	N	13					182
09	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					182
10	1364	N	992	-0-	-372 B	-0-	992	3			N	-0-					182
11	1440	N	1072	-0-	-368 B	-0-	1063	3	9	9	N	8					190
12	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 14,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11558	X	11558	-0-	-0- B	-0-	22	1	11536	3	N	-0-					87
02	6204	X	6204	-0-	-0- B	-0-	11	1	5916	3	N	252	186	1			153
							277	9									
03	6200	X	5437	-0-	-763 B	-0-	5437	3			N	-0-					153
04	6000	X	5467	-0-	-533 B	-0-	5439	3	28	9	N	25					178
05	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	6384	3	196	9	N	178	194	1			162
06	11190	X	4997	-0-	-6193 B	-0-	4887	3	110	9	N	100					262
07	6634	X	6525	-0-	-109 B	-0-	6457	3	68	9	N	62	192	1			132
08	6572	X	5841	-0-	-731 B	-0-	5768	3	73	9	N	66					198
09	6360	X	6206	-0-	-154 B	-0-	6132	3	74	9	N	67					265
10	6572	X	3373	-0-	-3199 B	-0-	3351	3	22	9	N	20	195	1			90
11	6300	X	4505	-0-	-1795 B	-0-	6	1	4499	3	N	-0-					90
12	6102	X	6102	-0-	-0- B	-0-	6080	3	22	9	N	20					110

TOTAL GAS PROD: 72,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8702	X	8702	-0-	-0- B	-0-	31	1	729	2	N	67					223
							7868	3	74	9							
02	7233	X	7233	-0-	-0- B	-0-	22	1	7135	3	N	69					292
							76	9									
03	7575	X	7575	-0-	-0- B	-0-	31	1	7436	3	N	98	175	1			215
							108	9									
04	6984	X	6984	-0-	-0- B	-0-	10	1	703	2	N	63	188	1			90
							6202	3	69	9							
05	7638	X	7638	-0-	-0- B	-0-	7548	3	90	9	N	82					172
06	6345	X	6345	-0-	-0- B	-0-	6270	3	75	9	N	68					240
07	7802	X	7802	-0-	-0- B	-0-	7725	3	77	9	N	70	193	1			117
08	8066	X	8066	-0-	-0- B	-0-	7971	3	95	9	N	86					203
09	7382	X	7382	-0-	-0- B	-0-	7352	3	30	9	N	27	193	1			37
10	7316	X	7254	-0-	-62 B	-0-	7247	3	7	9	N	6					43
11	7080	X	6579	-0-	-501 B	-0-	5	1	6509	3	N	59					102
							65	9									
12	7843	X	6752	-0-	-1091 B	-0-	6591	3	161	9	N	146					248

TOTAL GAS PROD: 88,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4479	-0-	-450 B	-0-	4479	3			N	-0-					160
02	4611	X	4054	-0-	-557 B	-0-	58	1	3996	3	N	-0-					160
03	4929	X	3843	-0-	-1086 B	-0-	31	1	3766	3	N	42					202
							46	9									
04	4650	X	4034	-0-	-616 B	-0-	25	1	3978	3	N	28					230
							31	9									
05	4805	X	4517	-0-	-288 B	-0-	4480	3	37	9	N	34	177	1			87
06	4019	X	4019	-0-	-0- B	-0-	4016	3	3	9	N	3					90
07	4377	X	4377	-0-	-0- B	-0-	4289	3	88	9	N	80					170
08	4371	X	4371	-0-	-0- B	-0-	4369	3	2	9	N	2					172
09	4380	X	4251	-0-	-129 B	-0-	4196	3	55	9	N	50					222
10	4526	X	4310	-0-	-216 B	-0-	4265	3	45	9	N	41					263
11	4230	X	3804	-0-	-426 B	-0-	5	1	3775	3	N	22					285
							24	9									
12	4402	X	4131	-0-	-271 B	-0-	4131	3			N	-0-					285

TOTAL GAS PROD: 50,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2457	-0-	-736 B	-0-	2436	3	21	9	N	19					149
02	2987	X	2088	-0-	-899 B	-0-	2085	3	3	9	N	3					152
03	3193	X	2221	-0-	-972 B	-0-	2221	3			N	-0-					152
04	2730	X	1697	-0-	-1033 B	-0-	1686	3	11	9	N	10					162
05	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	2881	3	20	9	N	18					180
06	2370	X	2081	-0-	-289 B	-0-	2031	3	50	9	N	45					225
07	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	2449	3	30	9	N	27	187	1			65
08	2728	N	2057	-0-	-671 B	-0-	2057	3			N	-0-					65
09	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2361	3	17	9	N	15					80
10	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2667	3	10	9	N	9					89
11	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3			N	-0-					89
12	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2701	3	56	9	N	51					140

TOTAL GAS PROD: 28,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1256	-0-	-232 B	-0-	1256	3			N	-0-					75
02	1392	N	1019	-0-	-373 B	-0-	984	3	35	9	N	32					107
03	1488	N	1197	-0-	-291 B	-0-	1188	3	9	9	N	8					115
04	1230	N	948	-0-	-282 B	-0-	948	3			N	-0-					115
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1285	3	13	9	N	12					127
06	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1488	3	36	9	N	33					160
07	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1253	3	6	9	N	5					165
08	1302	N	1198	-0-	-104 B	-0-	1198	3			N	-0-					165
09	1440	N	1235	-0-	-205 B	-0-	1224	3	11	9	N	10					175
10	1271	N	1054	-0-	-217 B	-0-	1054	3			N	-0-					175
11	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1197	3	20	9	N	18					193
12	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	1029	3	15	9	N	14					207

TOTAL GAS PROD: 14,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1000	3	46	9	N	42					82
02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	969	3	66	9	N	60					142
03	1054	N	937	-0-	-117 B	-0-	891	3	46	9	N	42					184
04	1020	N	654	-0-	-366 B	-0-	654	3			N	-0-					184
05	1116	N	973	-0-	-143 B	-0-	973	3			N	-0-					184
06	900	N	729	-0-	-171 B	-0-	716	3	13	9	N	12					196
07	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	932	3	42	9	N	38					234
08	961	N	829	-0-	-132 B	-0-	789	3	40	9	N	36	193	1			77
09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	736	3	15	9	N	14					91
10	961	N	797	-0-	-164 B	-0-	794	3	3	9	N	3					94
11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	6	1	797	3	N	8					102
							9	9									
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	736	3	59	9	N	54					156

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL 56 WELL #: 3 RRCID -> 123160 COMPL. DATE 12/22/1986 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10102 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	50	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1456	2	134	9	N	122					234
02	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2141	2	28	9	N	25	199	1			60
03	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1603	2	39	9	N	35					95
04	1530	N	1522	-0-	-8 B	-0-	1487	2	35	9	N	32					127
05	2325	N	1635	-0-	-690 B	-0-	1592	2	43	9	N	39					166
06	1590	N	1449	-0-	-141 B	-0-	1429	2	20	9	N	18					184
07	1581	N	1493	-0-	-88 B	-0-	1471	2	22	9	N	20					204
08	1643	N	1477	-0-	-166 B	-0-	1452	2	25	9	N	23	183	1			44
09	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1456	2	31	9	N	28					72
10	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1468	2	25	9	N	23					95
11	1440	N	1377	-0-	-63 B	-0-	1358	2	19	9	N	17					112
12	1550	N	1468	-0-	-82 B	-0-	1444	2	24	9	N	22					134

TOTAL GAS PROD: 18,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 177667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9974 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-		-0-	B	-0-		860	2	229	9	N	208	203	1			62
02	757	N	757	-0-		-0-	B	-0-		701	2	56	9	N	51					113
03	557	N	557	-0-		-0-	B	-0-		498	2	59	9	N	54					167
04	1050	N	269	-0-		-781	B	-0-		247	2	22	9	N	20					187
05	806	N	547	-0-		-259	B	-0-		422	2	125	9	N	114	198	1			103
06	540	N	407	-0-		-133	B	-0-		364	2	43	9	N	39					142
07	279	N	180	-0-		-99	B	-0-		152	2	28	9	N	25					167
08	558	N	319	-0-		-239	B	-0-		233	2	86	9	N	78	200	1			45
09	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-		470	2	107	9	N	97					142
10	613	N	613	-0-		-0-	B	-0-		490	2	123	9	N	112	180	1			74
11	436	N	436	-0-		-0-	B	-0-		372	2	64	9	N	58					132
12	589	N	369	-0-		-220	B	-0-		314	2	55	9	N	50					182

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4084	-0-		-690	B	-0-		4041	2	43	9	N	39	185	1			112
02	4466	X	4108	-0-		-358	B	-0-		4065	2	43	9	N	39					151
03	4774	X	4297	-0-		-477	B	-0-		4266	2	31	9	N	28					179
04	4560	X	4261	-0-		-299	B	-0-		4205	2	56	9	N	51					230
05	4588	X	4339	-0-		-249	B	-0-		4299	2	40	9	N	36	168	1			98
06	4260	X	4097	-0-		-163	B	-0-		4066	2	31	9	N	28					126
07	4402	X	4252	-0-		-150	B	-0-		4202	2	50	9	N	45					171
08	4402	X	4189	-0-		-213	B	-0-		4157	2	32	9	N	29					200
09	4260	X	4082	-0-		-178	B	-0-		4043	2	39	9	N	35					235
10	4340	X	4200	-0-		-140	B	-0-		4141	2	59	9	N	54	171	1			118
11	4110	X	4006	-0-		-104	B	-0-		3958	2	48	9	N	44					162
12	4247	X	4099	-0-		-148	B	-0-		4066	2	33	9	N	30					192

TOTAL GAS PROD: 50,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-		-0-	B	-0-		2707	2	65	9	N	59					272
02	2755	X	2604	-0-		-151	B	-0-		2557	2	47	9	N	43	203	1			112
03	3007	X	2585	-0-		-422	B	-0-		2528	2	57	9	N	52					164
04	2910	X	2186	-0-		-724	B	-0-		2155	2	31	9	N	28					192
05	3007	X	2704	-0-		-303	B	-0-		2648	2	56	9	N	51					243
06	2700	X	2471	-0-		-229	B	-0-		2429	2	42	9	N	38	196	1			85
07	2790	X	2547	-0-		-243	B	-0-		2503	2	44	9	N	40					125
08	2697	X	2514	-0-		-183	B	-0-		2471	2	43	9	N	39					164
09	2610	X	2502	-0-		-108	B	-0-		2450	2	52	9	N	47					211
10	2697	X	2458	-0-		-239	B	-0-		2394	2	64	9	N	58	181	1			88
11	2460	X	2109	-0-		-351	B	-0-		2079	2	30	9	N	27					115
12	2573	X	2543	-0-		-30	B	-0-		2501	2	42	9	N	38					153

TOTAL GAS PROD: 29,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2379	-0-	-194 B	-0-	2361	2	18	9	N	16					211
02	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2440	2	50	9	N	45					256
03	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2480	2	55	9	N	50					306
04	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2336	2	35	9	N	32	200	1			138
05	2666	N	2530	-0-	-136 B	-0-	2482	2	48	9	N	44					182
06	2460	N	2358	-0-	-102 B	-0-	2332	2	26	9	N	24					206
07	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2424	2	37	9	N	34					240
08	2542	N	2500	-0-	-42 B	-0-	2458	2	42	9	N	38	193	1			85
09	2370	N	2365	-0-	-5 B	-0-	2321	2	44	9	N	40					125
10	2449	N	2406	-0-	-43 B	-0-	2373	2	33	9	N	30					155
11	2430	N	2263	-0-	-167 B	-0-	2241	2	22	9	N	20					175
12	2449	N	2448	-0-	-1 B	-0-	2392	2	56	9	N	51					226

TOTAL GAS PROD: 29,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

EMPIRE OPERATING, INC. 251483
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1331	-0-	-529 B	-0-	1331	2			N	-0-					235
02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-					235
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					235
04	1290	N	1107	-0-	-183 B	-0-	1107	2			N	-0-					235
05	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					235
06	1170	N	1143	-0-	-27 B	-0-	1143	2			N	-0-					235
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					235
08	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	1225	2			N	-0-					235
09	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					235
10	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					235
11	1200	N	875	-0-	-325 B	-0-	875	2			N	-0-					235
12	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 14,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1194	-0-	-914 B	-0-	31	1	1155	2	N	7					185
							8	9									
02	1972	X	840	-0-	-1132 B	-0-	29	1	811	2	N	-0-					185
03	1082	X	1082	-0-	-0- B	-0-	31	1	1049	2	N	2					187
							2	9									
04	1170	X	300	-0-	-870 B	-0-	29	1	271	2	N	-0-					187
05	1209	X	490	-0-	-719 B	-0-	28	1	462	2	N	-0-					187
06	1050	N	557	-0-	-493 B	-0-	30	1	527	2	N	-0-					187
07	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	31	1	1008	2	N	-0-					187
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	29	1	579	2	N	-0-					187
09	570	N	454	-0-	-116 B	-0-	30	1	424	2	N	-0-					187
10	1054	N	405	-0-	-649 B	-0-	31	1	374	2	N	-0-					187
11	600	N	496	-0-	-104 B	-0-	30	1	466	2	N	-0-					187
12	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	31	1	696	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	B	20	1	293	2	N	32	190	1			70
								35	9									
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	B	21	1	169	2	N	20					90
								22	9									
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	B	31	1	177	2	N	7					97
								8	9									
04	330	N	205	-0-	-125	-0-	B	30	1	155	2	N	18					115
								20	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	B	31	1	207	2	N	20					135
								22	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	B	30	1	188	2	N	22					157
								24	9									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	B	17	1	331	2	N	31					188
								34	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	B	16	1	284	2	N	19					207
								21	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	B	28	1	202	2	N	17	182	1			42
								19	9									
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	B	15	1	245	2	N	23					65
								25	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	B	21	1	276	2	N	12					77
								13	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	B	15	1	278	2	N	18					95
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	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
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	B	31	1	2740	2	N	110	191	1			187
								121	9									
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	B	29	1	2393	2	N	68					255
								75	9									
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	B	31	1	2528	2	N	63					318
								69	9									
04	2280	X	2276	-0-	-4	-0-	B	30	1	2180	2	N	60					378
								66	9									
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	B	30	1	2396	2	N	120	186	1			312
								132	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	B	30	1	2259	2	N	49	181	1			180
								54	9									
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	B	31	1	2349	2	N	93					273
								102	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	B	31	1	2547	2	N	53	188	1			138
								58	9									
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	B	30	1	2205	2	N	80					218
								88	9									
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	B	31	1	2197	2	N	66					284
								73	9									
11	2280	N	2079	-0-	-201	-0-	B	30	1	2005	2	N	40	190	1			134
								44	9									
12	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	B	31	1	1924	2	N	55					189
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 29,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHN ISAACS, 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. 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
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	B	30	1	995	2	N	37					312
								41	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	B	29	1	1053	2	N	123	177	1			258
								135	9									
03	1116	N	676	-0-	-440	-0-	B	31	1	639	2	N	5					263
								6	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	B	26	1	1287	2	N	47					310
								52	9									
05	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	B	31	1	996	2	N	53					363
								58	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	B	30	1	908	2	N	35					398
								39	9									
07	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	B	31	1	863	2	N	129					527
								142	9									
08	1085	N	965	-0-	-120	-0-	B	31	1	877	2	N	52	177	1			402
								57	9									
09	990	N	691	-0-	-299	-0-	B	30	1	647	2	N	13					415
								14	9									
10	1023	N	767	-0-	-256	-0-	B	29	1	661	2	N	70					485
								77	9									
11	930	N	593	-0-	-337	-0-	B	27	1	563	2	N	3					488
								3	9									
12	713	N	243	-0-	-470	-0-	B	14	1	227	2	N	2	180	1			310
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

JOHN ISAACS, 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14015	-0-	-1392	-0-	B	31	1	13656	2	N	298	363	1			393
								328	9									
02	16008	X	12941	-0-	-3067	-0-	B	29	1	12657	2	N	232	180	1			445
								255	9									
03	17112	X	13030	-0-	-4082	-0-	B	31	1	12776	2	N	203	361	1			287
								223	9									
04	16560	X	10982	-0-	-5578	-0-	B	30	1	10792	2	N	145					432
								160	9									
05	14601	X	12024	-0-	-2577	-0-	B	31	1	11798	2	N	177	354	1			255
								195	9									
06	13560	X	12190	-0-	-1370	-0-	B	30	1	11949	2	N	192					447
								211	9									
07	13826	X	12267	-0-	-1559	-0-	B	31	1	12007	2	N	208					655
								229	9									
08	13020	X	11467	-0-	-1553	-0-	B	31	1	11267	2	N	154	176	1			633
								169	9									
09	12180	X	9988	-0-	-2192	-0-	B	30	1	9825	2	N	121	354	1			400
								133	9									
10	12586	X	9139	-0-	-3447	-0-	B	31	1	8991	2	N	106	179	1			327
								117	9									
11	12180	X	9794	-0-	-2386	-0-	B	30	1	9607	2	N	143	183	1			287
								157	9									
12	12276	X	9691	-0-	-2585	-0-	B	31	1	9497	2	N	148					435
								163	9									

TOTAL GAS PROD: 137,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHN ISAACS, JR. ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60388	X	44884	-0-	-15504 B	-0-	31 1411	1 9	43442	2	N	1283	1460	1			638
02	54926	X	32327	-0-	-22599 B	-0-	29 1108	1 9	31190	2	N	1007	1273	1			372
03	57598	X	13472	-0-	-44126 B	-0-	31	1	13441	2	N	-0-					372
04	50820	X	38839	-0-	-11981 B	-0-	26 2319	1 9	36494	2	N	2108	1773	1			707
05	49631	X	32883	-0-	-16748 B	-0-	31 1739	1 9	31113	2	N	1581	1611	1			677
06	37890	X	23998	-0-	-13892 B	-0-	30 1136	1 9	22832	2	N	1033	887	1			823
07	39153	X	21130	-0-	-18023 B	-0-	31 920	1 9	20179	2	N	836	1067	1			592
08	39153	X	19339	-0-	-19814 B	-0-	31 755	1 9	18553	2	N	686	713	1			565
09	37890	X	14628	-0-	-23262 B	-0-	30 469	1 9	14129	2	N	426	358	1			633
10	32891	X	14570	-0-	-18321 B	-0-	31 568	1 9	13971	2	N	516	717	1			432
11	24000	X	13322	-0-	-10678 B	-0-	30 425	1 9	12867	2	N	386	362	1			456
12	17546	X	11659	-0-	-5887 B	-0-	30 398	1 9	11231	2	N	362	371	1			447

TOTAL GAS PROD: 281,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,224

RTC RESOURCES, LLP 732297
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1155	2	2	9	N	2					126
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	247	2	59	9	N	54	173	1			7
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1058	2	31	9	N	28					35
04	1110	N	1008	-0-	-102 B	-0-	995	2	13	9	N	12					47
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	943	2	17	9	N	15					62
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	922	2	9	9	N	8					70
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	907	2	6	9	N	5					75
08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	897	2	7	9	N	6					81
09	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	859	2	4	9	N	4					85
10	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	840	2	3	9	N	3					88
11	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	863	2	6	9	N	5					93
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	690	2	4	9	N	4					97

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		7248	-0-	7248	7248	18	1	7230	3	N	-0-					32
05	T. A.		17740	-0-	17740	24988	37	1	17703	3	N	-0-					32
06	T. A.		14376	-0-	14376	39364	36	1	14340	3	N	-0-					32
07	T. A.		13489	-0-	13489	52853	37	1	13452	3	N	-0-					32
08	65739	X	12886	-0-	-52853	-0-	37	1	12849	3	N	-0-					32
09	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	36	1	11534	3	N	-0-					32
10	17732	X	10987	-0-	-6745	-0-	10987	3			N	-0-	32	5			-0-
11	14370	X	11289	-0-	-3081	-0-	388	1	10867	3	N	29					29
							2	4	32	9							
12	13361	X	10553	-0-	-2808	-0-	421	1	10130	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 110,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 7 RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					18
02	1044	N	370	-0-	-674	-0-	370	2			N	-0-					18
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					18
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					18
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					18
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					18
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					18
08	1178	N	689	-0-	-489	-0-	689	2			N	-0-					18
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					18
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					18
11	660	N	457	-0-	-203	-0-	457	2			N	-0-					18
12	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

01	3100	X	1350	-0-	-1750	-0-	1350	2			N	-0-					88
02	2900	X	1465	-0-	-1435	-0-	1465	2			N	-0-					88
03	3100	X	180	-0-	-2920	-0-	180	2			N	-0-					88
04	3000	X	247	-0-	-2753	-0-	247	2			N	-0-					88
05	1581	X	909	-0-	-672	-0-	909	2			N	-0-					88
06	1530	X	1277	-0-	-253	-0-	1277	2			N	-0-					88
07	1581	X	107	-0-	-1474	-0-	107	2			N	-0-					88
08	899	N	348	-0-	-551	-0-	348	2			N	-0-					88
09	1290	N	120	-0-	-1170	-0-	120	2			N	-0-					88
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					88
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					88
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	12090	X	3459	-0-	-8631	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
02	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2		N	-0-			-0-
03	11935	X	3787	-0-	-8148	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2		N	-0-			-0-
05	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2		N	-0-			-0-
06	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2		N	-0-			-0-
07	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2		N	-0-			-0-
08	13051	X	12817	-0-	-234	-0-	12817	2		N	-0-			-0-
09	12630	X	11045	-0-	-1585	-0-	11045	2		N	-0-			-0-
10	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2		N	-0-			-0-
11	12630	X	12265	-0-	-365	-0-	12265	2		N	-0-			-0-
12	13082	X	11955	-0-	-1127	-0-	11955	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS -213- WELL #: 3213 RRCID -> 083692 COMPL. DATE 06/04/1979 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11500 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - P&A 10-03-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8866	X	8095	-0-	-771	-0-	8095	3			N	-0-					87
02	8178	X	7103	-0-	-1075	-0-	7103	3			N	-0-					87
03	8587	X	7279	-0-	-1308	-0-	7279	3			N	-0-					87
04	7890	X	7271	-0-	-619	-0-	7271	3			N	-0-					87
05	8091	X	7700	-0-	-391	-0-	7700	3			N	-0-					87
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					87
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			N	-0-					87
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-					87
09	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					87
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					87
11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					87
12	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 90,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3			N	-0-					17
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					17
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					17
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					17
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					17
06	1980	X	1393	-0-	-587	-0-	1393	3			N	-0-					17
07	2046	X	1052	-0-	-994	-0-	1052	3			N	-0-					17
08	2046	X	1038	-0-	-1008	-0-	1038	3			N	-0-					17
09	1920	X	915	-0-	-1005	-0-	915	3			N	-0-					17
10	1922	X	780	-0-	-1142	-0-	780	3			N	-0-					17
11	1380	X	750	-0-	-630	-0-	750	3			N	-0-					17
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS & SONS, B. WELL #: 4215 RRCID -> 109110 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 11851 PERF.11719 - 11745

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	1891	X	322	-0-	-1569	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	165	-0-	-1604	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	115	-0-	-1776	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	300	X	17	-0-	-283	-0-	9	1	8	2	N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	20	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4548	-0-	1448	1448	7	1	4541	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4486	-0-	1486	2934	26	1	4460	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4003	-0-	903	3837	12	1	3991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EMPIRE OPERATING, INC. 251483
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
01	6882	X	6040	-0-	-842	-0-	6040	2			N	-0-					195
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					195
03	7254	X	6611	-0-	-643	-0-	6611	2			N	-0-					195
04	7020	X	6328	-0-	-692	-0-	6328	2			N	-0-					195
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					195
06	6690	X	1882	-0-	-4808	-0-	1882	2			N	-0-					195
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					195
08	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					195
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					195
10	7626	X	7344	-0-	-282	-0-	7344	2			N	-0-					195
11	7380	X	6686	-0-	-694	-0-	6686	2			N	-0-					195
12	7316	X	6594	-0-	-722	-0-	6594	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 72,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 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
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					129
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					129
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					129
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					129
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					129
06	2760	X	205	-0-	-2555	-0-	205	2			N	-0-					129
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					129
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					129
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					129
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					129
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					129
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 37,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CAMPBELL WELL #: 1042 T RRCID -> 102935 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12121 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	6	-0-	-1978	-0-	6	3			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					45
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					45
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					45
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	19	1	3450	3	N	-0-			15
02	3219	X	2767	-0-	-452	-0-	17	1	2750	3	N	-0-			15
03	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	19	1	3115	3	N	-0-			15
04	3360	X	1425	-0-	-1935	-0-	13	1	1412	3	N	-0-			15
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	19	1	3581	3	N	-0-			15
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	18	1	3574	3	N	-0-			15
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	19	1	3825	3	N	-0-			15
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	19	1	4065	3	N	-0-			15
09	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	18	1	3553	3	N	-0-			15
10	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	3717	3			N	-0-			15
11	3960	X	3899	-0-	-61	-0-	212	1	3685	3	N	-0-			15
							2	4							
12	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	219	1	3677	3	N	-0-			15
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 41,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	3919	3	N	10					20
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	3685	3	N	15					35
03	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	19	1	3896	3	N	-0-					35
04	3810	X	3796	-0-	-14	-0-	18 22	1 9	3756	3	N	20					55
05	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	19 23	1 9	3892	3	N	21					76
06	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	18 22	1 9	3776	3	N	20					96
07	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	19 11	1 9	3849	3	N	10					106
08	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	19 11	1 9	3844	3	N	10					116
09	3810	X	3729	-0-	-81	-0-	18 11	1 9	3700	3	N	10					126
10	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3780	3	17	9	N	15					141
11	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	67 2	1 4	3620 22	3 9	N	20					161
12	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	69 2	1 4	3737 4	3 9	N	4					165

TOTAL GAS PROD: 45,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	28	1	2400	3	N	-0-					86
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	26	1	2496	3	N	-0-					86
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	28	1	2560	3	N	-0-					86
04	2340	N	1682	-0-	-658	-0-	23	1	1659	3	N	-0-					86
05	2573	N	87	-0-	-2486	-0-	7	1	80	3	N	-0-					86
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					86
07	1736	N	64	-0-	-1672	-0-	5	1	59	3	N	-0-					86
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					86
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	51	5			35
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					35
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	4			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 4 RRCID -> 164432 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10868 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					39
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					39
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					20
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	2	5			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MITCHELL WELL #: 1122 RRCID -> 211455 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10560 - 10569

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2012

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					70
02	1479	N	1433	-0-	-46	-0-	1431	2	2	9	N	2					72
03	1736	N	1066	-0-	-670	-0-	1065	2	1	9	N	1					73
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1620	2	2	9	N	2					75
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	9	N	3					78
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					82
07	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1623	2	6	9	N	5					87
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	N	3					90
09	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	2			N	-0-					90
10	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1414	2	8	9	N	7					97
11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			N	-0-					97
12	1519	N	1197	-0-	-322	-0-	1194	2	3	9	N	3					100

TOTAL GAS PROD: 17,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					171
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	3	9	9	N	8					179
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					179
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					179
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					179
06	720	N	92	-0-	-628	-0-	92	3			N	-0-					179
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					179
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					179
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					179
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					179
11	1140	N	461	-0-	-679	-0-	461	3			N	-0-					179
12	1612	X	926	-0-	-686	-0-	926	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4084	-0-	984	984	31	1	4012	2	N	37					182
							41	9									
02	2900	N	3747	-0-	847	1831	29	1	3663	2	N	50	194	1			38
							55	9									
03	3100	N	2383	-0-	-717	1114	31	1	2346	2	N	5					43
							6	9									
04	4010	X	2896	-0-	-1114	-0-	30	1	2811	2	N	50					93
							55	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	31	1	3424	2	N	60					153
							66	9									
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	30	1	3676	2	N	45					198
							50	9									
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	31	1	5985	2	N	27					225
							30	9									
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	31	1	3468	2	N	-0-					225
09	2550	X	1917	-0-	-633	-0-	30	1	1887	2	N	-0-					225
10	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	31	1	2366	2	N	-0-					225
11	2550	X	2429	-0-	-121	-0-	30	1	2399	2	N	-0-					225
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2610	2	N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 39,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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
01	8928	X	5625	-0-	-3303	-0-	367	1	5211	2	N	43					178
							47	9									
02	8352	X	7535	-0-	-817	-0-	488	1	6982	2	N	59	195	1			42
							65	9									
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	542	1	9180	2	N	11					53
							12	9									
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	509	1	8365	2	N	24					77
							26	9									
05	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	551	1	8784	2	N	23					100
							25	9									
06	9420	X	7536	-0-	-1884	-0-	547	1	6978	2	N	10					110
							11	9									
07	9734	X	6549	-0-	-3185	-0-	574	1	5975	2	N	-0-					110
08	9734	X	6978	-0-	-2756	-0-	510	1	6468	2	N	-0-					110
09	9060	X	6755	-0-	-2305	-0-	509	1	6246	2	N	-0-					110
10	9362	X	3002	-0-	-6360	-0-	409	1	2593	2	N	-0-					110
11	7530	X	3357	-0-	-4173	-0-	407	1	2950	2	N	-0-					110
12	6417	X	3629	-0-	-2788	-0-	326	1	3172	2	N	119	189	1			40
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 78,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

QEP ENERGY COMPANY 684474
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2048	-0-	-1145	-0-	21	1	2016	2	N	10					332
							11	9									
02	2987	X	949	-0-	-2038	-0-	21	1	926	2	N	2					334
							2	9									
03	2914	X	1111	-0-	-1803	-0-	21	1	1084	2	N	5					339
							6	9									
04	2790	X	1359	-0-	-1431	-0-	21	1	1332	2	N	5					344
							6	9									
05	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	21	1	2331	2	N	19					363
							21	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	21	1	2195	2	N	53					416
							58	9									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	21	1	2219	2	N	34					450
							37	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	21	1	2250	2	N	33					483
							36	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	21	1	2185	2	N	5					488
							6	9									
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	21	1	2250	2	N	-0-					488
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	21	1	2161	2	N	5					493
							6	9									
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	21	1	2197	2	N	-0-					493

TOTAL GAS PROD: 23,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					142
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					142
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					142
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					142
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					142
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					142
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					142
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					142
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					142
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					142
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					142
12	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 44,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 031899 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10818 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 034064 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-					50
02	1044	N	975	-0-	-69	-0-	975	2			N	-0-					50
03	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					50
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					50
05	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					50
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					50
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-					50
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					50
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	2			N	-0-					50
10	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					50
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					50
12	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP 829482
LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					158
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					158
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					158
04	720	N	385	-0-	-335	-0-	385	2			N	-0-					158
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					158
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					158
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					158
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					158
09	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	2			N	-0-					158
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					158
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					158
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812		7812	-0-	-0-	52833	160	1	7540	2	N	102					181
							112	9									
02	59223		6390	-0-	-52833	-0-	136	1	6157	2	N	88					269
							97	9									
03	1953		1723	-0-	-230	-0-	40	1	1660	2	N	21	185	1			105
							23	9									
04	7356		7356	-0-	-0-	-0-	152	1	7098	2	N	96					201
							106	9									
05	7325		7325	-0-	-0-	-0-	152	1	7115	2	N	53					254
							58	9									
06	6781		6781	-0-	-0-	-0-	152	1	6537	2	N	84	181	1			157
							92	9									
07	7430		7430	-0-	-0-	-0-	168	1	7172	2	N	82					239
							90	9									
08	6352		6352	-0-	-0-	-0-	144	1	6125	2	N	75	179	1			135
							83	9									
09	6131		6131	-0-	-0-	-0-	128	1	5913	2	N	82					217
							90	9									
10	5550		5550	-0-	-0-	-0-	120	1	5345	2	N	77					294
							85	9									
11	6159		6159	-0-	-0-	-0-	128	1	5966	2	N	59	183	1			170
							65	9									
12	2178		2178	-0-	-0-	-0-	48	1	2100	2	N	27					197
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 71,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920) 15219 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 021812 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10920 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					60
02	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					60
03	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC 076762
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 224126 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12804 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	X	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					19
02	1158	X	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					19
03	787	X	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					19
04	570	X	3	-0-	-567 B	-0-	3	2			N	-0-					19
05	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					19
06	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					19
07	1240	X	34	-0-	-1206 B	-0-	34	2			N	-0-					19
08	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					19
09	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					19
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDICE (MORROW) //CONT.// 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
D C ENERGY, INC. 196079
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1694	-0-	-104 B	-0-	1694	2			N	-0-					149
02	1827	X	265	-0-	-1562 B	-0-	265	2			N	-0-					149
03	1975	X	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	2			N	-0-					149
04	1650	X	1328	-0-	-322 B	-0-	1328	2			N	-0-					149
05	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					149
06	1650	X	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					149
07	1984	X	712	-0-	-1272 B	-0-	712	2			N	-0-					149
08	1984	X	92	-0-	-1892 B	-0-	92	2			N	-0-					149
09	1320	X	211	-0-	-1109 B	-0-	211	2			N	-0-					149
10	713	X	193	-0-	-520 B	-0-	193	2			N	-0-					149
11	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					149
12	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHELTON WELL #: 1084 RRCID -> 098728 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12564 - 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
01	2706	X	2706	-0-	-0- B	-0-	31	1	2674	2	N	1					65
							1	9									
02	2426	X	2426	-0-	-0- B	-0-	28	1	2398	2	N	-0-					65
03	2697	X	2278	-0-	-419 B	-0-	31	1	2247	2	N	-0-					65
04	2610	X	2158	-0-	-452 B	-0-	29	1	2129	2	N	-0-					65
05	2697	X	60	-0-	-2637 B	-0-	60	2			N	-0-					65
06	2610	X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					65
07	2604	X	2480	-0-	-124 B	-0-	3	1	2475	2	N	2					67
							2	9									
08	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	31	1	2585	2	N	-0-					67
09	2493	X	2493	-0-	-0- B	-0-	30	1	2463	2	N	-0-					67
10	2480	X	1007	-0-	-1473 B	-0-	15	1	992	2	N	-0-					67
11	2520	X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					67
12	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAY WELL #: 1085 RRCID -> 101630 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12492 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	26	1	2859	2	N	27					104
							30	9									
02	2668	X	2064	-0-	-604 B	-0-	23	1	2032	2	N	8					112
							9	9									
03	2852	X	2397	-0-	-455 B	-0-	26	1	2352	2	N	17					129
							19	9									
04	2820	X	2282	-0-	-538 B	-0-	27	1	2249	2	N	5					134
							6	9									
05	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					134
06	2820	X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					N	-0-					134
07	2387	X	2321	-0-	-66 B	-0-	2	1	2308	2	N	10					144
							11	9									
08	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	31	1	2700	2	N	-0-					144
09	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	30	1	2618	2	N	-0-					144
10	2325	X	1194	-0-	-1131 B	-0-	15	1	1178	2	N	1					145
							1	9									
11	2640	X	-0-	-0-	-2640 B	-0-					N	-0-					145
12	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 18,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CANDICE (MORROW) //CONT.// 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOLER WELL #: 1095 RRCID -> 115580 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12295 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
CIRCLE DOT WELL #: 103 RRCID -> 128650 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12178 - 12188

01	2232	X	1965	-0-	-267	B	-0-	33	1	1932	2	N	-0-					19
02	2088	X	1578	-0-	-510	B	-0-	45	1	1533	2	N	-0-					19
03	1457	X	696	-0-	-761	B	-0-	24	1	672	2	N	-0-					19
04	1890	X	1059	-0-	-831	B	-0-	33	1	1026	2	N	-0-					19
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	-0-					19
06	1890	X	67	-0-	-1823	B	-0-	6	1	61	2	N	-0-					19
07	1674	X	218	-0-	-1456	B	-0-	9	1	209	2	N	-0-					19
08	1085	X	349	-0-	-736	B	-0-	21	1	328	2	N	-0-					19
09	1050	X	230	-0-	-820	B	-0-	15	1	215	2	N	-0-					19
10	217	X	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					19
11	330	X	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					19
12	341	X	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIA WELL #: 1011 RRCID -> 156523 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12038 - 12142

01	1573	X	1573	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1543	2	N	-0-					268
02	566	X	566	-0-	-0-	B	-0-	87	1	457	2	N	20					288
								22	9									
03	775	X	438	-0-	-337	B	-0-	84	1	333	2	N	19					307
								21	9									
04	1530	X	385	-0-	-1145	B	-0-	84	1	301	2	N	-0-					307
05	1581	X	290	-0-	-1291	B	-0-	90	1	200	2	N	-0-	184	1			123
06	1530	X	276	-0-	-1254	B	-0-	90	1	186	2	N	-0-					123
07	620	X	202	-0-	-418	B	-0-	45	1	157	2	N	-0-					123
08	1112	X	1112	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1034	2	N	-0-					123
09	2548	X	2548	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2458	2	N	-0-					123
10	2683	X	2683	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2590	2	N	-0-					123
11	2643	X	2643	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2553	2	N	-0-					123
12	7893	X	7893	-0-	-0-	B	-0-	93	1	7800	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 20,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMAN (SIMPSON) 15722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 245079 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12148 - 12158

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	1	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	265	1	1666	2	N	-0-					88
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	269	1	1763	2	N	-0-					88
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	183	1	1502	2	N	-0-					88
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	155	1	900	2	N	-0-					88
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	N	-0-					88
06	1620	N	976	-0-	-644	-0-	97	1	879	2	N	-0-					88
07	1085	N	744	-0-	-341	-0-	68	1	676	2	N	-0-					88
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	183	1	1648	2	N	-0-					88
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	169	1	1574	2	N	-0-					88
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	130	1	1908	2	N	-0-					88
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	222	1	1722	2	N	3					91
							3	9									
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	174	1	1488	2	N	48					139
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 18,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	730	-0-	-324	-0-	10	1	720	2	N	-0-					30
02	957	N	950	-0-	-7	-0-	10	1	940	2	N	-0-					30
03	1209	N	836	-0-	-373	-0-	10	1	826	2	N	-0-					30
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	10	1	1226	2	N	-0-					30
05	1023	N	974	-0-	-49	-0-	10	1	964	2	N	-0-					30
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	2	N	-0-					30
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	10	1	1398	2	N	-0-					30
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-					30
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	10	1	1376	2	N	-0-					30
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	10	1	1414	2	N	-0-					30
11	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	10	1	1008	2	N	-0-					30
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	10	1	1460	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) //CONT.// 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NOBLE ENERGY INC 611665
MORRISON WELL #: 2 RRCID -> 070848 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8592 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					179
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	7			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					65
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	3			N	-0-					65
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	N	3	43	1			25
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					25
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					25
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					25
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	5	7			20
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					20
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
STATE OF TEXAS WELL #: 9401 RRCID -> 121243 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10934 - 10954

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2012 - P & A'D 1/7/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	1628	3	N	2			133
02	1682	N	1225	-0-	-457	-0-	26 3	1 9	1196	3	N	3			136
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	1676	3	N	3			139
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	1613	3	N	5			144
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	1779	3	N	6			150
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	27	1	1571	3	N	-0-			150
07	1705	N	1343	-0-	-362	-0-	28 6	1 9	1309	3	N	5			155
08	1829	N	1133	-0-	-696	-0-	27	1	1106	3	N	-0-			155
09	1590	N	987	-0-	-603	-0-	27	1	960	3	N	-0-			155
10	1333	N	690	-0-	-643	-0-	23	1	667	3	N	-0-			155
11	1110	N	460	-0-	-650	-0-	13 2	1 4	445	3	N	-0-			155
12	1023	N	344	-0-	-679	-0-	12 2	1 4	330	3	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	16 1	1 9	520	3	N	-0-			71
02	580	N	53	-0-	-527	-0-	1	1	52	3	N	-0-			71
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	13	1	430	3	N	-0-			71
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	18 1	1 9	357	3	N	1			72
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-			72
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	18	1	367	3	N	-0-			72
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	18	1	357	3	N	-0-			72
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	3	N	-0-			72
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	397	3	N	2			74
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-	8	5	66
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	10 2	1 4	346	3	N	-0-			66
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	9 2	1 4	349 3	3 9	N	3			69

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EMPIRE OPERATING, INC. 251483
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
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	946	-0-	-584	-0-	946	2			N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-			-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NAUMANN OIL & GAS, INC. 601025
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
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					150
02	203	N	77	-0-	-126	-0-	77	2			N	-0-					150
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					150
04	720	N	315	-0-	-405	-0-	315	2			N	-0-					150
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					150
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					150
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					150
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					150
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					150
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					150
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					150
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PICKENS UNIT WELL #: 1076 RRCID -> 093985 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11177 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCSL (LOWER MORROW) 16490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION 275740
HALE WELL #: 3 RRCID -> 232358 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10550 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 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
01	4304	R	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
02	4038	R	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
03	4172	R	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
04	3351	R	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
05	3730	R	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	4355	R	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
07	4479	R	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	4646	R	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
10	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	775	N	129	-0-	-646	-0-	129	3			N	-0-					68
02	232	N	191	-0-	-41	-0-	191	3			N	-0-					68
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					68
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	106	3	101	9	N	92	99	1			61
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	66	3	24	9	N	22					83
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	21	3	6	9	N	5					88
07	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	3			N	-0-					88
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					88
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					88
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	72	1	1319	2	N	-0-				29
02	1334	N	1230	-0-	-104	-0-	72	1	1158	2	N	-0-				29
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	72	1	1448	2	N	-0-				29
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	72	1	1305	2	N	-0-				29
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	N	-0-				29
06	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	72	1	1001	2	N	-0-				29
07	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	72	1	1001	2	N	-0-				29
08	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	72	1	1077	2	N	-0-				29
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	72	1	962	2	N	-0-				29
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	72	1	1023	2	N	-0-				29
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	N	-0-				29
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	N	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

01	930	N	800	-0-	-130	-0-	29	1	771	2	N	-0-				118
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	25	1	826	2	N	-0-				118
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	2	N	-0-				118
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	-0-				118
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	31	1	866	2	N	-0-				118
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	-0-				118
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-				118
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	-0-				118
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	870	2	N	-0-				118
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-				118
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	30	1	875	2	N	-0-				118
12	930	N	900	-0-	-30	-0-	31	1	869	2	N	-0-				118

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	732	-0-	-353	-0-	27	1	705	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	26	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	31	1	960	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	26	1	812	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	984	-0-	-163	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	27	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	-0-					-0-
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	31	1	952	2	N	-0-					-0-
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	30	1	837	2	N	-0-					-0-
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	28	1	865	2	N	-0-					-0-
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	28	1	877	2	N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	29	1	900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	31	1	2907	2	N	43					93
							47	9									
02	2871	X	2829	-0-	-42	-0-	28	1	2801	2	N	-0-					93
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	N	14					107
							15	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	2	N	11					118
							12	9									
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	N	12					130
							13	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	29	1	2923	2	N	17					147
							19	9									
07	3100	N	3163	-0-	63	63	31	1	3132	2	N	-0-					147
08	3100	N	3076	-0-	-24	39	31	1	3045	2	N	-0-					147
09	2980	N	2941	-0-	-39	-0-	30	1	2911	2	N	-0-					147
10	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	31	1	2935	2	N	48					195
							53	9									
11	2970	X	2893	-0-	-77	-0-	30	1	2863	2	N	-0-					195
12	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	31	1	2845	2	N	15					210
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	31	1	2363	2	N	27					90
							30	9									
02	2291	N	2171	-0-	-120	-0-	27	1	2144	2	N	-0-					90
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	31	1	2399	2	N	40					130
							44	9									
04	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	30	1	2241	2	N	7					137
							8	9									
05	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	31	1	2147	2	N	1					138
							1	9									
06	2400	N	1999	-0-	-401	-0-	29	1	1970	2	N	-0-					138
07	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	31	1	2153	2	N	-0-					138
08	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	31	1	2115	2	N	-0-					138
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	-0-					138
10	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	31	1	2008	2	N	9					147
							10	9									
11	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	30	1	1938	2	N	13					160
							14	9									
12	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	31	1	2013	2	N	8					168
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	22					230
							24	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-					230
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	30	1	498	2	N	-0-					230
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	N	-0-					230
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	N	18	178	1			70
							20	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	8					78
							9	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	708	2	N	19					97
							21	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	15					112
							17	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	15					127
							17	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	13					140
							14	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	12					152
							13	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	16					168
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
01	1581	N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1263	-0-	-187 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	907	-0-	-593 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1373	-0-	-115 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	908	-0-	-642 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HY-TECH, INC. 421135
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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	406	N	221	-0-	-185 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	420	N	215	-0-	-205 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2263	X	2111	-0-	-152	-0-	2107	2	4	9	N	4					95
02	2117	X	1625	-0-	-492	-0-	1621	2	4	9	N	4					99
03	2263	X	1784	-0-	-479	-0-	1770	2	14	9	N	13					112
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2269	2	6	9	N	5					117
05	2108	X	2099	-0-	-9	-0-	2099	2			N	-0-					117
06	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	1792	2			N	-0-					117
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2024	2	11	9	N	10					127
08	2356	X	2288	-0-	-68	-0-	2277	2	11	9	N	10					137
09	2280	X	2190	-0-	-90	-0-	2184	2	6	9	N	5					142
10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					142
11	2220	X	2073	-0-	-147	-0-	2073	2			N	-0-					142
12	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	2064	2	9	9	N	8					150

TOTAL GAS PROD: 24,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					99
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	240	2			N	-0-					99
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					99
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					99
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					99
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					99
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					99
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					99
10	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-	99	5			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	6572	X	6355	-0-	-217	-0-	6355	2			N	-0-					62
02	6148	X	5339	-0-	-809	-0-	5338	2	1	9	N	1					63
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7033	2	2	9	N	2					65
04	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5955	2			N	-0-					65
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					65
06	6810	X	5326	-0-	-1484	-0-	5326	2			N	-0-					65
07	7037	X	6519	-0-	-518	-0-	6519	2			N	-0-					65
08	7037	X	6173	-0-	-864	-0-	6173	2			N	-0-					65
09	6780	X	3025	-0-	-3755	-0-	3025	2			N	-0-					65
10	7006	X	1719	-0-	-5287	-0-	1719	2			N	-0-					65
11	6300	X	3974	-0-	-2326	-0-	3974	2			N	-0-					65
12	6510	X	3090	-0-	-3420	-0-	3090	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 61,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	2273	2	13	9	N	12	194	1			119
02	2233	N	1127	-0-	-1106	-0-	1127	2			N	-0-					119
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3					122
04	1620	N	1327	-0-	-293	-0-	1325	2	2	9	N	2					124
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2595	2	12	9	N	11					135
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10					145
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	9	N	4					149
08	2604	N	1609	-0-	-995	-0-	1609	2			N	-0-					149
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					149
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					149
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					149
12	3038	N	941	-0-	-2097	-0-	941	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 22,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-					140
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	450	2	N	-0-					140
03	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	2	N	-0-					140
04	960	N	711	-0-	-249	-0-	711	2	N	-0-					140
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-					140
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-					140
07	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2	N	-0-					140
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-					140
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-					140
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-					140
11	750	N	467	-0-	-283	-0-	467	2	N	-0-					140
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-					114
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	315	2	N	-0-					114
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-					114
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-					114
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-					114
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-					114
07	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2	N	-0-					114
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2	N	-0-					114
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-					114
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-					114
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-					114
12	868	N	298	-0-	-570	-0-	298	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION 275740
MARTIN TRUST A1081 WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-			90
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			90
03	651 N	512	-0-	-139	-0-	512	3			N	-0-			90
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	489	3	29	9	N	26			116
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			116
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	354	3			N	-0-			116
07	527 N	211	-0-	-316	-0-	211	3			N	-0-			116
08	527 N	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-			116
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-			116
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	350	3	56	9	N	51			167
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	385	3	48	9	N	44			211
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			211

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	93	1	243	3	N	-0-			134
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	87	1	215	3	N	-0-			134
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	45	1	283	3	N	-0-			134
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			134
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			134
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	3			N	-0-			134
07	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	3			N	-0-			134
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			134
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			134
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			134
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			134
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MARTIN-CLARK WELL #: 1093 RRCID -> 126118 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8872 - 9232

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST B2081 WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

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
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					122
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					122
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	174	3	21	9	N	19					141
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	168	3	25	9	N	23					164
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	304	3	53	9	N	48	174	1			38
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					38
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					38
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					38
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					38
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	3	14	9	N	13					51
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1365	3	18	9	N	16					67
12	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KIM FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 130832 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 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
01	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1559	3	111	9	N	101	169	1			135
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1830	3	97	9	N	88	1	8			222
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1742	3	17	9	N	15	164	1			73
04	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1343	3	124	9	N	113					186
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1484	3	28	9	N	25	146	1			65
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	3			N	-0-					65
07	1519	N	865	-0-	-654	-0-	862	3	3	9	N	3					68
08	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1115	3	155	9	N	141	114	1			95
09	1620	N	1062	-0-	-558	-0-	1062	3			N	-0-					95
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1223	3	75	9	N	68					163
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1460	3	99	9	N	90	158	1			95
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1145	3	41	9	N	37					132

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST C3081 WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9732

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					90
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					90
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					90
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					90
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					90
06	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					90
07	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	3			N	-0-					90
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					90
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					90
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					90
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					90
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	811	-0-	-646	-0-	811	3			N	-0-					38
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					38
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					38
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					38
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					38
06	1200	N	684	-0-	-516	-0-	684	3			N	-0-					38
07	837	N	289	-0-	-548	-0-	289	3			N	-0-					38
08	775	N	260	-0-	-515	-0-	260	3			N	-0-					38
09	690	N	267	-0-	-423	-0-	267	3			N	-0-					38
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					38
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					38
12	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1773	3	167	9	N	152	191	1			213
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1766	3	153	9	N	139	182	1			170
03	2077	N	1659	-0-	-418	-0-	1618	3	41	9	N	37					207
04	1890	N	1451	-0-	-439	-0-	1431	3	20	9	N	18					225
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1509	3	62	9	N	56	199	1			82
06	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1220	3	78	9	N	71					153
07	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1321	3	64	9	N	58	28	1			183
08	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	1081	3	75	9	N	68	177	1			74
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1398	3	91	9	N	83					157
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1574	3	130	9	N	118					275
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1480	3	53	9	N	48	168	1			155
12	1550	X	1184	-0-	-366	-0-	1181	3	3	9	N	3					158

TOTAL GAS PROD: 18,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

MARTIN TRUST WELL #: 4081 RRCID -> 215354 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8669 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1196	3	14	9	N	13					13
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					13
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					13
06	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	3			N	-0-					13
07	930	N	367	-0-	-563	-0-	367	3			N	-0-					13
08	682	N	268	-0-	-414	-0-	268	3			N	-0-					13
09	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	3			N	-0-					13
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					13
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3016	-0-	-642	-0-	2972	3	44	9	N	40					201
02	3422	X	3114	-0-	-308	-0-	3061	3	53	9	N	48	180	1	1	8	68
03	3813	X	2794	-0-	-1019	-0-	2776	3	18	9	N	16					84
04	3690	X	2640	-0-	-1050	-0-	2582	3	58	9	N	53	1	8			136
05	3813	X	2703	-0-	-1110	-0-	2683	3	20	9	N	18	95	1			59
06	3210	X	2327	-0-	-883	-0-	2288	3	39	9	N	35					94
07	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2527	3	39	9	N	35					129
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2766	3	46	9	N	42					171
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2845	3	75	9	N	68					239
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2888	3	8	9	N	7					246
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2771	3	35	9	N	32					278
12	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2660	3	55	9	N	50					328

TOTAL GAS PROD: 33,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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
01	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	3			N	-0-					95
02	3016	X	2754	-0-	-262	-0-	2754	3			N	-0-					95
03	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2798	3	12	9	N	11	2	8			104
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2940	3	1	9	N	1					105
05	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2755	3			N	-0-					105
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					105
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					105
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3237	3	17	9	N	15					120
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					120
10	3286	X	2165	-0-	-1121	-0-	2165	3			N	-0-					120
11	3180	X	1859	-0-	-1321	-0-	1859	3			N	-0-					120
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 34,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3044	3	68	9	N	62					293
02	3480	X	2826	-0-	-654	-0-	2805	3	21	9	N	19	1	8			311
03	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	3034	3	59	9	N	54	319	1	2	8	44
04	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	2931	3	106	9	N	96					140
05	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2904	3	3	9	N	3	92	1			51
06	3000	X	1946	-0-	-1054	-0-	1893	3	53	9	N	48					99
07	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	2649	3	96	9	N	87					186
08	3131	X	2531	-0-	-600	-0-	2517	3	14	9	N	13					199
09	3030	X	2337	-0-	-693	-0-	2337	3			N	-0-					199
10	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	2314	3	57	9	N	52					251
11	2670	X	2626	-0-	-44	-0-	2612	3	14	9	N	13	179	1			85
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 32,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1	1	8			223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			47
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARK "A" 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
01	1488	N	145	-0-	-1343	-0-	57	3	88	9	N	80					313
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					313
03	1116	N	536	-0-	-580	-0-	462	3	74	9	N	67	175	1			205
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	N	3					208
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1	89	1			120
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	N	7					127
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	681	3	77	9	N	70					197
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	669	3	17	9	N	15					212
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					212
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	694	3	41	9	N	37	191	1			58
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	650	3	15	9	N	14					72
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	651	3	14	9	N	13					85

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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
01	9765	X	6877	-0-	-2888	-0-	66	1	6766	3	N	41					194
							45	9									
02	7482	X	5620	-0-	-1862	-0-	57	1	5549	3	N	13	1	8			206
							14	9									
03	9765	X	9020	-0-	-745	-0-	45	1	8964	3	N	10	52	1			164
							11	9									
04	9450	X	6020	-0-	-3430	-0-	6016	3	4	9	N	4					168
05	9765	X	7602	-0-	-2163	-0-	7541	3	61	9	N	55					223
06	8730	X	7324	-0-	-1406	-0-	7183	3	141	9	N	128					351
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8887	3	183	9	N	166	307	1			210
08	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11904	3	48	9	N	44					254
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11607	3	51	9	N	46	199	1			101
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	3			N	-0-					101
11	10770	X	10700	-0-	-70	-0-	10700	3			N	-0-					101
12	12059	X	10053	-0-	-2006	-0-	9825	3	228	9	N	207	199	1			109

TOTAL GAS PROD: 107,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

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
01	6944	X	6234	-0-	-710	-0-	93	1	6055	3	N	78					268
							86	9									
02	6322	X	5724	-0-	-598	-0-	85	1	5588	3	N	46	179	1			135
							51	9									
03	6758	X	6302	-0-	-456	-0-	45	1	6193	3	N	58	139	1	2	8	52
							64	9									
04	6360	X	6014	-0-	-346	-0-	5915	3	99	9	N	90					142
05	6448	X	5582	-0-	-866	-0-	5582	3			N	-0-	92	1			50
06	6090	X	6030	-0-	-60	-0-	5920	3	110	9	N	100					150
07	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	5658	3	150	9	N	136	133	1			153
08	6293	X	6173	-0-	-120	-0-	6141	3	32	9	N	29	20	1			162
09	6030	X	5585	-0-	-445	-0-	5566	3	19	9	N	17					179
10	6231	X	5736	-0-	-495	-0-	5692	3	44	9	N	40					219
11	6030	X	5452	-0-	-578	-0-	5418	3	34	9	N	31	180	1			70
12	6169	X	4756	-0-	-1413	-0-	4753	3	3	9	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 69,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

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
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	93	1	2877	3	N	462	385	1			153
							508	9									
02	2929	X	2772	-0-	-157	-0-	82	1	2358	3	N	302	181	1			274
							332	9									
03	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	45	1	2427	3	N	284	175	1			383
							312	9									
04	3360	X	2643	-0-	-717	-0-	2344	3	299	9	N	272	353	1			302
05	3472	X	2823	-0-	-649	-0-	2479	3	344	9	N	313	376	1			239
06	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	2640	3	396	9	N	360	376	1			223
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	2779	3	499	9	N	454	348	1			329
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3323	3	373	9	N	339	377	1	5	8	286
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3235	3	364	9	N	331	531	1			86
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3311	3	300	9	N	273					359
11	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	3068	3	421	9	N	383	348	1			394
12	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3034	3	314	9	N	285	366	1			313

TOTAL GAS PROD: 38,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,058

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11607 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
01	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	93	1	2284	3	N	32					300
							35	9									
02	2581	X	2457	-0-	-124	-0-	85	1	2363	3	N	8	181	1			127
							9	9									
03	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	45	1	2692	3	N	10	5	8			132
							11	9									
04	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	2554	3			N	-0-					132
05	2728	X	1645	-0-	-1083	-0-	1644	3	1	9	N	1					133
06	2670	X	1123	-0-	-1547	-0-	1123	3			N	-0-					133
07	2759	X	1900	-0-	-859	-0-	1662	3	238	9	N	216	172	1			177
08	2759	X	1089	-0-	-1670	-0-	1056	3	33	9	N	30					207
09	2550	X	1906	-0-	-644	-0-	1906	3			N	-0-					207
10	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	1506	3			N	-0-					207
11	1830	X	1362	-0-	-468	-0-	1362	3			N	-0-					207
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MARTIN TRUST B2093 WELL #: 2093 RRCID -> 167893 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8998 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 267670 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4157	-0-	4157	4157	3804	2	353	9	N	321					321
11	0	Z	72091	-0-	72091	76248	69177	2	2914	9	N	2649	2864	1			106
12	0	Z	79602	-0-	79602	155850	77003	2	2599	9	N	2363	2138	1			331

TOTAL GAS PROD: 155,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,333

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SM ENERGY COMPANY 788997
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6502		6502	-0-	-0-	-0-	1085	1	5413	2	N	4			351
							4	9							
02	6053		6053	-0-	-0-	-0-	970	1	5083	2	N	-0-			351
03	4402		3674	-0-	-728	-0-	560	1	3114	2	N	-0-			351
04	6877		6877	-0-	-0-	-0-	1050	1	5821	2	N	5			356
							6	9							
05	5905		5905	-0-	-0-	-0-	967	1	4935	2	N	3			359
							3	9							
06	6121		6121	-0-	-0-	-0-	946	1	5175	2	N	-0-			359
07	5022		2990	-0-	-2032	-0-	501	1	2489	2	N	-0-			359
08	5022		3268	-0-	-1754	-0-	559	1	2707	2	N	2			361
							2	9							
09	4860		2488	-0-	-2372	-0-	414	1	2073	2	N	1			362
							1	9							
10	5022		2570	-0-	-2452	-0-	482	1	2088	2	N	-0-			362
11	4860		1655	-0-	-3205	-0-	310	1	1345	2	N	-0-			362
12	3255	#	1834	-0-	-1421	-0-	354	1	1476	2	N	4			366
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 49,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
04	1200	N	480	-0-	-720	-0-	480	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	362	-0-	-909	-0-	362	3			N	-0-			-0-
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER-STEELE WELL #: 1 RRCID -> 047465 COMPL. DATE 12/31/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP//CONT.// 028890
HILLER, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 050777 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-RENNER WELL #: 109 RRCID -> 050778 COMPL. DATE 03/10/1971 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5936 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER, HILLER WELL #: 1 RRCID -> 062012 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5924 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2358	-0-	188 B	-1821	2339	2	19	9	N	17					105
02	2349	N	2028	-0-	-321 B	-1821	2010	2	18	9	N	16					121
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-860		CANCELLED UNDERAGE ->		-961										
03	0	N	2250	-0-	2250 B	1390	2226	2	24	9	N	22					143
04	2430		2074	-0-	-356 B	1034	2032	2	42	9	N	38	149	1			32
05	2356		2455	-0-	99 B	1133	2433	2	22	9	N	20					52
06	2280		2231	-0-	-49 B	1084	2213	2	18	9	N	16					68
07	233		2162	-0-	1929 B	3013	2143	2	19	9	N	17					85
08	2449		2052	-0-	-397 B	2616	2038	2	14	9	N	13					98
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2616														
09	2370		2066	-0-	-304 B	2312	2051	2	15	9	N	14					112
10	2449		2354	-0-	-95 B	2217	2336	2	18	9	N	16					128
11	2220		2037	-0-	-183 B	2034	2018	2	19	9	N	17					145
12	2170		2234	-0-	64 B	2098	2219	2	15	9	N	14					159

TOTAL GAS PROD: 26,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MGE RESOURCES, INC. 563288
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
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					59
02	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-					59
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1885	2	12	9	N	11					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					78
05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					78
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			N	-0-					78
07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-					78
08	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1830	N	1823	-0-	-7 B	-0-	1744	2	79	9	N	72					150
10	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1846	2	13	9	N	12					162
11	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1801	2	24	9	N	22					184
12	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1896	2	6	9	N	5					189

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	R	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					135
02	1015	#	475	-0-	-540	-0-	475	2			N	-0-					135
03	1085	#	356	-0-	-729	-0-	356	2			N	-0-					135
04	1050	#	276	-0-	-774	-0-	276	2			N	-0-					135
05	1085	#	469	-0-	-616	-0-	463	2	6	9	N	5					140
06	1050	#	398	-0-	-652	-0-	396	2	2	9	N	2					142
07	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					142
08	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					142
09	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					142
10	558	#	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					142
11	870	#	407	-0-	-463	-0-	407	2			N	-0-					142
12	899	#	281	-0-	-618	-0-	281	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELLIS 17 WELL #: 3 RRCID -> 236947 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6606 - 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - P & A

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

01	936	R	936	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	898	2	N	10					97
02	990	R	990	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	959	2	N	4					101
03	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1147	2	N	5					106
04	863	R	863	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	834	2	N	5					111
05	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1091	2	N	3					114
06	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					114
07	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	2	N	-0-					114
08	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	N	-0-					114
09	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	27	1	993	2	N	-0-					114
10	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	2	N	-0-					114
11	720	#	597	-0-	-123	-0-	19	1	578	2	N	-0-					114
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

01	341	#	215	-0-	-126	-0-	7	1	208	2	N	-0-					22
02	319	#	144	-0-	-175	-0-	4	1	140	2	N	-0-					22
03	310	#	244	-0-	-66	-0-	6	1	238	2	N	-0-					22
04	300	#	207	-0-	-93	-0-	5	1	202	2	N	-0-					22
05	310	#	234	-0-	-76	-0-	6	1	228	2	N	-0-					22
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					22
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	-0-					22
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	N	-0-					22
09	282	R	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					22
10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	N	-0-					22
11	270	#	194	-0-	-76	-0-	6	1	188	2	N	-0-					22
12	279	#	234	-0-	-45	-0-	11	1	223	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784

01	949	R	949	-0-	-0-	-0-	28	1	921	2	N	-0-					-0-
02	967	R	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	2	N	-0-					-0-
03	958	R	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	N	-0-					-0-
04	672	R	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
05	818	R	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	N	-0-					-0-
06	791	R	791	-0-	-0-	-0-	22	1	769	2	N	-0-					-0-
07	588	R	588	-0-	-0-	-0-	19	1	569	2	N	-0-					-0-
08	848	R	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	2	N	-0-					-0-
09	940	R	940	-0-	-0-	-0-	25	1	915	2	N	-0-					-0-
10	974	R	974	-0-	-0-	-0-	26	1	948	2	N	-0-					-0-
11	706	R	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	2	N	-0-					-0-
12	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 047346 COMPL. DATE 11/13/1969 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 6826 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FLOWERS -D- WELL #: 1041 RRCID -> 128913 COMPL. DATE 10/22/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 6884

01	1364 #	273	-0-	-1091	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	1276 #	411	-0-	-865	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	682 #	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	868 R	868	-0-	-0-	-0-	10	1	858	2	N	-0-					-0-
05	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	236	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	302	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	2451	-0-	2451	2451	312	1	2139	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	1704	-0-	1704	4155	274	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	2096	-0-	2096	6251	301	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	8110 R	1859	-0-	-6251	-0-	312	1	1547	2	N	-0-					-0-
11	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	289	1	1339	2	N	-0-					-0-
12	2077 #	1620	-0-	-457	-0-	304	1	1316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ALEXANDER 8 WELL #: 1 RRCID -> 203961 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6516 - 6540

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	765	2	17	9	N	15					127
02	696 N	535	-0-	-161	-0-	504	2	31	9	N	28					155
03	1333 X	759	-0-	-574	-0-	720	2	39	9	N	35					190
04	1290 X	723	-0-	-567	-0-	690	2	33	9	N	30					220
05	1333 X	701	-0-	-632	-0-	668	2	33	9	N	30					250
06	750 X	726	-0-	-24	-0-	670	2	56	9	N	51					301
07	744 N	544	-0-	-200	-0-	541	2	3	9	N	3					304
08	713 N	594	-0-	-119	-0-	561	2	33	9	N	30					334
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	607	2	33	9	N	30					364
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	781	2	25	9	N	23					387
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	175	1			212
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	763	2	34	9	N	31					243

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	3799	2	14	9	N	13					63
02	4002	X	3151	-0-	-851	-0-	3134	2	17	9	N	15					78
03	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	3880	2	23	9	N	21					99
04	3960	X	3354	-0-	-606	-0-	3334	2	20	9	N	18					117
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3849	2	18	9	N	16					133
06	3780	X	2219	-0-	-1561	-0-	2213	2	6	9	N	5					138
07	3906	X	2620	-0-	-1286	-0-	2602	2	18	9	N	16					154
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5269	2	34	9	N	31					185
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4270	2	18	9	N	16					201
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					201
11	4620	X	3638	-0-	-982	-0-	3620	2	18	9	N	16					217
12	4774	X	4272	-0-	-502	-0-	4249	2	23	9	N	21					238

TOTAL GAS PROD: 44,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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
01	1302	X	324	-0-	-978	-0-	321	2	3	9	N	3					126
02	1218	X	330	-0-	-888	-0-	319	2	11	9	N	10					136
03	868	X	576	-0-	-292	-0-	564	2	12	9	N	11					147
04	330	X	324	-0-	-6	-0-	317	2	7	9	N	6					153
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	N	5					158
06	570	X	413	-0-	-157	-0-	404	2	9	9	N	8					166
07	589	X	211	-0-	-378	-0-	209	2	2	9	N	2					168
08	589	X	115	-0-	-474	-0-	115	2			N	-0-					168
09	420	X	159	-0-	-261	-0-	159	2			N	-0-					168
10	434	X	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					168
11	420	X	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					168
12	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 145485 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			N	-0-					42
02	2581	X	2557	-0-	-24	-0-	2557	2			N	-0-					42
03	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	2722	2			N	-0-					42
04	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	2378	2			N	-0-					42
05	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	2698	2			N	-0-					42
06	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	2591	2			N	-0-					42
07	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	2			N	-0-					42
08	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			N	-0-					42
09	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	2583	2			N	-0-					42
10	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					42
11	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	2145	2			N	-0-					42
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2			N	-0-					29
02	2987	X	2929	-0-	-58	-0-	2929	2			N	-0-					29
03	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	3029	2			N	-0-					29
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2871	2			N	-0-					29
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					29
06	3030	X	1842	-0-	-1188	-0-	1842	2			N	-0-					29
07	3131	X	2314	-0-	-817	-0-	2314	2			N	-0-					29
08	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	2876	2			N	-0-					29
09	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	3143	2			N	-0-					29
10	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	2635	2			N	-0-					29
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					29
12	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 33,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENERGY, INC. 950615
FLOWERS WELL #: 1037 RRCID -> 222906 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6589 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					90
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					90
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					90
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					90
05	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	2			N	-0-					90
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					90
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					90
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					90
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					90
10	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	2			N	-0-					90
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					90
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (ATOKA) 19240 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
JONES TRUST 169 WELL #: 2H RRCID -> 226511 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10552 - 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
01	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	137	1	469	2	N	-0-					-0-
02	649	N	643	-0-	-6	B	-0-	128	1	515	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	361	-0-	-259	B	-0-	99	1	262	2	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	132	1	624	2	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	132	1	703	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	128	1	651	2	N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32		-0-	137	1	606	2	N	-0-					-0-
08	837	N	739	-0-	-98		-0-	132	1	607	2	N	-0-					-0-
09	780	N	335	-0-	-445		-0-	79	1	256	2	N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-		-0-	137	1	663	2	N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-		-0-	132	1	689	2	N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-		-0-	110	1	548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178164 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10060 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	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-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRUS FAMILY 255 WELL #: 3 RRCID -> 227064 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10018 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
JONES WELL #: 406 RRCID -> 097334 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10163 - 10172

01	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2	N	-0-					-0-
02	319	N	233	-0-	-86	-0-	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			Y	-0-					12
02	638	N	614	-0-	-24	-0-	614	2			Y	-0-					12
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					12
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					12
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					12
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			Y	-0-					12
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					12
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					12
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					12
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			Y	-0-					12
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			Y	-0-					12
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		102	-0-	102	482	102	2			Y	-0-					60
02	DLQ G-10		336	-0-	336	818	336	2			Y	-0-					60
03	DLQ G-10		424	-0-	424	1242	424	2			Y	-0-					60
04	DLQ G-10		241	-0-	241	1483	241	2			Y	-0-					60
05	DLQ G-10		390	-0-	390	1873	390	2			Y	-0-					60
06	2181	N	308	-0-	-1873	-0-	308	2			Y	-0-					60
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					60
08	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	2			Y	-0-					60
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					60
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					60
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					60
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172945 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10372 - 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					106
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					106
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 170820 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10897 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	696	3	10	9	N	9					87
02	667	N	515	-0-	-152	-0-	512	3	3	9	N	3					90
03	744	N	430	-0-	-314	-0-	424	3	6	9	N	5					95
04	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	3			N	-0-					95
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-					95
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					95
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					95
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					95
09	600	N	274	-0-	-326	-0-	274	3			N	-0-					95
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					95
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					95
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	464	X	458	-0-	-6	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	527	X	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510	X	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	527	X	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	510	X	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	496	X	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	465	X	82	-0-	-383	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	450	X	329	-0-	-121	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	465	X	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
01	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					80
02	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					80
03	1395	X	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					80
04	1410	X	983	-0-	-427	-0-	983	2			N	-0-					80
05	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					80
06	1410	X	1038	-0-	-372	-0-	1038	2			N	-0-					80
07	1209	X	818	-0-	-391	-0-	818	2			N	-0-					80
08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					80
09	1320	X	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			N	-0-					80
10	1364	X	1016	-0-	-348	-0-	1016	2			N	-0-					80
11	1350	X	938	-0-	-412	-0-	938	2			N	-0-					80
12	1395	X	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 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
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	270	X	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	420	X	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	434	X	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	360	X	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1601	-0-	-409	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1391	-0-	-1027	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DORSEY 185 WELL #: 3 RRCID -> 171600 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BURRUS 186 WELL #: 2 RRCID -> 171802 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11258 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	556	1	1656	2	N	-0-					33
02	2610	X	1890	-0-	-720	-0-	529	1	1361	2	N	-0-					33
03	2790	X	2081	-0-	-709	-0-	565	1	1516	2	N	-0-					33
04	2700	X	1982	-0-	-718	-0-	547	1	1435	2	N	-0-					33
05	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	565	1	1462	2	N	-0-					33
06	2130	X	1497	-0-	-633	-0-	347	1	1150	2	N	-0-					33
07	2077	X	1775	-0-	-302	-0-	496	1	1279	2	N	-0-					33
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	547	1	1532	2	N	-0-					33
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	547	1	1907	2	N	-0-					33
10	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	540	1	1566	2	N	-0-					33
11	2010	X	2007	-0-	-3	-0-	547	1	1460	2	N	-0-					33
12	2542	X	2011	-0-	-531	-0-	565	1	1446	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	997	-0-	-212	-0-	45	1	952	2	N	-0-					222
02	1131	X	845	-0-	-286	-0-	45	1	800	2	N	-0-					222
03	1302	X	1006	-0-	-296	-0-	35	1	971	2	N	-0-					222
04	1260	X	907	-0-	-353	-0-	45	1	862	2	N	-0-					222
05	1302	X	867	-0-	-435	-0-	45	1	822	2	N	-0-					222
06	960	X	815	-0-	-145	-0-	45	1	770	2	N	-0-					222
07	992	X	812	-0-	-180	-0-	45	1	767	2	N	-0-					222
08	992	X	747	-0-	-245	-0-	41	1	706	2	N	-0-	90	7			132
09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	45	1	1150	2	N	-0-					132
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	45	1	2540	2	N	-0-					132
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	45	1	2447	2	N	-0-					132
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	45	1	2490	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 15,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

01	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	68	1	3273	2	N	-0-					237
02	3219	X	2998	-0-	-221	-0-	68	1	2930	2	N	-0-					237
03	3441	X	2640	-0-	-801	-0-	57	1	2583	2	N	-0-					237
04	3330	X	3310	-0-	-20	-0-	68	1	3242	2	N	-0-					237
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	68	1	3543	2	N	-0-					237
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	68	1	3397	2	N	-0-					237
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	68	1	3446	2	N	-0-					237
08	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	68	1	3368	2	N	-0-	188	1			49
09	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	68	1	3195	2	N	-0-					49
10	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	68	1	3505	2	N	-0-					49
11	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	68	1	3340	2	N	-0-					49
12	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	68	1	3341	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 39,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	695	-0-	-638	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	1023	-0-	-224	-0-	45	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	707	-0-	-626	-0-	33	1	674	2	N	-0-					-0-
04	990	X	516	-0-	-474	-0-	39	1	477	2	N	-0-					-0-
05	713	X	487	-0-	-226	-0-	42	1	445	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	320	-0-	-730	-0-	27	1	293	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	82	-0-	-1003	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
08	713	X	86	-0-	-627	-0-	15	1	71	2	N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	26	-0-	-470	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
11	330	X	47	-0-	-283	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	17	1	2678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11264 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	1702	-0-	-2762	-0-	29	1	1673	2	N	-0-					102
02	3712	X	1944	-0-	-1768	-0-	33	1	1911	2	N	-0-					102
03	3968	X	2465	-0-	-1503	-0-	35	1	2430	2	N	-0-					102
04	3630	X	1643	-0-	-1987	-0-	29	1	1614	2	N	-0-					102
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	45	1	3588	2	N	-0-					102
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	45	1	3233	2	N	-0-					102
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	45	1	3367	2	N	-0-					102
08	3627	X	3147	-0-	-480	-0-	44	1	3103	2	N	-0-					102
09	3510	X	1585	-0-	-1925	-0-	23	1	1562	2	N	-0-					102
10	3627	X	3247	-0-	-380	-0-	45	1	3202	2	N	-0-					102
11	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	45	1	3208	2	N	-0-					102
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	41	1	3831	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 33,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	30	1	4457	2	N	-0-					60
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	25	1	2472	2	N	-0-					60
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	26	1	5354	2	N	-0-					60
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	27	1	4582	2	N	-0-					60
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	30	1	4909	2	N	-0-					60
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	23	1	2687	2	N	-0-					60
07	1581	X	944	-0-	-637	-0-	9	1	935	2	N	-0-					60
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	32	1	4134	2	N	-0-					60
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	30	1	3067	2	N	-0-					60
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	41	1	5994	2	N	-0-					60
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	33	1	5243	2	N	-0-					60
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	30	1	4612	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 48,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN, SW (TONKAW) 19247 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A WELL #: 1 RRCID -> 171821 COMPL. DATE 10/05/1964 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	2051	-0-	5	B -2651	2051	3			N	-0-					-0-
02	1972	#	1880	-0-	-92	B -2743	1880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-354	CANCELLED UNDERAGE ->		-2389											
03	2108	#	1959	-0-	-149	B -503	1959	3			N	-0-					-0-
04	2040	#	1324	-0-	-716	B -1219	1324	3			N	-0-					-0-
05	2046	#	1879	-0-	-167	B -1386	1879	3			N	-0-					-0-
06	1980	#	1650	-0-	-330	B -1716	1650	3			N	-0-					-0-
07	2015	#	1865	-0-	-150	B -1866	1865	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	1698	-0-	-255	B -2121	1698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1767	CANCELLED UNDERAGE ->		-354											
09	1830	#	1702	-0-	-128	B -1895	1702	3			N	-0-					-0-
10	1891	#	1906	-0-	15	B -1880	1906	3			N	-0-					-0-
11	1800	#	1359	-0-	-441	B -2321	1359	3			N	-0-					-0-
12	1860	#	1318	-0-	-542	B -2863	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
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
01	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2			N	-0-					97
02	2436	X	2013	-0-	-423	-0-	2013	2			N	-0-					97
03	2573	X	2042	-0-	-531	-0-	2042	2			N	-0-					97
04	2490	X	2053	-0-	-437	-0-	2053	2			N	-0-					97
05	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	2045	2			N	-0-					97
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					97
07	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					97
08	2108	X	2085	-0-	-23	-0-	2085	2			N	-0-					97
09	2190	X	2125	-0-	-65	-0-	2125	2			N	-0-					97
10	2263	X	2210	-0-	-53	-0-	2210	2			N	-0-					97
11	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	1962	2			N	-0-					97
12	2201	X	1961	-0-	-240	-0-	1961	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 25,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PEAK TEXAS RESOURCES, LLC 647204
WILLIAMS WELL #: 202N RRCID -> 270258 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 6150 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		34747	-0-	34747	34747	34468	3	279	9	N	254					254
11	0		33460	-0-	33460	68207	33237	3	223	9	N	203					457
12	0		41225	-0-	41225	109432	40892	3	333	9	N	303	378	1			382

TOTAL GAS PROD: 109,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA) 19455 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JAMES -B- WELL #: 1 RRCID -> 142790 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5331 - 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
01	1178	N	27	-0-	-1151	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	836	-0-	-237	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHL -A- WELL #: 1 RRCID -> 145488 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 5306 - 5311

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012 - PLUGGED 03/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 146313 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5294 - 5306

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					38
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					38
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					38
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					38
06	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	2			N	-0-					38
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					38
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					38
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					38
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					38
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					38
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	24	7			14

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					18
02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					18
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					18
04	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					18
05	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					18
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					18
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					18
08	713	#	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					18
09	690	#	401	-0-	-289	-0-	401	3			N	-0-					18
10	713	#	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	-0-					18
11	630	#	449	-0-	-181	-0-	449	3			N	-0-					18
12	589	#	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COLDWATER -C- WELL #: RRCID -> 123077 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4844 - 5010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) //CONT.// 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LTD. 441129
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 166303 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3256 - 3424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTON (ADMIRE) 19830 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
BERGNER WELL #: 1 RRCID -> 202570 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3268 - 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
01	744	#	716	-0-	-28	-0-	86	1	630	3	N	-0-					-0-
02	696	#	667	-0-	-29	-0-	80	1	587	3	N	-0-					-0-
03	744	#	712	-0-	-32	-0-	85	1	627	3	N	-0-					-0-
04	720	#	620	-0-	-100	-0-	74	1	546	3	N	-0-					-0-
05	744	#	703	-0-	-41	-0-	84	1	619	3	N	-0-					-0-
06	690	#	685	-0-	-5	-0-	82	1	603	3	N	-0-					-0-
07	713	#	709	-0-	-4	-0-	85	1	624	3	N	-0-					-0-
08	713	#	706	-0-	-7	-0-	85	1	621	3	N	-0-					-0-
09	690	#	672	-0-	-18	-0-	81	1	591	3	N	-0-					-0-
10	713	#	698	-0-	-15	-0-	84	1	614	3	N	-0-					-0-
11	690	#	668	-0-	-22	-0-	80	1	588	3	N	-0-					-0-
12	713	#	685	-0-	-28	-0-	82	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCANNON (GRANITE WASH) 19965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 223168 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 12142 PERF. 11408 - 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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	N	15					48
02	261	N	156	-0-	-105	-0-	126	2	30	9	N	27					75
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					75
04	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	2			N	-0-					75
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					75
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					75
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					75
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					75
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					75
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					75
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					75
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

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
01	4650	X	2509	-0-	-2141	-0-	2494	2	15	9	N	14					323
02	4350	X	2978	-0-	-1372	-0-	2961	2	17	9	N	15					338
03	4650	X	2163	-0-	-2487	-0-	2152	2	11	9	N	10					348
04	4500	X	1993	-0-	-2507	-0-	1984	2	9	9	N	8					356
05	4650	X	1293	-0-	-3357	-0-	1293	2			N	-0-					356
06	3090	X	1815	-0-	-1275	-0-	1815	2			N	-0-					356
07	3193	X	1645	-0-	-1548	-0-	1645	2			N	-0-					356
08	2170	X	1738	-0-	-432	-0-	1738	2			N	-0-					356
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					356
10	1891	X	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					356
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					356
12	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					356

TOTAL GAS PROD: 25,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

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
01	1922	X	1567	-0-	-355	-0-	1561	3	6	9	N	5					97
02	1798	X	1505	-0-	-293	-0-	1485	3	20	9	N	18					115
03	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	1544	3	37	9	N	34					149
04	1590	X	1550	-0-	-40	-0-	1515	3	35	9	N	32					181
05	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	1460	3	20	9	N	18					199
06	1560	X	1452	-0-	-108	-0-	1440	3	12	9	N	11	175	1			35
07	1612	X	1471	-0-	-141	-0-	1454	3	17	9	N	15					50
08	1612	X	1418	-0-	-194	-0-	1403	3	15	9	N	14					64
09	1560	X	1470	-0-	-90	-0-	1445	3	25	9	N	23					87
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1559	3	17	9	N	15					102
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1491	3	22	9	N	20					122
12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1573	3	17	9	N	15					137

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

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
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					139
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					139
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					139
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					139
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					139
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					139
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					139
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					139
09	570	N	403	-0-	-167	-0-	403	2			N	-0-					139
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					139
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					139
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					299
02	3422	X	472	-0-	-2950	-0-	472	2			N	-0-					299
03	3658	X	248	-0-	-3410	-0-	248	2			N	-0-					299
04	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	3892	2	13	9	N	12					311
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5499	2	42	9	N	38					349
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4771	2	29	9	N	26					375
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4219	2	56	9	N	51					426
08	5053	X	4147	-0-	-906	-0-	4147	2			N	-0-					426
09	4890	X	3794	-0-	-1096	-0-	3794	2			N	-0-					426
10	5053	X	3707	-0-	-1346	-0-	3508	2	199	9	N	181	181	1			426
11	4800	X	3116	-0-	-1684	-0-	3116	2			N	-0-					426
12	4278	X	3096	-0-	-1182	-0-	3096	2			N	-0-					426

TOTAL GAS PROD: 41,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	291	-0-	-577	-0-	291	2			N	-0-					427
02	696	X	188	-0-	-508	-0-	188	2			N	-0-					427
03	651	X	72	-0-	-579	-0-	72	2			N	-0-					427
04	570	X	20	-0-	-550	-0-	20	2			N	-0-					427
05	403	X	19	-0-	-384	-0-	19	2			N	-0-					427
06	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					427
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					427
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					427
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					427
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					427
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					427
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					427

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STATE OF TEXAS WELL #: 3A RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					116
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					116
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					116
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					116
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					116
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					116
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	1581	#	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-					170
02	2726	#	1361	-0-	-1365	-0-	1361	2			N	-0-					170
03	2914	#	1326	-0-	-1588	-0-	1326	2			N	-0-					170
04	2820	#	1387	-0-	-1433	-0-	1387	2			N	-0-					170
05	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					170
06	1410	#	1223	-0-	-187	-0-	1223	2			N	-0-					170
07	1457	#	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					170
08	1426	#	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					170
09	1380	#	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					170
10	1333	#	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					170
11	1320	#	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					170
12	1364	#	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 15,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	957	N	955	-0-	-2	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	990	N	700	-0-	-290	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	97	-0-	-926	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	990	N	606	-0-	-384	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

01	INC G-10	5073	-0-	5073	10000	5058	3	15	9	Y	14					28
02	13956 X	3956	-0-	-10000	-0-	3945	3	11	9	Y	10					38
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4539	3	2	9	Y	2					40
04	5040 X	3436	-0-	-1604	-0-	3436	3			Y	-0-					40
05	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5236	3	2	9	Y	2					42
06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-					42
07	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					42
08	5115 X	4796	-0-	-319	-0-	4786	3	10	9	Y	9					51
09	4950 X	3302	-0-	-1648	-0-	3302	3			Y	-0-					51
10	5115 X	3747	-0-	-1368	-0-	3747	3			Y	-0-					51
11	4950 X	3490	-0-	-1460	-0-	3490	3			Y	-0-					51
12	4526 X	3758	-0-	-768	-0-	3758	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 51,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

01	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	783 N	668	-0-	-115	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	502	-0-	-308	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	660	-0-	-146	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
09	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2185	3	64	9	N	58	193	1			77
02	2059	N	1956	-0-	-103	-0-	1921	3	35	9	N	32					109
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					109
04	2130	N	642	-0-	-1488	-0-	642	3			N	-0-					109
05	2108	N	375	-0-	-1733	-0-	375	3			N	-0-					109
06	1260	N	504	-0-	-756	-0-	504	3			N	-0-					109
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1646	3	42	9	N	38					147
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					147
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2474	3	92	9	N	84	194	1			37
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2497	3	31	9	N	28					65
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2473	3	10	9	N	9					74
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2527	3	75	9	N	68					142

TOTAL GAS PROD: 21,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	580	N	564	-0-	-16	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	673	3	22	9	N	20					20
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					20
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					20
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					20
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					20
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1389	3	12	9	Y	11					30
02	1479	N	1192	-0-	-287	-0-	1184	3	8	9	Y	7					37
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	3	3	9	Y	3					40
04	1350	N	580	-0-	-770	-0-	580	3			Y	-0-					40
05	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1085	3	1	9	Y	1					41
06	1260	N	970	-0-	-290	-0-	970	3			Y	-0-					41
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					41
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1075	3	9	9	Y	8					49
09	960	N	725	-0-	-235	-0-	724	3	1	9	Y	1					50
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					50
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1353	3	32	9	Y	29					79
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1276	3	23	9	Y	21					100

TOTAL GAS PROD: 13,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					29
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					29
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					29
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAMILTON WELL #: 1103 RRCID -> 137320 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6691 - 6699

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
CRAIG -A- WELL #: 1102 RRCID -> 140846 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6571 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

01	558	X	408	-0-	-150	-0-	58	1	350	2	N	-0-					72
02	522	X	289	-0-	-233	-0-	38	1	251	2	N	-0-					72
03	558	X	480	-0-	-78	-0-	50	1	430	2	N	-0-					72
04	510	X	328	-0-	-182	-0-	40	1	288	2	N	-0-					72
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	-0-					72
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	N	-0-					72
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	-0-					72
08	558	X	495	-0-	-63	-0-	56	1	439	2	N	-0-					72
09	570	X	491	-0-	-79	-0-	54	1	437	2	N	-0-					72
10	589	X	465	-0-	-124	-0-	52	1	413	2	N	-0-					72
11	570	X	488	-0-	-82	-0-	54	1	434	2	N	-0-					72
12	527	X	498	-0-	-29	-0-	60	1	438	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK TRUST WELL #: 2107 RRCID -> 158233 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6736

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	16	1	982	3	N	-0-					12
02	1595	X	1127	-0-	-468	-0-	15	1	1106	3	N	5					17
							6	9									
03	1705	X	1696	-0-	-9	-0-	16	1	1680	3	N	-0-					17
04	1650	X	518	-0-	-1132	-0-	518	3			N	-0-					17
05	1209	X	343	-0-	-866	-0-	342	3	1	9	N	1					18
06	1650	X	293	-0-	-1357	-0-	293	3			N	-0-					18
07	1705	X	475	-0-	-1230	-0-	475	3			N	-0-					18
08	1705	X	321	-0-	-1384	-0-	319	3	2	9	N	2					20
09	510	X	304	-0-	-206	-0-	304	3			N	-0-					20
10	465	X	386	-0-	-79	-0-	377	3	9	9	N	8					28
11	450	X	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					28
12	465	X	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	14	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	15	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	736	-0-	-494	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	983	-0-	-187	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	978	-0-	-231	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1043	-0-	-166	-0-	1043	3			N	-0-					12
02	1131	X	937	-0-	-194	-0-	936	3	1	9	N	1					13
03	1147	X	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					13
04	1080	X	720	-0-	-360	-0-	720	3			N	-0-					13
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					13
06	1080	X	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					13
07	1116	X	1047	-0-	-69	-0-	1034	3	13	9	N	12					25
08	1271	X	1003	-0-	-268	-0-	1003	3			N	-0-					25
09	1230	X	969	-0-	-261	-0-	969	3			N	-0-					25
10	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	1001	3	3	9	N	3					28
11	1050	X	988	-0-	-62	-0-	984	3	4	9	N	4					32
12	1054	X	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	232	N	53	-0-	-179	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	3	N	-0-					32
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	10					42
							11	9									
03	868	N	720	-0-	-148	-0-	31	1	689	3	N	-0-					42
04	750	N	465	-0-	-285	-0-	465	3			N	-0-					42
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					42
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					42
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					42
08	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					42
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					42
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					42
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	556	3	11	9	N	10					52
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 176683 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3805 - 3825

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 021831 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3744 - 3772

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	42	-0-	-1428	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	109	-0-	-1348	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	783	N	776	-0-	-7	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	960	N	476	-0-	-484	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	431	-0-	-995	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1049	-0-	-1121	-0-	60	1	989	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1912	-0-	-118	-0-	158	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	245	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	200	1	3164	2	N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	271	1	3100	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1671	-0-	-429	-0-	115	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1694	-0-	-476	-0-	65	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1055	-0-	-1115	-0-	70	1	985	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	191	1	3340	2	N	-0-					-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	290	1	3207	2	N	-0-					-0-
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	292	1	3661	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	738	-0-	-1432	-0-	80	1	658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
WINNIFRED, A. WELL #: 1 RRCID -> 150042 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3706 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	132	1	1459	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	108	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	109	1	870	2	N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	108	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	141	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	114	1	737	2	N	-0-					-0-
11	540	N	344	-0-	-196	-0-	62	1	282	2	N	-0-					-0-
12	558	N	74	-0-	-484	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
WELLS, J.O. WELL #: D 1 RRCID -> 157165 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4824 - 4858

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WELLS, J. O. WELL #: 1080 RRCID -> 122008 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4120 - 4200

01	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-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_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 053416 COMPL. DATE 06/28/1972 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6287 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3386					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3386					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3386					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3386					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3386					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3386					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	3386					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - P&A 07-17-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3856	-0-	-1042	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	2986	-0-	-1596	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3353	-0-	-1545	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3487	-0-	-773	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2152	-0-	-2250	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	1926	-0-	-1794	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	34	1	3214	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	165	1	2835	2	N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	218	1	3283	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	263	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	145	1	2377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 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
01	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	2			N	-0-					114
02	319	N	165	-0-	-154	-0-	165	2			N	-0-					114
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					114
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					114
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					114
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	50	2	1	9	N	1					115
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	85	2	4	9	N	4					119
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					119
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					120
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					120
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					120
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
01	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	2			N	-0-					8
02	406	N	71	-0-	-335	-0-	71	2			N	-0-					8
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					8
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					8
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					8
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-					8
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					8
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					8
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					8
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					8
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	2			N	-0-					100
02	580	N	325	-0-	-255	-0-	325	2			N	-0-					100
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					100
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					100
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					100
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					100
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					100
08	2046	N	358	-0-	-1688	-0-	358	2			N	-0-					100
09	2220	N	609	-0-	-1611	-0-	609	2			N	-0-					100
10	1178	N	722	-0-	-456	-0-	722	2			N	-0-					100
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					100
12	620	N	159	-0-	-461	-0-	159	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	1968	3	N	30					102
							33	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	43	1	2098	3	N	26					128
							29	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	42	1	1896	3	N	58					186
							64	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	45	1	2017	3	N	41	185	1			42
							45	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	46	1	2099	3	N	32					74
							35	9									
06	3000	N	3186	-0-	186	186	45	1	3095	3	N	42					116
							46	9									
07	3100	N	7615	-0-	4515	4701	46	1	7444	3	N	114	188	1			42
							125	9									
08	3100	N	6514	-0-	3414	8115	46	1	6240	3	N	207	207	1			42
							228	9									
09	13057	X	4942	-0-	-8115	-0-	45	1	4797	3	N	91					133
							100	9									
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4477	3	503	9	N	457	395	1			195
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	141	1	4062	3	N	41	194	1			42
							2	4	45	9							
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	144	1	3990	3	N	72					114
							2	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 46,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) //CONT.// 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	19	1	1114	3	N	-0-					81
02	1421	N	936	-0-	-485	-0-	17	1	916	3	N	3					84
							3	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	17	1	1043	3	N	10					94
							11	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	18	1	1107	3	N	-0-					94
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	3	N	3					97
							3	9									
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	18	1	969	3	N	-0-					97
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	17	1	942	3	N	-0-					97
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	19	1	890	3	N	-0-					97
09	990	N	795	-0-	-195	-0-	18	1	777	3	N	-0-					97
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					97
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	23	1	733	3	N	-0-					97
							2	4									
12	837	N	679	-0-	-158	-0-	19	1	658	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WELLS WELL #: 3080 RRCID -> 235495 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8716 - 9216

01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					190
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-	46	7			144
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					144
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					144
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	609	X	585	-0-	-24	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	651	X	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	630	X	515	-0-	-115	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	651	X	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	630	X	321	-0-	-309	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	651	X	387	-0-	-264	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	651	X	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	510	X	420	-0-	-90	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	465	X	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	450	X	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	465	X	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PAYNE WELL #: 2A RRCID -> 131778 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3676 - 3706

01	24 N	17	-0-	-7	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2012 - PLUGGED 01/25/12

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

01	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	638 N	508	-0-	-130	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 021823 COMPL. DATE 06/04/1956 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3840 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	720	N	126	-0-	-594	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	868	N	313	-0-	-555	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 280 RRCID -> 021830 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2432	-0-	-761	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
02	2987	X	2556	-0-	-431	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
03	3193	X	2336	-0-	-857	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
04	2640	X	2175	-0-	-465	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
05	2728	X	2182	-0-	-546	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
06	2640	X	48	-0-	-2592	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	2263	N	1022	-0-	-1241	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3868	-0-	868	868	3868	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3227	-0-	127	995	3227	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3202	-0-	202	1197	3202	3		N	-0-			-0-
12	3056	X	1859	-0-	-1197	-0-	1859	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 380 RRCID -> 155648 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3856 - 3910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 170479 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, WINNIFRED WELL #: 4 RRCID -> 185583 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3912 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	1143	-0-	-469	-0-	95	1	1048	2	N	-0-					-0-
02	1508	X	319	-0-	-1189	-0-	12	1	307	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1376	-0-	-236	-0-	124	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	99	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1034	-0-	-113	-0-	116	1	918	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1150	-0-	-170	-0-	116	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1197	-0-	-167	-0-	113	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	824	-0-	-540	-0-	85	1	739	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	917	-0-	-223	-0-	99	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	470	-0-	-739	-0-	63	1	407	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	286	-0-	-884	-0-	51	1	235	2	N	-0-					-0-
12	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1864	-0-	-461	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1321	-0-	-479	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6123	-0-	-108	-0-	130	1	5993	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5528	-0-	-301	-0-	130	1	5398	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	3899	-0-	-2332	-0-	96	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	962	-0-	-5038	-0-	130	1	832	2	N	-0-					-0-
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	130	1	6756	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5556	-0-	-204	-0-	130	1	5426	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	2654	-0-	-3267	-0-	71	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4648	-0-	-1304	-0-	130	1	4518	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5589	-0-	-171	-0-	130	1	5459	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	1076	-0-	-4876	-0-	50	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	1566	-0-	-3984	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	1934	-0-	-3832	-0-	130	1	1804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	130	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	130	1	2056	2	N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	96	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1094	-0-	-676	-0-	35	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	130	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	826	-0-	-290	-0-	50	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	67	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	837	N	337	-0-	-500	-0-	50	1	287	2	N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	130	1	1520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	130	1	6286	2	N	-0-					-0-
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	130	1	5398	2	N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	96	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	2	N	-0-					-0-
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	130	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	130	1	4220	2	N	-0-					-0-
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	71	1	2344	2	N	-0-					-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	1012	2	N	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	130	1	5332	2	N	-0-					-0-
10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	96	-0-	-307	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

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
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

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
01	2077	#	1887	-0-	-190	-0-	84	1	1803	3	N	-0-					-0-
02	1943	#	1938	-0-	-5	-0-	78	1	1860	3	N	-0-					-0-
03	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	84	1	1995	3	N	-0-					-0-
04	2010	#	1846	-0-	-164	-0-	73	1	1773	3	N	-0-					-0-
05	2077	#	1984	-0-	-93	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	2010	#	1866	-0-	-144	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2077	#	1918	-0-	-159	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	2077	#	1951	-0-	-126	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	1920	#	1910	-0-	-10	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
11	1996	R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

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
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	3	21	9	N	19					104
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1514	3	23	9	N	21					125
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	951	3	11	9	N	10	26	1			109
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					109
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					109
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					109
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					109
08	992	N	325	-0-	-667	-0-	325	3			N	-0-					109
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					109
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					109
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	47	1			62
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

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
01	1860	X	1595	-0-	-265	-0-	62	1	1533	2	N	-0-					162
02	1653	X	1497	-0-	-156	-0-	58	1	1436	2	N	3					165
							3	9									
03	1736	X	1598	-0-	-138	-0-	62	1	1527	2	N	8					173
							9	9									
04	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	60	1	1490	2	N	2					175
							2	9									
05	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	62	1	1494	2	N	5					180
							6	9									
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	60	1	1584	2	N	3					183
							3	9									
07	1612	X	1496	-0-	-116	-0-	62	1	1432	2	N	2					185
							2	9									
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-					185
09	1650	X	1369	-0-	-281	-0-	58	1	1303	2	N	7					192
							8	9									
10	1705	X	1547	-0-	-158	-0-	58	1	1474	2	N	14	178	1			28
							15	9									
11	1650	X	1610	-0-	-40	-0-	60	1	1550	2	N	-0-					28
12	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	60	1	1525	2	N	4					32
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PERRY B WELL #: 2 RRCID -> 230453 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8433 - 8459

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBP EXPLORATION, INC. 196096
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

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
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					98
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					98
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					98
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					98
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					98
06	1050	N	764	-0-	-286	-0-	764	2			N	-0-					98
07	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	2			N	-0-					98
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					98
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					98
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-					98
11	1140	N	524	-0-	-616	-0-	524	2			N	-0-					98
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GLOBE ENERGY SERVICES, L.L.C. 310454
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3000 - 4170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

01	1209	N	890	-0-	-319	-0-	890	2	N	-0-							108
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-							108
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-							108
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	47	7					61
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-							61
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-							61
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-							61
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-							61
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-							61
10	961	N	601	-0-	-360	-0-	601	2	N	-0-							61
11	1650	N	371	-0-	-1279	-0-	371	2	N	-0-							61
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-							61

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON -1012- WELL #: 1D RRCID -> 162320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8205 - 8287

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	7					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NEAS OPERATING, LLC 601747
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
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 170718 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8238 - 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
01	527	X	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	493	X	343	-0-	-150	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	390	X	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	527	X	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	510	X	224	-0-	-286	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	527	X	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 2 RRCID -> 107623 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9186 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					115
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					115
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					115
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					115
05	341	N	164	-0-	-177 B	-0-	164	2			N	-0-					115
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					115
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					115
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					115
09	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2			N	-0-					115
10	186	N	8	-0-	-178 B	-0-	8	2			N	-0-					115
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. G. (MORROW LOWER) //CONT.// 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	341 X	332	-0-	-9	-0-	10 1	322 2	N	-0-			99
02	377 X	264	-0-	-113	-0-	10 1	254 2	N	-0-			99
03	403 X	297	-0-	-106	-0-	10 1	287 2	N	-0-			99
04	390 X	305	-0-	-85	-0-	10 1	295 2	N	-0-			99
05	341 X	204	-0-	-137	-0-	10 1	194 2	N	-0-			99
06	330 X	319	-0-	-11	-0-	10 1	309 2	N	-0-			99
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	10 1	307 2	N	-0-			99
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	10 1	314 2	N	-0-			99
09	330 X	266	-0-	-64	-0-	10 1	256 2	N	-0-			99
10	341 X	217	-0-	-124	-0-	10 1	207 2	N	-0-			99
11	330 X	294	-0-	-36	-0-	10 1	284 2	N	-0-			99
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	10 1	359 2	N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 062642 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3350 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANDEN (DOUGLAS) //CONT.// 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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
01	5146	X	4956	-0-	-190	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4529	-0-	-227	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3940	-0-	-958	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2617	-0-	-2183	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3881	-0-	-919	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2080	-0-	-2012	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1182	-0-	-94	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2573	X	1954	-0-	-619	-0-	1892	3	62	9	N	56	179	1			171
02	2407	X	1489	-0-	-918	-0-	1478	3	11	9	N	10					181
03	2511	X	558	-0-	-1953	-0-	532	3	26	9	N	24					205
04	2340	X	252	-0-	-2088	-0-	252	3			N	-0-					205
05	2108	X	163	-0-	-1945	-0-	161	3	2	9	N	2					207
06	1890	X	181	-0-	-1709	-0-	175	3	6	9	N	5					212
07	1581	X	88	-0-	-1493	-0-	88	3			N	-0-					212
08	558	X	115	-0-	-443	-0-	115	3			N	-0-					212
09	240	X	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					212
10	186	X	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					212
11	180	X	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					212
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	326	3	67	9	N	61					212
02	377	N	333	-0-	-44	-0-	287	3	46	9	N	42					254
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	381	3	68	9	N	62					316
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	350	3	48	9	N	44	150	1			210
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	394	3	36	9	N	33	162	1			81
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	347	3	11	9	N	10					91
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	244	3	55	9	N	50					141
08	403	N	144	-0-	-259	-0-	129	3	15	9	N	14					155
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	144	3	63	9	N	57	163	1			49
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	416	3	90	9	N	82					131
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	451	3	45	9	N	41					172
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	455	3	40	9	N	36	149	1			59

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	11623	-0-	-684	-0-	317	1	11306	2	N	-0-					117
02	11397	X	2956	-0-	-8441	-0-	176	1	2780	2	N	-0-					117
03	12307	X	6120	-0-	-6187	-0-	260	1	5860	2	N	-0-					117
04	11910	X	10857	-0-	-1053	-0-	302	1	10537	2	N	16	110	1			23
							18	9									
05	12307	X	3841	-0-	-8466	-0-	240	1	3601	2	N	-0-					23
06	11250	X	8476	-0-	-2774	-0-	288	1	8188	2	N	-0-					23
07	11222	X	10195	-0-	-1027	-0-	304	1	9891	2	N	-0-					23
08	11222	X	5444	-0-	-5778	-0-	163	1	5281	2	N	-0-					23
09	10860	X	4573	-0-	-6287	-0-	188	1	4385	2	N	-0-					23
10	10199	X	4709	-0-	-5490	-0-	225	1	4484	2	N	-0-					23
11	9870	X	3916	-0-	-5954	-0-	239	1	3677	2	N	-0-					23
12	8339	X	2936	-0-	-5403	-0-	190	1	2746	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 75,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					76
02	609	N	259	-0-	-350	-0-	259	2			N	-0-					76
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					76
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					76
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					76
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					76
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					76
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					76
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					76
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					76
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
G. & S. INC. 292316
SCHOENHALS WELL #: 1 RRCID -> 138406 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8538 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					248
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					248
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					248
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					248
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					248
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					248
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					248
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					248
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					248
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					248
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					248
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					89
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					89
03	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					89
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	320	2	3	9	N	3					92
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	730	2	20	9	N	18					110
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	820	2	36	9	N	33					143
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	856	2	36	9	N	33					176
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	845	2	36	9	N	33					209
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	895	2	36	9	N	33					242
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	960	2	18	9	N	16	181	1			77
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					80
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	903	2	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2399	2	24	9	N	22					122
02	2320	N	2206	-0-	-114	-0-	2182	2	24	9	N	22					144
03	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	2262	2	18	9	N	16					160
04	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2226	2	32	9	N	29					189
05	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	2223	2	29	9	N	26					215
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2218	2	20	9	N	18	186	1			47
07	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2294	2	22	9	N	20					67
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2306	2	30	9	N	27					94
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2252	2	22	9	N	20					114
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2398	2	23	9	N	21					135
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2262	2	22	9	N	20					155
12	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	2157	2	21	9	N	19					174

TOTAL GAS PROD: 27,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PINCKARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 257219 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8608 - 8730

01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-131				N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	B	-160				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-153		CANCELLED UNDERAGE ->		-7										
03	2 #	-0-	-0-	-2	B	-155				N	-0-					-0-
04	0 #	5	-0-	5	B	-150	5	3		N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-150				N	-0-					-0-
06	0 #	68	-0-	68	B	-82	68	3		N	-0-					-0-
07	5 #	29	-0-	24	B	-58	29	3		N	-0-					-0-
08	5 #	28	-0-	23	B	-35	28	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2		CANCELLED UNDERAGE ->		-33										
09	60 #	26	-0-	-34	B	-36	26	3		N	-0-					-0-
10	62 #	27	-0-	-35	B	-71	27	3		N	-0-					-0-
11	60 #	28	-0-	-32	B	-103	28	3		N	-0-					-0-
12	31 #	29	-0-	-2	B	-105	29	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

01	806 #	765	-0-	-41	B	-1195	765	2		N	-0-	63	5			88
02	812 #	571	-0-	-241	B	-1436	571	2		N	-0-					88
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-675		CANCELLED UNDERAGE ->		-761										
03	806 #	809	-0-	3	B	-672	809	2		N	-0-					88
04	780 #	785	-0-	5	B	-667	753	2	32 9	N	29	41	1			76
05	775 #	784	-0-	9	B	-658	739	2	45 9	N	41					117
06	780 #	716	-0-	-64	B	-722	696	2	20 9	N	18					135
07	806 #	751	-0-	-55	B	-777	706	2	45 9	N	41					176
08	806 #	548	-0-	-258	B	-1035	539	2	9 9	N	8					184
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-377		CANCELLED UNDERAGE ->		-658										
09	780 #	792	-0-	12	B	-365	788	2	4 9	N	4					188
10	775 #	758	-0-	-17	B	-382	758	2		N	-0-					188
11	720 #	770	-0-	50	B	-332	722	2	48 9	N	44	167	1			65
12	806 #	733	-0-	-73	B	-405	682	2	51 9	N	46					111

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		14722	-0-	14722	29951	14722	2			N	-0-					20
02	INC G-10		15006	-0-	15006	44957	15006	2			N	-0-					20
03	INC G-10		14617	-0-	14617	59574	14617	2			N	-0-					20
04	INC G-10		12728	-0-	12728	72302	12728	2			N	-0-					20
05	INC G-10		15416	-0-	15416	87718	15416	2			N	-0-					20
06	INC G-10		12952	-0-	12952	100670	12952	2			N	-0-					20
07	INC G-10		14594	-0-	14594	115264	14594	2			N	-0-					20
08	128846	X	13582	-0-	-115264	-0-	13582	2			N	-0-					20
09	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					20
10	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			N	-0-					20
11	12960	X	11653	-0-	-1307	-0-	11653	2			N	-0-					20
12	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 166,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		147	-0-	147	249	147	2			N	-0-					44
02	INC G-10		5700	-0-	5700	5949	307	2	5393	5	N	-0-					44
03	INC G-10		11106	-0-	11106	17055	1359	2	9747	5	N	-0-					44
04	INC G-10		22179	-0-	22179	39234	5818	2	16361	5	N	-0-					44
05	INC G-10		34555	-0-	34555	73789	17950	2	16605	5	N	-0-					44
06	INC G-10		26798	-0-	26798	100587	16622	2	10176	5	N	-0-					44
07	INC G-10		35975	-0-	35975	136562	22442	2	13533	5	N	-0-					44
08	171562	X	35000	-0-	-136562	-0-	20663	2	14337	5	N	-0-					44
09	33179	X	33179	-0-	-0-	-0-	18536	2	14643	5	N	-0-					44
10	34339	X	34339	-0-	-0-	-0-	19726	2	14613	5	N	-0-					44
11	26850	X	26177	-0-	-673	-0-	15703	2	10474	5	N	-0-					44
12	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	15675	2	9872	5	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 290,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					190
02	5539	X	5090	-0-	-449	-0-	5090	2			N	-0-					190
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					190
04	5760	X	4521	-0-	-1239	-0-	4521	2			N	-0-					190
05	5952	X	3682	-0-	-2270	-0-	3682	2			N	-0-					190
06	5760	X	2559	-0-	-3201	-0-	2559	2			N	-0-					190
07	5456	X	4517	-0-	-939	-0-	4517	2			N	-0-					190
08	5022	X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2			N	-0-					190
09	4530	X	4031	-0-	-499	-0-	4031	2			N	-0-					190
10	4526	X	3939	-0-	-587	-0-	3939	2			N	-0-					190
11	4380	X	2303	-0-	-2077	-0-	2303	2			N	-0-					190
12	4526	X	1311	-0-	-3215	-0-	1311	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 47,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC //CONT.// 394700
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					123
02	3509	X	3156	-0-	-353	-0-	3156	2			N	-0-					123
03	3751	X	1924	-0-	-1827	-0-	1924	2			N	-0-					123
04	3630	X	765	-0-	-2865	-0-	765	2			N	-0-					123
05	3379	X	1107	-0-	-2272	-0-	1107	2			N	-0-					123
06	3270	X	888	-0-	-2382	-0-	888	2			N	-0-					123
07	3379	X	841	-0-	-2538	-0-	841	2			N	-0-					123
08	1922	X	820	-0-	-1102	-0-	820	2			N	-0-					123
09	1080	X	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					123
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					123
11	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					123
12	1085	X	910	-0-	-175	-0-	910	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 16,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					162
02	5858	X	5142	-0-	-716	-0-	5142	2			N	-0-					162
03	6262	X	5664	-0-	-598	-0-	5664	2			N	-0-					162
04	6060	X	4558	-0-	-1502	-0-	4558	2			N	-0-					162
05	6262	X	4824	-0-	-1438	-0-	4824	2			N	-0-					162
06	6060	X	3354	-0-	-2706	-0-	3354	2			N	-0-					162
07	5673	X	4446	-0-	-1227	-0-	4446	2			N	-0-					162
08	5673	X	4284	-0-	-1389	-0-	4284	2			N	-0-					162
09	4680	X	3775	-0-	-905	-0-	3775	2			N	-0-					162
10	4836	X	3643	-0-	-1193	-0-	3643	2			N	-0-					162
11	4290	X	3197	-0-	-1093	-0-	3197	2			N	-0-					162
12	4433	X	3208	-0-	-1225	-0-	3208	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 52,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC //CONT.// 394700
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	3131	2			N	-0-					159
02	3248	X	2599	-0-	-649	-0-	2599	2			N	-0-					159
03	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	2634	2	3	9	N	3					162
04	3360	X	2737	-0-	-623	-0-	2737	2			N	-0-					162
05	3131	X	2522	-0-	-609	-0-	2522	2			N	-0-					162
06	3030	X	2122	-0-	-908	-0-	2122	2			N	-0-					162
07	2821	X	2477	-0-	-344	-0-	2477	2			N	-0-					162
08	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2			N	-0-					162
09	2730	X	2099	-0-	-631	-0-	2099	2			N	-0-					162
10	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	2131	2			N	-0-					162
11	2400	X	2046	-0-	-354	-0-	2046	2			N	-0-					162
12	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	1983	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 28,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MILLER WELL #: 1159 RRCID -> 152089 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8796 - 8812

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HALE 209 WELL #: 2 RRCID -> 193611 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 10965 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					214
02	1508	N	1493	-0-	-15	-0-	1493	2			N	-0-					214
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	2			N	-0-					214
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-					214
05	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-	14	7			200
06	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	2			N	-0-					200
07	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	2			N	-0-					200
08	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	357	1	1061	2	N	1	174	1			27
							1	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	346	1	1125	2	N	-0-					27
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	350	1	1337	2	N	-0-					27
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	330	1	1268	2	N	-0-					27
12	1519	N	787	-0-	-732	-0-	317	1	470	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALE 232 WELL #: 1 RRCID -> 211379 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF.10784 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
02	2900	X	2312	-0-	-588	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	2075	-0-	-1025	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	1728	-0-	-1272	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	1460	-0-	-1640	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
06	2400	X	1615	-0-	-785	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1381	-0-	-417	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
09	1620	N	1415	-0-	-205	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	572	-0-	-823	-0-	572	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	-0-			32
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	N	16			48
							18	9							
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	N	-0-			48
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	-0-			48
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	2	N	-0-			48
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-			48
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-			48
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	N	-0-			48
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	N	-0-			48
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-			48
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-			48
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	29	1	1561	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 9,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	35	1	166	2	N	-0-			140
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	19	1	136	2	N	-0-			140
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	13	1	79	2	N	-0-			140
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-			140
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-			140
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	15	1	37	2	N	-0-			140
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	20	1	153	2	N	-0-			140
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	19	1	120	2	N	-0-			140
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-			140
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	N	-0-			140
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-			140
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	45	1	2316	2	N	-0-			140
02	2175	X	1710	-0-	-465	-0-	26	1	1684	2	N	-0-			140
03	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	28	1	1866	2	N	-0-			140
04	2250	N	1260	-0-	-990	-0-	33	1	1227	2	N	-0-			140
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	45	1	2443	2	N	-0-			140
06	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	24	1	1288	2	N	-0-			140
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	33	1	1804	2	N	-0-			140
08	2325	N	1430	-0-	-895	-0-	23	1	1407	2	N	-0-			140
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	2	N	-0-			140
10	1829	N	745	-0-	-1084	-0-	12	1	733	2	N	-0-			140
11	1380	N	993	-0-	-387	-0-	18	1	975	2	N	-0-			140
12	1643	N	929	-0-	-714	-0-	29	1	900	2	N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3253	-0-	-281	-0-	45	1	3208	2	N	-0-			-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	33	1	3276	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3022	-0-	-481	-0-	33	1	2989	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2599	-0-	-551	-0-	39	1	2560	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	45	1	3483	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	27	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	38	1	3327	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	45	1	3408	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	42	1	3152	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	1055	-0-	-2479	-0-	15	1	1040	2	N	-0-			-0-
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	26	1	4469	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	1908	-0-	-1533	-0-	29	1	1879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIES WELL #: 1233 RRCID -> 220004 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10816 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	68	1	964	2	N	-0-			-0-
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	40	1	749	2	N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	832	2	N	-0-			-0-
04	990	N	775	-0-	-215	-0-	59	1	716	2	N	-0-			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	68	1	933	2	N	-0-			-0-
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	39	1	730	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	57	1	966	2	N	-0-			-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	996	2	N	-0-			-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	237	-0-	-786	-0-	18	1	219	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	39	1	947	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	146	-0-	-908	-0-	11	1	135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	58	1	1583	2	N	-0-					67
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	2	N	-0-					67
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	62	1	1594	2	N	-0-					67
04	1590	X	1180	-0-	-410	-0-	48	1	1125	2	N	6					73
							7	9									
05	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	54	1	1487	2	N	4					77
							4	9									
06	1590	X	1278	-0-	-312	-0-	42	1	1230	2	N	5					82
							6	9									
07	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	62	1	1475	2	N	-0-					82
08	1643	X	1486	-0-	-157	-0-	62	1	1358	2	N	60					142
							66	9									
09	1500	X	1395	-0-	-105	-0-	60	1	1335	2	N	-0-					142
10	1550	X	1316	-0-	-234	-0-	42	1	1274	2	N	-0-					142
11	1500	X	1329	-0-	-171	-0-	52	1	1277	2	N	-0-					142
12	1550	X	1101	-0-	-449	-0-	42	1	1059	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 16,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	2	N	-0-					45
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	23	1	611	2	N	-0-					45
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	N	-0-					45
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-					45
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	31	1	616	2	N	-0-					45
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	N	-0-					45
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	30	1	604	2	N	-0-					45
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	31	1	610	2	N	-0-					45
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	30	1	579	2	N	-0-					45
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	N	-0-					45
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					45
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	21	1	590	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

01	961	N	848	-0-	-113	-0-	58	1	786	2	N	4					64
							4	9										
02	841	N	756	-0-	-85	-0-	54	1	696	2	N	5					69
							6	9										
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	N	3					72
							3	9										
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	879	2	N	2					74
							2	9										
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	1					75
							1	9										
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	N	5					80
							6	9										
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	2					82
							2	9										
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	N	2					84
							2	9										
09	1020	N	740	-0-	-280	-0-	60	1	673	2	N	6					90
							7	9										
10	1147	N	717	-0-	-430	-0-	52	1	665	2	N	-0-					90
11	1140	N	840	-0-	-300	-0-	60	1	776	2	N	4					94
							4	9										
12	775	N	453	-0-	-322	-0-	36	1	417	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	39					179
							43	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	N	15					194
							17	9									
03	1147	N	950	-0-	-197	-0-	48	1	871	2	N	28					222
							31	9									
04	1050	N	622	-0-	-428	-0-	20	1	569	2	N	30	179	1			73
							33	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	29					102
							32	9									
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	42	1	812	2	N	18					120
							20	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	N	-0-					120
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	62	1	920	2	N	17					137
							19	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	N	30					167
							33	9									
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	48	1	898	2	N	13					180
							14	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	N	15					195
							17	9									
12	1085	N	487	-0-	-598	-0-	20	1	408	2	N	54	182	1			67
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 11,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	58	1	321	2	N	15					75
							17	9									
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	58	1	311	2	N	7					82
							8	9									
03	403	X	384	-0-	-19	-0-	62	1	316	2	N	5					87
							6	9									
04	390	X	285	-0-	-105	-0-	52	1	230	2	N	3					90
							3	9									
05	403	X	359	-0-	-44	-0-	62	1	291	2	N	5					95
							6	9									
06	390	X	276	-0-	-114	-0-	60	1	216	2	N	-0-					95
07	403	X	197	-0-	-206	-0-	50	1	147	2	N	-0-					95
08	372	X	137	-0-	-235	-0-	52	1	85	2	N	-0-					95
09	360	X	184	-0-	-176	-0-	60	1	124	2	N	-0-					95
10	372	X	218	-0-	-154	-0-	52	1	166	2	N	-0-					95
11	270	X	228	-0-	-42	-0-	52	1	176	2	N	-0-					95
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	44	1	156	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1544	-0-	-254	-0-	95	1	1445	2	N	4	181	1			13
							4	9									
02	1624	X	1404	-0-	-220	-0-	61	1	1343	2	N	-0-					13
03	1736	X	1666	-0-	-70	-0-	97	1	1569	2	N	-0-					13
04	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	94	1	1435	2	N	4					17
							4	9									
05	1612	X	1581	-0-	-31	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					17
06	1620	X	1285	-0-	-335	-0-	67	1	1218	2	N	-0-					17
07	1674	X	1585	-0-	-89	-0-	97	1	1488	2	N	-0-					17
08	1674	X	1435	-0-	-239	-0-	97	1	1338	2	N	-0-					17
09	1530	X	1335	-0-	-195	-0-	91	1	1243	2	N	1					18
							1	9									
10	1581	X	1311	-0-	-270	-0-	85	1	1226	2	N	-0-					18
11	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	90	1	1247	2	N	27					45
							30	9									
12	1581	X	1253	-0-	-328	-0-	83	1	1164	2	N	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KILE PRODUCTION 459740
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
01	5642	X	5365	-0-	-277	-0-	5363	2	2	9	N	2					41
02	5278	X	4808	-0-	-470	-0-	4806	2	2	9	N	2					43
03	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	5282	2	2	9	N	2					45
04	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5074	2	2	9	N	2					47
05	5642	X	5192	-0-	-450	-0-	5190	2	2	9	N	2					49
06	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	4999	2	2	9	N	2					51
07	5270	X	5144	-0-	-126	-0-	5142	2	2	9	N	2					53
08	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	5101	2	2	9	N	2					55
09	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	4732	2	2	9	N	2					57
10	5177	X	4288	-0-	-889	-0-	4286	2	2	9	N	2					59
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5260	2	2	9	N	2					61
12	5146	X	1592	-0-	-3554	-0-	1592	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 56,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 12/16/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MISSISSIPPI) 26306 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
WOOTEN -B- WELL #: 1 T RRCID -> 021866 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8270 - 8318

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	58 1 2 9	519 2	N	2			124
02	696	N	540	-0-	-156	-0-	38 1	502 2	N	-0-			124
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58 1 19 9	601 2	N	17			141
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	58 1 6 9	507 2	N	5			146
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50 1	563 2	N	-0-			146
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	44 1	443 2	N	-0-			146
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	62 1	535 2	N	-0-			146
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	62 1 1 9	528 2	N	1			147
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	58 1	519 2	N	-0-			147
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	42 1	475 2	N	-0-			147
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	48 1	401 2	N	-0-			147
12	589	N	268	-0-	-321	-0-	28 1	240 2	N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	112	1	1836	2	N	-0-			35
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	108	1	1771	2	N	-0-			35
03	2139	N	1634	-0-	-505	-0-	98	1	1536	2	N	-0-			35
04	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	104	1	1614	2	N	-0-			35
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	115	1	1765	2	N	-0-			35
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	N	-0-			35
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	116	1	1788	2	N	-0-			35
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	117	1	1802	2	N	-0-			35
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1689	2	N	-0-			35
10	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	92	1	1536	2	N	-0-			35
11	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	106	1	1567	2	N	-0-			35
12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	83	1	1536	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 21,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2484	-0-	-1701	-0-	2484	2			N	-0-					40
02	3712	X	2996	-0-	-716	-0-	2996	2			N	-0-					40
03	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	3056	2			N	-0-					40
04	3600	X	2587	-0-	-1013	-0-	2587	2			N	-0-					40
05	3193	X	2543	-0-	-650	-0-	2543	2			N	-0-					40
06	3090	X	2363	-0-	-727	-0-	2363	2			N	-0-					40
07	3193	X	2671	-0-	-522	-0-	2671	2			N	-0-					40
08	3069	X	1644	-0-	-1425	-0-	1644	2			N	-0-					40
09	2580	X	323	-0-	-2257	-0-	323	2			N	-0-					40
10	2666	X	825	-0-	-1841	-0-	825	2			N	-0-					40
11	2580	X	1072	-0-	-1508	-0-	1072	2			N	-0-					40
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	-0-					1
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	290	1	31	2	N	-0-					1
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	310	1	266	2	N	-0-					1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	2	4	9	N	4					5
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					5
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					5
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					5
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					5
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					5
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					5
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

01	DLQ G-10	265	-0-	265	B	266	263	2	2	9	Y	2					13
02	DLQ G-10	238	-0-	238	B	504	236	2	2	9	Y	2					15
03	771 N	267	-0-	-504	B	-0-	267	2			Y	-0-					15
04	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			Y	-0-					15
05	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			Y	-0-					15
06	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			Y	-0-					15
07	1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1489	2	1	9	Y	1					16
08	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			Y	-0-					16
09	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			Y	-0-					16
10	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			Y	-0-					16
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			Y	-0-					16
12	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

01	775 #	690	-0-	-85 B	-7675	690	2			N	-0-					23
02	725 #	-0-	-0-	-725 B	-8400					N	-0-					23
03	744 #	705	-0-	-39 B	-8439	705	2			N	-0-					23
04	720 #	709	-0-	-11 B	-8450	709	2			N	-0-					23
05	713 #	690	-0-	-23 B	-8473	690	2			N	-0-					23
06	690 #	488	-0-	-202 B	-8675	488	2			N	-0-					23
07	744 #	576	-0-	-168 B	-8843	576	2			N	-0-					23
08	744 #	661	-0-	-83 B	-8926	661	2			N	-0-					23
09	720 #	659	-0-	-61 B	-8987	659	2			N	-0-					23
10	682 #	672	-0-	-10 B	-8997	672	2			N	-0-					23
11	630 #	622	-0-	-8 B	-9005	622	2			N	-0-					23
12	682 #	621	-0-	-61 B	-9066	621	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
WOOTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021857 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7852 - 8318

01	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					124
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					124
03	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					124
04	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					124
05	217 #	183	-0-	-34	-0-	174	1	9	9	N	8					132
06	210 #	117	-0-	-93	-0-	111	2	6	9	N	5					137
07	217 #	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					137
08	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					137
09	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					137
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					137
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					137
12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	1637	-0-	-564	-0-	60 18	1 9	1559	2	N	16					378
02	1885	#	787	-0-	-1098	-0-	32	1	755	2	N	-0-					378
03	1984	#	502	-0-	-1482	-0-	36	1	466	2	N	-0-					378
04	1710	#	377	-0-	-1333	-0-	52	1	325	2	N	-0-					378
05	1643	#	215	-0-	-1428	-0-	6	1	209	2	N	-0-					378
06	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					378
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					378
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					378
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					378
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					378
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

01	496	#	236	-0-	-260	-0-	236	2			Y	-0-					57
02	406	#	130	-0-	-276	-0-	130	2			Y	-0-					57
03	403	#	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					57
04	330	#	247	-0-	-83	-0-	247	2			Y	-0-					57
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					57
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					57
07	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					57
08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					57
09	510	#	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					57
10	837	#	431	-0-	-406	-0-	431	2			Y	-0-					57
11	810	#	590	-0-	-220	-0-	590	2			Y	-0-					57
12	837	#	602	-0-	-235	-0-	602	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	5766	#	4861	-0-	-905	-0-	10	1	4774	2	N	70					175
							77	9									
02	5510	#	10	-0-	-5500	-0-	10	1			N	-0-					175
03	5890	#	4765	-0-	-1125	-0-	10	1	4742	2	N	12					187
							13	9									
04	5700	#	5330	-0-	-370	-0-	10	1	5290	2	N	27					214
							30	9									
05	5518	#	4423	-0-	-1095	-0-	10	1	4400	2	N	12					226
							13	9									
06	4710	#	4573	-0-	-137	-0-	10	1	4560	2	N	3	147	1			82
							3	9									
07	5518	#	3851	-0-	-1667	-0-	10	1	3822	2	N	17					99
							19	9									
08	6381	R	6381	-0-	-0-	-0-	10	1	6359	2	N	11					110
							12	9									
09	6169	R	6169	-0-	-0-	-0-	10	1	6142	2	N	15					125
							17	9									
10	6022	R	6022	-0-	-0-	-0-	10	1	6008	2	N	4					129
							4	9									
11	5766	R	5766	-0-	-0-	-0-	10	1	5744	2	N	11					140
							12	9									
12	6068	R	6068	-0-	-0-	-0-	10	1	6039	2	N	17					157
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 58,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	795	2	6	9	N	5					47
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5					52
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					57
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	602	2	2	9	N	2					59
05	899	N	582	-0-	-317	-0-	582	2			N	-0-					59
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					59
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					59
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					59
09	630	N	38	-0-	-592	-0-	38	2			N	-0-					59
10	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-					59
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	442	2	6	9	N	5					64
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					65

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	1395	N	333	-0-	-1062	-0-	305	2	28	9	Y	25	89	1			15
02	1392	N	998	-0-	-394	-0-	989	2	9	9	Y	8					23
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					23
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					24
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					24
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1438	2	11	9	Y	10					34
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	Y	8					42
08	1426	N	882	-0-	-544	-0-	881	2	1	9	Y	1					43
09	1380	N	112	-0-	-1268	-0-	112	2			Y	-0-					43
10	1426	N	508	-0-	-918	-0-	508	2			Y	-0-					43
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					43
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

01	1240 #	1130	-0-	-110	-0-	58	1	1072	2	N	-0-				147
02	1160 #	1099	-0-	-61	-0-	46	1	1053	2	N	-0-				147
03	1240 #	1212	-0-	-28	-0-	62	1	1150	2	N	-0-				147
04	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	-0-				147
05	1178 #	1129	-0-	-49	-0-	60	1	1069	2	N	-0-				147
06	1170 #	871	-0-	-299	-0-	36	1	835	2	N	-0-				147
07	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	1152	2	N	-0-				147
08	1209 #	1168	-0-	-41	-0-	62	1	1106	2	N	-0-				147
09	1170 #	1103	-0-	-67	-0-	60	1	1043	2	N	-0-				147
10	1209 #	1120	-0-	-89	-0-	62	1	1058	2	N	-0-				147
11	1170 #	1020	-0-	-150	-0-	58	1	962	2	N	-0-				147
12	1209 #	824	-0-	-385	-0-	44	1	780	2	N	-0-				147

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

01	1767 #	1735	-0-	-32	-0-	56	1	1677	2	N	2				121
						2	9								
02	1624 #	1476	-0-	-148	-0-	36	1	1437	2	N	3				124
						3	9								
03	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	N	3				127
						3	9								
04	1680 #	1487	-0-	-193	-0-	50	1	1433	2	N	4				131
						4	9								
05	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	5				136
						6	9								
06	1830 #	1498	-0-	-332	-0-	42	1	1449	2	N	6				142
						7	9								
07	1891 #	1741	-0-	-150	-0-	62	1	1677	2	N	2				144
						2	9								
08	1891 #	1640	-0-	-251	-0-	54	1	1583	2	N	3				147
						3	9								
09	1800 #	1601	-0-	-199	-0-	58	1	1541	2	N	2				149
						2	9								
10	1860 #	1528	-0-	-332	-0-	48	1	1480	2	N	-0-				149
11	1680 #	1590	-0-	-90	-0-	60	1	1527	2	N	3				152
						3	9								
12	1736 #	1309	-0-	-427	-0-	46	1	1263	2	N	-0-				152

TOTAL GAS PROD: 19,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 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
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	58	1	292	2	N	10					48
							11	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	42	1	242	2	N	4					52
							4	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	272	2	N	5					57
							6	9									
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	42	1	229	2	N	3					60
							3	9									
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	30	1	203	2	N	-0-					60
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	38	1	211	2	N	7					67
							8	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	299	2	N	-0-					67
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	10					77
							11	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	247	2	N	6					83
							7	9									
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	50	1	222	2	N	5					88
							6	9									
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	58	1	245	2	N	7					95
							8	9									
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	42	1	187	2	N	2					97
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1451	2	14	9	Y	13					138
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1495	2	12	9	Y	11					149
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					149
04	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1186	2	4	9	Y	4					153
05	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	1243	2	1	9	Y	1	66	1			88
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					88
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					88
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					88
09	1440	N	1160	-0-	-280	-0-	1160	2			Y	-0-					88
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2			Y	-0-					88
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2			Y	-0-					88
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1485	-0-		-96	-0-	1482	2	3	9	N	3					140
02	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3					143
03	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	1682	2	2	9	N	2					145
04	2924	N	2924	-0-		-0-	-0-	2923	2	1	9	N	1					146
05	2725	N	2725	-0-		-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1					147
06	1620	N	1371	-0-		-249	-0-	1371	2			N	-0-					147
07	1984	N	1375	-0-		-609	-0-	1375	2			N	-0-					147
08	1984	N	1693	-0-		-291	-0-	1693	2			N	-0-					147
09	1380	N	632	-0-		-748	-0-	632	2			N	-0-					147
10	1364	N	1021	-0-		-343	-0-	1021	2			N	-0-					147
11	1650	N	1139	-0-		-511	-0-	1139	2			N	-0-					147
12	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	1392	2			N	-0-	50	1			97

TOTAL GAS PROD: 18,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821		2393	-0-		-428	-0-	10	1	2383	2	N	-0-					227
02	2639		2318	-0-		-321	-0-	10	1	2283	2	N	23	192	1			58
								25	9									
03	2821		1517	-0-		-1304	-0-	10	1	1490	2	N	15					73
								17	9									
04	2610	#	2219	-0-		-391	-0-	10	1	2185	2	N	22					95
								24	9									
05	2697	#	2624	-0-		-73	-0-	10	1	2597	2	N	15					110
								17	9									
06	3000	N	3023	-0-		23	23	10	1	3002	2	N	10					120
								11	9									
07	3065	N	3042	-0-		-23	-0-	10	1	3026	2	N	5					125
								6	9									
08	2870	N	2870	-0-		-0-	-0-	10	1	2849	2	N	10					135
								11	9									
09	2730		2613	-0-		-117	-0-	10	1	2583	2	N	18					153
								20	9									
10	2821		2250	-0-		-571	-0-	10	1	2229	2	N	10					163
								11	9									
11	2730		2076	-0-		-654	-0-	10	1	2047	2	N	17					180
								19	9									
12	2821		1590	-0-		-1231	-0-	10	1	1550	2	N	27					207
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 28,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

LINN OPERATING, INC. 501545
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	159	2	1	9	N	1					1
06	300	N	83	-0-	-217	-0-	82	2	1	9	N	1					2
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					3
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					4
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					7
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					8
11	720	N	181	-0-	-539	-0-	180	2	1	9	N	1					9
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1					10

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					31
02	2436	#	581	-0-	-1855	-0-	581	2			N	-0-					31
03	2480	#	2059	-0-	-421	-0-	2039	2	20	9	N	18					49
04	2737	R	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					49
05	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					49
06	2430	#	1939	-0-	-491	-0-	1930	2	9	9	N	8	56	1			1
07	2821	#	2190	-0-	-631	-0-	2190	2			N	-0-					1
08	2894	R	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					1
09	2730	#	2674	-0-	-56	-0-	2674	2			N	-0-					1
10	2635	#	2134	-0-	-501	-0-	2134	2			N	-0-					1
11	2790	#	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-					1
12	2883	#	2605	-0-	-278	-0-	2605	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157009 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8478 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	3063	3	13	9	N	12					237
02	2900	X	1961	-0-	-939	-0-	1960	3	1	9	N	1					238
03	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	2197	3			N	-0-					238
04	2970	X	2372	-0-	-598	-0-	2344	3	28	9	N	25	193	1			70
05	3069	X	2407	-0-	-662	-0-	2407	3			N	-0-					70
06	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	2493	3			N	-0-					70
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2882	3	6	9	N	5					75
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					75
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					75
10	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	2653	3			N	-0-					75
11	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	2387	3			N	-0-					75
12	2883	X	2363	-0-	-520	-0-	2363	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4474	2	9	9	N	8					65
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4015	2	6	9	N	5					70
03	3658	X	1894	-0-	-1764	-0-	1891	2	3	9	N	3					73
04	3960	X	3151	-0-	-809	-0-	3138	2	13	9	N	12					85
05	4092	X	2503	-0-	-1589	-0-	2492	2	11	9	N	10					95
06	3960	X	2473	-0-	-1487	-0-	2462	2	11	9	N	10					105
07	4092	X	2195	-0-	-1897	-0-	2187	2	8	9	N	7					112
08	3255	X	2536	-0-	-719	-0-	2527	2	9	9	N	8					120
09	3150	X	2280	-0-	-870	-0-	2274	2	6	9	N	5					125
10	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	2223	2	10	9	N	9					134
11	2460	X	2129	-0-	-331	-0-	2122	2	7	9	N	6					140
12	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2146	2	4	9	N	4					144

TOTAL GAS PROD: 32,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 171508 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8463 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	2	N	-0-					110
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	62	1	52	2	N	10					120
							11	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	58	1	9020	2	N	33					190
							36	9									
02	10933	X	801	-0-	-10132	-0-	18	1	773	2	N	9					199
							10	9									
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	62	1	12242	2	N	119					318
							131	9									
04	11310	X	11068	-0-	-242	-0-	58	1	10991	2	N	17					335
							19	9									
05	9114	X	3925	-0-	-5189	-0-	62	1	3855	2	N	7	167	1			175
							8	9									
06	9120	X	2011	-0-	-7109	-0-	40	1	1971	2	N	-0-					175
07	9424	X	3386	-0-	-6038	-0-	62	1	3309	2	N	14					189
							15	9									
08	9424	X	3652	-0-	-5772	-0-	62	1	3539	2	N	46					235
							51	9									
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	54	1	11028	2	N	22	177	1			80
							24	9									
10	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	60	1	9000	2	N	30					110
							33	9									
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	60	1	8808	2	N	127					237
							140	9									
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	52	1	7504	2	N	37					274
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 83,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	97	1	2921	2	N	18					35
							20	9									
02	2842	X	1379	-0-	-1463	-0-	81	1	1289	2	N	8					43
							9	9									
03	3007	X	298	-0-	-2709	-0-	41	1	257	2	N	-0-					43
04	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	46	1	2780	2	N	14					57
							15	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	94	1	3299	2	N	23					80
							25	9									
06	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	94	1	2544	2	N	15					95
							17	9									
07	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	97	1	2603	2	N	16	94	1			17
							18	9									
08	3410	X	2620	-0-	-790	-0-	97	1	2509	2	N	13					30
							14	9									
09	3300	X	2455	-0-	-845	-0-	94	1	2342	2	N	17					47
							19	9									
10	3410	X	2516	-0-	-894	-0-	94	1	2391	2	N	28	45	1			30
							31	9									
11	2670	X	2335	-0-	-335	-0-	94	1	2230	2	N	10					40
							11	9									
12	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	94	1	2091	2	N	12					52
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LINN OPERATING, INC. 501545
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3263	2	6	9	N	5					134
02	3074	X	2223	-0-	-851	-0-	2221	2	2	9	N	2					136
03	3596	X	2678	-0-	-918	-0-	2678	2			N	-0-					136
04	3480	X	2920	-0-	-560	-0-	308	1	2579	2	N	30					166
							33	9									
05	3596	X	2705	-0-	-891	-0-	2703	2	2	9	N	2					168
06	3150	X	2793	-0-	-357	-0-	2792	2	1	9	N	1					169
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	2					171
08	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	2802	2	4	9	N	4					175
09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	54	1	2723	2	N	3					178
							3	9									
10	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2638	2	2	9	N	2					180
11	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2522	2	6	9	N	5					185
12	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	2617	2	7	9	N	6					191

TOTAL GAS PROD: 32,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					17
02	1740	N	1455	-0-	-285	-0-	1455	2			N	-0-					17
03	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					17
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	308	1	1690	2	N	203					220
							223	9									
05	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					220
06	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	1024	2			N	-0-					220
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4	9	N	4					224
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					224
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	54	1	1613	2	N	-0-					224
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					224
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					224
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1490	2	9	9	N	8					232

TOTAL GAS PROD: 20,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	162	-0-	-396	-0-	160	2	2	9	N	2					226
02	377	X	93	-0-	-284	-0-	93	2			N	-0-					226
03	403	X	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					226
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	308	1	411	2	N	26					252
							29	9									
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					252
06	360	X	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					252
07	372	X	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					252
08	775	X	321	-0-	-454	-0-	321	2			N	-0-					252
09	750	X	172	-0-	-578	-0-	54	1	118	2	N	-0-					252
10	341	X	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					252
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2					254
12	310	X	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	775	X	734	-0-	-41	-0-	60	1	634	2	N	36					330
							40	9									
02	725	X	601	-0-	-124	-0-	58	1	506	2	N	34					364
							37	9									
03	744	X	677	-0-	-67	-0-	62	1	582	2	N	30					394
							33	9									
04	720	X	522	-0-	-198	-0-	60	1	462	2	N	-0-	177	1			217
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	62	1	665	2	N	23					240
							25	9									
06	720	X	669	-0-	-51	-0-	60	1	609	2	N	-0-					240
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	62	1	629	2	N	35					275
							39	9									
08	744	X	726	-0-	-18	-0-	62	1	621	2	N	39					314
							43	9									
09	720	X	659	-0-	-61	-0-	60	1	530	2	N	63					377
							69	9									
10	744	X	54	-0-	-690	-0-	32	1	22	2	N	-0-					377
11	720	X	184	-0-	-536	-0-	28	1	156	2	N	-0-					377
12	744	X	291	-0-	-453	-0-	54	1	237	2	N	-0-					377

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "B" WELL #: 1490 RRCID -> 180292 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7132 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	19	1	1096	3	N	10			77
							11	9							
02	1247	N	1171	-0-	-76	-0-	17	1	1135	3	N	17			94
							19	9							
03	1395	N	691	-0-	-704	-0-	11	1	667	3	N	12			106
							13	9							
04	1080	N	107	-0-	-973	-0-	4	1	103	3	N	-0-			106
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	14	1	1102	3	N	2			108
							2	9							
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	18	1	1273	3	N	-0-			108
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	19	1	1368	3	N	18			126
							20	9							
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	3	N	15			141
							17	9							
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	18	1	1252	3	N	10			151
							11	9							
10	1395	N	624	-0-	-771	-0-	618	3	6	9	N	5			156
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	29	1	1241	3	N	4			160
							2	4	4	9					
12	1333	N	995	-0-	-338	-0-	17	1	964	3	N	11			171
							2	4	12	9					

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COURSON PARNELL WELL #: 6474 RRCID -> 267036 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789

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
05	0	W	257	-0-	257	257	36	1	218	2	N	3			3
							3	9							
06	0	W	215	-0-	215	472	52	1	163	2	N	-0-			3
07	0	W	137	-0-	137	609	32	1	105	2	N	-0-			3
08	0	W	109	-0-	109	718	32	1	77	2	N	-0-			3
09	0	W	127	-0-	127	845	56	1	64	2	N	6			9
							7	9							
10	0	W	85	-0-	85	930	56	1	29	2	N	-0-			9
11	0	W	66	-0-	66	996	54	1	12	2	N	-0-			9
12	0	W	62	-0-	62	1058	50	1	12	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					27
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					27
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					27
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					27
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					27
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					27
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					27
08	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	2			N	-0-					27
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					27
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1478	-0-	-382	-0-	117	1	1342	3	N	17					135
							19	9									
02	1740	X	1130	-0-	-610	-0-	93	1	1029	3	N	7					142
							8	9									
03	1860	X	1014	-0-	-846	-0-	83	1	906	3	N	23					165
							25	9									
04	1500	X	1177	-0-	-323	-0-	1153	3	24	9	N	22	164	1			23
05	1488	X	1178	-0-	-310	-0-	1172	3	6	9	N	5					28
06	1440	X	1126	-0-	-314	-0-	1123	3	3	9	N	3					31
07	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	1121	3	7	9	N	6					37
08	1209	X	798	-0-	-411	-0-	794	3	4	9	N	4					41
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1221	3	4	9	N	4					45
10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1289	3	26	9	N	24					69
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1345	3	29	9	N	26					95
12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1395	3	13	9	N	12					107

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LINN OPERATING, INC. 501545
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER WELL #: 4 RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	14B DENY		2218	-0-	2218	2218	2172	2	46	9	N	42	5	1			234
11	14B DENY		570	-0-	570	2788	570	2			N	-0-	193	1			41
12	14B DENY		304	-0-	304	3092	272	2	32	9	N	29	1	1			69

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ROBERTS 14 WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	492	2	34	9	N	31					206
02	406	N	371	-0-	-35	-0-	354	2	17	9	N	15	1	8			220
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	357	2	32	9	N	29					249
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	472	2	40	9	N	36					285
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	458	2	30	9	N	27	1	1			311
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	497	2	25	9	N	23					334
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	529	2	29	9	N	26	176	1	1	8	183
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	461	2	17	9	N	15					198
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	429	2	11	9	N	10					208
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	77	1	432	2	N	-0-					208
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	333	1	381	2	N	-0-					208
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	332	1	389	2	N	9					217
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	241	2	10	9	N	9	9	8			192
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	N	8	1	8			199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					214
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	N	18					232
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	211	2	13	9	N	12					244
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	2	17	9	N	15					259
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	478	2	18	9	N	16	16	8			259
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	2	11	9	N	10	173	1			96
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	612	2	14	9	N	13					109
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	717	1	646	2	N	13					122
							14	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	766	1	591	2	N	11					133
							12	9									
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	817	1	352	2	N	22					155
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 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
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1116	2	24	9	N	22					265
02	1131	N	968	-0-	-163	-0-	940	2	28	9	N	25	5	8			285
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1182	2	54	9	N	49	185	1			149
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	950	2	29	9	N	26					175
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	972	2	55	9	N	50	3	1			222
06	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	947	2	54	9	N	49					271
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	N	7	179	1	6	8	93
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1074	2	24	9	N	22					115
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	996	2	20	9	N	18	2	8			131
10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	84	1	928	2	N	8	4	8			135
							9	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	359	1	802	2	N	15					150
							17	9									
12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	302	1	714	2	N	29					179
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	1085	2	52	9	N	47					213
02	1189	X	992	-0-	-197	-0-	903	2	89	9	N	81	6	8			288
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2334	2	151	9	N	137	185	1			240
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2214	2	77	9	N	70	183	1			127
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2860	2	118	9	N	107	6	1			228
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3832	2	135	9	N	123					351
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4417	2	128	9	N	116	177	1	44	8	246
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4004	2	124	9	N	113	183	1			176
09	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	3721	2	103	9	N	94	16	8			254
10	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	115	1	3256	2	N	52	20	8			286
							57	9									
11	4050	X	3723	-0-	-327	-0-	482	1	3133	2	N	98	183	1			201
							108	9									
12	4185	X	3318	-0-	-867	-0-	499	1	2744	2	N	68					269
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 36,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3391	-0-	-484	-0-	3295	2	96	9	N	87					269
02	3480	X	2746	-0-	-734	-0-	2666	2	80	9	N	73	180	1	12	8	150
03	3782	X	2751	-0-	-1031	-0-	2648	2	103	9	N	94					244
04	3660	X	2743	-0-	-917	-0-	2680	2	63	9	N	57					301
05	3782	X	2927	-0-	-855	-0-	2859	2	68	9	N	62	7	1			356
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3255	2	76	9	N	69	176	1			249
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3347	2	74	9	N	67	3	1	19	8	294
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3393	2	84	9	N	76					370
09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	2972	2	66	9	N	60	185	1	8	8	237
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	773	1	2975	2	N	66	10	8			293
							73	9									
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1163	1	2929	2	N	84	179	1			198
							92	9									
12	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	1028	1	2126	2	N	54					252
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 39,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 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
01	1581	X	823	-0-	-758	-0-	823	2			N	-0-					110
02	1479	X	302	-0-	-1177	-0-	302	2			N	-0-					110
03	1581	X	417	-0-	-1164	-0-	417	2			N	-0-					110
04	930	X	475	-0-	-455	-0-	475	2			N	-0-					110
05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					110
06	810	X	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					110
07	496	X	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					110
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					110
09	870	X	226	-0-	-644	-0-	226	2			N	-0-	42	7			68
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					68
11	870	X	803	-0-	-67	-0-	803	2			N	-0-					68
12	899	X	452	-0-	-447	-0-	452	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 3 RRCID -> 112754 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11744 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	19	1	402	3	N	-0-					101
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	17	1	383	3	N	-0-					101
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	N	-0-					101
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	3	N	-0-					101
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					101
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	18	1	402	3	N	-0-					101
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	19	1	411	3	N	-0-					101
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					101
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	396	3	N	-0-					101
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-	25	5			76
11	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	69	1	2916	3	N	-0-					76
							2	4									
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	57	1	2557	3	N	-0-					76
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	1767	X	1404	-0-	-363	-0-	1360	3	44	9	N	40					105
02	1653	X	1290	-0-	-363	-0-	1290	3			N	-0-					105
03	1767	X	1240	-0-	-527	-0-	1218	3	22	9	N	20					125
04	1500	X	1477	-0-	-23	-0-	1460	3	17	9	N	15					140
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1426	3	32	9	N	29					169
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1425	3	32	9	N	29					198
07	1519	X	1457	-0-	-62	-0-	1456	3	1	9	N	1					199
08	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					199
09	1470	X	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					199
10	1519	X	1434	-0-	-85	-0-	1434	3			N	-0-					199
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					199
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1483	3	45	9	N	41	172	1			68

TOTAL GAS PROD: 17,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	19	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1012	-0-	-119	-0-	17	1	995	3	N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	19	1	1092	3	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	18	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	15	1	1064	3	N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	19	1	1091	3	N	35					35
							39	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	19	1	1102	3	N	-0-					35
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	18	1	1051	3	N	73					108
							80	9									
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1057	3	12	9	N	11					119
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	37	1	1030	3	N	-0-					119
							2	4									
12	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	37	1	1066	3	N	-0-	101	1			18
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	70 30	1 9	3045	3	N	27					165
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	3915	3	N	19					184
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	70 22	1 9	3657	3	N	20					204
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	68 12	1 9	3540	3	N	11	172	1			43
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	3551	3	N	8					51
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	68 20	1 9	3163	3	N	18					69
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	70 22	1 9	3756	3	N	20					89
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	70 17	1 9	3810	3	N	15					104
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	68 12	1 9	3443	3	N	11					115
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	70 30	1 9	2946	3	N	27					142
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	68 20	1 9	3678	3	N	18					160
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	70	1	3043	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 42,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

01	589	N	412	-0-	-177	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
02	551	N	379	-0-	-172	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

01	992	#	942	-0-	-50	-0-	11	1	931	2	N	-0-					45
02	879	R	879	-0-	-0-	-0-	13	1	866	2	N	-0-					45
03	961	#	955	-0-	-6	-0-	77	1	878	2	N	-0-					45
04	930	#	800	-0-	-130	-0-	11	1	789	2	N	-0-					45
05	961	#	882	-0-	-79	-0-	11	1	871	2	N	-0-					45
06	930	#	711	-0-	-219	-0-	9	1	702	2	N	-0-					45
07	961	#	704	-0-	-257	-0-	11	1	693	2	N	-0-					45
08	961	#	344	-0-	-617	-0-	2	1	342	2	N	-0-					45
09	840	#	793	-0-	-47	-0-	6	1	787	2	N	-0-					45
10	868	#	759	-0-	-109	-0-	5	1	754	2	N	-0-					45
11	724	R	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	N	-0-					45
12	806	#	598	-0-	-208	-0-	6	1	592	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
RICHARDSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 115267 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6868 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER -B- WELL #: 3 RRCID -> 116993 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6821 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120295 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6786 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	19	1	4839	3	N	-0-			114
02	5017	X	3822	-0-	-1195	-0-	17	1	3805	3	N	-0-			114
03	5456	X	2460	-0-	-2996	-0-	10	1	2450	3	N	-0-			114
04	5280	X	5207	-0-	-73	-0-	18	1	5189	3	N	-0-			114
05	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	19	1	5321	3	N	-0-			114
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	18	1	5182	3	N	-0-			114
07	5394	X	5057	-0-	-337	-0-	19	1	5038	3	N	-0-			114
08	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	19	1	5113	3	N	-0-			114
09	5220	X	4688	-0-	-532	-0-	18	1	4670	3	N	-0-			114
10	5363	X	4617	-0-	-746	-0-	4617	3			N	-0-			114
11	5190	X	4591	-0-	-599	-0-	123	1	4466	3	N	-0-			114
							2	4							
12	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	121	1	4137	3	N	-0-			114
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 55,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

01	279	N	159	-0-	-120	-0-	15	1	144	2	N	-0-			152
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	2	N	-0-			152
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	N	-0-			152
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	2	N	-0-			152
05	651	N	126	-0-	-525	-0-	15	1	111	2	N	-0-			152
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			152
07	465	N	129	-0-	-336	-0-	16	1	113	2	N	-0-			152
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	70	1	1884	2	N	54					152
							59	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	58	1	2267	2	N	33					185
							36	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	62	1	2271	2	N	23					208
							25	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	60	1	2197	2	N	50					258
							55	9									
05	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	62	1	2287	2	N	10	166	1			102
							11	9									
06	2280	N	1739	-0-	-541	-0-	60	1	1659	2	N	18					120
							20	9									
07	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	62	1	1736	2	N	20					140
							22	9									
08	2356	N	2051	-0-	-305	-0-	62	1	1961	2	N	25					165
							28	9									
09	1740	N	1422	-0-	-318	-0-	60	1	1337	2	N	23					188
							25	9									
10	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	60	1	1732	2	N	24					212
							26	9									
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	60	1	1987	2	N	28					240
							31	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	60	1	1668	2	N	15					255
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					125
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	501	2	6	9	N	5					130
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					130
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					130
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					132
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	515	2	12	9	N	11					143
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	N	6	137	1			12
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					12
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					12
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					12
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					12
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 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
01	4185	#	3781	-0-	-404	-0-	19	1	3741	3	N	19					86
							21	9									
02	3915	#	3290	-0-	-625	-0-	17	1	3267	3	N	5					91
							6	9									
03	4185	#	2764	-0-	-1421	-0-	13	1	2751	3	N	-0-					91
04	3810	#	3578	-0-	-232	-0-	18	1	3560	3	N	-0-					91
05	3937	#	3540	-0-	-397	-0-	19	1	3502	3	N	17					108
							19	9									
06	3660	#	3444	-0-	-216	-0-	18	1	3393	3	N	30					138
							33	9									
07	3689	#	3111	-0-	-578	-0-	15	1	3096	3	N	-0-					138
08	3689	#	3583	-0-	-106	-0-	19	1	3564	3	N	-0-					138
09	3570	#	3362	-0-	-208	-0-	18	1	3344	3	N	-0-					138
10	3565	#	1862	-0-	-1703	-0-	48	1	1805	3	N	8					146
							9	9									
11	4120	R	4120	-0-	-0-	-0-	157	1	3955	3	N	5					151
							2	4	6	9							
12	3596	#	3075	-0-	-521	-0-	90	1	2944	3	N	35					186
							2	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 39,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW "C" WELL #: 4 RRCID -> 167778 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5628 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	19	1	7995	3	N	-0-					89
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	17	1	7309	3	N	-0-					89
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	11	1	3438	3	N	-0-					89
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	18	1	7220	3	N	-0-					89
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	19	1	7158	3	N	-0-					89
06	2940	X	1634	-0-	-1306	-0-	10	1	1624	3	N	-0-					89
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	19	1	6788	3	N	-0-					89
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	19	1	6875	3	N	-0-					89
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	18	1	6512	3	N	-0-					89
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-	89	5			-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	146	1	4766	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	191	1	6230	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 69,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
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
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	45	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	45	1	6869	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	38	1	6091	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6374	-0-	-76	-0-	45	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	45	1	7176	2	N	-0-					-0-
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	45	1	7074	2	N	-0-					-0-
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	45	1	7634	2	N	-0-					-0-
08	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	45	1	7091	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5713	-0-	-737	-0-	39	1	5674	2	N	-0-					-0-
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	45	1	7234	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5638	-0-	-812	-0-	38	1	5600	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	3243	-0-	-3422	-0-	45	1	3198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 1831 RRCID -> 214546 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	899	X	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	961	X	614	-0-	-347	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	930	X	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	961	X	467	-0-	-494	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	900	X	642	-0-	-258	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	837	X	163	-0-	-674	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	9	-0-	-681	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
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
01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3035	2	25	9	N	23					100
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2643	2	25	9	N	23					123
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					123
04	2910	N	2829	-0-	-81	-0-	2829	2			N	-0-					123
05	2852	N	2576	-0-	-276	-0-	2576	2			N	-0-					123
06	2760	N	2710	-0-	-50	-0-	2710	2			N	-0-					123
07	2914	N	2198	-0-	-716	-0-	2198	2			N	-0-					123
08	2573	N	1910	-0-	-663	-0-	1910	2			N	-0-					123
09	2700	N	1690	-0-	-1010	-0-	1690	2			N	-0-					123
10	2201	N	1712	-0-	-489	-0-	1702	2	10	9	N	9					132
11	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	1238	2	1	9	N	1					133
12	1736	N	1024	-0-	-712	-0-	1024	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 26,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	17	1	1689	3	N	-0-					77
02	1653	N	1526	-0-	-127	-0-	17	1	1509	3	N	-0-					77
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	19	1	1562	3	N	-0-					77
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	18	1	1523	3	N	-0-					77
05	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	18	1	1510	3	N	-0-					77
06	1530	N	659	-0-	-871	-0-	7	1	611	3	N	37					114
							41	9									
07	1581	N	731	-0-	-850	-0-	10	1	695	3	N	24	138	1			-0-
							26	9									
08	1519	N	760	-0-	-759	-0-	7	1	753	3	N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	17	1	1489	3	N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1916	3	51	9	N	46					46
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	68	1	1487	3	N	8					54
							2	4	9	9							
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	57	1	1412	3	N	8					62
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					102
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					102
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					102
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					102
05	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	3			N	-0-					102
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					102
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					102
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					102
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					102
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					102
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2565	3	22	9	N	20	20	5			102
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2587	3	19	9	N	17	107	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8964 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	13764	X	12402	-0-	-1362	-0-	16	1	12386	3	N	-0-					71
02	13833	X	13130	-0-	-703	-0-	17	1	13113	3	N	-0-					71
03	14787	X	10955	-0-	-3832	-0-	14	1	10941	3	N	-0-					71
04	14310	X	13640	-0-	-670	-0-	18	1	13622	3	N	-0-					71
05	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	19	1	15133	3	N	-0-					71
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	18	1	13892	3	N	-0-					71
07	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	19	1	16461	3	N	-0-					71
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	19	1	16127	3	N	-0-					71
09	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	18	1	15780	3	N	-0-					71
10	16492	X	15828	-0-	-664	-0-	15818	3	10	9	N	9					80
11	15960	X	15338	-0-	-622	-0-	213	1	15121	3	N	2					82
							2	4	2	9							
12	16492	X	14791	-0-	-1701	-0-	209	1	14580	3	N	-0-					82
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 173,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LINN, ROY "C" WELL #: 5 RRCID -> 157920 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9100 - 9445

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	891	3	20	9	N	18					103
02	1073	N	1002	-0-	-71	-0-	981	3	21	9	N	19					122
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1316	3	12	9	N	11					133
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1103	3	9	9	N	8					141
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	3	1	9	N	1					142
06	1290	N	922	-0-	-368	-0-	922	3			N	-0-					142
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					142
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	3			N	-0-					142
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					142
10	1085	N	938	-0-	-147	-0-	935	3	3	9	N	3					145
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	893	3	2	9	N	2					147
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	821	3	4	9	N	4					151

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	23	1	1592	2	N	41					221
							45	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	22	1	963	2	N	24	163	1			82
							26	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1811	2	35	9	N	32					114
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1544	2	45	9	N	41					155
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1634	2	31	9	N	28					183
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	830	2	34	9	N	31					214
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1412	2	44	9	N	40	168	1			86
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1278	2	22	9	N	20					106
09	870	N	197	-0-	-673	-0-	197	2			N	-0-					106
10	1054	N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-					106
11	1020	N	25	-0-	-995	-0-	2	1	23	2	N	-0-					106
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	23	1	633	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	56	1	642	2	N	-0-					35
02	667	N	594	-0-	-73	-0-	42	1	552	2	N	-0-					35
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	N	-0-					35
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	2	N	-0-					35
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-					35
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	42	1	631	2	N	-0-					35
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	N	-0-					35
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	62	1	638	2	N	-0-					35
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	2	N	-0-					35
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	2	N	-0-					35
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	N	-0-					35
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON -JH- WELL #: 1 RRCID -> 021991 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 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
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	58	1	3380	2	N	15					45
							17	9									
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	42	1	3582	2	N	4					49
							4	9									
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	62	1	4167	2	N	-0-					49
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	60	1	3555	2	N	3					52
							3	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	62	1	3364	2	N	-0-					52
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	42	1	3323	2	N	-0-					52
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	62	1	3677	2	N	2					54
							2	9									
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	62	1	3597	2	N	5					59
							6	9									
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	50	1	3595	2	N	8					67
							9	9									
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	42	1	3026	2	N	2					69
							2	9									
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	50	1	3311	2	N	16					85
							18	9									
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	46	1	2823	2	N	15					100
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 42,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
01	2170	X	1149	-0-	-1021	-0-	28	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	16	-0-	-2449	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	20	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	611	-0-	-499	-0-	16	1	595	2	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	N	-0-					-0-
06	870	N	4	-0-	-866	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
07	620	N	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	38	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	675	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	251	-0-	-889	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	610	-0-	-1374	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	56	1	365	2	N	-0-					40
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	-0-					40
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	N	-0-					40
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	58	1	386	2	N	-0-					40
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					40
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	30	1	359	2	N	-0-					40
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-					40
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	N	-0-					40
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					40
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1	1411	2	N	-0-					40
11	1560	N	1137	-0-	-423	-0-	60	1	1077	2	N	-0-					40
12	1829	N	862	-0-	-967	-0-	42	1	820	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	58	1	542	2	N	-0-			-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	2	N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	2	N	-0-			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	50	1	1221	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	688	-0-	-335	-0-	62	1	626	2	N	-0-			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	996	-0-	-306	-0-	62	1	934	2	N	-0-			-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	54	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	N	-0-			-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1106	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	48	1	1112	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	951	-0-	-258	-0-	58	1	893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-			-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	10	1	1934	2	N	-0-			105
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	10	1	1810	2	N	-0-			105
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	10	1	2005	2	N	-0-			105
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	2	N	-0-			105
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	10	1	1943	2	N	-0-			105
06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	10	1	1880	2	N	-0-			105
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	2	N	-0-			105
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	2	N	-0-			105
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2014	2	N	-0-			105
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	10	1	2069	2	N	-0-			105
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	2	N	-0-			105
12	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	10	1	1846	2	N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

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
01	930	N	479	-0-	-451	-0-	10	1	468	2	N	1					56
							1	9									
02	754	N	189	-0-	-565	-0-	10	1	179	2	N	-0-					56
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	10	1	786	2	N	-0-					56
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	N	5					61
							6	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	10	1	1063	2	N	-0-					61
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	10	1	676	2	N	2					63
							2	9									
07	1085	N	787	-0-	-298	-0-	10	1	777	2	N	-0-					63
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	10	1	985	2	N	-0-					63
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	10	1	695	2	N	-0-					63
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	10	1	636	2	N	-0-					63
11	960	N	641	-0-	-319	-0-	10	1	631	2	N	-0-					63
12	744	N	247	-0-	-497	-0-	10	1	237	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	627	-0-	-706	-0-	24	1	603	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	814	-0-	-230	-0-	26	1	788	3	N	-0-					-0-
03	868	N	614	-0-	-254	-0-	19	1	595	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	N	-0-					-0-
05	868	N	537	-0-	-331	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	20	1	1124	3	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	28	1	1378	3	N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	3	N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	27	1	1290	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	52	1	1052	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1364	N	777	-0-	-587	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					104
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					104
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					104
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					104
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					104
06	1680	N	1404	-0-	-276	-0-	1404	2			N	-0-					104
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					104
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					104
09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					104
10	1209	N	571	-0-	-638	-0-	571	2			N	-0-					104
11	1230	N	490	-0-	-740	-0-	490	2			N	-0-					104
12	1364	N	416	-0-	-948	-0-	416	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 14,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
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
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					155
02	7511	X	5489	-0-	-2022	-0-	5483	2	6	9	N	5					160
03	8029	X	7569	-0-	-460	-0-	7547	2	22	9	N	20					180
04	7770	X	6236	-0-	-1534	-0-	6217	2	19	9	N	17					197
05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7426	2	17	9	N	15					212
06	7320	X	6451	-0-	-869	-0-	6439	2	12	9	N	11					223
07	7564	X	7242	-0-	-322	-0-	7240	2	2	9	N	2					225
08	7564	X	6961	-0-	-603	-0-	6961	2			N	-0-					225
09	7200	X	6682	-0-	-518	-0-	6676	2	6	9	N	5					230
10	7440	X	6265	-0-	-1175	-0-	6262	2	3	9	N	3					233
11	7020	X	5864	-0-	-1156	-0-	5864	2			N	-0-					233
12	7254	X	6000	-0-	-1254	-0-	6000	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 79,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	856	3	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	26	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	28	1	1934	3	N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	27	1	1355	3	N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	28	1	1738	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1481	-0-	-472	-0-	28	1	1453	3	N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	27	1	1515	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	305	-0-	-1135	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1581	N	503	-0-	-1078	-0-	42	1	459	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 198458 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9296 - 9391

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO OPERATING, LLC 154107
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
01	DLQ	G-10	1984	-0-	1984	4033	1984	2			N	-0-					73
02	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	5902	1856	2	13	9	N	12					85
03	DLQ	G-10	2287	-0-	2287	8189	2250	2	37	9	N	34					119
04	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	10080	1890	2	1	9	N	1					120
05	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	12063	1983	2			N	-0-					120
06		13194 X	1131	-0-	-12063	-0-	1131	2			N	-0-					120
07		2294 X	2207	-0-	-87	-0-	2207	2			N	-0-					120
08		2294 X	2113	-0-	-181	-0-	2095	2	18	9	N	16	22	1			114
09		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1995	2	2	9	N	2					116
10		2201 X	1918	-0-	-283	-0-	1914	2	4	9	N	4					120
11		2130 X	1859	-0-	-271	-0-	1850	2	9	9	N	8					128
12		2201 X	1254	-0-	-947	-0-	1254	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 22,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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
01		5394 X	4626	-0-	-768	-0-	52	1	4574	2	N	-0-					59
02		5046 X	3687	-0-	-1359	-0-	28	1	3659	2	N	-0-					59
03		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	50	1	5605	2	N	-0-					59
04		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	54	1	5668	2	N	-0-					59
05		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	62	1	5698	2	N	-0-					59
06		5460 X	4121	-0-	-1339	-0-	46	1	4075	2	N	-0-					59
07		5921 X	5445	-0-	-476	-0-	62	1	5383	2	N	-0-					59
08		5921 X	2965	-0-	-2956	-0-	44	1	2921	2	N	-0-					59
09		5730 X	3543	-0-	-2187	-0-	60	1	3483	2	N	-0-					59
10		5766 X	3962	-0-	-1804	-0-	50	1	3912	2	N	-0-					59
11		5280 X	4367	-0-	-913	-0-	60	1	4307	2	N	-0-					59
12		3627 X	3398	-0-	-229	-0-	52	1	3346	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 53,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	62	1	10717	2	N	19	138	1			195
							21	9									
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	58	1	10911	2	N	13					208
							14	9									
03	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	62	1	10260	2	N	23					231
							25	9									
04	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	60	1	11011	2	N	15					246
							17	9									
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	62	1	10757	2	N	18					264
							20	9									
06	9510	X	9161	-0-	-349	-0-	60	1	9101	2	N	-0-					264
07	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	62	1	10592	2	N	2					266
							2	9									
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	62	1	10101	2	N	1					267
							1	9									
09	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	58	1	10055	2	N	3					270
							3	9									
10	9827	X	9705	-0-	-122	-0-	60	1	9645	2	N	-0-					270
11	9510	X	8503	-0-	-1007	-0-	58	1	8445	2	N	-0-					270
12	10137	X	8068	-0-	-2069	-0-	40	1	8028	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 120,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					10
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					10
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					10
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	107	2	28	9	N	25					35
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					35
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					35
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					35
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					35
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					35
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					35
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PSHIGODA, CRIST "A" WELL #: 1 RRCID -> 203139 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 8309 - 8315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1224	2	N	-0-					40
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	46	1	1866	2	N	-0-					40
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	42	1	1657	2	N	-0-					40
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	46	1	1624	2	N	-0-					40
05	2046 N	1675	-0-	-371	-0-	34	1	1641	2	N	-0-					40
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	32	1	2068	2	N	-0-					40
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	62	1	2778	2	N	-0-					40
08	1674 N	1218	-0-	-456	-0-	32	1	1186	2	N	-0-					40
09	2100 N	158	-0-	-1942	-0-	10	1	148	2	N	-0-					40
10	2697 N	1350	-0-	-1347	-0-	34	1	1316	2	N	-0-					40
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	58	1	2078	2	N	-0-					40
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	40	1	1149	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	1145	2	N	-0-					35
02	1102	N	1057	-0-	-45	-0-	36	1	1021	2	N	-0-					35
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	-0-					35
04	1170	N	809	-0-	-361	-0-	48	1	761	2	N	-0-					35
05	1116	N	965	-0-	-151	-0-	62	1	903	2	N	-0-					35
06	1080	N	706	-0-	-374	-0-	42	1	664	2	N	-0-					35
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-					35
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	62	1	874	2	N	-0-					35
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	56	1	767	2	N	17					52
							19	9									
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	48	1	719	2	N	8					60
							9	9									
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	52	1	658	2	N	2					62
							2	9									
12	868	N	658	-0-	-210	-0-	54	1	602	2	N	2					64
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					20
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	583	2			N	-0-					20
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					20
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					20
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					20
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					20
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					20
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					20
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					20
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					20
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

01	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	638	N	261	-0-	-377	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	744	N	353	-0-	-391	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	480	N	250	-0-	-230	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

01	527	N	417	-0-	-110	B	-0-	417	2		N	-0-					7
02	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-					7
03	341	N	235	-0-	-106	B	-0-	235	2		N	-0-					7
04	390	N	304	-0-	-86	B	-0-	304	2		N	-0-					7
05	372	N	272	-0-	-100	B	-0-	272	2		N	-0-					7
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-					7
07	310	N	226	-0-	-84	B	-0-	226	2		N	-0-					7
08	279	N	113	-0-	-166	B	-0-	113	2		N	-0-					7
09	270	N	10	-0-	-260	B	-0-	10	2		N	-0-					7
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					7
12	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH) //CONT.// 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17903					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RTC RESOURCES, LLP 732297
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

01	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	504	2	1	9	N	1					333
02	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	673	2	1	9	N	1					334
03	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	981	2	2	9	N	2					336
04	480 N	325	-0-	-155	B	-0-	324	2	1	9	N	1	184	1			153
05	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	416	2	1	9	N	1					154
06	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	475	2	1	9	N	1					155
07	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	508	2	1	9	N	1					156
08	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	491	2	2	9	N	2					158
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	293	2	1	9	N	1					159
10	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	567	2	2	9	N	2					161
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	369	2	1	9	N	1					162
12	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	119	2	1	9	N	1					163

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

01	2666 #	2642	-0-	-24	B	-50658	2642	3			N	-0-					-0-
02	2494 #	2438	-0-	-56	B	-50714	2438	3			N	-0-					-0-
03	2666 #	2236	-0-	-430	B	-51144	2236	3			N	-0-					-0-
04	2580 #	2155	-0-	-425	B	-51569	2155	3			N	-0-					-0-
05	2666 #	2122	-0-	-544	B	-52113	2122	3			N	-0-					-0-
06	2550 #	1381	-0-	-1169	B	-53282	1381	3			N	-0-					-0-
07	2604 #	2159	-0-	-445	B	-53727	2159	3			N	-0-					-0-
08	2232 #	2291	-0-	59	B	-53668	2291	3			N	-0-					-0-
09	2160 #	2202	-0-	42	B	-53626	2202	3			N	-0-					-0-
10	2170 #	2250	-0-	80	B	-53546	2250	3			N	-0-					-0-
11	2220 #	2169	-0-	-51	B	-53597	2169	3			N	-0-					-0-
12	2294 #	2235	-0-	-59	B	-53656	2235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER (WOLFCAMP) //CONT.// 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	348	N	283	-0-	-65 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	558	N	238	-0-	-320 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	532	-0-	-57 B	-9341	532	3			N	-0-					-0-
02	551	#	479	-0-	-72 B	-9413	479	3			N	-0-					-0-
03	558	#	494	-0-	-64 B	-9477	494	3			N	-0-					-0-
04	540	#	465	-0-	-75 B	-9552	465	3			N	-0-					-0-
05	558	#	429	-0-	-129 B	-9681	429	3			N	-0-					-0-
06	510	#	451	-0-	-59 B	-9740	451	3			N	-0-					-0-
07	527	#	286	-0-	-241 B	-9981	286	3			N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496 B	-10477					N	-0-					-0-
09	480	#	584	-0-	104 B	-10373	584	3			N	-0-					-0-
10	465	#	635	-0-	170 B	-10203	635	3			N	-0-					-0-
11	450	#	544	-0-	94 B	-10109	544	3			N	-0-					-0-
12	589	#	546	-0-	-43 B	-10152	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLEN, MARY JANE WELL #: 6 RRCID -> 185345 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) //CONT.// 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

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
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	2	2	9	N	2					118
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					118
03	1395	N	380	-0-	-1015	-0-	380	2			N	-0-					118
04	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	1453	2			N	-0-					118
05	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					118
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					118
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					118
08	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	1319	2			N	-0-					118
09	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1227	2			N	-0-					118
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1439	2	2	9	N	2					120
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2	109	1			13
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	N	6					19

TOTAL GAS PROD: 16,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

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
01	2015	N	1522	-0-	-493 B	-0-	248	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1133	-0-	-404 B	-0-	200	1	933	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	825	-0-	-384 B	-0-	193	1	632	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	838	-0-	-632 B	-0-	206	1	632	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84 B	-0-	248	1	877	2	N	-0-			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	216	1	902	2	N	-0-			-0-
07	868	N	560	-0-	-308 B	-0-	120	1	440	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	808	-0-	-308 B	-0-	206	1	602	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	546	-0-	-564 B	-0-	161	1	385	2	N	-0-			-0-
10	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	90	1	791	2	N	30			30
							33	9							
11	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	119	1	1030	2	N	-0-			30
12	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	72	1	636	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

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
01	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	50	1	194	2	N	-0-			61
02	261	N	240	-0-	-21 B	-0-	58	1	182	2	N	-0-			61
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	62	1	187	2	N	-0-			61
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	60	1	189	2	N	-0-			61
05	248	N	59	-0-	-189 B	-0-	12	1	47	2	N	-0-			61
06	240	N	54	-0-	-186 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-			61
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	56	1	514	2	N	-0-			61
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	56	1	304	2	N	-0-			61
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	46	1	256	2	N	-0-			61
10	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	56	1	236	2	N	-0-			61
11	360	N	190	-0-	-170 B	-0-	56	1	134	2	N	-0-			61
12	310	N	139	-0-	-171 B	-0-	32	1	107	2	N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					36
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	713	2			N	-0-					36
03	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					36
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					36
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					36
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					36
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					36
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					36
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					36
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					36
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					36
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
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
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					69
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					69
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					69
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					69
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					69
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					69
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					69
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					69
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					69
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					69
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					69
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	31	1	2383	2	N	-0-					123
02	2291	#	2188	-0-	-103	-0-	29	1	2159	2	N	-0-					123
03	2449	#	2163	-0-	-286	-0-	31	1	2132	2	N	-0-					123
04	2370	#	547	-0-	-1823	-0-	15	1	532	2	N	-0-					123
05	2449	#	1656	-0-	-793	-0-	20	1	1636	2	N	-0-					123
06	2340	#	781	-0-	-1559	-0-	781	2			N	-0-					123
07	2325	#	1218	-0-	-1107	-0-	31	1	1187	2	N	-0-					123
08	2170	#	1343	-0-	-827	-0-	1343	2			N	-0-					123
09	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					123
10	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1838	2	N	-0-					123
11	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					123
12	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 19,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	1612	#	668	-0-	-944	-0-	642	3	26	9	N	24	180	1			92
02	1508	#	1072	-0-	-436	-0-	1038	3	34	9	N	31					123
03	1612	#	251	-0-	-1361	-0-	248	3	3	9	N	3					126
04	2367	R	2367	-0-	-0-	-0-	2242	3	125	9	N	114					240
05	1147	#	1122	-0-	-25	-0-	1112	3	10	9	N	9	178	1			71
06	1110	#	912	-0-	-198	-0-	892	3	20	9	N	18					89
07	2449	#	1813	-0-	-636	-0-	1734	3	79	9	N	72					161
08	2456	R	2456	-0-	-0-	-0-	2410	3	46	9	N	42					203
09	2379	R	2379	-0-	-0-	-0-	2300	3	79	9	N	72	179	1			96
10	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2394	3	33	9	N	30					126
11	2370	#	2341	-0-	-29	-0-	2280	3	61	9	N	55					181
12	2449	#	1992	-0-	-457	-0-	1936	3	56	9	N	51	182	1			50

TOTAL GAS PROD: 19,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) //CONT.// 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
01	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	725	N	551	-0-	-174	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 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
01	1395	X	1266	-0-	-129	-0-	292	1	974	2	N	-0-					-0-
02	1421	X	1376	-0-	-45	-0-	303	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1116	-0-	-403	-0-	234	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	935	-0-	-535	-0-	191	1	744	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	807	-0-	-650	-0-	184	1	623	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	683	-0-	-727	-0-	205	1	478	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	996	-0-	-461	-0-	254	1	742	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	1026	-0-	-90	-0-	248	1	778	2	N	-0-					-0-
09	930	X	883	-0-	-47	-0-	200	1	683	2	N	-0-					-0-
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	243	1	798	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	232	1	818	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	896	-0-	-127	-0-	211	1	685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RICHARDSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 022047 COMPL. DATE 09/14/1959 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8826 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	15	-0-	2	B -90	15	3			N	-0-					-0-
02	12	N	17	-0-	5	B -85	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85																	
03	14	N	21	-0-	7	B -78	21	3			N	-0-					-0-
04	15	N	17	-0-	2	B -76	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	B -76	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B -76					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B -76					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	B -76					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -76																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

01	1457 N	1400	-0-	-57 B	-0-	31 1 39 9	1330	2	N	35	191	1					87
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	29 1	1263	2	N	-0-							87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395 N	1107	-0-	-288 B	-0-	31 1 33 9	1043	2	N	30							117
04	1350 N	1066	-0-	-284 B	-0-	30 1	1036	2	N	-0-							117
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	31 1 14 9	1202	2	N	13							130
06	1080 N	945	-0-	-135 B	-0-	25 1 14 9	906	2	N	13							143
07	1116 N	628	-0-	-488 B	-0-	28 1	600	2	N	-0-							143
08	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	31 1	1465	2	N	-0-							143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	30 1 46 9	1209	2	N	42							185
10	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	31 1	1425	2	N	-0-							185
11	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	30 1 3 9	1322	2	N	3							188
12	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	31 1 44 9	1258	2	N	40							228

TOTAL GAS PROD: 14,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

01	682 N	566	-0-	-116	-0-	102 1	464	3	Y	-0-		21
02	667 N	498	-0-	-169	-0-	102 1	396	3	Y	-0-		21
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	102 1	472	3	Y	-0-		21
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	102 1	493	3	Y	-0-		21
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	102 1	462	3	Y	-0-		21
06	570 N	321	-0-	-249	-0-	102 1	219	3	Y	-0-		21
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	102 1	471	3	Y	-0-		21
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	102 1	498	3	Y	-0-		21
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	102 1	462	3	Y	-0-		21
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	102 1	406	3	Y	-0-		21
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	102 1	433	3	Y	-0-		21
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	102 1	443	3	Y	-0-		21

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1736	#	1705	-0-	-31	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					39
02	1624	#	1576	-0-	-48	-0-	58	1	1518	2	N	-0-					39
03	1736	#	1726	-0-	-10	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					39
04	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	2	N	-0-					39
05	1705	#	1669	-0-	-36	-0-	62	1	1607	2	N	-0-					39
06	1680	#	1560	-0-	-120	-0-	60	1	1500	2	N	-0-					39
07	1736	#	1591	-0-	-145	-0-	62	1	1529	2	N	-0-					39
08	1736	#	1604	-0-	-132	-0-	54	1	1550	2	N	-0-					39
09	1650	#	1011	-0-	-639	-0-	40	1	971	2	N	-0-					39
10	1674	#	1286	-0-	-388	-0-	58	1	1228	2	N	-0-					39
11	1560	#	484	-0-	-1076	-0-	26	1	458	2	N	-0-					39
12	1961	R	1961	-0-	-0-	-0-	58	1	1903	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 17,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	X	1222	-0-	-359	-0-	62	1	1160	2	N	-0-					122
02	1479	X	1180	-0-	-299	-0-	58	1	1078	2	N	40					162
							44	9									
03	1550	X	1268	-0-	-282	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					162
04	1500	X	1288	-0-	-212	-0-	60	1	1228	2	N	-0-					162
05	1395	X	1309	-0-	-86	-0-	62	1	1247	2	N	-0-					162
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	2	N	-0-					162
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	N	-0-					162
08	1333	X	1133	-0-	-200	-0-	62	1	1071	2	N	-0-					162
09	1350	X	533	-0-	-817	-0-	60	1	473	2	N	-0-					162
10	1426	X	929	-0-	-497	-0-	44	1	885	2	N	-0-					162
11	1380	X	1222	-0-	-158	-0-	60	1	1162	2	N	-0-					162
12	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	36	1	1278	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	31	1	1742	2	N	-0-					57
02	1769	X	1278	-0-	-491	-0-	24	1	1254	2	N	-0-					57
03	1891	X	1506	-0-	-385	-0-	31	1	1475	2	N	-0-					57
04	1710	X	1665	-0-	-45	-0-	30	1	1635	2	N	-0-					57
05	1767	X	1659	-0-	-108	-0-	30	1	1629	2	N	-0-					57
06	1710	X	1657	-0-	-53	-0-	30	1	1627	2	N	-0-					57
07	1736	X	1541	-0-	-195	-0-	31	1	1510	2	N	-0-					57
08	1736	X	928	-0-	-808	-0-	31	1	897	2	N	-0-					57
09	1680	X	853	-0-	-827	-0-	30	1	823	2	N	-0-					57
10	1705	X	874	-0-	-831	-0-	29	1	845	2	N	-0-					57
11	1650	X	917	-0-	-733	-0-	30	1	887	2	N	-0-					57
12	1550	X	772	-0-	-778	-0-	28	1	744	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	824	-0-	-75	-0-	42	1	782	2	N	-0-			67
02	1189	N	872	-0-	-317	-0-	56	1	816	2	N	-0-			67
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	60	1	1089	2	N	-0-			67
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	2	N	-0-			67
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	2	N	-0-			67
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	58	1	1010	2	N	-0-			67
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	2	N	-0-			67
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	60	1	1000	2	N	-0-			67
09	1080	N	443	-0-	-637	-0-	34	1	409	2	N	-0-			67
10	1178	N	559	-0-	-619	-0-	34	1	525	2	N	-0-			67
11	1020	N	639	-0-	-381	-0-	58	1	581	2	N	-0-			67
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 10,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	60	1	2213	2	N	-0-			198
02	2378	N	2141	-0-	-237	-0-	56	1	2085	2	N	-0-			198
03	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	60	1	2250	2	N	-0-			198
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	60	1	2207	2	N	-0-			198
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	62	1	2262	2	N	-0-			198
06	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	60	1	2062	2	N	-0-			198
07	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	62	1	2203	2	N	-0-			198
08	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	62	1	2206	2	N	-0-			198
09	2130	N	1884	-0-	-246	-0-	60	1	1824	2	N	-0-			198
10	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	48	1	1806	2	N	-0-			198
11	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	60	1	1976	2	N	-0-			198
12	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	32	1	1330	2	N	-0-			198

TOTAL GAS PROD: 25,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2175	3	6	9	N	5			36
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-			36
03	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			N	-0-			36
04	2190	X	1816	-0-	-374	-0-	1816	3			N	-0-			36
05	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	2064	3			N	-0-			36
06	2550	X	2247	-0-	-303	-0-	2247	3			N	-0-			36
07	2635	X	2301	-0-	-334	-0-	2301	3			N	-0-			36
08	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	2224	3			N	-0-			36
09	2250	X	2037	-0-	-213	-0-	2037	3			N	-0-			36
10	2325	X	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			N	-0-			36
11	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	2046	3			N	-0-			36
12	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	2112	3			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 25,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4970	-0-	-393	-0-	4969	3	1	9	N	1					35
02	5075	X	4586	-0-	-489	-0-	4585	3	1	9	N	1					36
03	5425	X	4774	-0-	-651	-0-	4774	3			N	-0-					36
04	5250	X	4274	-0-	-976	-0-	4274	3			N	-0-					36
05	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	4275	3			N	-0-					36
06	4800	X	4782	-0-	-18	-0-	4774	3	8	9	N	7					43
07	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	4421	3			N	-0-					43
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					43
09	4770	X	4659	-0-	-111	-0-	4658	3	1	9	N	1					44
10	4929	X	4262	-0-	-667	-0-	4261	3	1	9	N	1					45
11	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	4336	3	9	9	N	8	46	1			7
12	4898	X	3918	-0-	-980	-0-	3918	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 54,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	2574	3	25	9	N	23					160
02	2813	X	2334	-0-	-479	-0-	2330	3	4	9	N	4					164
03	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	3			N	-0-					164
04	2700	X	2331	-0-	-369	-0-	2329	3	2	9	N	2	118	1			48
05	2790	X	2290	-0-	-500	-0-	2290	3			N	-0-					48
06	2520	X	2079	-0-	-441	-0-	2075	3	4	9	N	4					52
07	2480	X	1857	-0-	-623	-0-	1854	3	3	9	N	3					55
08	2418	X	1889	-0-	-529	-0-	1867	3	22	9	N	20					75
09	2340	X	1702	-0-	-638	-0-	1702	3			N	-0-					75
10	2294	X	1746	-0-	-548	-0-	1746	3			N	-0-					75
11	2070	X	1724	-0-	-346	-0-	1718	3	6	9	N	5					80
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 24,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	7596	-0-	-1363	-0-	7596	3			N	-0-					64
02	8381	X	6581	-0-	-1800	-0-	6581	3			N	-0-					64
03	7812	X	7209	-0-	-603	-0-	7209	3			N	-0-					64
04	7560	X	7089	-0-	-471	-0-	7089	3			N	-0-					64
05	7750	X	7326	-0-	-424	-0-	7326	3			N	-0-					64
06	6750	X	6219	-0-	-531	-0-	6209	3	10	9	N	9					73
07	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	3			N	-0-					73
08	6975	X	6152	-0-	-823	-0-	6152	3			N	-0-					73
09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6987	3	1	9	N	1					74
10	6975	X	6718	-0-	-257	-0-	6716	3	2	9	N	2					76
11	6540	X	6243	-0-	-297	-0-	6217	3	26	9	N	24	85	1			15
12	6975	X	6700	-0-	-275	-0-	6700	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 81,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1951	-0-	-126		-0-	1948	3	3	9	N	3					177
02	2842	X	1818	-0-	-1024		-0-	1818	3			N	-0-					177
03	3038	X	1989	-0-	-1049		-0-	1983	3	6	9	N	5					182
04	2940	X	1835	-0-	-1105		-0-	1835	3			N	-0-					182
05	2025	X	2025	-0-	-0-		-0-	2025	3			N	-0-					182
06	1963	X	1963	-0-	-0-		-0-	1960	3	3	9	N	3					185
07	2024	X	2024	-0-	-0-		-0-	2024	3			N	-0-					185
08	2015	X	1991	-0-	-24		-0-	1991	3			N	-0-					185
09	1994	X	1994	-0-	-0-		-0-	1991	3	3	9	N	3	161	1			27
10	2046	X	2041	-0-	-5		-0-	2041	3			N	-0-					27
11	1950	X	1929	-0-	-21		-0-	1912	3	17	9	N	15					42
12	2046	X	1537	-0-	-509		-0-	1537	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 23,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1337	-0-	-89		-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-		-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1399	-0-	-120		-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-		-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1436	-0-	-83		-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-		-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-		-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38		-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1370	-0-	-10		-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-		-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-		-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1198	-0-	-228		-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: 1 L RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	2			N	-0-					40
02	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	2			N	-0-					40
03	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-					40
04	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	2			N	-0-					40
05	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	2			N	-0-					40
06	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	2			N	-0-					40
07	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-					40
08	65	N	65	-0-	-0-		-0-	65	2			N	-0-					40
09	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	2			N	-0-					40
10	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	2			N	-0-					40
11	65	N	65	-0-	-0-		-0-	65	2			N	-0-					40
12	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3684	-0-	-724	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4125	-0-	-435	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3375	-0-	-934	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2723	-0-	-1447	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3040	-0-	-1269	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3157	-0-	-683	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					27
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					27
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					27
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					27
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					27
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					27
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					27
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					27
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					27
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					27
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					27
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	1	1	485	2	N	-0-					-0-
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	1	1	433	2	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	1	1	508	2	N	-0-					-0-
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	1	1	372	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	2	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	1	1	463	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	2	N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	1	1	460	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	1	1	424	2	N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	1	1	471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
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
01	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	1084	3			N	-0-					40
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					40
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					40
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					40
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					40
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	3	3	9	N	3					43
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			N	-0-					43
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					43
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					43
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					43
11	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	3			N	-0-					43
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	513	-0-	-231	-0-	62	1	451	2	N	-0-					158
02	2900	N	3215	-0-	315	315	54	1	3161	2	N	-0-					158
03	682	N	16	-0-	-666	-0-	2	1	14	2	N	-0-					158
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	N	-0-					158
05	1209	X	488	-0-	-721	-0-	60	1	428	2	N	-0-					158
06	1170	X	415	-0-	-755	-0-	58	1	357	2	N	-0-					158
07	1209	X	419	-0-	-790	-0-	60	1	359	2	N	-0-					158
08	806	X	428	-0-	-378	-0-	34	1	394	2	N	-0-					158
09	780	X	419	-0-	-361	-0-	38	1	381	2	N	-0-					158
10	641	X	641	-0-	-0-	-0-	56	1	585	2	N	-0-					158
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	N	-0-					158
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	58	1	578	2	N	-0-	105	1			53

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-					161
02	174	N	97	-0-	-77	-0-	26	1	71	2	N	-0-					161
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					161
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	N	-0-					161
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	48	1	115	2	N	-0-					161
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	40	1	54	2	N	-0-					161
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	36	1	28	2	N	-0-					161
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	20	1	20	2	N	-0-	126	1			35
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					35
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	2	N	-0-					35
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					35
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	6	1	12	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WAIDE WELL #: 1 RRCID -> 032299 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6831 - 6836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1236	-0-	-407	-0-	94	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1319	-0-	-73	-0-	84	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	97	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	94	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	97	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	97	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	97	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1243	-0-	-287	-0-	94	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	97	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GASOIL, INC. 297095
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	260	-0-	-50	-0-	1	1	259	2	N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	1	1	245	2	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	1	1	273	2	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					77
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	710	2			N	-0-					77
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					77
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			N	-0-					77
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					77
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					77
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					77
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					77
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					77
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					77
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					77
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	422	-0-	-43	-0-	10	1	412	2	N	-0-					58
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-					58
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	N	-0-					58
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	-0-					58
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	N	-0-					58
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					58
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-					58
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	10	1	437	2	N	-0-					58
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	10	1	402	2	N	-0-					58
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	10	1	424	2	N	-0-					58
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	10	1	387	2	N	-0-					58
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	10	1	400	2	N	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	31	1	438	2	N	-0-					114
02	551	N	527	-0-	-24	-0-	29	1	498	2	N	-0-					114
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					114
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	103	1	399	2	N	14					128
							15	9									
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					128
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					128
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					128
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					128
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-					128
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					128
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					128
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	868	N	541	-0-	-327	-0-	541	2			N	-0-					72
02	986	N	729	-0-	-257	-0-	729	2			N	-0-					72
03	1085	N	504	-0-	-581	-0-	504	2			N	-0-					72
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	23	7			49
05	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					49
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					49
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					49
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					49
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					49
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					49
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	2			N	-0-					49
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
WAIDE WELL #: 3 RRCID -> 158387 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2012 - PLUGGED 04/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 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
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	62	1	632	2	N	-0-					154
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	N	-0-					154
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	-0-					154
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	60	1	466	2	N	-0-					154
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	62	1	670	2	N	-0-					154
06	750	N	451	-0-	-299	-0-	58	1	393	2	N	-0-	104	1			50
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	N	5					55
							6	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	8					63
							9	9									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	6					69
							7	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	62	1	694	2	N	16					85
							18	9									
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	60	1	613	2	N	9					94
							10	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	N	13					107
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
01	403	X	234	-0-	-169 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	377	X	188	-0-	-189 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	403	X	54	-0-	-349 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	240	X	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	X	189	-0-	-59 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	240	X	180	-0-	-60 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	X	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	X	113	-0-	-104 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	210	X	70	-0-	-140 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	186	X	102	-0-	-84 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	180	X	93	-0-	-87 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	186	X	96	-0-	-90 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2			N	-0-					67
02	377	N	359	-0-	-18 B	-0-	359	2			N	-0-					67
03	248	N	122	-0-	-126 B	-0-	122	2			N	-0-					67
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					67
05	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					67
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					67
07	465	N	262	-0-	-203 B	-0-	262	2			N	-0-					67
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					67
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					67
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					67
11	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	336	2			N	-0-					67
12	496	N	339	-0-	-157 B	-0-	339	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 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
01	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	11	9	N	10					47
02	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1036	2	11	9	N	10					57
03	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1109	2	12	9	N	11					68
04	1110	N	1086	-0-	-24	B	-0-	1073	2	13	9	N	12					80
05	1116	N	1104	-0-	-12	B	-0-	1093	2	11	9	N	10					90
06	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1127	2	11	9	N	10					100
07	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1137	2	9	9	N	8					108
08	1116	N	1055	-0-	-61	B	-0-	1042	2	13	9	N	12					120
09	1140	N	891	-0-	-249	B	-0-	882	2	9	9	N	8					128
10	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1158	2	24	9	N	22					150
11	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1095	2	19	9	N	17					167
12	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1270	2	47	9	N	43	193	1			17

TOTAL GAS PROD: 13,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

KILE PRODUCTION 459740
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	B	-0-	31 80	1 9	4513	2	N	73	191	1			215
02	3839	X	3839	-0-	-0-	B	-0-	29 64	1 9	3746	2	N	58					273
03	3689	X	3679	-0-	-10	B	-0-	31 32	1 9	3616	2	N	29					302
04	4470	X	3663	-0-	-807	B	-0-	30 18	1 9	3615	2	N	16					318
05	4619	X	4411	-0-	-208	B	-0-	31 3	1 9	4377	2	N	3	139	1			182
06	4470	X	4069	-0-	-401	B	-0-	27	1	4042	2	N	-0-					182
07	5620	X	5620	-0-	-0-	B	-0-	31 36	1 9	5553	2	N	33					215
08	4934	X	4934	-0-	-0-	B	-0-	31 36	1 9	4867	2	N	33					248
09	4622	X	4622	-0-	-0-	B	-0-	30 55	1 9	4537	2	N	50					298
10	5611	X	4403	-0-	-1208	B	-0-	31 51	1 9	4321	2	N	46	194	1			150
11	5430	X	4163	-0-	-1267	B	-0-	30 6	1 9	4127	2	N	5					155
12	5611	X	3919	-0-	-1692	B	-0-	28 61	1 9	3830	2	N	55					210

TOTAL GAS PROD: 51,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2034	-0-	-787 B	-0-	31	1	2003	2	N	-0-	123	1			32
02	2349	X	2115	-0-	-234 B	-0-	29	1	2077	2	N	8					40
							9	9									
03	2697	X	2389	-0-	-308 B	-0-	31	1	2358	2	N	-0-					40
04	2610	X	1777	-0-	-833 B	-0-	26	1	1751	2	N	-0-					40
05	2697	X	1490	-0-	-1207 B	-0-	30	1	1438	2	N	20					60
							22	9									
06	2310	X	1651	-0-	-659 B	-0-	24	1	1624	2	N	3					63
							3	9									
07	2400	X	2400	-0-	-0- B	-0-	31	1	2361	2	N	7					70
							8	9									
08	2387	X	2327	-0-	-60 B	-0-	31	1	2293	2	N	3					73
							3	9									
09	1770	X	1711	-0-	-59 B	-0-	30	1	1671	2	N	9					82
							10	9									
10	2387	X	1500	-0-	-887 B	-0-	31	1	1469	2	N	-0-					82
11	2310	X	1914	-0-	-396 B	-0-	30	1	1884	2	N	-0-					82
12	2387	X	2120	-0-	-267 B	-0-	31	1	2072	2	N	15					97
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	355	-0-	-48	-0-	347	3	8	9	N	7					30
02	377	#	287	-0-	-90	-0-	279	3	8	9	N	7					37
03	341	#	318	-0-	-23	-0-	306	3	12	9	N	11					48
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	350	3	13	9	N	12					60
05	407	R	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	N	10					70
06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	401	3	8	9	N	7					77
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	N	7					84
08	403	#	402	-0-	-1	-0-	398	3	4	9	N	4					88
09	420	#	375	-0-	-45	-0-	371	3	4	9	N	4					92
10	434	#	330	-0-	-104	-0-	327	3	3	9	N	3					95
11	420	#	311	-0-	-109	-0-	309	3	2	9	N	2					97
12	403	#	288	-0-	-115	-0-	282	3	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13					N	6					92
02	14B DENY		12	-0-	12	25	1	2	11	9	N	10					102
03	14B DENY		66	-0-	66	91	2	2	64	9	N	58	139	1			21
04	14B DENY		51	-0-	51	142	34	2	17	9	N	15					36
05	14B DENY		89	-0-	89	231	65	2	24	9	N	22					58
06	14B DENY		119	-0-	119	350	97	2	22	9	N	20					78
07	14B DENY		150	-0-	150	500	133	2	17	9	N	15					93
08	661	R	161	-0-	-500	-0-	135	2	26	9	N	24					117
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	147	2	18	9	N	16					133
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	166	2	17	9	N	15					148
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	180	2	25	9	N	23					171
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	228	2	28	9	N	25	161	1			35

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) //CONT.// 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROGERS, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 243924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6614 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROGERS, O.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202487 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6625 - 6648

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - PLUGGED 03-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

01	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					20
02	522	N	491	-0-	-31	-0-	491	2			N	-0-					20
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					20
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					20
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					20
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					20
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					20
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					20
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					20
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					20
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					20
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					146
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					146
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					146
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					146
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					146
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					146
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					146
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					146
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					146
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					146
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					146
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. 950615
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8109	-0-	-819	-0-	8092	2	17	9	N	15					205
02	7859	X	7464	-0-	-395	-0-	7398	2	66	9	N	60					265
03	8401	X	7171	-0-	-1230	-0-	7143	2	28	9	N	25	190	1			100
04	8130	X	6645	-0-	-1485	-0-	6637	2	8	9	N	7					107
05	8122	X	7390	-0-	-732	-0-	7378	2	12	9	N	11					118
06	7860	X	7641	-0-	-219	-0-	7635	2	6	9	N	5					123
07	7967	X	7406	-0-	-561	-0-	7396	2	10	9	N	9					132
08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7575	2	3	9	N	3					135
09	7650	X	6761	-0-	-889	-0-	6758	2	3	9	N	3					138
10	7905	X	7453	-0-	-452	-0-	7451	2	2	9	N	2					140
11	7650	X	7369	-0-	-281	-0-	7363	2	6	9	N	5					145
12	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7434	2	13	9	N	12					157

TOTAL GAS PROD: 88,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1860	2	4	9	N	4					17
02	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1621	2	17	9	N	15					32
03	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	1571	2	25	9	N	23					55
04	1800	N	1329	-0-	-471	-0-	1299	2	30	9	N	27					82
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1467	2	9	9	N	8					90
06	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1222	2	13	9	N	12					102
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	N	10					112
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					117
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1519	2	7	9	N	6					123
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1498	2	6	9	N	5					128
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1432	2	6	9	N	5					133
12	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1437	2	2	9	N	2					135

TOTAL GAS PROD: 18,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	46	-0-	-2992	-0-	46	2			N	-0-					110
02	2088	X	54	-0-	-2034	-0-	54	2			N	-0-					110
03	2232	X	7	-0-	-2225	-0-	7	2			N	-0-					110
04	2100	X	13	-0-	-2087	-0-	13	2			N	-0-					110
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					110
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					110
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					110
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					110
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					110
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					110
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. //CONT.// 950615
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	11968	-0-	-1796	-0-	11946	2	22	9	N	20					203
02	12731	X	11183	-0-	-1548	-0-	11183	2			N	-0-					203
03	13206	X	11651	-0-	-1555	-0-	11651	2			N	-0-					203
04	12240	X	9247	-0-	-2993	-0-	9247	2			N	-0-					203
05	11966	X	11571	-0-	-395	-0-	11571	2			N	-0-					203
06	11580	X	10278	-0-	-1302	-0-	10278	2			N	-0-					203
07	11966	X	10291	-0-	-1675	-0-	10291	2			N	-0-					203
08	11656	X	9613	-0-	-2043	-0-	9613	2			N	-0-					203
09	11190	X	9323	-0-	-1867	-0-	9323	2			N	-0-					203
10	11563	X	9118	-0-	-2445	-0-	9118	2			N	-0-					203
11	10290	X	9138	-0-	-1152	-0-	9114	2	24	9	N	22	193	1			32
12	10292	X	9300	-0-	-992	-0-	9264	2	36	9	N	33					65

TOTAL GAS PROD: 122,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1309	2	2	9	N	2					67
02	1276	N	1228	-0-	-48	-0-	1216	2	12	9	N	11					78
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1278	2	15	9	N	14					92
04	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			N	-0-					92
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					92
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2			N	-0-					92
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					92
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					92
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					92
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					92
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					92
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2					32
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	N	16					48
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1473	2	24	9	N	22					70
04	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					70
05	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1256	2			N	-0-					70
06	1440	N	919	-0-	-521	-0-	919	2			N	-0-					70
07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					70
08	1271	N	941	-0-	-330	-0-	941	2			N	-0-					70
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					70
10	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-					70
11	900	N	503	-0-	-397	-0-	503	2			N	-0-					70
12	930	N	627	-0-	-303	-0-	627	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 12,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WILSON, BERTHA E. UNIT WELL #: 107 RRCID -> 211341 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	261	-0-	-235	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	710	-0-	-305	-0-	526	2	184	9	N	167	167	1			-0-
03	1085	X	670	-0-	-415	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	448	-0-	-602	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	744	X	215	-0-	-529	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	720	X	493	-0-	-227	-0-	315	2	178	9	N	162	162	1			-0-
07	744	X	392	-0-	-352	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	682	X	341	-0-	-341	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	480	X	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	496	X	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	480	X	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	403	X	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 207136 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 10569

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 106 RRCID -> 210584 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

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
01	3658	X	3527	-0-		-131	-0-	45	1	3366	2	N	105	192	1			195
								116	9									
02	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	40	1	2837	2	N	47					242
								52	9									
03	5113	X	5113	-0-		-0-	-0-	45	1	5068	2	N	-0-					242
04	4187	X	4187	-0-		-0-	-0-	45	1	4142	2	N	-0-					242
05	3534	X	2356	-0-		-1178	-0-	32	1	2324	2	N	-0-					242
06	5161	X	5161	-0-		-0-	-0-	45	1	4742	2	N	340	384	1			198
								374	9									
07	5115	X	4113	-0-		-1002	-0-	45	1	3939	2	N	117	179	1			136
								129	9									
08	5115	X	2938	-0-		-2177	-0-	38	1	2844	2	N	51					187
								56	9									
09	5160	X	2502	-0-		-2658	-0-	45	1	2378	2	N	72					259
								79	9									
10	5332	X	4200	-0-		-1132	-0-	45	1	4017	2	N	125	192	1			192
								138	9									
11	5160	X	4087	-0-		-1073	-0-	45	1	3928	2	N	104	193	1			103
								114	9									
12	4123	X	3885	-0-		-238	-0-	29	1	3789	2	N	61					164
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 44,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

FELDMAN (BASAL TONKAWA) 30526 140 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
EOG RESOURCES, INC. 253162
LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

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
01	341	N	226	-0-		-115	-0-	35	1	191	2	N	-0-					130
02	290	N	257	-0-		-33	-0-	33	1	224	2	N	-0-					130
03	217	N	177	-0-		-40	-0-	35	1	142	2	N	-0-					130
04	210	N	120	-0-		-90	-0-	34	1	86	2	N	-0-					130
05	279	N	198	-0-		-81	-0-	35	1	163	2	N	-0-					130
06	204	N	204	-0-		-0-	-0-	34	1	170	2	N	-0-					130
07	221	N	221	-0-		-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					130
08	209	N	209	-0-		-0-	-0-	35	1	174	2	N	-0-					130
09	210	N	181	-0-		-29	-0-	34	1	147	2	N	-0-					130
10	265	N	265	-0-		-0-	-0-	35	1	230	2	N	-0-					130
11	220	N	220	-0-		-0-	-0-	34	1	186	2	N	-0-					130
12	199	N	199	-0-		-0-	-0-	35	1	164	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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
01	403	N	286	-0-	-117 B	-0-	286	3			N	-0-					125
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	308	3	26	9	N	24					149
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	395	3	19	9	N	17					166
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	348	3	25	9	N	23					189
05	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	261	3	17	9	N	15	179	1			25
06	390	N	187	-0-	-203 B	-0-	187	3			N	-0-					25
07	372	N	121	-0-	-251 B	-0-	121	3			N	-0-					25
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	469	3	28	9	N	25					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					50
10	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	438	3	68	9	N	62					112
11	480	N	337	-0-	-143 B	-0-	320	3	17	9	N	15					127
12	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	188	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					32
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					32
04	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					32
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					32
06	960	N	854	-0-	-106 B	-0-	854	2			N	-0-					32
07	992	N	938	-0-	-54 B	-0-	938	2			N	-0-					32
08	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					32
10	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1151	2	3	9	N	3					35
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					35
12	992	N	437	-0-	-555 B	-0-	437	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425	2			N	-0-					185
02	1363	N	1316	-0-	-47 B	-0-	1316	2			N	-0-					185
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	1451	2			N	-0-					185
04	1380	N	1374	-0-	-6 B	-0-	1374	2			N	-0-					185
05	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					185
06	1410	N	1338	-0-	-72 B	-0-	1338	2			N	-0-					185
07	1426	N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383	2			N	-0-					185
08	1395	N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357	2			N	-0-					185
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1298	-0-	-52 B	-0-	1298	2			N	-0-					185
10	1395	N	1337	-0-	-58 B	-0-	1333	2	4	9	N	4					189
11	1320	N	1291	-0-	-29 B	-0-	1291	2			N	-0-					189
12	1333	N	457	-0-	-876 B	-0-	457	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 1 RRCID -> 055579 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 15240 PERF.10010 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					99
02	348 N	316	-0-	-32 B	-0-	316	2			N	-0-					99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	295	2	3	9	N	3					102
04	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	336	2	2	9	N	2					104
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	335	2	1	9	N	1					105
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					105
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					105
08	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	265	2	4	9	N	4					109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					109
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	348	2	3	9	N	3					112
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	348	2	8	9	N	7					119
12	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-	107	1			12

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

01	992 N	832	-0-	-160	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	835	-0-	-281	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	992 N	642	-0-	-350	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					122
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					122
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					122
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					122
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	N	2					124
06	3000 N	5704	-0-	2704	2704	5698	3	6	9	N	5					129
07	3100 N	3085	-0-	-15	2689	3077	3	8	9	N	7					136
08	3100 N	3787	-0-	687	3376	3777	3	10	9	N	9					145
09	8161 X	4785	-0-	-3376	-0-	4776	3	9	9	N	8					153
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4855	3	6	9	N	5					158
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4448	3	24	9	N	22	165	1			15
12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3836	3	13	9	N	12					27

TOTAL GAS PROD: 42,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 189507 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7036 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					166
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2228	3	N	17	171	1			12
							19	9									
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	17	1	2650	3	N	3					15
							3	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	N	22					37
							24	9									
05	2418	N	630	-0-	-1788	-0-	4	1	626	3	N	-0-					37
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	17	1	2922	3	N	-0-					37
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	8	1	1014	3	N	28					65
							31	9									
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	16	1	1901	3	N	-0-					65
09	2940	N	1694	-0-	-1246	-0-	18	1	1661	3	N	14					79
							15	9									
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	29	1	1304	3	N	-0-					79
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	54	1	2706	3	N	14					93
							2	4	15	9							
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	34	1	1662	3	N	11					104
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 19,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

01	1085	N	585	-0-	-500	-0-	585	3			N	-0-					19
02	1044	N	257	-0-	-787	-0-	257	3			N	-0-					19
03	1054	N	535	-0-	-519	-0-	535	3			N	-0-					19
04	570	N	130	-0-	-440	-0-	130	3			N	-0-					19
05	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					19
06	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	3			N	-0-					19
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					19
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					19
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					19
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					19
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					19
12	1054	N	741	-0-	-313	-0-	741	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	958	-0-	-623	-0-	958	3			N	-0-					73
02	2117	N	506	-0-	-1611	-0-	506	3			N	-0-					73
03	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	3			N	-0-					73
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					73
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	3			N	-0-					73
06	1230	N	280	-0-	-950	-0-	280	3			N	-0-					73
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					73
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					73
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					73
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					73
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					73
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1602	-0-	-661	-0-	1602	3			N	-0-					57
02	2378	N	1207	-0-	-1171	-0-	1207	3			N	-0-					57
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					57
04	1560	N	198	-0-	-1362	-0-	198	3			N	-0-					57
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					57
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					57
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					57
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					57
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					57
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					57
12	2666	N	1143	-0-	-1523	-0-	1143	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					32
02	2349	N	1112	-0-	-1237	-0-	1112	3			N	-0-					32
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					32
04	1560	N	813	-0-	-747	-0-	791	3	22	9	N	20					52
05	1178	N	388	-0-	-790	-0-	388	3			N	-0-					52
06	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	2390	3			N	-0-					52
07	837	N	427	-0-	-410	-0-	427	3			N	-0-					52
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					52
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					52
10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3050	3	19	9	N	17	63	1			6
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					6
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	810	N	165	-0-	-645	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	837	N	79	-0-	-758	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1687	-0-	-24	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	316	-0-	-1394	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	44	-0-	-1754	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2431	X	1958	-0-	-473	-0-	42	1	1916	3	N	-0-					127
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	32	1	2003	3	N	-0-					127
03	2108	X	1137	-0-	-971	-0-	1137	3			N	-0-					127
04	2040	X	11	-0-	-2029	-0-	11	3			N	-0-					127
05	2108	X	30	-0-	-2078	-0-	30	3			N	-0-					127
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					127
07	2108	X	750	-0-	-1358	-0-	750	3			N	-0-					127
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					127
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					127
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					127
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	33	1	2246	3	N	-0-					127
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	45	1	2390	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 23,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					51
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					51
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					51
04	1200	N	231	-0-	-969	-0-	231	3			N	-0-					51
05	1240	N	380	-0-	-860	-0-	380	3			N	-0-					51
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					51
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					51
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					51
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					51
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					51
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					51
12	1240	N	886	-0-	-354	-0-	886	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 15,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	297	-0-	-1346	-0-	297	3		N	-0-			139
02	1682	N	292	-0-	-1390	-0-	292	3		N	-0-			139
03	1240	N	13	-0-	-1227	-0-	13	3		N	-0-			139
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			139
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			139
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			139
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-			139
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			139
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			139
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	696	-0-	-389	-0-	696	3		N	-0-			43
02	406	N	217	-0-	-189	-0-	217	3		N	-0-			43
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			43
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			43
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			43
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			43
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			43
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			43
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	3		N	-0-			43
10	651	N	333	-0-	-318	-0-	333	3		N	-0-			43
11	420	N	23	-0-	-397	-0-	23	3		N	-0-			43
12	775	N	14	-0-	-761	-0-	14	3		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
JONES WELL #: 1012 RRCID -> 151356 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7122 - 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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 1 RRCID -> 047205 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7316 - 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
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	N	1					99
							1	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	N	15					114
							17	9									
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	62	1	695	2	N	-0-					114
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	60	1	455	2	N	7					121
							8	9									
05	1023	N	653	-0-	-370	-0-	62	1	591	2	N	-0-					121
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	N	1					122
							1	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	N	-0-					122
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					122
09	930	N	834	-0-	-96	-0-	60	1	774	2	N	-0-					122
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	N	-0-					122
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	60	1	684	2	N	-0-					122
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	62	1	658	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3168	2			N	-0-					48
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					48
03	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	2			N	-0-					48
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					48
05	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					48
06	3270	X	2703	-0-	-567	-0-	2703	2			N	-0-					48
07	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	2999	2			N	-0-					48
08	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	2725	2			N	-0-					48
09	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2966	2			N	-0-					48
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					48
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					48
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 36,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	483	2	18	9	N	16					171
02	522	N	365	-0-	-157	-0-	365	2			N	-0-					171
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					171
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					171
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					171
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					171
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					171
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					171
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					171
10	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-					171
11	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					171
12	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SNYDER PARTNERS 799889
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					172
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					172
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					172
04	1830	N	1073	-0-	-757	-0-	1073	2			N	-0-					172
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					172
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					172
07	1116	N	531	-0-	-585	-0-	531	2			N	-0-					172
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					172
09	1470	N	711	-0-	-759	-0-	711	2			N	-0-					172
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					172
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					172
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					24
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					24
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					24
04	2400	N	2171	-0-	-229	-0-	2171	2			N	-0-					24
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					24
06	2280	N	1812	-0-	-468	-0-	1812	2			N	-0-					24
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					24
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					24
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					24
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					24
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					24
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JONES ESTATE WELL #: 1022 RRCID -> 100161 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HODGSON, M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157405 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11326 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	532	1	2008	2	N	-0-			-0-
02	2610	N	2186	-0-	-424	-0-	435	1	1751	2	N	-0-			-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	459	1	1425	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3843	-0-	843	843	667	1	3176	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4180	-0-	1080	1923	614	1	3566	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4727	-0-	1727	3650	711	1	4016	2	N	-0-			-0-
07	8324	X	4674	-0-	-3650	-0-	696	1	3978	2	N	-0-			-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	660	1	3740	2	N	-0-			-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	752	1	3597	2	N	-0-			-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	792	1	4397	2	N	-0-			-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	731	1	4119	2	N	-0-			-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	710	1	2986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
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
01	2263	N	675	-0-	-1588	-0-	36	1	639	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	521	-0-	-1306	-0-	72	1	449	2	N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	193	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	165	1	1442	2	N	-0-			-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	178	1	1577	2	N	-0-			-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	240	1	2041	2	N	-0-			-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1	1609	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1243	-0-	-524	-0-	153	1	1090	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	1210	-0-	-1070	-0-	179	1	1031	2	N	-0-			-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	248	1	2212	2	N	-0-			-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	239	1	1989	2	N	-0-			-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	114	1	1260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	97	1	955	2	N	-0-			-0-
02	986	N	577	-0-	-409	-0-	54	1	523	2	N	-0-			-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	2	N	-0-			-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	81	1	1875	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3985	-0-	885	885	156	1	3829	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5240	-0-	2240	3125	241	1	4999	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5267	-0-	2167	5292	185	1	5082	2	N	-0-			-0-
08	8469	X	3177	-0-	-5292	-0-	140	1	3037	2	N	-0-			-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	197	1	3267	2	N	-0-			-0-
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	119	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	5	1	4364	2	N	-0-			-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	67	-0-	-2213	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DETRIXHE WELL #: 152 RRCID -> 211472 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11278 - 11372

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER A&B) 30526 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CABE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 084757 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11540 - 11620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1537	-0-	-385	-0-	1530	3	7	9	N	6					147
02	1769	#	1592	-0-	-177	-0-	1580	3	12	9	N	11					158
03	1891	#	1734	-0-	-157	-0-	1714	3	20	9	N	18	169	1			7
04	1830	#	1627	-0-	-203	-0-	1612	3	15	9	N	14					21
05	1705	#	1672	-0-	-33	-0-	1621	3	51	9	N	46					67
06	1680	#	1493	-0-	-187	-0-	1490	3	3	9	N	3					70
07	1736	#	1508	-0-	-228	-0-	1508	3			N	-0-					70
08	1736	#	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			N	-0-					70
09	1620	#	1468	-0-	-152	-0-	1468	3			N	-0-					70
10	1674	#	1581	-0-	-93	-0-	1581	3			N	-0-					70
11	1500	#	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					70
12	1550	#	1287	-0-	-263	-0-	1287	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 18,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5040	R	5040	-0-	-0-	-0-	5037	3	3	9	N	3					67
02	4827	R	4827	-0-	-0-	-0-	4818	3	9	9	N	8					75
03	5587	R	5587	-0-	-0-	-0-	5574	3	13	9	N	12					87
04	5312	R	5312	-0-	-0-	-0-	5273	3	39	9	N	35					122
05	5786	R	5786	-0-	-0-	-0-	5746	3	40	9	N	36					158
06	5300	R	5300	-0-	-0-	-0-	5285	3	15	9	N	14					172
07	5464	R	5464	-0-	-0-	-0-	5451	3	13	9	N	12	171	1			13
08	5407	R	5407	-0-	-0-	-0-	5404	3	3	9	N	3					16
09	5259	R	5259	-0-	-0-	-0-	5245	3	14	9	N	13					29
10	5457	R	5457	-0-	-0-	-0-	5423	3	34	9	N	31					60
11	5141	R	5141	-0-	-0-	-0-	5108	3	33	9	N	30					90
12	4571	R	4571	-0-	-0-	-0-	4553	3	18	9	N	16					106

TOTAL GAS PROD: 63,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENYON, MURL -A- WELL #: 1 RRCID -> 163965 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7672 - 7720

01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					134
02	87	#	70	-0-	-17	-0-	70	2			N	-0-					134
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					134
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					134
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					134
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					134
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	20	1			114
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					114
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					114
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					114
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					114
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

01	837	#	570	-0-	-267	-0-	558	2	12	9	N	11					160
02	725	#	357	-0-	-368	-0-	357	2			N	-0-					160
03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					160
04	570	#	324	-0-	-246	-0-	324	2			N	-0-					160
05	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	298	1	768	2	N	-0-					160
06	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	331	1	810	2	N	106					266
							117	9									
07	734	R	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8	180	1			94
08	1116	#	199	-0-	-917	-0-	199	2			N	-0-					94
09	1080	#	640	-0-	-440	-0-	640	2			N	-0-					94
10	1116	#	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-					94
11	1080	#	711	-0-	-369	-0-	672	2	39	9	N	35					129
12	744	#	687	-0-	-57	-0-	659	2	28	9	N	25					154

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	R	1175	-0-		-0-	-0-	1127	3	48	9	N	44					234
02	1194	R	1194	-0-		-0-	-0-	1144	3	50	9	N	45	176	1			103
03	1344	R	1344	-0-		-0-	-0-	1303	3	41	9	N	37					140
04	1306	R	1306	-0-		-0-	-0-	1253	3	53	9	N	48					188
05	1352	R	1352	-0-		-0-	-0-	1295	3	57	9	N	52	175	1			65
06	1212	R	1212	-0-		-0-	-0-	1180	3	32	9	N	29					94
07	1236	R	1236	-0-		-0-	-0-	1190	3	46	9	N	42					136
08	1238	R	1238	-0-		-0-	-0-	1199	3	39	9	N	35					171
09	1226	R	1226	-0-		-0-	-0-	1179	3	47	9	N	43					214
10	1257	R	1257	-0-		-0-	-0-	1220	3	37	9	N	34	177	1			71
11	1141	R	1141	-0-		-0-	-0-	1095	3	46	9	N	42					113
12	1019	R	1019	-0-		-0-	-0-	993	3	26	9	N	24					137

TOTAL GAS PROD: 14,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	R	262	-0-		-0-	-0-	262	2			N	-0-					260
02	221	R	221	-0-		-0-	-0-	221	2			N	-0-					260
03	279	#	178	-0-		-101	-0-	167	2	11	9	N	10					270
04	270	#	208	-0-		-62	-0-	188	2	20	9	N	18					288
05	279	#	204	-0-		-75	-0-	161	2	43	9	N	39					327
06	240	#	233	-0-		-7	-0-	227	2	6	9	N	5	175	1			157
07	568	R	568	-0-		-0-	-0-	551	2	17	9	N	15					172
08	217	#	195	-0-		-22	-0-	189	2	6	9	N	5					177
09	240	#	180	-0-		-60	-0-	177	2	3	9	N	3					180
10	310	#	178	-0-		-132	-0-	178	2			N	-0-					180
11	300	#	135	-0-		-165	-0-	126	2	9	9	N	8					188
12	310	#	179	-0-		-131	-0-	162	2	17	9	N	15					203

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	#	4036	-0-		-118	-0-	4028	3	8	9	N	7					87
02	4052	R	4052	-0-		-0-	-0-	4042	3	10	9	N	9					96
03	4358	R	4358	-0-		-0-	-0-	4302	3	56	9	N	51					147
04	4269	R	4269	-0-		-0-	-0-	4215	3	54	9	N	49	180	1			16
05	4340	#	4320	-0-		-20	-0-	4283	3	37	9	N	34					50
06	4230	#	4080	-0-		-150	-0-	4069	3	11	9	N	10					60
07	4402	#	4032	-0-		-370	-0-	4026	3	6	9	N	5					65
08	4402	#	4147	-0-		-255	-0-	4127	3	20	9	N	18					83
09	4069	R	4069	-0-		-0-	-0-	4051	3	18	9	N	16					99
10	4158	R	4158	-0-		-0-	-0-	4143	3	15	9	N	14					113
11	3978	R	3978	-0-		-0-	-0-	3966	3	12	9	N	11					124
12	4030	#	3579	-0-		-451	-0-	3577	3	2	9	N	2					126

TOTAL GAS PROD: 49,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 263837 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILSON ESTATE 8 HMH WELL #: 2H RRCID -> 266734 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON, MARGARET WELL #: 141 RRCID -> 022071 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7660 - 7690

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LOCKHART WELL #: RRCID -> 095811 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7618 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

01	341 #	51	-0-	-290	-0-	51	2		N	-0-			67
02	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			67
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			67
04	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			67
05	310 #	21	-0-	-289	-0-	21	2		N	-0-			67
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			67
07	310 #	78	-0-	-232	-0-	78	2		N	-0-			67
08	279 #	28	-0-	-251	-0-	28	2		N	-0-			67
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			67
10	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			67
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2		N	-0-			67
12	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			120
02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			120
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			120
04	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			120
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-			120
06	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			120
07	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			120
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			120
09	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			120
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			120
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			120
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	49	-0-	-75	-0-	31	1	18	2	N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-					-0-
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	2	N	-0-					-0-
05	248	#	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	N	-0-					-0-
06	240	#	201	-0-	-39	-0-	30	1	171	2	N	-0-					-0-
07	248	#	197	-0-	-51	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
08	248	#	198	-0-	-50	-0-	31	1	167	2	N	-0-					-0-
09	240	#	226	-0-	-14	-0-	30	1	196	2	N	-0-					-0-
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					-0-
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	29	1	176	2	N	-0-					-0-
12	248	#	191	-0-	-57	-0-	31	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART WELL #: 1901 RRCID -> 270788 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7737 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2494	-0-	2494	2494	1981	2	513	9	N	466	389	1			77
12	0		4021	-0-	4021	6515	3511	2	510	9	N	464	387	1			154

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					87
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	622	3			N	-0-					87
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					87
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					87
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	593	3	18	9	N	16					103
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	3			N	-0-					103
07	620	N	421	-0-	-199	-0-	419	3	2	9	N	2					105
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	579	3	6	9	N	5					110
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	N	3					113
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					113
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					113
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					37
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					37
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					37
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1973	3	22	9	N	20					57
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					57
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					57
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					57
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					57
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1819	3	8	9	N	7					64
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					64
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					64
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 22,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	47	1	1378	3	N	-0-					68
02	1392	N	1324	-0-	-68	-0-	44	1	1280	3	N	-0-					68
03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					68
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			N	-0-					68
05	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					68
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					68
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	3			N	-0-					68
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-					68
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	3			N	-0-					68
10	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	3			N	-0-					68
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	45	1	1263	3	N	-0-					68
12	1271	N	760	-0-	-511	-0-	47	1	713	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
JONES WELL #: 1012 RRCID -> 147542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7122 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					28
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	274	2			N	-0-					28
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					28
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					28
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					28
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
JONES WELL #: 1013 RRCID -> 151257 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7959 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					13
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					13
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					13
04	1710	N	95	-0-	-1615	-0-	95	2			N	-0-					13
05	899	N	450	-0-	-449	-0-	450	2			N	-0-					13
06	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	2			N	-0-					13
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					13
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					13
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					13
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					13
11	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					13
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					27
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					27
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					27
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					27
05	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			N	-0-					27
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					27
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					27
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			N	-0-					27
10	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					27
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					27
12	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	1038	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3193	X	2275	-0-	-918	-0-	2272	2	3	9	Y	3					150
02	2987	X	2364	-0-	-623	-0-	2361	2	3	9	Y	3					153
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2	9	Y	2					155
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					155
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	Y	7					162
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2879	2	11	9	Y	10					172
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3070	2	9	9	Y	8					180
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2883	2	8	9	Y	7					187
09	2400	X	2324	-0-	-76	-0-	2316	2	8	9	Y	7					194
10	2480	X	1748	-0-	-732	-0-	1742	2	6	9	Y	5					199
11	2970	X	2484	-0-	-486	-0-	2476	2	8	9	Y	7					206
12	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	2354	2	7	9	Y	6					212

TOTAL GAS PROD: 32,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	31	1	2279	2	N	-0-					33
02	2262	N	2251	-0-	-11	-0-	29	1	2222	2	N	-0-					33
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	31	1	2194	2	N	-0-					33
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	30	1	2426	2	N	3					36
							3	9									
05	2418	N	1563	-0-	-855	-0-	24	1	1537	2	N	2					38
							2	9									
06	2160	N	1700	-0-	-460	-0-	30	1	1670	2	N	-0-					38
07	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	30	1	2253	2	N	10					48
							11	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	31	1	2205	2	N	-0-					48
09	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	30	1	1390	2	N	-0-					48
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	31	1	2206	2	N	-0-					48
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	30	1	2203	2	N	-0-					48
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 24,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					78
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	388	2			N	-0-					78
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	342	2	3	9	N	3					81
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					81
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					81
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					81
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					81
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					81
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					81
10	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					81
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					81
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KILPARTICK WELL #: 1 RRCID -> 145529 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8720 - 8750

01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 148484 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894

01	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					13
02	464	N	191	-0-	-273	-0-	191	2			N	-0-					13
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					13
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOLLETT, GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 022084 COMPL. DATE 05/22/1961 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8672 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022086 COMPL. DATE 08/17/1961 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8692 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					45
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	483	2			N	-0-					45
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					45
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					45
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					45
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					45
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					45
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					45
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					45
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					45
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					46
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					46
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					46
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					46
05	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					46
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					46
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					46
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					46
09	510	N	274	-0-	-236	-0-	248	2	26	9	N	24					70
10	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					70
11	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	2			N	-0-					70
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	465	1	1072	2	N	67					90
							74	9									
02	1392	N	1106	-0-	-286	-0-	345	1	742	2	N	17					107
							19	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	465	1	1016	2	N	52					159
							57	9									
04	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	405	1	821	2	N	-0-					159
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	360	1	651	2	N	13					172
							14	9									
06	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	420	1	830	2	N	38					210
							42	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	450	1	949	2	N	-0-	185	1			25
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	450	1	911	2	N	36					61
							40	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	450	1	952	2	N	43					104
							47	9									
10	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	465	1	942	2	N	28					132
							31	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	908	2	N	40					172
							44	9									
12	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	450	1	867	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 16,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

FOLLETT OPERATING COMPANY LLC 275265
WILEY -B- WELL #: 1080 RRCID -> 108315 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8914 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

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
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		10 2	1614	1 9	N	2					121
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		10 3	1614	1 9	N	3					124
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		10 10	1577	1 9	N	9					133
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		10 47	1517	1 9	N	43					176
05	1736	N	1572	-0-	-164	-0-		10 22	1540	1 9	N	20					196
06	1560	N	1249	-0-	-311	-0-		10 3	1236	1 9	N	3					199
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		10	1794	1	N	-0-					199
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		10 2	1751	1 9	N	2					201
09	1260	N	1149	-0-	-111	-0-		10 6	1133	1 9	N	5					206
10	1798	N	1601	-0-	-197	-0-		10 2	1589	1 9	N	2	190	1			18
11	1710	N	1538	-0-	-172	-0-		10 6	1522	1 9	N	5					23
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		10 17	1708	1 9	N	15					38

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-		10	650	1	N	-0-					61
02	812	N	802	-0-	-10	-0-		10	792	1	N	-0-					61
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-		10	783	1	N	-0-					61
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-		10	653	1	N	-0-					61
05	868	N	867	-0-	-1	-0-		10	857	1	N	-0-					61
06	780	N	694	-0-	-86	-0-		10	684	1	N	-0-					61
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-		10	797	1	N	-0-					61
08	868	N	343	-0-	-525	-0-		10 4	329	1 9	N	4					65
09	690	N	13	-0-	-677	-0-		10	3	1	N	-0-					65
10	806	N	15	-0-	-791	-0-		10	5	1	N	-0-					65
11	330	N	17	-0-	-313	-0-		10	7	1	N	-0-					65
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-		10	15	1	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1076	-0-	-71		-0-		15	1	1057	2	N	4					112
									4	9									
02	986	N	880	-0-	-106		-0-		15	1	859	2	N	5					117
									6	9									
03	992	N	805	-0-	-187		-0-		15	1	783	2	N	6					123
									7	9									
04	1050	N	775	-0-	-275		-0-		15	1	747	2	N	12					135
									13	9									
05	930	N	901	-0-	-29		-0-		15	1	886	2	N	-0-					135
06	958	N	958	-0-	-0-		-0-		15	1	943	2	N	-0-					135
07	935	N	935	-0-	-0-		-0-		15	1	917	2	N	3					138
									3	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-		-0-		15	1	1274	2	N	-0-					138
09	992	N	992	-0-	-0-		-0-		15	1	977	2	N	-0-					138
10	1227	N	1227	-0-	-0-		-0-		15	1	1212	2	N	-0-					138
11	1260	N	1069	-0-	-191		-0-		15	1	1054	2	N	-0-					138
12	1023	N	961	-0-	-62		-0-		15	1	946	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 11,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	951	-0-	-72		-0-		10	1	941	2	N	-0-					158
02	918	N	918	-0-	-0-		-0-		10	1	908	2	N	-0-					158
03	1085	N	934	-0-	-151		-0-		10	1	924	2	N	-0-					158
04	1190	N	1190	-0-	-0-		-0-		10	1	1179	2	N	1					159
									1	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-		10	1	1154	2	N	-0-					159
06	1092	N	1092	-0-	-0-		-0-		10	1	1079	2	N	3					162
									3	9									
07	1240	N	1133	-0-	-107		-0-		10	1	1121	2	N	2					164
									2	9									
08	1178	N	1056	-0-	-122		-0-		10	1	1046	2	N	-0-					164
09	1080	N	937	-0-	-143		-0-		10	1	927	2	N	-0-					164
10	1147	N	1079	-0-	-68		-0-		10	1	1069	2	N	-0-					164
11	1020	N	702	-0-	-318		-0-		10	1	691	2	N	1					165
									1	9									
12	961	N	815	-0-	-146		-0-		10	1	805	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-		-0-		3097	2			N	-0-					69
02	2997	X	2997	-0-	-0-		-0-		2997	2			N	-0-					69
03	3567	X	3567	-0-	-0-		-0-		3567	2			N	-0-					69
04	2550	X	1998	-0-	-552		-0-		1998	2			N	-0-					69
05	2909	X	2909	-0-	-0-		-0-		2909	2			N	-0-					69
06	2550	X	2405	-0-	-145		-0-		2405	2			N	-0-					69
07	2635	X	2273	-0-	-362		-0-		2273	2			N	-0-					69
08	2635	X	2332	-0-	-303		-0-		2332	2			N	-0-					69
09	3427	X	3427	-0-	-0-		-0-		3427	2			N	-0-					69
10	3082	X	3082	-0-	-0-		-0-		3082	2			N	-0-					69
11	2737	X	2737	-0-	-0-		-0-		2737	2			N	-0-					69
12	3483	X	3483	-0-	-0-		-0-		3483	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 34,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
HOEPPNER WELL #: 1 RRCID -> 022078 COMPL. DATE 01/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
EUDY WELL #: 1 RRCID -> 132016 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9070 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
LAUBHAN, JONA WELL #: 1 RRCID -> 226823 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8552 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					27
02	116	N	15	-0-	-101	-0-	15	2			N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					27
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					27
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					27
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					27
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					27
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					100
02	1363	N	1133	-0-	-230	-0-	1133	2			N	-0-					100
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					100
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					100
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					100
06	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	2			N	-0-					100
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					100
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					100
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					100
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					100
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					100
12	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 16,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL 972 WELL #: 1 RRCID -> 097676 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9366 - 9374

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2012 - PLUGGED 01/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	145	N	83	-0-	-62	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	609	N	506	-0-	-103	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	52	1	289	2	N	-0-					133
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	2	N	-0-					133
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	52	1	242	2	N	-0-					133
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					133
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					133
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	5	1	123	2	N	-0-					133
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					133
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					133
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-					133
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					133
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARKEY GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031519 COMPL. DATE 02/14/1963 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8706 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2012 - PLUGGED 02/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 1 RRCID -> 035023 COMPL. DATE 06/02/1962 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8590 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5664		-0-	-0-	-5664	-0-					N	-0-					50
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2012 - PLUGGED 02/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2004	2	39	9	N	35					192
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1873	2	58	9	N	53					245
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17	9	N	15	192	1			68
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1941	2	4	9	N	4					72
05	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1958	2	9	9	N	8					80
06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					80
07	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1844	2			N	-0-					80
08	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1859	2	24	9	N	22					102
09	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1822	2	9	9	N	8					110
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	N	25					135
11	1830	N	1337	-0-	-493	-0-	1327	2	10	9	N	9					144
12	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1653	2	6	9	N	5					149

TOTAL GAS PROD: 22,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	308	1	2360	2	N	-0-					177
02	2378	X	2169	-0-	-209	-0-	242	1	1927	2	N	-0-					177
03	2542	X	2056	-0-	-486	-0-	220	1	1836	2	N	-0-					177
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	352	1	2428	2	N	-0-					177
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	374	1	2464	2	N	-0-					177
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	374	1	2431	2	N	-0-					177
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	396	1	2556	2	N	-0-					177
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	418	1	2362	2	N	-0-					177
09	2460	N	1961	-0-	-499	-0-	220	1	1741	2	N	-0-					177
10	2542	N	2213	-0-	-329	-0-	308	1	1905	2	N	-0-					177
11	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	308	1	1995	2	N	-0-					177
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	308	1	1982	2	N	3					180
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	320	1	3658	2	N	-0-					29
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	300	1	3536	2	N	15					44
							17	9									
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	460	1	3710	2	N	7					51
							8	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	320	1	3652	2	N	22					73
							24	9									
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	320	1	3635	2	N	123					196
							135	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	280	1	2836	2	N	-0-	174	1			22
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	280	1	2962	2	N	5					27
							6	9									
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	300	1	3413	2	N	3					30
							3	9									
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	300	1	3501	2	N	8					38
							9	9									
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	280	1	3097	2	N	6					44
							7	9									
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	300	1	3428	2	N	4					48
							4	9									
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	260	1	2704	2	N	14					62
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 44,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					97
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2070	2	37	9	N	34					131
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2003	2	6	9	N	5					136
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					136
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2205	2	13	9	N	12					148
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					148
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					148
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3	9	N	3					151
09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1720	2	3	9	N	3					154
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1954	2	11	9	N	10					164
11	1830	N	1484	-0-	-346	-0-	1476	2	8	9	N	7					171
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					176

TOTAL GAS PROD: 23,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					277
02	1624	N	1393	-0-	-231	-0-	1393	2			N	-0-					277
03	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	1361	2			N	-0-					277
04	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1434	2			N	-0-					277
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					277
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					277
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					277
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					277
09	1920	N	1437	-0-	-483	-0-	1437	2			N	-0-					277
10	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	1778	2			N	-0-					277
11	1980	N	1474	-0-	-506	-0-	1474	2			N	-0-					277
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	2	11	9	N	10					287

TOTAL GAS PROD: 20,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	36	1	565	2	N	-0-					7
02	609	N	575	-0-	-34	-0-	48	1	527	2	N	-0-					7
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	132	1	561	2	N	-0-					7
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	N	-0-					7
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	48	1	553	2	N	-0-					7
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	36	1	531	2	N	-0-					7
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	N	-0-					7
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	2	N	-0-					7
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	24	1	503	2	N	-0-					7
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	36	1	501	2	N	-0-					7
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	2	N	-0-					7
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	24	1	490	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 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
01	4495	X	3581	-0-	-914	-0-	150	1	3354	2	N	70					155
							77	9									
02	4205	X	2978	-0-	-1227	-0-	140	1	2754	2	N	76					231
							84	9									
03	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	170	1	3182	2	N	5	199	1			37
							6	9									
04	4320	X	3613	-0-	-707	-0-	232	1	3367	2	N	13					50
							14	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	226	1	3336	2	N	18					68
							20	9									
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	195	1	3424	2	N	15					83
							17	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	222	1	4341	2	N	4					87
							4	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	234	1	3615	2	N	-0-					87
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	245	1	3977	2	N	3					90
							3	9									
10	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	231	1	3118	2	N	20					110
							22	9									
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	229	1	3929	2	N	15					125
							17	9									
12	4154	X	3569	-0-	-585	-0-	218	1	3326	2	N	23					148
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 44,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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
01	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	460	1	2047	2	N	-0-					121
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	380	1	1969	2	N	-0-					121
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	240	1	2216	2	N	-0-					121
04	2430	N	2035	-0-	-395	-0-	200	1	1835	2	N	-0-					121
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	280	1	2547	2	N	-0-					121
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	280	1	2562	2	N	-0-					121
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	260	1	2310	2	N	-0-					121
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	280	1	2389	2	N	-0-					121
09	2520	N	2261	-0-	-259	-0-	220	1	2041	2	N	-0-					121
10	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	220	1	2053	2	N	-0-					121
11	2520	N	2204	-0-	-316	-0-	220	1	1984	2	N	-0-					121
12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	220	1	1953	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 29,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	864	-0-		-221	-0-	25	1	817	2	N	20					240
								22	9									
02	928	N	923	-0-		-5	-0-	35	1	878	2	N	9					249
								10	9									
03	903	N	903	-0-		-0-	-0-	50	1	846	2	N	6	196	1			59
								7	9									
04	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	33	1	1321	2	N	3					62
								3	9									
05	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	25	1	1137	2	N	8					70
								9	9									
06	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	18	1	1011	2	N	5					75
								6	9									
07	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	29	1	1396	2	N	5					80
								6	9									
08	1178	N	1013	-0-		-165	-0-	26	1	987	2	N	-0-					80
09	1050	N	843	-0-		-207	-0-	17	1	826	2	N	-0-					80
10	1426	N	800	-0-		-626	-0-	12	1	782	2	N	5					85
								6	9									
11	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	14	1	1226	2	N	25					110
								28	9									
12	966	N	966	-0-		-0-	-0-	18	1	948	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1144	-0-		-34	-0-	1144	2			N	-0-					89
02	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	1094	2			N	-0-					89
03	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	1190	2			N	-0-					89
04	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	1148	2			N	-0-					89
05	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	1163	2			N	-0-					89
06	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	1091	2			N	-0-					89
07	1178	N	1088	-0-		-90	-0-	1088	2			N	-0-					89
08	1178	N	1125	-0-		-53	-0-	1125	2			N	-0-					89
09	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	1089	2			N	-0-					89
10	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	1200	2			N	-0-					89
11	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	1184	2			N	-0-					89
12	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1240	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 13,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIEWER WELL #: 3 RRCID -> 086360 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8294 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	713	-0-		-186	-0-	705	2	8	9	N	7					89
02	812	N	683	-0-		-129	-0-	675	2	8	9	N	7					96
03	837	N	744	-0-		-93	-0-	736	2	8	9	N	7					103
04	690	N	621	-0-		-69	-0-	614	2	7	9	N	6					109
05	539	N	539	-0-		-0-	-0-	532	2	7	9	N	6					115
06	499	N	499	-0-		-0-	-0-	492	2	7	9	N	6					121
07	651	N	590	-0-		-61	-0-	582	2	8	9	N	7					128
08	777	N	777	-0-		-0-	-0-	768	2	9	9	N	8					136
09	696	N	696	-0-		-0-	-0-	688	2	8	9	N	7					143
10	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	2					145
11	750	N	-0-	-0-		-750	-0-					N	2	133	1			14
12	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	1767	#	1353	-0-	-414	-0-	134 21	1 9	1219	2	N	-0-					185
02	1653	#	1561	-0-	-92	-0-	134 21	1 9	1406	2	N	19					204
03	1736	#	1673	-0-	-63	-0-	134 11	1 9	1528	2	N	10					214
04	1560	#	915	-0-	-645	-0-	134 3	1 9	778	2	N	3	188	1			29
05	1674	#	1522	-0-	-152	-0-	134	1	1388	2	N	-0-					29
06	1620	#	1227	-0-	-393	-0-	134	1	1093	2	N	-0-					29
07	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	134	1	1686	2	N	-0-					29
08	1674	#	1649	-0-	-25	-0-	134 8	1 9	1507	2	N	7					36
09	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	1753	2	N	2					38
10	1829	#	1459	-0-	-370	-0-	134 1	1 9	1324	2	N	1					39
11	1770	#	1642	-0-	-128	-0-	134 8	1 9	1500	2	N	7					46
12	1953	#	1513	-0-	-440	-0-	134 8	1 9	1371	2	N	7					53

TOTAL GAS PROD: 18,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
01	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					105
02	725	#	686	-0-	-39	-0-	686	2			N	-0-					105
03	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					105
04	750	#	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					105
05	775	#	692	-0-	-83	-0-	675	2	17	9	N	15					120
06	780	#	670	-0-	-110	-0-	649	2	21	9	N	19					139
07	806	#	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					139
08	806	#	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					139
09	720	#	718	-0-	-2	-0-	712	2	6	9	N	5					144
10	770	R	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	N	10					154
11	720	#	656	-0-	-64	-0-	643	2	13	9	N	12					166
12	744	#	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	1674	#	1574	-0-	-100	-0-	1557	2	17	9	N	15					150
02	1566	#	1480	-0-	-86	-0-	1465	2	15	9	N	14					164
03	1674	#	1530	-0-	-144	-0-	1497	2	33	9	N	30					194
04	1590	#	1457	-0-	-133	-0-	1432	2	25	9	N	23					217
05	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1647	2	19	9	N	17	193	1			41
06	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1573	2	19	9	N	17					58
07	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1626	2	26	9	N	24					82
08	1674	#	1631	-0-	-43	-0-	1606	2	25	9	N	23					105
09	1620	#	1593	-0-	-27	-0-	1554	2	39	9	N	35					140
10	1674	#	1610	-0-	-64	-0-	1588	2	22	9	N	20					160
11	1590	#	1497	-0-	-93	-0-	1491	2	6	9	N	5					165
12	1643	#	1146	-0-	-497	-0-	1146	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
DANIELS-ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 110764 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8850 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					23
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					23
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					23
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					23
07	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					23
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					23
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					178
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	3			N	-0-					178
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					178
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	3			N	-0-					178
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					178
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	807	3	1	9	N	1	2	1			177
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					177
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					177
09	810	N	492	-0-	-318	-0-	492	3			N	-0-					177
10	961	N	380	-0-	-581	-0-	380	3			N	-0-					177
11	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					177
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
E R OPERATING COMPANY 238075
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
01	1550	X	997	-0-	-553	-0-	16	1	981	2	N	-0-					224
02	1450	X	649	-0-	-801	-0-	11	1	638	2	N	-0-					224
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	39	1	2354	2	N	-0-					224
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	29	1	1839	2	N	-0-					224
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	2	N	-0-					224
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	41	1	2452	2	N	-0-					224
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	45	1	2679	2	N	-0-					224
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	47	1	2844	2	N	14					238
							15	9									
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	44	1	2629	2	N	-0-					238
10	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	44	1	1498	2	N	2					240
							2	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	44	1	2215	2	N	-0-					240
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	31	1	1784	2	N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 23,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
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
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					58
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					58
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					58
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					58
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					58
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					58
07	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					58
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					58
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					58
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					58
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					58
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	31	1	1503	2	N	-0-					172
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	29	1	1350	2	N	-0-					172
03	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	31	1	1017	2	N	-0-					172
04	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	30	1	1241	2	N	-0-					172
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	31	1	1430	2	N	-0-					172
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	25	1	1307	2	N	-0-					172
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	N	-0-					172
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	2	N	51					223
							56	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	N	-0-					223
10	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	79	1	1163	2	N	-0-					223
11	1530	N	930	-0-	-600	-0-	69	1	861	2	N	-0-					223
12	1519	N	642	-0-	-877	-0-	56	1	586	2	N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 15,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA) 31834 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 1 RRCID -> 085885 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6478 - 6482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15192	R	3490	-0-	-11702	-0-	3490	2			N	-0-					30
02	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					30
03	3534	#	2573	-0-	-961	-0-	2573	2			N	-0-					30
04	3390	#	1421	-0-	-1969	-0-	1421	2			N	-0-					30
05	3503	#	2675	-0-	-828	-0-	2647	2	28	9	N	25					55
06	3390	#	3222	-0-	-168	-0-	3216	2	6	9	N	5					60
07	2573	#	2435	-0-	-138	-0-	2435	2			N	-0-					60
08	2666	#	2109	-0-	-557	-0-	2109	2			N	-0-					60
09	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	1858	2			N	-0-					60
10	DLQ G-10		1916	-0-	1916	3774	1916	2			N	-0-					60
11	5566	R	1792	-0-	-3774	-0-	1792	2			N	-0-					60
12	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 27,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	#	2418	-0-	-465	-0-	2418	2			N	-0-					62
02	2697	#	2137	-0-	-560	-0-	2137	2			N	-0-					62
03	2883	#	2783	-0-	-100	-0-	2783	2			N	-0-					62
04	2598	R	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					62
05	2418	#	2307	-0-	-111	-0-	2257	2	50	9	N	45					107
06	2700	#	2461	-0-	-239	-0-	2459	2	2	9	N	2					109
07	2790	#	2526	-0-	-264	-0-	2512	2	14	9	N	13					122
08	2790	#	2514	-0-	-276	-0-	2512	2	2	9	N	2					124
09	2610	#	2470	-0-	-140	-0-	2464	2	6	9	N	5					129
10	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	2537	2	7	9	N	6					135
11	2460	#	2382	-0-	-78	-0-	2372	2	10	9	N	9					144
12	2542	#	2390	-0-	-152	-0-	2383	2	7	9	N	6					150

TOTAL GAS PROD: 29,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					91
02	406	#	343	-0-	-63	-0-	343	2			N	-0-					91
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					91
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					91
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					91
06	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					91
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					91
08	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					91
09	390	#	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					91
10	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					91
11	390	#	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					91
12	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	#	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-					108
02	886	R	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5					113
03	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					113
04	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					113
05	961	#	941	-0-	-20	-0-	938	2	3	9	N	3					116
06	930	#	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					116
07	961	#	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					116
08	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					116
09	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					118
10	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					118
11	1170	#	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					118
12	1209	#	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 107146 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					138
02	1276	#	1026	-0-	-250	-0-	1026	2			N	-0-					138
03	1860	#	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-					138
04	1800	#	1245	-0-	-555	-0-	1245	2			N	-0-					138
05	1767	#	1069	-0-	-698	-0-	1067	2	2	9	N	2					140
06	1350	#	808	-0-	-542	-0-	808	2			N	-0-					140
07	1302	#	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			N	-0-					140
08	1302	#	995	-0-	-307	-0-	995	2			N	-0-					140
09	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					140
10	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					140
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					140
12	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	#	862	-0-	-595	-0-	862	2			N	-0-					20
02	1363	#	755	-0-	-608	-0-	755	2			N	-0-					20
03	1488	#	1167	-0-	-321	-0-	1167	2			N	-0-					20
04	1440	#	1166	-0-	-274	-0-	1163	2	3	9	N	3					23
05	1488	#	905	-0-	-583	-0-	890	2	15	9	N	14					37
06	863	R	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	N	5					42
07	1209	#	1031	-0-	-178	-0-	1023	2	8	9	N	7					49
08	1209	#	861	-0-	-348	-0-	852	2	9	9	N	8					57
09	1170	#	862	-0-	-308	-0-	852	2	10	9	N	9					66
10	1023	#	999	-0-	-24	-0-	980	2	19	9	N	17					83
11	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1062	2	40	9	N	36					119
12	1023	#	830	-0-	-193	-0-	807	2	23	9	N	21					140

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			74
02	174	#	122	-0-	-52	-0-	122	2		N	-0-			74
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			74
04	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-			74
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			74
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			74
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			74
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			74
09	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			74
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1 9	N	1			75
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			75
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			124
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			124
03	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-			124
04	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			124
05	186	#	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-			124
06	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			124
07	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			124
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			124
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	103	2	1 9	N	1			125
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			125
11	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			125
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IMKE, LYNDON 422960
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	377	#	329	-0-	-48	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	420	#	360	-0-	-60	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08	434	#	359	-0-	-75	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	372	#	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					190
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					190
03	620	#	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					190
04	600	#	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					190
05	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					190
06	600	#	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					190
07	620	#	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					190
08	620	#	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					190
09	600	#	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					190
10	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					190
11	570	#	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					190
12	589	#	156	-0-	-433	-0-	149	2	7	9	N	6					196

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					82
02	667	#	633	-0-	-34	-0-	633	2			N	-0-					82
03	713	#	621	-0-	-92	-0-	618	2	3	9	N	3					85
04	690	#	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					85
05	713	#	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					85
06	660	#	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					85
07	682	#	642	-0-	-40	-0-	627	2	15	9	N	14					99
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	N	3					102
09	641	R	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2					104
10	651	#	520	-0-	-131	-0-	517	2	3	9	N	3					107
11	630	#	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					107
12	651	#	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MIDWAY OPERATING COMPANY, L.L.C. 566398
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
01	682	#	634	-0-	-48	-0-	614	2	20	9	N	18					56
02	638	#	606	-0-	-32	-0-	599	2	7	9	N	6					62
03	682	#	654	-0-	-28	-0-	646	2	8	9	N	7					69
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	N	6					75
05	651	#	638	-0-	-13	-0-	629	2	9	9	N	8					83
06	630	#	616	-0-	-14	-0-	598	2	18	9	N	16					99
07	651	#	617	-0-	-34	-0-	615	2	2	9	N	2					101
08	651	#	644	-0-	-7	-0-	620	2	24	9	N	22					123
09	630	#	612	-0-	-18	-0-	601	2	11	9	N	10					133
10	651	#	636	-0-	-15	-0-	629	2	7	9	N	6					139
11	630	#	611	-0-	-19	-0-	603	2	8	9	N	7					146
12	651	#	556	-0-	-95	-0-	553	2	3	9	N	3					149

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RTC RESOURCES, LLP 732297
RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					74
02	986	#	799	-0-	-187	-0-	799	2			N	-0-					74
03	1240	#	312	-0-	-928	-0-	312	2			N	-0-					74
04	1200	#	682	-0-	-518	-0-	682	2			N	-0-					74
05	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					74
06	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					74
07	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					74
08	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					74
09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					74
10	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					74
11	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					74
12	1178	#	612	-0-	-566	-0-	612	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					59
02	1015	#	1004	-0-	-11	-0-	1004	2			N	-0-					59
03	961	#	738	-0-	-223	-0-	738	2			N	-0-					59
04	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					59
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					59
06	1050	#	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					59
07	1085	#	724	-0-	-361	-0-	724	2			N	-0-					59
08	1147	#	570	-0-	-577	-0-	570	2			N	-0-					59
09	1110	#	544	-0-	-566	-0-	544	2			N	-0-					59
10	992	#	533	-0-	-459	-0-	533	2			N	-0-					59
11	960	#	490	-0-	-470	-0-	490	2			N	-0-					59
12	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	787	R	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1					204
02	716	R	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					205
03	806	#	798	-0-	-8	-0-	797	2	1	9	N	1					206
04	780	#	763	-0-	-17	-0-	761	2	2	9	N	2					208
05	775	#	664	-0-	-111	-0-	662	2	2	9	N	2					210
06	750	#	528	-0-	-222	-0-	526	2	2	9	N	2					212
07	806	#	512	-0-	-294	-0-	510	2	2	9	N	2					214
08	806	#	484	-0-	-322	-0-	483	2	1	9	N	1					215
09	750	#	399	-0-	-351	-0-	398	2	1	9	N	1					216
10	651	#	518	-0-	-133	-0-	517	2	1	9	N	1					217
11	831	R	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					218
12	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					220

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	#	1005	-0-	-204	-0-	1005	3			N	-0-					20
02	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					20
03	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					20
04	1170	#	891	-0-	-279	-0-	891	3			N	-0-					20
05	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					20
06	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					20
07	2299	R	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					20
08	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					20
09	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					20
10	2294	#	2105	-0-	-189	-0-	2105	3			N	-0-					20
11	2220	#	1996	-0-	-224	-0-	1996	3			N	-0-					20
12	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	#	1178	-0-	-186	-0-	1178	3			N	-0-					134
02	1276	#	1263	-0-	-13	-0-	1263	3			N	-0-					134
03	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					134
04	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					134
05	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					134
06	2040	#	1715	-0-	-325	-0-	1715	3			N	-0-					134
07	2108	#	1796	-0-	-312	-0-	1796	3			N	-0-					134
08	2139	#	1734	-0-	-405	-0-	1734	3			N	-0-					134
09	2070	#	1649	-0-	-421	-0-	1649	3			N	-0-					134
10	2139	#	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			N	-0-					134
11	1740	#	1595	-0-	-145	-0-	1595	3			N	-0-					134
12	1798	#	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 20,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	#	4827	-0-	-71	-0-	4827	3			N	-0-					121
02	4582	#	4075	-0-	-507	-0-	4073	3	2	9	N	2					123
03	4719	R	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					123
04	4680	#	3574	-0-	-1106	-0-	3574	3			N	-0-					123
05	4836	#	4638	-0-	-198	-0-	4638	3			N	-0-					123
06	4680	#	4474	-0-	-206	-0-	4474	3			N	-0-					123
07	4712	#	4413	-0-	-299	-0-	4413	3			N	-0-					123
08	4712	#	4341	-0-	-371	-0-	4341	3			N	-0-					123
09	4500	#	4176	-0-	-324	-0-	4176	3			N	-0-					123
10	4650	#	4455	-0-	-195	-0-	4455	3			N	-0-					123
11	4470	#	4328	-0-	-142	-0-	4328	3			N	-0-					123
12	4467	R	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 52,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	2639	#	2235	-0-	-404	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
03	2976	#	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
04	2799	R	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
05	2914	R	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
06	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
07	3103	R	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
08	2929	R	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
09	2820	#	2749	-0-	-71	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
10	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	#	2739	-0-	-261	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
12	3100	#	2735	-0-	-365	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2108	#	2106	-0-	-2	-0-	109	1	1997	3	N	-0-					249
02	1943	#	1536	-0-	-407	-0-	102	1	1434	3	N	-0-					249
03	1953	#	1935	-0-	-18	-0-	109	1	1826	3	N	-0-					249
04	2040	#	2026	-0-	-14	-0-	105	1	1921	3	N	-0-					249
05	2108	#	2049	-0-	-59	-0-	109	1	1940	3	N	-0-					249
06	2040	#	2024	-0-	-16	-0-	105	1	1825	3	N	85	190	1			144
							94	9									
07	2108	#	1973	-0-	-135	-0-	109	1	1864	3	N	-0-					144
08	2108	#	1987	-0-	-121	-0-	109	1	1848	3	N	27					171
							30	9									
09	2040	#	1907	-0-	-133	-0-	105	1	1802	3	N	-0-					171
10	2077	#	1836	-0-	-241	-0-	109	1	1693	3	N	31					202
							34	9									
11	2010	#	1847	-0-	-163	-0-	93	1	1751	3	N	3					205
							3	9									
12	1984	#	1729	-0-	-255	-0-	93	1	1635	3	N	1					206
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					171
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					171
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					171
04	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					171
05	403	#	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					171
06	390	#	249	-0-	-141	-0-	249	3			N	-0-					171
07	403	#	234	-0-	-169	-0-	234	3			N	-0-					171
08	403	#	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					171
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					171
10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					171
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					171
12	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					127
02	377	#	206	-0-	-171	-0-	206	3			N	-0-					127
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					127
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					127
05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					127
06	480	#	413	-0-	-67	-0-	401	3	12	9	N	11					138
07	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					138
08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					138
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					138
10	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					138
11	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					138
12	569	R	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	N	2					140

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	3193	#	3076	-0-	-117	-0-	2953	2	123	9	Y	112					282
02	3217	R	3217	-0-	-0-	-0-	3020	2	197	9	Y	179	392	1			69
03	3286	#	2784	-0-	-502	-0-	2732	2	52	9	Y	47					116
04	3180	#	2707	-0-	-473	-0-	2593	2	114	9	Y	104					220
05	3441	#	2777	-0-	-664	-0-	2647	2	130	9	Y	118	191	1			147
06	3330	#	2478	-0-	-852	-0-	2432	2	46	9	Y	42					189
07	3441	#	2290	-0-	-1151	-0-	2276	2	14	9	Y	13					202
08	2790	#	1571	-0-	-1219	-0-	1557	2	14	9	Y	13					215
09	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	2462	2	52	9	Y	47					262
10	5764	R	5764	-0-	-0-	-0-	5688	2	76	9	Y	69	189	1			142
11	2686	R	2686	-0-	-0-	-0-	2606	2	80	9	Y	73					215
12	2325	#	2217	-0-	-108	-0-	2065	2	152	9	Y	138	203	1			150

TOTAL GAS PROD: 34,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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
01	1550	#	1529	-0-	-21	-0-	86	1	1435	3	Y	7					32
							8	9									
02	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	3	Y	22					54
							24	9									
03	1829	#	1751	-0-	-78	-0-	86	1	1644	3	Y	19					73
							21	9									
04	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	84	1	1883	3	Y	74					147
							81	9									
05	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	86	1	1950	3	Y	23	94	1			76
							25	9									
06	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	84	1	1843	3	Y	26					102
							29	9									
07	2108	#	2056	-0-	-52	-0-	85	1	1942	3	Y	26					128
							29	9									
08	2166	R	2166	-0-	-0-	-0-	86	1	2052	3	Y	25	98	1			55
							28	9									
09	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	3	Y	38					93
							42	9									
10	2082	R	2082	-0-	-0-	-0-	86	1	1971	3	Y	23	95	1			21
							25	9									
11	2100	#	1946	-0-	-154	-0-	45	1	1887	3	Y	13					34
							14	9									
12	2170	#	1726	-0-	-444	-0-	1717	3	9	9	Y	8					42

TOTAL GAS PROD: 22,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

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
01	1550	#	1215	-0-	-335	-0-	69	1 8 9	1138	3	Y	7					32
02	1450	#	1199	-0-	-251	-0-	64	1 24 9	1111	3	Y	22					54
03	1426	#	1393	-0-	-33	-0-	69	1 21 9	1303	3	Y	19					73
04	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	66	1 80 9	1492	3	Y	73					146
05	1640	R	1640	-0-	-0-	-0-	69	1 26 9	1545	3	Y	24	94	1			76
06	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	66	1 29 9	1460	3	Y	26					102
07	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	70	1 30 9	1590	3	Y	27					129
08	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	69	1 28 9	1626	3	Y	25	99	1			55
09	1650	#	1639	-0-	-11	-0-	66	1 42 9	1531	3	Y	38					93
10	1705	#	1656	-0-	-49	-0-	69	1 25 9	1562	3	Y	23	95	1			21
11	1680	#	1544	-0-	-136	-0-	35	1 14 9	1495	3	Y	13					34
12	1736	#	1572	-0-	-164	-0-	1562	3	10	9	Y	9					43

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

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
01	341	#	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					93
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					93
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					93
04	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					93
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					93
06	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					93
07	403	#	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					93
08	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					93
09	390	#	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					93
10	372	#	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					93
11	330	#	71	-0-	-259	-0-	71	2			N	-0-					93
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					60
02	377	#	362	-0-	-15	-0-	362	2			Y	-0-					60
03	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					60
04	390	#	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					60
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					60
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					60
07	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					60
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					60
09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					60
10	372	#	185	-0-	-187	-0-	185	2			Y	-0-					60
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					60
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					78
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					78
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					78
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					78
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					78
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					78
07	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					78
08	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					78
09	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					78
10	403	#	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					78
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					78
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	270	1	1204	2	N	30					80
							33	9									
02	1769	#	1092	-0-	-677	-0-	50	1	1042	2	N	-0-					80
03	1891	#	805	-0-	-1086	-0-	70	1	733	2	N	2					82
							2	9									
04	1830	#	836	-0-	-994	-0-	30	1	803	2	N	3					85
							3	9									
05	1519	#	993	-0-	-526	-0-	80	1	913	2	N	-0-					85
06	1470	#	881	-0-	-589	-0-	80	1	801	2	N	-0-					85
07	1178	#	868	-0-	-310	-0-	80	1	788	2	N	-0-					85
08	992	#	790	-0-	-202	-0-	30	1	760	2	N	-0-					85
09	960	#	742	-0-	-218	-0-	30	1	712	2	N	-0-					85
10	992	#	790	-0-	-202	-0-	80	1	710	2	N	-0-					85
11	870	#	733	-0-	-137	-0-	30	1	703	2	N	-0-					85
12	868	#	798	-0-	-70	-0-	80	1	712	2	N	5					90
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	#	1231	-0-	-9	-0-	50	1	1161	2	Y	18					35
							20	9									
02	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	45	1	2134	2	Y	7					42
							8	9									
03	1271	#	1205	-0-	-66	-0-	45	1	1143	2	Y	15					57
							17	9									
04	1230	#	1160	-0-	-70	-0-	39	1	1113	2	Y	7	48	1			16
							8	9									
05	1302	#	1208	-0-	-94	-0-	45	1	1157	2	Y	5					21
							6	9									
06	1260	#	1099	-0-	-161	-0-	39	1	1046	2	Y	13					34
							14	9									
07	1302	#	1232	-0-	-70	-0-	45	1	1173	2	Y	13					47
							14	9									
08	1209	#	1050	-0-	-159	-0-	39	1	1008	2	Y	3					50
							3	9									
09	1170	#	1038	-0-	-132	-0-	45	1	982	2	Y	10	49	1			11
							11	9									
10	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1267	2	Y	5					16
							6	9									
11	1200	#	1153	-0-	-47	-0-	50	1	1099	2	Y	4					20
							4	9									
12	1240	#	857	-0-	-383	-0-	39	1	815	2	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	2	Y	55					105
							61	9									
02	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	2	Y	20					125
							22	9									
03	1116	#	1098	-0-	-18	-0-	35	1	1013	2	Y	45					170
							50	9									
04	1080	#	1042	-0-	-38	-0-	31	1	987	2	Y	22	143	1			49
							24	9									
05	1147	#	1076	-0-	-71	-0-	35	1	1026	2	Y	14					63
							15	9									
06	1110	#	1002	-0-	-108	-0-	31	1	927	2	Y	40					103
							44	9									
07	1147	#	1117	-0-	-30	-0-	35	1	1041	2	Y	37					140
							41	9									
08	1085	#	937	-0-	-148	-0-	31	1	894	2	Y	11					151
							12	9									
09	1050	#	937	-0-	-113	-0-	35	1	871	2	Y	28	146	1			33
							31	9									
10	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	44	1	1124	2	Y	15					48
							17	9									
11	1080	#	1028	-0-	-52	-0-	40	1	975	2	Y	12					60
							13	9									
12	1116	#	765	-0-	-351	-0-	31	1	723	2	Y	10					70
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					26
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	2			N	-0-					26
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					26
04	510	N	189	-0-	-321	-0-	189	2			N	-0-					26
05	310	N	87	-0-	-223	-0-	53	2	34	9	N	31					57
06	450	N	30	-0-	-420	-0-	29	2	1	9	N	1					58
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					58
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					58
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					58
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
RHA -1- WELL #: 1 RRCID -> 035179 COMPL. DATE 01/13/1965 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7512 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					19
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					19
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					19
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					19
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					19
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					19
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					19
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					19
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					19
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					19
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	0	W	4513	-0-	4513	8609	4001	2	512	9	N	465	585	1			208
02	0	W	4103	-0-	4103	12712	3642	2	461	9	N	419	391	1			236
03	0	W	4701	-0-	4701	17413	4121	2	580	9	N	527	199	1			564
04	0	W	2974	-0-	2974	20387	2632	2	342	9	N	311	396	1			479
05	0	W	2189	-0-	2189	22576	1582	2	607	9	N	552	390	1			641
06	0	W	2812	-0-	2812	25388	2416	2	396	9	N	360	197	1			804
07	0	W	3227	-0-	3227	28615	2794	2	433	9	N	394	387	1			811
08	0	W	2085	-0-	2085	30700	1830	2	255	9	N	232	582	1			461
09	0	W	3634	-0-	3634	34334	3032	2	602	9	N	547	588	1			420
10	0	W	4302	-0-	4302	38636	3829	2	473	9	N	430	395	1			455
11	0	W	3940	-0-	3940	42576	3586	2	354	9	N	322					777
12	0	W	3323	-0-	3323	45899	2985	2	338	9	N	307	594	1			490

TOTAL GAS PROD: 41,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,866

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8683 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					68
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					68
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					68
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					68
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					68
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					68
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					68
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					68
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					68
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					68
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			N	-0-					68
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	464	X	177	-0-	-287	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	496	X	185	-0-	-311	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	300	X	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	372	X	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	360	X	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 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
01	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1046	2	3	9	N	3					162
02	1102	N	1008	-0-	-94	-0-	1001	2	7	9	N	6					168
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1171	2	18	9	N	16					184
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	12	9	N	11					195
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	991	2	7	9	N	6	158	1			43
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1068	2	6	9	N	5					48
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1037	2	2	9	N	2					50
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3					53
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1055	2	2	9	N	2					55
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					56
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					56
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	838	2	3	9	N	3					59

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54258	X	54258	-0-	-0-	-0-	54214	2	44	9	N	40					294
02	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-	48713	2	94	9	N	85					379
03	47241	X	47241	-0-	-0-	-0-	47164	2	77	9	N	70	196	1			253
04	45871	X	45871	-0-	-0-	-0-	45810	2	61	9	N	55	192	1			116
05	47806	X	47806	-0-	-0-	-0-	47718	2	88	9	N	80					196
06	44912	X	44912	-0-	-0-	-0-	44884	2	28	9	N	25					221
07	45385	X	45385	-0-	-0-	-0-	45335	2	50	9	N	45					266
08	44877	X	44877	-0-	-0-	-0-	44849	2	28	9	N	25					291
09	42621	X	42621	-0-	-0-	-0-	42621	2			N	-0-	190	1			101
10	43045	X	43045	-0-	-0-	-0-	43045	2			N	-0-					101
11	40876	X	40876	-0-	-0-	-0-	40876	2			N	-0-					101
12	41230	X	40937	-0-	-293	-0-	40906	2	31	9	N	28					129

TOTAL GAS PROD: 546,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 100883 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8914 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	33	1	2972	2	N	-0-					202
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	27	1	2441	2	N	-0-					202
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	33	1	2833	2	N	11					213
							12	9									
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	33	1	2717	2	N	-0-					213
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	30	1	2762	2	N	4					217
							4	9									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	33	1	2646	2	N	-0-					217
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	36	1	2697	2	N	-0-					217
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	45	1	2560	2	N	-0-					217
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	27	1	2553	2	N	-0-					217
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	36	1	2555	2	N	-0-					217
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	27	1	2186	2	N	-0-					217
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	27	1	2347	2	N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 31,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1490	-0-	-47	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1523	-0-	-151	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	873	-0-	-747	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1294	-0-	-380	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1532	-0-	-88	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	145	X	102	-0-	-43	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	155	X	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	150	X	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	X	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	X	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	124	X	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	16	1	4846	3	N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	15	1	4379	3	N	-0-					-0-
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	15	1	4834	3	N	-0-					-0-
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	16	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	15	1	5287	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	16	1	4419	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	2805	-0-	-2085	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	2946	-0-	-2727	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	2623	-0-	-2867	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	2229	-0-	-3444	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	2064	-0-	-2369	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3635	-0-	-612	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2458	-0-	-645	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2120	-0-	-730	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2631	-0-	-128	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2271	-0-	-488	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

01	1953 X	326	-0-	-1627	-0-	103	1	223	3	N	-0-					57
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	146	1	1407	3	N	6					63
						7	9									
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	167	1	3985	3	N	-0-					63
04	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1957	3	N	1					64
						1	9									
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	70	1	2556	3	N	14					78
						15	9									
06	4020 X	2624	-0-	-1396	-0-	75	1	2538	3	N	10					88
						11	9									
07	4154 X	1829	-0-	-2325	-0-	63	1	1755	3	N	10					98
						11	9									
08	4154 X	1873	-0-	-2281	-0-	78	1	1784	3	N	10					108
						11	9									
09	2610 X	1833	-0-	-777	-0-	68	1	1765	3	N	-0-					108
10	2697 X	1491	-0-	-1206	-0-	65	1	1426	3	N	-0-					108
11	2610 X	1878	-0-	-732	-0-	73	1	1805	3	N	-0-					108
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	78	1	2824	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

01	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	13424	3	36	9	N	33	193	1			57
02	12528 X	12442	-0-	-86	-0-	12432	3	10	9	N	9					66
03	13392 X	11811	-0-	-1581	-0-	11811	3			N	-0-					66
04	12960 X	10935	-0-	-2025	-0-	10935	3			N	-0-					66
05	13392 X	13277	-0-	-115	-0-	78	1	13199	3	N	-0-					66
06	13020 X	12245	-0-	-775	-0-	75	1	12170	3	N	-0-					66
07	13299 X	12334	-0-	-965	-0-	78	1	12256	3	N	-0-					66
08	13268 X	12299	-0-	-969	-0-	78	1	12221	3	N	-0-					66
09	12840 X	11845	-0-	-995	-0-	75	1	11770	3	N	-0-					66
10	13268 X	10604	-0-	-2664	-0-	78	1	10526	3	N	-0-					66
11	12240 X	10735	-0-	-1505	-0-	75	1	10660	3	N	-0-					66
12	12090 X	10650	-0-	-1440	-0-	78	1	10572	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 142,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67053	X	61795	-0-	-5258	-0-	61629	2	166	9	N	151	192	1	9	8	168
02	62379	X	58262	-0-	-4117	-0-	58101	2	161	9	N	146	189	1	2	8	123
03	66619	X	5617	-0-	-61002	-0-	5278	2	339	9	N	308	184	1			247
04	63360	X	59851	-0-	-3509	-0-	59653	2	198	9	N	180	182	1			245
05	63209	X	60375	-0-	-2834	-0-	60204	2	171	9	N	155	196	1	1	8	203
06	59670	X	56607	-0-	-3063	-0-	56428	2	179	9	N	163	181	1	2	8	183
07	61659	X	59063	-0-	-2596	-0-	58845	2	218	9	N	198	190	1	1	8	190
08	61659	X	54818	-0-	-6841	-0-	54627	2	191	9	N	174	176	1			188
09	59670	X	57040	-0-	-2630	-0-	56884	2	156	9	N	142	178	1			152
10	60388	X	58292	-0-	-2096	-0-	58062	2	230	9	N	209	179	1			182
11	57150	X	56122	-0-	-1028	-0-	55825	2	297	9	N	270	182	1			270
12	59055	X	52218	-0-	-6837	-0-	52050	2	168	9	N	153	181	1			242

TOTAL GAS PROD: 640,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEASLEY WELL #: 1038 RRCID -> 242163 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11094 - 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
01	713	N	303	-0-	-410	-0-	278	1	25	3	N	-0-					225
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	398	1	283	3	N	-0-					225
03	682	N	387	-0-	-295	-0-	245	1	142	9	N	129	189	1			165
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					167
05	713	N	402	-0-	-311	-0-	49	1	353	3	N	-0-					167
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					167
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	20					187
08	403	N	139	-0-	-264	-0-	114	1	25	9	N	23	180	1			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1021	3	61	9	N	55					85
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1899	3	116	9	N	105	190	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			107
02	1363	N	1052	-0-	-311	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			107
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					107
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1431	2	188	9	N	171	186	1			92
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			92
06	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1202	2	3	9	N	3	3	8			92
07	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1445	2	4	9	N	4	4	8			92
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			92
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					92
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1363	2	234	9	N	213	188	1			117
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8			117
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 16,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	3781	2	81	9	N	74	1	8			178
02	4234	X	3430	-0-	-804	-0-	3413	2	17	9	N	15	1	8			192
03	4433	X	3186	-0-	-1247	-0-	3186	2			N	-0-					192
04	4080	X	3403	-0-	-677	-0-	3403	2			N	-0-					192
05	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	3265	2	55	9	N	50	192	1	2	8	48
06	3750	X	3275	-0-	-475	-0-	3235	2	40	9	N	36	4	8			80
07	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	3273	2	9	9	N	8	8	8			80
08	3503	X	2940	-0-	-563	-0-	2933	2	7	9	N	6	6	8			80
09	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	2965	2	2	9	N	2	2	8			80
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3376	2	4	9	N	4	4	8			80
11	3270	X	3237	-0-	-33	-0-	3230	2	7	9	N	6	6	8			80
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3046	2	32	9	N	29	4	8			105

TOTAL GAS PROD: 39,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	16193	-0-	-6933	-0-	15756	2	437	9	N	397	374	1	5	8	228
02	20300	X	13536	-0-	-6764	-0-	13092	2	444	9	N	404	474	1	2	8	156
03	20088	X	13775	-0-	-6313	-0-	13306	2	469	9	N	426	375	1			207
04	19080	X	15103	-0-	-3977	-0-	14632	2	471	9	N	428	355	1			280
05	18786	X	14942	-0-	-3844	-0-	14452	2	490	9	N	445	556	1	2	8	167
06	15660	X	13739	-0-	-1921	-0-	13331	2	408	9	N	371	176	1	8	8	354
07	15593	X	13276	-0-	-2317	-0-	12800	2	476	9	N	433	533	1	13	8	241
08	15593	X	10577	-0-	-5016	-0-	10259	2	318	9	N	289	178	1	7	8	345
09	15090	X	10725	-0-	-4365	-0-	10254	2	471	9	N	428	178	1	3	8	592
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	14989	2	549	9	N	499	733	1	8	8	350
11	13740	X	12922	-0-	-818	-0-	12522	2	400	9	N	364	561	1	8	8	145
12	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	15390	2	648	9	N	589	357	1	9	8	368

TOTAL GAS PROD: 166,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,073

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	457	1	4496	2	N	-0-					85
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	585	1	6018	2	N	75					160
							83	9									
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	615	1	7473	2	N	-0-					160
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	605	1	7033	2	N	-0-					160
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	625	1	6755	2	N	85	188	1			57
							94	9									
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	561	1	5775	2	N	-0-					57
07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	622	1	6951	2	N	16	1	8			72
							18	9									
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	625	1	6505	2	N	-0-					72
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	605	1	6923	2	N	40					112
							44	9									
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	615	1	6971	2	N	7	1	8			118
							8	9									
11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	591	1	6272	2	N	82					200
							90	9									
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	590	1	5811	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 84,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32612	X	27581	-0-	-5031	-0-	27410	2	171	9	N	155	197	1	7	8	163
02	29957	X	25024	-0-	-4933	-0-	24919	2	105	9	N	95	186	1			72
03	31527	X	2317	-0-	-29210	-0-	2195	2	122	9	N	111					183
04	29190	X	24205	-0-	-4985	-0-	24045	2	160	9	N	145	183	1			145
05	28954	X	24138	-0-	-4816	-0-	24022	2	116	9	N	105					250
06	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	22784	2	96	9	N	87	181	1	3	8	153
07	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	22411	2	135	9	N	123	184	1	3	8	89
08	25017	X	20169	-0-	-4848	-0-	20080	2	89	9	N	81	1	8			169
09	24210	X	12582	-0-	-11628	-0-	12504	2	78	9	N	71					240
10	24149	X	16106	-0-	-8043	-0-	16014	2	92	9	N	84	175	1			149
11	22890	X	16466	-0-	-6424	-0-	16346	2	120	9	N	109	192	1	1	8	65
12	17329	X	13781	-0-	-3548	-0-	13702	2	79	9	N	72					137

TOTAL GAS PROD: 227,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BOLES WELL #: 1019 RRCID -> 250151 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11195 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					86
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					86
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					86
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	63	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					51
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	167	2	7	9	N	6					57
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	175	2	55	9	N	50					107
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	185	2	34	9	N	31					138
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3	124	1			17
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	46	2	79	3	N	1					18
							1	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	N	4					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	N	3					25
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					25
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					37
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					37
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					37
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					37
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					37
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					37
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	120	2	208	3	N	-0-					37
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					37
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					37
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					84
02	667	N	471	-0-	-196	-0-	470	3	1	9	N	1	1	8			84
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			84
04	720	N	356	-0-	-364	-0-	356	2			N	-0-					84
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					84
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	510	2	32	9	N	29	83	1			30
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	136	2	235	3	N	-0-					30
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					30
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1641	-0-	-498	-0-	1606	3	35	9	N	32	49	1			77
02	2001	X	1087	-0-	-914	-0-	1087	3			N	-0-					77
03	2077	X	2018	-0-	-59	-0-	2012	2	6	9	N	5	5	8			77
04	2010	X	1736	-0-	-274	-0-	1728	2	8	9	N	7	7	8			77
05	2015	X	1746	-0-	-269	-0-	1682	2	64	9	N	58	2	8			133
06	1590	X	1483	-0-	-107	-0-	1	1	1475	2	N	6	6	8			133
							7	9									
07	2015	X	1606	-0-	-409	-0-	560	2	967	3	N	72	172	1	7	8	26
							79	9									
08	2015	X	1610	-0-	-405	-0-	1562	3	48	9	N	44	4	8			66
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	36					102
10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2092	3	50	9	N	45	18	8			129
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1730	3	61	9	N	55	9	8			175
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1755	3	34	9	N	31	8	8			198

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					133
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					133
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					133
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	41	119	1			55
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					55
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					55
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	47	2	80	3	N	-0-					55
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					55
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					55
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FRYE RANCH 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
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	31	31	1			97
02	2001	X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					97
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					97
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					97
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FRYE RANCH 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
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1359	3	136	9	N	124	149	1			93
02	1595	N	901	-0-	-694	-0-	888	2	13	9	N	12	5	8			100
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8			100
04	1530	N	960	-0-	-570	-0-	926	2	34	9	N	31	10	8			121
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2	2	8			121
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	N	15	102	1	12	8	22
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	371	2	641	3	N	8	8	8			22
							9	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1083	3	18	9	N	16	5	8			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					36
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1198	3	21	9	N	19	12	8			43
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	3	20	9	N	18	6	8			55
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	N	2	2	8			55

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8					242
02	1160	N	344	-0-	-816	-0-	333	3	11	9	N	10	10	8			242
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1938	2	53	9	N	48	172	1	4	8	114
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	12	8			114
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	N	3	3	8			114
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1	1	1382	2	N	13	13	8			114
							14	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	446	2	771	3	N	40	116	1	10	8	28
							44	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	3	7	9	N	6	6	8			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	446	3	7	9	N	6	6	8			28
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

FRYE RANCH WELL #: 1410 RRCID -> 230258 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	3			N	-0-	46	1			122
02	3915	X	3100	-0-	-815	-0-	3079	3	21	9	N	19	19	8			122
03	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2778	3	13	9	N	12	12	8			122
04	3840	X	2815	-0-	-1025	-0-	2804	3	11	9	N	10	10	8			122
05	3968	X	3100	-0-	-868	-0-	3074	2	26	9	N	24	4	8			142
06	3840	X	3178	-0-	-662	-0-	1	1	2995	2	N	165	269	1	18	8	20
							182	9									
07	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	1	1	1157	2	N	28	11	8			37
							1998	3	31	9							
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3335	3	45	9	N	41	8	8			70
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	20					90
10	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3007	3	50	9	N	45	15	8			120
11	3270	X	2953	-0-	-317	-0-	2923	3	30	9	N	27	10	8			137
12	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2897	3	48	9	N	44	14	8			167

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

FRYE RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 230263 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11310 - 13933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8761	-0-	-2182	-0-	8761	3			N	-0-	31	1			80
02	9628	X	7784	-0-	-1844	-0-	7770	3	14	9	N	13	13	8			80
03	9455	X	8530	-0-	-925	-0-	8524	3	6	9	N	5	5	8			80
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11868	3	15	9	N	14	14	8			80
05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12922	2	2	9	N	2	2	8			80
06	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	6	1	12367	2	N	23	78	1	12	8	13
							25	9									
07	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	4	1	4729	2	N	9	9	8			13
							8169	3	10	9							
08	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12756	3	48	9	N	44	5	8			52
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	38					90
10	12927	X	9106	-0-	-3821	-0-	9064	3	42	9	N	38	15	8			113
11	12510	X	8557	-0-	-3953	-0-	8527	3	30	9	N	27	8	8			132
12	8835	X	8031	-0-	-804	-0-	7991	3	40	9	N	36	11	8			157

TOTAL GAS PROD: 113,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2748	-0-	-1251	-0-	2748	3			Y	-0-					39
02	3886	X	2136	-0-	-1750	-0-	2107	3	29	9	Y	26	26	8			39
03	3844	X	3077	-0-	-767	-0-	3060	3	17	9	Y	15	15	8			39
04	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	2977	3	8	9	Y	7	7	8			39
05	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2824	3	4	9	Y	4	4	8			39
06	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	2507	3	20	9	Y	18	18	8			39
07	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2619	3	15	9	Y	14	14	8			39
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3906	3	8	9	Y	7	7	8			39
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					39
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3996	3	10	9	Y	9	9	8			39
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3913	3	7	9	Y	6	6	8			39
12	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	3851	3	10	9	Y	9	9	8			39

TOTAL GAS PROD: 34,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HOLLAWAY WELL #: 101R RRCID -> 235973 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					70
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					70
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					70
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3005	3	28	9	N	25	195	1			115
02	3132	X	3077	-0-	-55	-0-	3053	3	24	9	N	22	22	8			115
03	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	2970	3	37	9	N	34	12	8			137
04	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	2420	3	1	9	N	1	1	8			137
05	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	2996	3	36	9	N	33	3	8			167
06	3180	X	2318	-0-	-862	-0-	2254	3	64	9	N	58	12	8			213
07	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	2577	3	17	9	N	15	8	8			220
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3715	3	3	9	N	3	180	1	3	8	40
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					40
10	3038	X	2202	-0-	-836	-0-	2202	3			N	-0-					40
11	3600	X	1055	-0-	-2545	-0-	997	3	58	9	N	53					93
12	3720	X	1922	-0-	-1798	-0-	1919	3	3	9	N	3					96

TOTAL GAS PROD: 28,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PRIDE WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	2313	-0-	-4352	-0-	2300	3	13	9	N	12	12	8			117
02	6235	X	2492	-0-	-3743	-0-	2456	3	36	9	N	33	33	8			117
03	5270	X	2114	-0-	-3156	-0-	2114	2			N	-0-					117
04	5100	X	2765	-0-	-2335	-0-	2748	2	17	9	N	15	15	8			117
05	4898	X	2906	-0-	-1992	-0-	2902	2	4	9	N	4	4	8			117
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2705	2	28	9	N	25	65	1	18	8	59
07	2666	X	1542	-0-	-1124	-0-	1528	2	14	9	N	13	13	8			59
08	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	2831	2	9	9	N	8	8	8			59
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					59
10	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2399	2	23	9	N	21	21	8			59
11	2760	X	2262	-0-	-498	-0-	2249	2	13	9	N	12	12	8			59
12	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	2300	2	18	9	N	16	16	8			59

TOTAL GAS PROD: 26,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SIMMONS WELL #: 301 RRCID -> 241227 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 15185 PERF.13064 - 15118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4087	-0-	-873	-0-	4076	3	11	9	Y	10	10	8			24
02	4640	X	3849	-0-	-791	-0-	3805	3	44	9	Y	40	40	8			24
03	3999	X	3401	-0-	-598	-0-	3368	3	33	9	Y	30	30	8			24
04	4860	X	3062	-0-	-1798	-0-	3040	3	22	9	Y	20	20	8			24
05	5022	X	3726	-0-	-1296	-0-	3717	3	9	9	Y	8	8	8			24
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3469	3	31	9	Y	28	28	8			24
07	3596	X	614	-0-	-2982	-0-	610	3	4	9	Y	4	4	8			24
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					24
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					24
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					24
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6702	-0-	-459	-0-	6688	3	14	9	N	13	13	8			55
02	6554	X	6110	-0-	-444	-0-	6074	3	36	9	N	33	33	8			55
03	6913	X	6127	-0-	-786	-0-	6109	3	18	9	N	16	16	8			55
04	6690	X	6271	-0-	-419	-0-	6257	3	14	9	N	13	13	8			55
05	6820	X	6315	-0-	-505	-0-	6312	3	3	9	N	3	3	8			55
06	6480	X	6074	-0-	-406	-0-	6054	3	20	9	N	18	18	8			55
07	6541	X	5718	-0-	-823	-0-	5704	3	14	9	N	13	13	8			55
08	6479	X	5530	-0-	-949	-0-	5522	3	8	9	N	7	7	8			55
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					55
10	6324	X	5370	-0-	-954	-0-	5346	3	24	9	N	22	22	8			55
11	6060	X	5083	-0-	-977	-0-	5071	3	12	9	N	11	11	8			55
12	5704	X	5145	-0-	-559	-0-	5130	3	15	9	N	14	14	8			55

TOTAL GAS PROD: 64,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	128	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2506	3	11	9	N	10					134
02	2117	X	2096	-0-	-21	-0-	2053	3	43	9	N	39	31	8			142
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2242	3	39	9	N	35					177
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					177
05	2511	X	2055	-0-	-456	-0-	2022	3	33	9	N	30	178	1	4	8	25
06	2430	X	2320	-0-	-110	-0-	2277	3	43	9	N	39	26	8			38
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2683	3	30	9	N	27	18	8			47
08	2573	X	2392	-0-	-181	-0-	2346	3	46	9	N	42	12	8			77
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					77
10	2387	X	2037	-0-	-350	-0-	2011	3	26	9	N	24	24	8			77
11	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	2219	3	81	9	N	74	19	8			132
12	2728	X	2118	-0-	-610	-0-	2095	3	23	9	N	21	21	8			132

TOTAL GAS PROD: 25,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3471	-0-	-1427	-0-	3461	3	10	9	N	9	5	8			122
02	4147	X	2854	-0-	-1293	-0-	2843	3	11	9	N	10	10	8			122
03	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2888	2	14	9	N	13	7	8			128
04	3750	X	2927	-0-	-823	-0-	2920	2	7	9	N	6	6	8			128
05	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3249	2	2	9	N	2	2	8			128
06	3360	X	3032	-0-	-328	-0-	1	1	3022	2	N	8	8	8			128
							9	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	2	N	14	96	1	6	8	40
							1982	3	15	9							
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3266	3	4	9	N	4	4	8			40
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					40
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3461	3	11	9	N	10	10	8			40
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3231	3	6	9	N	5	5	8			40
12	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2857	3	8	9	N	7	7	8			40

TOTAL GAS PROD: 34,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	609	-0-	-507	-0-	601	3	8	9	N	7					215
02	1305	X	594	-0-	-711	-0-	594	3			N	-0-					215
03	1395	X	612	-0-	-783	-0-	610	3	2	9	N	2	2	8			215
04	1440	X	965	-0-	-475	-0-	956	3	9	9	N	8	167	1	4	8	52
05	1488	X	1018	-0-	-470	-0-	1012	3	6	9	N	5					57
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1043	3	56	9	N	51	5	8			103
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	873	3	70	9	N	64	2	8			165
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	844	3	62	9	N	56	190	1	1	8	30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					78
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	741	3	45	9	N	41	6	8			113
11	870	N	636	-0-	-234	-0-	612	3	24	9	N	22	3	8			132
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	749	3	51	9	N	46					178

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

FRYE RANCH 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
01	4712	X	4270	-0-	-442	-0-	4269	2	1	9	N	1	173	1			90
02	4408	X	3838	-0-	-570	-0-	3735	2	103	9	N	94	44	8			140
03	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	3843	2	151	9	N	137	22	8			255
04	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	3483	2	45	9	N	41	164	1	28	8	104
05	4402	X	3715	-0-	-687	-0-	3705	2	10	9	N	9	9	8			104
06	4140	X	3569	-0-	-571	-0-	2	1	3527	2	N	36	80	1	36	8	24
							40	9									
07	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	1	1	1366	2	N	25	25	8			24
							2359	3	28	9							
08	3999	X	3510	-0-	-489	-0-	3493	3	17	9	N	15	15	8			24
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					24
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3726	3	46	9	N	42	42	8			24
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3717	3	28	9	N	25	25	8			24
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3907	3	37	9	N	34	34	8			24

TOTAL GAS PROD: 41,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

LINN OPERATING, INC. 501545
PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		580	-0-	580	1234	562	2	18	9	Y	16					431
02	INC G-10		310	-0-	310	1544	310	2			Y	-0-					431
03	INC G-10		163	-0-	163	1707	163	2			Y	-0-					431
04	INC G-10		238	-0-	238	1945	238	2			Y	-0-					431
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1945					Y	-0-					431
06	1945	N	-0-	-0-	-1945	-0-					Y	-0-					431
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					431
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					431
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					431
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					431
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					431
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					431

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ONA BLACK 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
11	14B2 EXT		422	-0-	422	422	422	1			Y	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUFF BROS 2 WELL #: 5 RRCID -> 218843 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 12366

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			123
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		600	-0-	600	1026	546	2	54	9	Y	49					214
02	T. A.		690	-0-	690	1716	659	2	31	9	Y	28					242
03	T. A.		506	-0-	506	2222	475	2	31	9	Y	28	182	1			88
04	T. A.		882	-0-	882	3104	852	2	30	9	Y	27					115
05	T. A.		1029	-0-	1029	4133	985	2	44	9	Y	40					155
06	3000	N	437	-0-	-2563	1570	398	2	39	9	Y	35					190
07	1788	N	218	-0-	-1570	-0-	184	2	34	9	Y	31	183	1			38
08	651	N	49	-0-	-602	-0-	49	2			Y	-0-					38
09	450	N	88	-0-	-362	-0-	88	2			Y	-0-					38
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-					38
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					38
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					119
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					119
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					119
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					119
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FRYE 47 WELL #: 1 RRCID -> 218858 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 16981 PERF.12223 - 12307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED 31 WELL #: 1031 RRCID -> 219933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.11956 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	2	19	9	Y	17					192
02	174	N	23	-0-	-151	-0-	21	2	2	9	Y	2	1	8			193
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	58	2	7	9	Y	6	2	1	1	8	196
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					196
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					196
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					196
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					196
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	2					198
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					198
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	343	1	34	2	Y	-0-					198
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					198
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-	173	1			25

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

THOMAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 223160 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138

01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2490	2	112	9	Y	102	1	8			239
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1868	2	72	9	Y	65	1	8			303
03	2759	N	1560	-0-	-1199	-0-	1535	2	25	9	Y	23	1	8			325
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2783	2	102	9	Y	93					418
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2043	2	39	9	Y	35	184	1			269
06	1500	N	434	-0-	-1066	-0-	380	2	54	9	Y	49					318
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					318
08	2077	N	34	-0-	-2043	-0-	32	2	2	9	Y	2					320
09	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			Y	-0-					320
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					320
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1					321
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					321

TOTAL GAS PROD: 11,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STEIN 1 WELL #: 1 RRCID -> 223161 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 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
01	3100	N	3626	-0-	526	7196	3457	2	169	9	Y	154					575
02	10975	X	3779	-0-	-7196	-0-	3644	2	135	9	Y	123					698
03	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	2402	2	79	9	Y	72					770
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3695	2	25	9	Y	23	186	1			607
05	2945	X	1804	-0-	-1141	-0-	1786	2	18	9	Y	16					623
06	2370	X	622	-0-	-1748	-0-	621	2	1	9	Y	1					624
07	2449	X	1194	-0-	-1255	-0-	1194	2			Y	-0-	342	1			282
08	2449	X	240	-0-	-2209	-0-	240	2			Y	-0-					282
09	2370	X	90	-0-	-2280	-0-	90	2			Y	-0-					282
10	1798	X	191	-0-	-1607	-0-	191	2			Y	-0-					282
11	1230	X	180	-0-	-1050	-0-	178	2	2	9	Y	2					284
12	310	X	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					284

TOTAL GAS PROD: 18,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

THOMAS "D" WELL #: 1 RRCID -> 223162 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12236 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 5 WELL #: 1 RRCID -> 223164 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12108 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					227
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					227
03	3100	N	7225	-0-	4125	4125	7162	2	63	9	Y	57					284
04	3000	N	136	-0-	-2864	1261	136	2			Y	-0-					284
05	1382	N	121	-0-	-1261	-0-	121	2			Y	-0-					284
06	1860	X	44	-0-	-1816	-0-	44	2			Y	-0-	183	1			101
07	1922	X	16	-0-	-1906	-0-	16	2			Y	-0-					101
08	1922	X	33	-0-	-1889	-0-	33	2			Y	-0-					101
09	150	X	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-					101
10	124	X	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					101
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					101
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMAS 3 WELL #: 303 RRCID -> 223166 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12191 - 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
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					107
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					107
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					107
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

01	3410	X	2394	-0-	-1016	-0-	2393	2	1	9	Y	1	1	8			131
02	3277	X	2194	-0-	-1083	-0-	2194	2			Y	-0-					131
03	3503	X	1953	-0-	-1550	-0-	1942	2	11	9	Y	10	20	1			121
04	3330	X	1910	-0-	-1420	-0-	1909	2	1	9	Y	1	4	1			118
05	2542	X	1903	-0-	-639	-0-	1903	2			Y	-0-	1	1			117
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	Y	1					118
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1774	2	33	9	Y	30					148
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1752	2	13	9	Y	12					160
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1637	2	25	9	Y	23					183
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	2	11	9	Y	10					193
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					193
12	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1505	2	1	9	Y	1	1	1			193

TOTAL GAS PROD: 22,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5327	-0-	-1431	-0-	5280	2	47	9	Y	43	355	1	7	8	194
02	6438	X	4709	-0-	-1729	-0-	4658	2	51	9	Y	46	5	8			235
03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7893	2	101	9	Y	92	40	1	6	8	281
04	6390	X	4833	-0-	-1557	-0-	4775	2	58	9	Y	53	9	1			325
05	5704	X	2935	-0-	-2769	-0-	2868	2	67	9	Y	61	3	1	3	8	380
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	2	2	8			380
07	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	4	4	8			380
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	3	3	8			380
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					380
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	1	8			380
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	88	1	4033	2	Y	-0-					380
12	T. A.		6798	-0-	6798	6798	343	1	6302	2	Y	139	182	1			337
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		2609	-0-	2609	5441	2537	2	72	9	Y	65	12	8			390
02	INC G-10		2142	-0-	2142	7583	2080	2	62	9	Y	56	10	8			436
03	INC G-10		2716	-0-	2716	10299	2658	2	58	9	Y	53	372	1	9	8	108
04	INC G-10		2162	-0-	2162	12461	2095	2	67	9	Y	61	5	1			164
05	INC G-10		2339	-0-	2339	14800	2281	2	58	9	Y	53	1	1	5	8	211
06	17203	X	2403	-0-	-14800	-0-	2350	2	53	9	Y	48	4	8			255
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3584	2	70	9	Y	64	10	8			309
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3876	2	68	9	Y	62	1	1	9	8	361
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3254	2	52	9	Y	47					408
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	566	1	3345	2	Y	58	2	8			464
							64	9									
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	661	1	3333	2	Y	17	3	8			478
							19	9									
12	3937	X	3355	-0-	-582	-0-	574	1	2770	2	Y	10	3	1			485
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 258729 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		32998	-0-	32998	58055	31686	2	1312	9	N	1193	507	1	15	8	1181
02	INC G-10		25458	-0-	25458	83513	24311	2	1147	9	N	1043	1550	1	13	8	661
03	INC G-10		24795	-0-	24795	108308	23960	2	835	9	N	759	848	1	12	8	560
04	INC G-10		27432	-0-	27432	135740	26322	2	1110	9	N	1009	524	1	29	8	1016
05	INC G-10		27678	-0-	27678	163418	26670	2	1008	9	N	916	1350	1	15	8	567
06	188735	X	25317	-0-	-163418	-0-	24309	2	1008	9	N	916	684	1	9	8	790
07	28334	X	25810	-0-	-2524	-0-	24875	2	935	9	N	850	1185	1	25	8	430
08	28334	X	27421	-0-	-913	-0-	26457	2	964	9	N	876	863	1	23	8	420
09	27420	X	24707	-0-	-2713	-0-	23762	2	945	9	N	859	358	1	5	8	916
10	27683	X	26019	-0-	-1664	-0-	2252	1	23054	2	N	648	1103	1	5	8	456
							713	9									
11	26550	X	20498	-0-	-6052	-0-	2360	1	17475	2	N	603	356	1			703
							663	9									
12	26443	X	21639	-0-	-4804	-0-	2304	1	18396	2	N	854	1094	1	7	8	456
							939	9									

TOTAL GAS PROD: 309,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,526

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26845	X	26845	-0-	-0-	-0-	25252	2	1593	9	N	1448	2013	1	19	8	425
02	24824	X	23006	-0-	-1818	-0-	21887	2	1119	9	N	1017	1117	1	2	8	323
03	26536	X	20074	-0-	-6462	-0-	19179	2	895	9	N	814	889	1	9	8	239
04	25680	X	18370	-0-	-7310	-0-	17007	2	1363	9	N	1239	1230	1	37	8	-0-
													211	10			
05	17976	X	-0-	-0-	-17976	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,518

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69130	X	68047	-0-	-1083	-0-	64578	2	3469	9	N	3154	2756	1	21	8	1391
02	67541	X	54620	-0-	-12921	-0-	51973	2	2647	9	N	2406	3277	1	1	8	519
03	72199	X	55414	-0-	-16785	-0-	53403	2	2011	9	N	1828	1087	1	7	8	1253
04	66450	X	57307	-0-	-9143	-0-	54870	2	2437	9	N	2215	1605	1	55	8	1808
05	68045	X	54040	-0-	-14005	-0-	51693	2	2347	9	N	2134	2438	1	18	8	1486
06	65850	X	50761	-0-	-15089	-0-	48466	2	2295	9	N	2086	1939	1	7	8	1626
07	58373	X	52335	-0-	-6038	-0-	50249	2	2086	9	N	1896	2957	1	17	8	548
08	59210	X	51005	-0-	-8205	-0-	48894	2	2111	9	N	1919	1736	1	23	8	708
09	57300	X	40251	-0-	-17049	-0-	38259	2	1992	9	N	1811	1808	1	11	8	700
10	54033	X	50864	-0-	-3169	-0-	3070	1	45878	2	N	1742	1339	1	12	8	1091
							1916	9									
11	51100	X	51100	-0-	-0-	-0-	3089	1	46418	2	N	1448	1664	1			875
							1593	9									
12	47075	X	47075	-0-	-0-	-0-	3210	1	42248	2	N	1470	1866	1	9	8	470
							1617	9									

TOTAL GAS PROD: 632,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,109

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74431	X	56773	-0-	-17658	-0-	55478	2	1295	9	N	1177	566	1	5	8	1015
02	69629	X	49002	-0-	-20627	-0-	47900	2	1102	9	N	1002	1508	1	4	8	505
03	72292	X	41542	-0-	-30750	-0-	40556	2	986	9	N	896	930	1	4	8	467
04	62460	X	46324	-0-	-16136	-0-	45347	2	977	9	N	888	941	1			414
05	64542	X	35044	-0-	-29498	-0-	34267	2	777	9	N	706	183	1	1	8	936
06	54930	X	40430	-0-	-14500	-0-	39781	2	649	9	N	590	538	1	1	8	987
07	52390	X	37446	-0-	-14944	-0-	36820	2	626	9	N	569	1068	1	2	8	486
08	47864	X	28959	-0-	-18905	-0-	28864	2	95	9	N	86	172	1	1	8	399
09	46320	X	31144	-0-	-15176	-0-	30780	2	364	9	N	331	570	1	1	8	159
10	41788	X	30363	-0-	-11425	-0-	221	1	29453	2	N	626	562	1	5	8	218
							689	9									
11	40440	X	27044	-0-	-13396	-0-	302	1	26170	2	N	520	377	1	19	8	342
							572	9									
12	32860	X	26800	-0-	-6060	-0-	312	1	26001	2	N	443	397	1	9	8	379
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 450,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,834

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335327	X	32330	-0-	-302997	-0-	30918	2	1412	9	N	1284	1413	1	28	8	198
02	313693	X	28575	-0-	-285118	-0-	27623	2	952	9	N	865	811	1	1	8	251
03	335327	X	20011	-0-	-315316	-0-	18954	2	1057	9	N	961	966	1	14	8	232
04	36060	X	28458	-0-	-7602	-0-	26966	2	1492	9	N	1356	1305	1	34	8	-0-
													249	10			
05	22092	X	-0-	-0-	-22092	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,466

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233461	X	57929	-0-	-175532	-0-	55551	2	2378	9	N	2162	2185	1	7	8	1155
02	218399	X	43984	-0-	-174415	-0-	42158	2	1826	9	N	1660	1873	1	2	8	940
03	233461	X	37641	-0-	-195820	-0-	36373	2	1268	9	N	1153	966	1	5	8	1122
04	0	W	65666	-0-	65666	65666	63612	2	2054	9	N	1867	2130	1	18	8	841
05	0	W	56644	-0-	56644	122310	54902	2	1742	9	N	1584	1847	1	6	8	572
06	0	W	54183	-0-	54183	176493	52775	2	1408	9	N	1280	1402	1	2	8	448
07	228068	X	51575	-0-	-176493	-0-	49987	2	1588	9	N	1444	1383	1	6	8	503
08	67859	X	50139	-0-	-17720	-0-	48843	2	1296	9	N	1178	1069	1	5	8	607
09	65670	X	46729	-0-	-18941	-0-	45544	2	1185	9	N	1077	1160	1			524
10	79807	X	79807	-0-	-0-	-0-	282	1	78335	2	N	1082	969	1			637
							1190	9									
11	54180	X	38784	-0-	-15396	-0-	844	1	36843	2	N	997	971	1	11	8	652
							1097	9									
12	51026	X	38403	-0-	-12623	-0-	872	1	36515	2	N	924	1010	1	3	8	563
							1016	9									

TOTAL GAS PROD: 621,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,408

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159774	X	57586	-0-	-102188	-0-	56024	2	1562	9	N	1420	813	1	10	8	1228
02	149466	X	43021	-0-	-106445	-0-	41965	2	1056	9	N	960	1670	1	1	8	517
03	159774	X	19664	-0-	-140110	-0-	19214	2	450	9	N	409	188	1	4	8	734
04	66570	X	47120	-0-	-19450	-0-	45814	2	1306	9	N	1187	1120	1	7	8	794
05	68789	X	42273	-0-	-26516	-0-	41088	2	1185	9	N	1077	1276	1	1	8	594
06	55740	X	42579	-0-	-13161	-0-	41501	2	1078	9	N	980	1063	1			511
07	48701	X	39742	-0-	-8959	-0-	38677	2	1065	9	N	968	1070	1			409
08	48701	X	40072	-0-	-8629	-0-	39193	2	879	9	N	799	540	1			668
09	47130	X	36549	-0-	-10581	-0-	35516	2	1033	9	N	939	952	1			655
10	64992	X	64992	-0-	-0-	-0-	782	1	63712	2	N	453	777	1			331
							498	9									
11	42570	X	32971	-0-	-9599	-0-	1055	1	30951	2	N	877	923	1	9	8	276
							965	9									
12	36115	X	32311	-0-	-3804	-0-	1091	1	30519	2	N	637	397	1	3	8	513
							701	9									

TOTAL GAS PROD: 498,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,706

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35218	-0-	35218	1461914	34141	2	1077	9	N	979	514	1	15	8	965
02	0	W	30943	-0-	30943	1492857	29955	2	988	9	N	898	1024	1			839
03	0	W	24622	-0-	24622	1517479	23892	2	730	9	N	664	327	1	7	8	1169
04	0	W	34028	-0-	34028	1551507	33042	2	986	9	N	896	852	1	29	8	1184
05	0	W	31952	-0-	31952	1583459	31006	2	946	9	N	860	661	1	11	8	1372
06	0	W	30868	-0-	30868	1614327	30057	2	811	9	N	737	1009	1	7	8	1093
07	0	W	28783	-0-	28783	1643110	27996	2	787	9	N	715	1537	1	20	8	251
08	0	W	28236	-0-	28236	1671346	27363	2	873	9	N	794	678	1	14	8	353
09	1698117	X	26771	-0-	-1671346	-0-	25914	2	857	9	N	779	723	1	4	8	405
10	31961	X	26913	-0-	-5048	-0-	1494	1	24513	2	N	824	380	1	11	8	838
							906	9									
11	30870	X	25860	-0-	-5010	-0-	1696	1	23501	2	N	603	901	1	13	8	527
							663	9									
12	28429	X	28429	-0-	-0-	-0-	1771	1	25956	2	N	638	907	1	7	8	251
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 352,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,387

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87079	X	41141	-0-	-45938	-0-	39073	2	2068	9	N	1880	2228	1	25	8	662
02	81461	X	34390	-0-	-47071	-0-	32761	2	1629	9	N	1481	1406	1			737
03	87079	X	21724	-0-	-65355	-0-	20324	2	1400	9	N	1273	1193	1	9	8	808
04	84270	X	33315	-0-	-50955	-0-	31736	2	1579	9	N	1435	1383	1	30	8	830
05	32431	X	32431	-0-	-0-	-0-	31083	2	1348	9	N	1225	1381	1	9	8	665
06	39810	X	30176	-0-	-9634	-0-	29030	2	1146	9	N	1042	980	1	3	8	724
07	36766	X	34506	-0-	-2260	-0-	33319	2	1187	9	N	1079	1195	1	9	8	599
08	34441	X	31206	-0-	-3235	-0-	30040	2	1166	9	N	1060	1186	1	12	8	461
09	33330	X	27354	-0-	-5976	-0-	26350	2	1004	9	N	913	918	1	4	8	452
10	32426	X	29183	-0-	-3243	-0-	1764	1	26368	2	N	955	570	1	7	8	830
							1051	9									
11	33390	X	25639	-0-	-7751	-0-	1838	1	23024	2	N	706	914	1			622
							777	9									
12	29636	X	25139	-0-	-4497	-0-	1822	1	22194	2	N	1021	1142	1	22	8	479
							1123	9									

TOTAL GAS PROD: 366,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,070

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258044	X	56899	-0-	-201145	-0-	52701	2	4198	9	N	3816	4179	1	40	8	821
02	241396	X	44240	-0-	-197156	-0-	41516	2	2724	9	N	2476	2252	1			1045
03	258044	X	40881	-0-	-217163	-0-	38344	2	2537	9	N	2306	2807	1	12	8	532
04	249720	X	36784	-0-	-212936	-0-	34005	2	2779	9	N	2526	2201	1	50	8	807
05	258044	X	42498	-0-	-215546	-0-	40429	2	2069	9	N	1881	2135	1	21	8	532
06	249720	X	37077	-0-	-212643	-0-	35256	2	1821	9	N	1655	1577	1	11	8	599
07	258044	X	35273	-0-	-222771	-0-	33719	2	1554	9	N	1413	1581	1	24	8	407
08	258044	X	31959	-0-	-226085	-0-	30606	2	1353	9	N	1230	1158	1	24	8	455
09	27093	X	27093	-0-	-0-	-0-	25761	2	1332	9	N	1211	1172	1	10	8	484
10	42501	X	26536	-0-	-15965	-0-	106	1	25189	2	N	1128	1350	1	25	8	237
							1241	9									
11	37080	X	24932	-0-	-12148	-0-	177	1	23361	2	N	1267	1102	1			402
							1394	9									
12	35278	X	22281	-0-	-12997	-0-	542	1	20639	2	N	1000	955	1	19	8	428
							1100	9									

TOTAL GAS PROD: 426,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,909

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248031	X	57781	-0-	-190250	-0-	54001	2	3780	9	N	3436	4176	1	32	8	644
02	232029	X	46185	-0-	-185844	-0-	43444	2	2741	9	N	2492	2279	1	1	8	856
03	248031	X	20331	-0-	-227700	-0-	19005	2	1326	9	N	1205	1464	1	16	8	581
04	240030	X	46764	-0-	-193266	-0-	44165	2	2599	9	N	2363	1796	1	76	8	1072
05	248031	X	35373	-0-	-212658	-0-	33599	2	1774	9	N	1613	1652	1	24	8	1009
06	240030	X	34992	-0-	-205038	-0-	33171	2	1821	9	N	1655	1789	1	11	8	864
07	248031	X	32951	-0-	-215080	-0-	31634	2	1317	9	N	1197	1354	1	25	8	682
08	248031	X	29762	-0-	-218269	-0-	28929	2	833	9	N	757	604	1	32	8	803
09	240030	X	27684	-0-	-212346	-0-	26419	2	1265	9	N	1150	1389	1	9	8	555
10	248031	X	36151	-0-	-211880	-0-	260	1	34473	2	N	1289	944	1	63	8	837
							1418	9									
11	39562	X	39562	-0-	-0-	-0-	691	1	36584	2	N	2079	1883	1	44	8	989
							2287	9									
12	61752	X	61752	-0-	-0-	-0-	1955	1	56483	2	N	3013	2213	1	395	8	1394
							3314	9									

TOTAL GAS PROD: 469,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,249

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	19185	2	2596	9	N	2360	2073	1	31	8	467
06	28446	X	28446	-0-	-0-	-0-	25954	2	2492	9	N	2265	2053	1	25	8	654
07	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	23536	2	2157	9	N	1961	2172	1	67	8	376
08	24559	X	24559	-0-	-0-	-0-	22667	2	1892	9	N	1720	1476	1	55	8	565
09	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	21088	2	1759	9	N	1599	1514	1	17	8	633
10	39371	X	39371	-0-	-0-	-0-	2983	1	34754	2	N	1485	1509	1	69	8	540
							1634	9									
11	21840	X	19675	-0-	-2165	-0-	3365	1	15218	2	N	993	920	1	35	8	578
							1092	9									
12	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	3080	1	17168	2	N	1189	1071	1	48	8	648
							1308	9									

TOTAL GAS PROD: 203,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,572

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0		95124	-0-	95124	237779	93108	2	2016	9	N	1833	1724	1	68	8	707
02	0		63715	-0-	63715	301494	62386	2	1329	9	N	1208	1252	1	1	8	662
03	0		39872	-0-	39872	341366	39412	2	460	9	N	418	515	1	36	8	529
04	0		66596	-0-	66596	407962	65762	2	834	9	N	758	788	1	199	8	300
05	0		57136	-0-	57136	465098	56557	2	579	9	N	526	397	1	58	8	371
06	0		52433	-0-	52433	517531	51914	2	519	9	N	472	703	1	18	8	122
07	0		48663	-0-	48663	566194	48090	2	573	9	N	521	359	1	40	8	244
08	613025	X	46831	-0-	-566194	-0-	46277	2	554	9	N	504	354	1	48	8	346
09	142020	X	44200	-0-	-97820	-0-	43696	2	504	9	N	458	369	1	16	8	419
10	146754	X	67517	-0-	-79237	-0-	67056	2	461	9	N	419	390	1	9	8	439
11	142020	X	32734	-0-	-109286	-0-	32109	2	625	9	N	568	514	1	12	8	481
12	146754	X	33012	-0-	-113742	-0-	14	1	32554	2	N	404	379	1	5	8	501
							444	9									

TOTAL GAS PROD: 647,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,089

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
01	54806	X	54806	-0-	-0-	-0-	49194	2	5612	9	N	5102	5326	1	37	8	1489
02	59124	X	59124	-0-	-0-	-0-	54153	2	4971	9	N	4519	4335	1			1673
03	42479	X	42479	-0-	-0-	-0-	38201	2	4278	9	N	3889	4606	1	23	8	933
04	55473	X	55473	-0-	-0-	-0-	50643	2	4830	9	N	4391	3777	1	93	8	1454
05	54444	X	54444	-0-	-0-	-0-	50141	2	4303	9	N	3912	3800	1	31	8	1535
06	50224	X	50224	-0-	-0-	-0-	46360	2	3864	9	N	3513	3536	1	12	8	1500
07	46003	X	46003	-0-	-0-	-0-	42853	2	3150	9	N	2864	3844	1	30	8	490
08	45159	X	45159	-0-	-0-	-0-	41529	2	3630	9	N	3300	2010	1	37	8	1743
09	43851	X	43851	-0-	-0-	-0-	40869	2	2982	9	N	2711	2710	1	13	8	1731
10	77575	X	77575	-0-	-0-	-0-	938	1	74424	2	N	2012	2984	1	10	8	749
							2213	9									
11	39433	X	39433	-0-	-0-	-0-	1642	1	35570	2	N	2019	1590	1	16	8	1162
							2221	9									
12	40134	X	40134	-0-	-0-	-0-	2028	1	35792	2	N	2104	2393	1	4	8	869
							2314	9									

TOTAL GAS PROD: 608,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,336

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	W	62546	-0-	62546	62546	54466	2	8080	9	N	7345	6727	1	43	8	2065
02	0	W	60045	-0-	60045	122591	52869	2	7176	9	N	6524	7179	1	1	8	1409
03	0	W	25917	-0-	25917	148508	22229	2	3688	9	N	3353	3741	1	28	8	993
04	0	W	37704	-0-	37704	186212	33648	2	4056	9	N	3687	2908	1	138	8	1634
05	0	W	35724	-0-	35724	221936	32605	2	3119	9	N	2835	3040	1	43	8	1386
06	0	W	35560	-0-	35560	257496	31779	2	3781	9	N	3437	3765	1	22	8	1036
07	0	W	28691	-0-	28691	286187	25597	2	3094	9	N	2813	3035	1	48	8	766
08	0	W	36083	-0-	36083	322270	32579	2	3504	9	N	3185	2852	1	54	8	1045
09	0	W	38974	-0-	38974	361244	35837	2	3137	9	N	2852	2605	1	18	8	1274
10	0	W	62645	-0-	62645	423889	1532	1	58142	2	N	2701	3115	1	17	8	843
							2971	9									
11	0	W	31016	-0-	31016	454905	1719	1	26798	2	N	2272	2037	1	16	8	1062
							2499	9									
12	0	W	36096	-0-	36096	491001	2288	1	31246	2	N	2329	2464	1	1	8	926
							2562	9									

TOTAL GAS PROD: 491,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,333

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 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
05	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	31823	2	3210	9	N	2918	2569	1	38	8	560
06	224900	X	41248	-0-	-183652	-0-	38127	2	3121	9	N	2837	2682	1	25	8	690
07	348595	X	37883	-0-	-310712	-0-	35281	2	2602	9	N	2365	2320	1	56	8	679
08	348595	X	37563	-0-	-311032	-0-	34919	2	2644	9	N	2404	2329	1	64	8	690
09	337350	X	34465	-0-	-302885	-0-	32223	2	2242	9	N	2038	2327	1	24	8	377
10	348595	X	66553	-0-	-282042	-0-	2784	1	61328	2	N	2219	1846	1	87	8	663
							2441	9									
11	337350	X	35317	-0-	-302033	-0-	3256	1	30165	2	N	1724	1827	1	40	8	520
							1896	9									
12	348595	X	34044	-0-	-314551	-0-	3278	1	28845	2	N	1746	1293	1	54	8	919
							1921	9									

TOTAL GAS PROD: 322,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,251

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	75091	-0-	75091	756433	72197	2	2894	9	N	2631	2599	1	71	8	1247
02	0	W	60846	-0-	60846	817279	58324	2	2522	9	N	2293	2432	1			1108
03	0	W	47567	-0-	47567	864846	45425	2	2142	9	N	1947	1811	1	30	8	1214
04	0	W	63214	-0-	63214	928060	60807	2	2407	9	N	2188	2120	1	134	8	1148
05	0	W	60013	-0-	60013	988073	57749	2	2264	9	N	2058	1995	1	36	8	1175
06	0	W	50779	-0-	50779	1038852	49076	2	1703	9	N	1548	1945	1	14	8	764
07	0	W	38417	-0-	38417	1077269	36958	2	1459	9	N	1326	1205	1	40	8	845
08	0	W	40522	-0-	40522	1117791	38996	2	1526	9	N	1387	1783	1	50	8	399
09	0	W	39146	-0-	39146	1156937	37717	2	1429	9	N	1299	585	1	38	8	1075
10	0	W	68626	-0-	68626	1225563	2392	1	64806	2	N	1298	1521	1	115	8	737
							1428	9									
11	0	W	43186	-0-	43186	1268749	2607	1	39704	2	N	795	382	1	46	8	1104
							875	9									
12	0	W	36935	-0-	36935	1305684	2535	1	33412	2	N	898	744	1	29	8	1229
							988	9									

TOTAL GAS PROD: 624,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,668

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 12481 - 16646

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF 32 WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 12335 - 16532

01	0		11282	-0-	11282	11282	10028	2	1254	9	N	1140	397	1	5	8	738
02	44032	X	32750	-0-	-11282	-0-	30041	2	2709	9	N	2463	2222	1	1	8	978
03	39060	X	14995	-0-	-24065	-0-	12188	2	2807	9	N	2552	3012	1	12	8	506
04	37800	X	19496	-0-	-18304	-0-	16941	2	2555	9	N	2323	1618	1	98	8	1113
05	39060	X	20952	-0-	-18108	-0-	18117	2	2835	9	N	2577	3040	1	30	8	620
06	37800	X	14647	-0-	-23153	-0-	13349	2	1298	9	N	1180	1044	1	12	8	744
07	39060	X	14371	-0-	-24689	-0-	13047	2	1324	9	N	1204	1067	1	30	8	851
08	39060	X	9426	-0-	-29634	-0-	8254	2	1172	9	N	1065	880	1	20	8	1016
09	37800	X	7738	-0-	-30062	-0-	6703	2	1035	9	N	941	1420	1	8	8	529
10	39060	X	7581	-0-	-31479	-0-	875	1	5735	2	N	883	735	1			675
							971	9									
11	37800	X	6831	-0-	-30969	-0-	820	1	5331	2	N	618	898	1			397
							680	9									
12	39060	X	7224	-0-	-31836	-0-	837	1	5563	2	N	749	727	1	1	8	418
							824	9									

TOTAL GAS PROD: 167,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,695

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF. 12813 - 16821

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		191160	-0-	191160	191160	1342 812	1 9	189006	2	N	738	283	1			455

TOTAL GAS PROD: 191,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		240943	-0-	240943	240943	1095 761	1 9	239087	2	N	692	470	1			222

TOTAL GAS PROD: 240,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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
07	0		11246	-0-	11246	11246	10505	2	741	9	N	674	192	1	13	8	469
08	0		31373	-0-	31373	42619	27981	2	3392	9	N	3084	2512	1	49	8	992
09	0		32562	-0-	32562	75181	30351	2	2211	9	N	2010	1967	1	23	8	1012
10	0	Z	25315	-0-	25315	100496	969 1709	1 9	22637	2	N	1554	1679	1	60	8	827
11	0	Z	22510	-0-	22510	123006	975 1689	1 9	19846	2	N	1535	1899	1	29	8	434
12	0	Z	23198	-0-	23198	146204	992 1528	1 9	20678	2	N	1389	1325	1	35	8	463

TOTAL GAS PROD: 146,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,246

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
07	0		1393	-0-	1393	1393	1131	2	262	9	N	238	4	8			234
08	0	W	18015	-0-	18015	19408	17105	2	910	9	N	827	996	1	3	8	62
09	0	W	21662	-0-	21662	41070	20448	2	1214	9	N	1104	780	1			386
10	0	W	42033	-0-	42033	83103	1637 1232	1 9	39164	2	N	1120	896	1	54	8	556
11	0	W	16722	-0-	16722	99825	1636 796	1 9	14290	2	N	724	569	1			711
12	0	W	8921	-0-	8921	108746	1138 447	1 9	7336	2	N	406	761	1	15	8	341

TOTAL GAS PROD: 108,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,419

QEP ENERGY COMPANY 684474
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
01	10912	X	9688	-0-	-1224	-0-	41	1	9647	2	N	-0-					196
02	10208	X	9188	-0-	-1020	-0-	41	1	9147	2	N	-0-					196
03	10912	X	9398	-0-	-1514	-0-	41	1	9357	2	N	-0-					196
04	10560	X	8099	-0-	-2461	-0-	41	1	8058	2	N	-0-					196
05	10757	X	9838	-0-	-919	-0-	41	1	9797	2	N	-0-					196
06	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	41	1	9459	2	N	-0-					196
07	9517	X	9461	-0-	-56	-0-	41	1	9420	2	N	-0-					196
08	9517	X	9403	-0-	-114	-0-	41	1	9362	2	N	-0-					196
09	9210	X	8845	-0-	-365	-0-	41	1	8804	2	N	-0-					196
10	9517	X	9470	-0-	-47	-0-	41	1	9429	2	N	-0-					196
11	9210	X	8571	-0-	-639	-0-	41	1	8530	2	N	-0-					196
12	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	41	1	7866	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 109,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4917	-0-	-1252	-0-	21 72	1 9	4824	2	N	65			139
02	5771	X	4468	-0-	-1303	-0-	21 101	1 9	4346	2	N	92	177	1	54
03	6045	X	4698	-0-	-1347	-0-	21 70	1 9	4607	2	N	64			118
04	5160	X	4488	-0-	-672	-0-	21 50	1 9	4417	2	N	45			163
05	5301	X	4374	-0-	-927	-0-	21 72	1 9	4281	2	N	65			228
06	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	21 37	1 9	4661	2	N	34	182	1	80
07	4774	X	4273	-0-	-501	-0-	21 48	1 9	4204	2	N	44			124
08	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	21 59	1 9	4164	2	N	54			178
09	4710	X	3521	-0-	-1189	-0-	21 43	1 9	3457	2	N	39			217
10	4867	X	4439	-0-	-428	-0-	21 63	1 9	4355	2	N	57	184	1	90
11	4710	X	3828	-0-	-882	-0-	21 57	1 9	3750	2	N	52			142
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	21 42	1 9	3900	2	N	38			180

TOTAL GAS PROD: 51,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4505	-0-	-672	-0-	41 17	1 9	4447	2	N	15			62
02	4843	X	3765	-0-	-1078	-0-	41 32	1 9	3692	2	N	29			91
03	5177	X	3032	-0-	-2145	-0-	41 35	1 9	2956	2	N	32			123
04	4440	X	3664	-0-	-776	-0-	41 20	1 9	3603	2	N	18			141
05	4495	X	3390	-0-	-1105	-0-	41 28	1 9	3321	2	N	25			166
06	4170	X	3324	-0-	-846	-0-	41 21	1 9	3262	2	N	19			185
07	4030	X	3109	-0-	-921	-0-	41 11	1 9	3057	2	N	10			195
08	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	41 9	1 9	2810	2	N	8			203
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	41 19	1 9	3897	2	N	17			220
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	41 20	1 9	3951	2	N	18	178	1	60
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	3593	2	N	20			80
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	41 28	1 9	3272	2	N	25			105

TOTAL GAS PROD: 42,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2126	-0-	-2927		-0-	41	1	2034	2	N	46					287
								51	9									
02	3944	X	3264	-0-	-680		-0-	41	1	3138	2	N	77	181	1			183
								85	9									
03	3937	X	3325	-0-	-612		-0-	41	1	3210	2	N	67					250
								74	9									
04	3660	X	3210	-0-	-450		-0-	41	1	3019	2	N	136					386
								150	9									
05	3689	X	3080	-0-	-609		-0-	41	1	2964	2	N	68	179	1			275
								75	9									
06	3390	X	2790	-0-	-600		-0-	41	1	2692	2	N	52	179	1			148
								57	9									
07	3503	X	2839	-0-	-664		-0-	41	1	2737	2	N	55					203
								61	9									
08	3317	X	3081	-0-	-236		-0-	41	1	2931	2	N	99					302
								109	9									
09	3210	X	3002	-0-	-208		-0-	41	1	2886	2	N	68	180	1			190
								75	9									
10	3088	X	3088	-0-	-0-		-0-	41	1	2988	2	N	54					244
								59	9									
11	3029	X	3029	-0-	-0-		-0-	41	1	2916	2	N	65	179	1			130
								72	9									
12	2912	X	2912	-0-	-0-		-0-	41	1	2792	2	N	72					202
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 35,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	40	-0-	-4331		-0-	40	1			N	-0-					96
02	3602	X	3602	-0-	-0-		-0-	40	1	3559	2	N	3					99
								3	9									
03	14922	X	14922	-0-	-0-		-0-	40	1	14686	2	N	178					277
								196	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-		-0-	40	1	4786	2	N	75	189	1			163
								83	9									
05	4685	X	4685	-0-	-0-		-0-	40	1	4555	2	N	82					245
								90	9									
06	5040	X	4055	-0-	-985		-0-	40	1	3930	2	N	77					322
								85	9									
07	5208	X	4297	-0-	-911		-0-	40	1	4179	2	N	71	177	1			216
								78	9									
08	5208	X	4900	-0-	-308		-0-	40	1	4693	2	N	152					368
								167	9									
09	4920	X	4555	-0-	-365		-0-	40	1	4463	2	N	47	183	1			232
								52	9									
10	4681	X	4606	-0-	-75		-0-	40	1	4469	2	N	88	180	1			140
								97	9									
11	4740	X	4239	-0-	-501		-0-	40	1	4113	2	N	78					218
								86	9									
12	4201	X	4201	-0-	-0-		-0-	40	1	4091	2	N	64					282
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 59,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3452	-0-	352	1004	40	1	3362	2	N	45					129
							50	9									
02	4333	X	3329	-0-	-1004	-0-	40	1	3235	2	N	49					178
							54	9									
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	40	1	3410	2	N	29					207
							32	9									
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	40	1	3759	2	N	37	180	1			64
							41	9									
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	40	1	3595	2	N	18					82
							20	9									
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	40	1	3395	2	N	32					114
							35	9									
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	40	1	3654	2	N	23					137
							25	9									
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	40	1	3160	2	N	-0-					137
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	40	1	3192	2	N	-0-					137
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	40	1	3323	2	N	18					155
							20	9									
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	40	1	2895	2	N	32					187
							35	9									
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	40	1	3050	2	N	37					224
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 40,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	41	1	7444	2	N	53					87
							58	9									
02	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	41	1	7007	2	N	27					114
							30	9									
03	7409	X	6431	-0-	-978	-0-	41	1	6373	2	N	15					129
							17	9									
04	7230	X	6743	-0-	-487	-0-	41	1	6679	2	N	21					150
							23	9									
05	7471	X	6605	-0-	-866	-0-	41	1	6527	2	N	34					184
							37	9									
06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	41	1	6603	2	N	-0-					184
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	41	1	5700	2	N	-0-					184
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	41	1	6902	2	N	8					192
							9	9									
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	41	1	6420	2	N	12					204
							13	9									
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	41	1	6352	2	N	10	189	1			25
							11	9									
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	41	1	5957	2	N	5					30
							6	9									
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	41	1	5099	2	N	10					40
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 77,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	40	1	2965	2	N	30					154
							33	9									
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	40	1	2694	2	N	44					198
							48	9									
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	40	1	2797	2	N	27					225
							30	9									
04	3000	N	3060	-0-	60	60	40	1	2987	2	N	30	183	1			72
							33	9									
05	3100	N	3138	-0-	38	98	40	1	3055	2	N	39					111
							43	9									
06	3000	N	2978	-0-	-22	76	40	1	2899	2	N	35					146
							39	9									
07	2969	X	2893	-0-	-76	-0-	40	1	2812	2	N	37					183
							41	9									
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	40	1	2821	2	N	67	182	1			68
							74	9									
09	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	40	1	2441	2	N	17					85
							19	9									
10	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	40	1	2509	2	N	33					118
							36	9									
11	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	40	1	2312	2	N	25					143
							28	9									
12	2759	X	2138	-0-	-621	-0-	40	1	2061	2	N	34					177
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 33,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

PURYEAR WELL #: 4027 RRCID -> 229934 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	12025	-0-	12025	163025	81	1	11910	2	N	31					264
							34	9									
02	0	Z	11317	-0-	11317	174342	81	1	11203	2	N	30					294
							33	9									
03	0	Z	10621	-0-	10621	184963	81	1	10527	2	N	12					306
							13	9									
04	0	Z	10942	-0-	10942	195905	81	1	10819	2	N	38	180	1			164
							42	9									
05	0	Z	11692	-0-	11692	207597	81	1	11582	2	N	26					190
							29	9									
06	0	Z	10507	-0-	10507	218104	81	1	10418	2	N	7					197
							8	9									
07	0	Z	11616	-0-	11616	229720	81	1	11518	2	N	15					212
							17	9									
08	0	Z	10567	-0-	10567	240287	81	1	10464	2	N	20					232
							22	9									
09	0	Z	9820	-0-	9820	250107	81	1	9703	2	N	33					265
							36	9									
10	0	Z	9446	-0-	9446	259553	81	1	9365	2	N	-0-					265
11	0	Z	9193	-0-	9193	268746	81	1	9112	2	N	-0-					265
12	0	Z	9281	-0-	9281	278027	81	1	9194	2	N	5					270
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 127,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4086	-0-	-2610	-0-	40	1	4024	2	N	20					183
							22	9									
02	6264	X	3406	-0-	-2858	-0-	40	1	3333	2	N	30					213
							33	9									
03	6510	X	4773	-0-	-1737	-0-	40	1	4727	2	N	5					218
							6	9									
04	4860	X	3105	-0-	-1755	-0-	40	1	3034	2	N	28	180	1			66
							31	9									
05	4278	X	3576	-0-	-702	-0-	40	1	3516	2	N	18					84
							20	9									
06	4620	X	3291	-0-	-1329	-0-	40	1	3226	2	N	23					107
							25	9									
07	4774	X	3429	-0-	-1345	-0-	40	1	3365	2	N	22					129
							24	9									
08	4774	X	3491	-0-	-1283	-0-	40	1	3433	2	N	16					145
							18	9									
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	40	1	3148	2	N	24					169
							26	9									
10	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	40	1	2847	2	N	20					189
							22	9									
11	3390	X	2613	-0-	-777	-0-	40	1	2556	2	N	15					204
							17	9									
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	40	1	2649	2	N	13					217
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 40,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HOLTON WELL #: 102 RRCID -> 234250 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 15464 PERF.11502 - 15375

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					26
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					26
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					26
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					26
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					26
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					26
07	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-	26	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	41 1 84 9 3753	2	N	76			206
02	3770	X	2066	-0-	-1704	-0-	41 1 69 9 1956	2	N	63			269
03	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	41 1 80 9 3457	2	N	73			342
04	3750	X	2488	-0-	-1262	-0-	41 1 54 9 2393	2	N	49			391
05	3875	X	3341	-0-	-534	-0-	41 1 66 9 3234	2	N	60	180	1	271
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	41 1 77 9 3641	2	N	70			341
07	3565	X	2464	-0-	-1101	-0-	41 1 36 9 2387	2	N	33			374
08	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	41 1 94 9 3165	2	N	85	177	1	282
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	41 1 67 9 3719	2	N	61			343
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	41 1 78 9 3915	2	N	71	179	1	235
11	3750	X	2046	-0-	-1704	-0-	41 1 50 9 1955	2	N	45			280
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	41 1 55 9 3051	2	N	50	179	1	151

TOTAL GAS PROD: 37,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	61 1 88 9 2379	2	N	80			201
02	1653	X	1521	-0-	-132	-0-	61 1 59 9 1401	2	N	54	185	1	70
03	1767	X	998	-0-	-769	-0-	61 1 76 9 861	2	N	69			139
04	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	61 1 76 9 1469	2	N	69			208
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	61 1 37 9 1839	2	N	34			242
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	61 1 42 9 2436	2	N	38			280
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	61 1 29 9 1665	2	N	26	177	1	129
08	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	61 1 35 9 1370	2	N	32			161
09	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	61 1 28 9 1411	2	N	25			186
10	1767	N	1107	-0-	-660	-0-	61 1 14 9 1032	2	N	13			199
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	61 1 46 9 2224	2	N	42	176	1	65
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	61 1 41 9 1524	2	N	37			102

TOTAL GAS PROD: 20,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	4603	-0-	-4108	-0-	4567	2	36	9	N	33	176	1			42
02	8149	X	4543	-0-	-3606	-0-	4374	2	169	9	N	154					196
03	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4697	2	193	9	N	175	170	1			201
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5547	2	150	9	N	136	176	1			161
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6196	2	81	9	N	74					235
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5650	2	87	9	N	79	181	1			133
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5676	2	94	9	N	85					218
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5554	2	58	9	N	53	179	1			92
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5218	2	105	9	N	95					187
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5116	2	149	9	N	135	184	1			138
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4549	2	33	9	N	30					168
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4468	2	4	9	N	4					172

TOTAL GAS PROD: 62,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1801	-0-	-896	-0-	41	1	1760	2	N	-0-					106
02	2523	X	1932	-0-	-591	-0-	41	1	1849	2	N	38					144
							42	9									
03	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	41	1	2187	2	N	29					173
							32	9									
04	2580	X	2095	-0-	-485	-0-	41	1	2006	2	N	44					217
							48	9									
05	2201	X	1921	-0-	-280	-0-	41	1	1857	2	N	21					238
							23	9									
06	2190	X	1965	-0-	-225	-0-	41	1	1909	2	N	14	180	1			72
							15	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	41	1	2544	2	N	32					104
							35	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	41	1	2285	2	N	26					130
							29	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	41	1	2252	2	N	82	172	1			40
							90	9									
10	2635	N	1929	-0-	-706	-0-	41	1	1855	2	N	30					70
							33	9									
11	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	41	1	2007	2	N	17					87
							19	9									
12	3100	N	3812	-0-	712	712	41	1	3743	2	N	25					112
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 27,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	3331	-0-	-3706	-0-	40	1	3261	2	N	27					200
							30	9									
02	6583	X	3613	-0-	-2970	-0-	40	1	3542	2	N	28					228
							31	9									
03	4588	X	3381	-0-	-1207	-0-	40	1	3310	2	N	28	184	1			72
							31	9									
04	4440	X	3236	-0-	-1204	-0-	40	1	3153	2	N	39					111
							43	9									
05	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	40	1	3606	2	N	40					151
							44	9									
06	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	40	1	3492	2	N	33					184
							36	9									
07	3875	X	3348	-0-	-527	-0-	40	1	3256	2	N	47					231
							52	9									
08	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	40	1	3594	2	N	-0-					231
09	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	40	1	3318	2	N	18	184	1			65
							20	9									
10	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	40	1	3336	2	N	35					100
							39	9									
11	3570	X	3043	-0-	-527	-0-	40	1	2964	2	N	35					135
							39	9									
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	40	1	2666	2	N	35					170
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 40,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	40	1	2628	2	N	25					181
							28	9									
02	1624	N	1121	-0-	-503	-0-	40	1	1049	2	N	29	183	1			27
							32	9									
03	2139	N	1122	-0-	-1017	-0-	40	1	1054	2	N	25					52
							28	9									
04	2610	N	1707	-0-	-903	-0-	40	1	1619	2	N	44					96
							48	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	40	1	1229	2	N	30					126
							33	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	40	1	1236	2	N	27					153
							30	9									
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	40	1	1680	2	N	5					158
							6	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	40	1	1503	2	N	8					166
							9	9									
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	40	1	1240	2	N	15					181
							17	9									
10	1767	N	1148	-0-	-619	-0-	40	1	1088	2	N	18					199
							20	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	40	1	1443	2	N	37					236
							41	9									
12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	40	1	1245	2	N	11	178	1			69
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

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
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	60	1	990	2	N	24					116
							26	9									
02	1044	N	600	-0-	-444	-0-	60	1	531	2	N	8					124
							9	9									
03	930	N	387	-0-	-543	-0-	60	1	317	2	N	9					133
							10	9									
04	1050	N	473	-0-	-577	-0-	60	1	330	2	N	75					208
							83	9									
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	60	1	524	2	N	48					256
							53	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	31	183	1			104
							34	9									
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	60	1	331	2	N	10					114
							11	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	N	33					147
							36	9									
09	540	N	367	-0-	-173	-0-	60	1	295	2	N	11					158
							12	9									
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	60	1	304	2	N	9					167
							10	9									
11	750	N	321	-0-	-429	-0-	60	1	255	2	N	5					172
							6	9									
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	60	1	306	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

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
01	8773	X	7962	-0-	-811	-0-	60	1	7823	2	N	72					260
							79	9									
02	8207	X	7449	-0-	-758	-0-	60	1	7320	2	N	63	174	1			149
							69	9									
03	8463	X	8259	-0-	-204	-0-	60	1	8109	2	N	82					231
							90	9									
04	7860	X	7525	-0-	-335	-0-	60	1	7393	2	N	65	189	1			107
							72	9									
05	8122	X	7556	-0-	-566	-0-	60	1	7411	2	N	77					184
							85	9									
06	7980	X	7232	-0-	-748	-0-	60	1	7099	2	N	66					250
							73	9									
07	8246	X	7428	-0-	-818	-0-	60	1	7300	2	N	62					312
							68	9									
08	8246	X	7563	-0-	-683	-0-	60	1	7422	2	N	74	182	1			204
							81	9									
09	7530	X	7163	-0-	-367	-0-	60	1	7039	2	N	58					262
							64	9									
10	7564	X	6842	-0-	-722	-0-	60	1	6716	2	N	60	181	1			141
							66	9									
11	7320	X	7165	-0-	-155	-0-	60	1	7050	2	N	50					191
							55	9									
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	60	1	6791	2	N	43					234
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 89,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
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
01	2728	X	2297	-0-	-431	-0-	60	1	2196	2	N	37					65
							41	9									
02	2552	X	2109	-0-	-443	-0-	60	1	2023	2	N	24					89
							26	9									
03	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	60	1	1772	2	N	32					121
							35	9									
04	2490	X	1731	-0-	-759	-0-	60	1	1654	2	N	15					136
							17	9									
05	2542	X	1303	-0-	-1239	-0-	60	1	1221	2	N	20					156
							22	9									
06	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	60	1	1625	2	N	17					173
							19	9									
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	60	1	1558	2	N	-0-					173
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	N	-0-					173
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	60	1	1534	2	N	-0-					173
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	60	1	1542	2	N	-0-					173
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	60	1	1420	2	N	6					179
							7	9									
12	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	60	1	1217	2	N	1					180
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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
01	2263	X	1909	-0-	-354	-0-	60	1	1837	2	N	11					124
							12	9									
02	1450	X	1433	-0-	-17	-0-	60	1	1354	2	N	17					141
							19	9									
03	1705	X	1391	-0-	-314	-0-	60	1	1317	2	N	13					154
							14	9									
04	1860	X	1179	-0-	-681	-0-	60	1	1099	2	N	18					172
							20	9									
05	1922	X	670	-0-	-1252	-0-	60	1	608	2	N	2					174
							2	9									
06	1860	X	1183	-0-	-677	-0-	60	1	1077	2	N	42					216
							46	9									
07	1519	X	1298	-0-	-221	-0-	60	1	1180	2	N	53					269
							58	9									
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	2	N	23	184	1			108
							25	9									
09	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	N	22					130
							24	9									
10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	16					146
							18	9									
11	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	60	1	1321	2	N	10					156
							11	9									
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1222	2	N	39					195
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 16,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	60	1	2866	2	N	44					321
							48	9									
02	3190	X	2934	-0-	-256	-0-	60	1	2778	2	N	87	181	1			227
							96	9									
03	3379	X	2820	-0-	-559	-0-	60	1	2719	2	N	37					264
							41	9									
04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	60	1	2804	2	N	13					277
							14	9									
05	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	60	1	2835	2	N	24					301
							26	9									
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	60	1	2775	2	N	194	173	1			322
							213	9									
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	60	1	2578	2	N	4					326
							4	9									
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	60	1	2742	2	N	20					346
							22	9									
09	2400	X	2368	-0-	-32	-0-	60	1	2286	2	N	20					366
							22	9									
10	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	60	1	2156	2	N	7					373
							8	9									
11	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	60	1	2164	2	N	57					430
							63	9									
12	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	60	1	2257	2	N	18					448
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6539	-0-	-250	-0-	41	1	6345	2	N	139	178	1			198
							153	9									
02	6351	X	6029	-0-	-322	-0-	41	1	5863	2	N	114					312
							125	9									
03	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	41	1	6279	2	N	126					438
							139	9									
04	6570	X	6483	-0-	-87	-0-	41	1	6310	2	N	120	360	1			198
							132	9									
05	6789	X	6045	-0-	-744	-0-	41	1	5875	2	N	117					315
							129	9									
06	6330	X	4292	-0-	-2038	-0-	41	1	4140	2	N	101					416
							111	9									
07	6696	X	3305	-0-	-3391	-0-	41	1	3170	2	N	85	164	1			337
							94	9									
08	6696	X	5749	-0-	-947	-0-	41	1	5601	2	N	97	182	1			252
							107	9									
09	6480	X	6345	-0-	-135	-0-	41	1	6183	2	N	110	183	1			179
							121	9									
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	41	1	6306	2	N	116	176	1			119
							128	9									
11	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	41	1	5803	2	N	123					242
							135	9									
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	41	1	5821	2	N	95					337
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 69,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
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
01	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	41	1	2854	2	N	111					241
							122	9									
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	41	1	3413	2	N	114	180	1			175
							125	9									
03	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	41	1	3234	2	N	107					282
							118	9									
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	41	1	3179	2	N	109					391
							120	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	41	1	3483	2	N	112					503
							123	9									
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	41	1	3454	2	N	76	178	1			401
							84	9									
07	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	41	1	3452	2	N	104	181	1			324
							114	9									
08	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	41	1	3101	2	N	122	178	1			268
							134	9									
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	41	1	2923	2	N	95					363
							105	9									
10	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	41	1	3345	2	N	96	179	1			280
							106	9									
11	3510	X	3376	-0-	-134	-0-	41	1	3214	2	N	110					390
							121	9									
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	41	1	3388	2	N	107	179	1			318
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 40,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

BASIN ROYALTY WELL #: 503 RRCID -> 246264 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11708 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	41	1	1925	2	N	94					327
							103	9									
02	2146	N	1821	-0-	-325	-0-	41	1	1704	2	N	69	181	1			215
							76	9									
03	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	41	1	1863	2	N	82					297
							90	9									
04	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	41	1	1855	2	N	70					367
							77	9									
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	41	1	1709	2	N	59					426
							65	9									
06	1920	N	476	-0-	-1444	-0-	41	1	432	2	N	3					429
							3	9									
07	2046	N	41	-0-	-2005	-0-	41	1			N	-0-					429
08	1829	N	42	-0-	-1787	-0-	41	1	1	9	N	1	355	1			75
09	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	1			N	-0-					75
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					75
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					75
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: 10,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5948	-0-	-810	-0-	41	1	5740	2	N	152					320
							167	9									
02	6322	X	5088	-0-	-1234	-0-	41	1	4882	2	N	150	365	1			105
							165	9									
03	6324	X	5124	-0-	-1200	-0-	41	1	4894	2	N	172					277
							189	9									
04	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	41	1	5016	2	N	186					463
							205	9									
05	6262	X	4904	-0-	-1358	-0-	41	1	4707	2	N	142	177	1			428
							156	9									
06	5190	X	4610	-0-	-580	-0-	41	1	4419	2	N	136					564
							150	9									
07	5363	X	3803	-0-	-1560	-0-	41	1	3622	2	N	127	359	1			332
							140	9									
08	5363	X	3677	-0-	-1686	-0-	41	1	3574	2	N	56					388
							62	9									
09	5190	X	3331	-0-	-1859	-0-	41	1	3061	2	N	208	355	1			241
							229	9									
10	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	41	1	4016	2	N	141	178	1			204
							155	9									
11	4620	X	3920	-0-	-700	-0-	41	1	3704	2	N	159	184	1			179
							175	9									
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	41	1	3199	2	N	93					272
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 53,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53196	X	33198	-0-	-19998	-0-	41	1	32898	2	N	235	354	1			230
							259	9									
02	49764	X	32375	-0-	-17389	-0-	41	1	32091	2	N	221	162	1			289
							243	9									
03	53196	X	25438	-0-	-27758	-0-	41	1	25285	2	N	102					391
							112	9									
04	45600	X	39089	-0-	-6511	-0-	41	1	38935	2	N	103	178	1			316
							113	9									
05	44609	X	31762	-0-	-12847	-0-	41	1	31530	2	N	174					490
							191	9									
06	33480	X	15655	-0-	-17825	-0-	41	1	15502	2	N	102	178	1			414
							112	9									
07	40393	X	39572	-0-	-821	-0-	41	1	39398	2	N	121					535
							133	9									
08	40393	X	20006	-0-	-20387	-0-	41	1	19965	2	N	-0-	355	1			180
09	39090	X	38149	-0-	-941	-0-	41	1	37986	2	N	111					291
							122	9									
10	39587	X	32665	-0-	-6922	-0-	41	1	32422	2	N	184	181	1			294
							202	9									
11	38310	X	25094	-0-	-13216	-0-	41	1	24890	2	N	148	183	1			259
							163	9									
12	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	41	1	23357	2	N	70					329
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 356,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4774	-0-	4774	183011	41	1	4576	2	N	143					339
							157	9									
02	186046	X	3035	-0-	-183011	-0-	41	1	2843	2	N	137	184	1			292
							151	9									
03	4712	X	2781	-0-	-1931	-0-	41	1	2585	2	N	141					433
							155	9									
04	4620	X	3965	-0-	-655	-0-	41	1	3800	2	N	113	365	1			181
							124	9									
05	4774	X	4197	-0-	-577	-0-	41	1	3996	2	N	145					326
							160	9									
06	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	41	1	3972	2	N	120	176	1			270
							132	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	41	1	4116	2	N	92					362
							101	9									
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	41	1	4490	2	N	20	181	1			201
							22	9									
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	41	1	4068	2	N	67	191	1			77
							74	9									
10	4278	X	4198	-0-	-80	-0-	41	1	4059	2	N	89					166
							98	9									
11	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	41	1	3947	2	N	110					276
							121	9									
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	41	1	4084	2	N	80	182	1			174
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 48,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4133	-0-	-2501	-0-	41	1	4047	2	N	41					244
							45	9									
02	6206	X	4419	-0-	-1787	-0-	41	1	4349	2	N	26					270
							29	9									
03	5797	X	3898	-0-	-1899	-0-	41	1	3827	2	N	27					297
							30	9									
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	41	1	5288	2	N	38					335
							42	9									
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	41	1	5370	2	N	32					367
							35	9									
06	4560	X	4313	-0-	-247	-0-	41	1	4237	2	N	32	168	1			231
							35	9									
07	5549	X	2356	-0-	-3193	-0-	41	1	2297	2	N	16	173	1			74
							18	9									
08	5549	X	2398	-0-	-3151	-0-	41	1	2343	2	N	13					87
							14	9									
09	5370	X	3045	-0-	-2325	-0-	41	1	2983	2	N	19					106
							21	9									
10	5456	X	3183	-0-	-2273	-0-	41	1	3120	2	N	20					126
							22	9									
11	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	41	1	3190	2	N	13					139
							14	9									
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	41	1	3172	2	N	33					172
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 45,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
JOLLY 21 WELL #: 1 RRCID -> 250006 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15611 PERF.11672 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	41	-0-	-1757	-0-	41	1			N	-0-					155
02	725	X	41	-0-	-684	-0-	41	1			N	-0-					155
03	775	X	41	-0-	-734	-0-	41	1			N	-0-					155
04	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	1			N	-0-					155
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	41	1	127	9	N	115					270
06	T. A.		41	-0-	41	41	41	1			N	-0-	156	1			114
07	0	A	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-	114	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2012 - P&A 07-09-2012

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

01	0	W	10620	-0-	10620	74438	41	1	10520	2	N	54					371
							59	9									
02	0	W	9666	-0-	9666	84104	41	1	9567	2	N	53	181	1			243
							58	9									
03	93846	X	9742	-0-	-84104	-0-	41	1	9661	2	N	36	180	1			99
							40	9									
04	11040	X	9639	-0-	-1401	-0-	41	1	9544	2	N	49					148
							54	9									
05	10912	X	9275	-0-	-1637	-0-	41	1	9155	2	N	72					220
							79	9									
06	10290	X	8956	-0-	-1334	-0-	41	1	8860	2	N	50	175	1			95
							55	9									
07	10323	X	9474	-0-	-849	-0-	41	1	9374	2	N	54					149
							59	9									
08	9951	X	9296	-0-	-655	-0-	41	1	9186	2	N	63					212
							69	9									
09	9630	X	8559	-0-	-1071	-0-	41	1	8452	2	N	60					272
							66	9									
10	9269	X	8950	-0-	-319	-0-	41	1	8851	2	N	53	183	1			142
							58	9									
11	9180	X	8317	-0-	-863	-0-	41	1	8224	2	N	47					189
							52	9									
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	41	1	8413	2	N	56					245
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 111,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6690	-0-	6690	142366	60 328	1 9	6302	2	N	298	345	1			237
02	0	W	14860	-0-	14860	157226	60 268	1 9	14532	2	N	244	175	1			306
03	0	W	11448	-0-	11448	168674	60 196	1 9	11192	2	N	178	356	1			128
04	173055	X	4381	-0-	-168674	-0-	60 92	1 9	4229	2	N	84					212
05	15190	X	4011	-0-	-11179	-0-	60 205	1 9	3746	2	N	186					398
06	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	60 308	1 9	14122	2	N	280	179	1			499
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	60 371	1 9	10568	2	N	337	535	1			301
08	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	60 372	1 9	12837	2	N	338	364	1			275
09	10290	X	4056	-0-	-6234	-0-	60 105	1 9	3891	2	N	95	181	1			189
10	10633	X	10295	-0-	-338	-0-	60 330	1 9	9905	2	N	300	178	1			311
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	60 244	1 9	10280	2	N	222	186	1			347
12	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	60 270	1 9	9625	2	N	245	184	1			408

TOTAL GAS PROD: 115,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	17293	-0-	-8096	-0-	17250 2	43 9			N	39					228
02	23751	X	14631	-0-	-9120	-0-	14580 2	51 9			N	46					274
03	24800	X	11738	-0-	-13062	-0-	11688 2	50 9			N	45					319
04	21420	X	10949	-0-	-10471	-0-	10899 2	50 9			N	45					364
05	19840	X	10847	-0-	-8993	-0-	10808 2	39 9			N	35					399
06	9060	X	8853	-0-	-207	-0-	8819 2	34 9			N	31					430
07	9362	X	6107	-0-	-3255	-0-	6107 2				N	-0-					430
08	9362	X	5445	-0-	-3917	-0-	5441 2	4 9			N	4					434
09	9060	X	6375	-0-	-2685	-0-	6363 2	12 9			N	11	187 1				258
10	9362	X	5666	-0-	-3696	-0-	41 1 34 9	5591 2			N	31	183 1				106
11	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	41 1 66 9	10051 2			N	60					166
12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	41 1 88 9	11492 2			N	80					246

TOTAL GAS PROD: 119,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	10954	-0-	-2655	-0-	10837 2	117 9			N	106					289
02	12731	X	9801	-0-	-2930	-0-	9694 2	107 9			N	97					386
03	12772	X	10232	-0-	-2540	-0-	10138 2	94 9			N	85	163 1				308
04	11880	X	10090	-0-	-1790	-0-	9966 2	124 9			N	113					421
05	12276	X	10621	-0-	-1655	-0-	10576 2	45 9			N	41					462
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10718 2	99 9			N	90					552
07	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	10992 2	103 9			N	94	356 1				290
08	10633	X	10295	-0-	-338	-0-	10192 2	103 9			N	94	177 1				207
09	10830	X	9879	-0-	-951	-0-	9780 2	99 9			N	90	187 1				110
10	11191	X	9915	-0-	-1276	-0-	9808 2	107 9			N	97					207
11	10830	X	9745	-0-	-1085	-0-	9646 2	99 9			N	90					297
12	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9762 2	101 9			N	92	182 1				207

TOTAL GAS PROD: 123,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

01	0	Z	47201	-0-	47201	1651015	47066	2	135	9	N	123					383
02	0	Z	42149	-0-	42149	1693164	42032	2	117	9	N	106	179	1			310
03	0	Z	43501	-0-	43501	1736665	43326	2	175	9	N	159	184	1			285
04	0	Z	41402	-0-	41402	1778067	41261	2	141	9	N	128	181	1			232
05	0	Z	41265	-0-	41265	1819332	41132	2	133	9	N	121					353
06	0	Z	38529	-0-	38529	1857861	38415	2	114	9	N	104	179	1			278
07	0	Z	38545	-0-	38545	1896406	38426	2	119	9	N	108					386
08	1934448	X	38042	-0-	-1896406	-0-	37940	2	102	9	N	93	180	1			299
09	35931	X	35931	-0-	-0-	-0-	35824	2	107	9	N	97	182	1			214
10	41261	X	36172	-0-	-5089	-0-	36041	2	131	9	N	119	186	1			147
11	38520	X	34146	-0-	-4374	-0-	34056	2	90	9	N	82					229
12	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	33696	2	64	9	N	58					287

TOTAL GAS PROD: 470,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

01	0	W	11205	-0-	11205	317856	10934	2	271	9	N	246	340	1			233
02	0	W	6305	-0-	6305	324161	6128	2	177	9	N	161	176	1			218
03	0	W	8622	-0-	8622	332783	8414	2	208	9	N	189					407
04	0	W	10039	-0-	10039	342822	9824	2	215	9	N	195	359	1			243
05	0	W	9815	-0-	9815	352637	9578	2	237	9	N	215	174	1			284
06	0	W	8961	-0-	8961	361598	8661	2	300	9	N	273	181	1			376
07	0	W	6984	-0-	6984	368582	6775	2	209	9	N	190	180	1			386
08	0	W	7566	-0-	7566	376148	7375	2	191	9	N	174	361	1			199
09	0	W	9430	-0-	9430	385578	9142	2	288	9	N	262					461
10	0	W	6100	-0-	6100	391678	5950	2	150	9	N	136	358	1			239
11	0	W	775	-0-	775	392453	744	2	31	9	N	28					267
12	0	W	5518	-0-	5518	397971	5501	2	17	9	N	15					282

TOTAL GAS PROD: 91,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

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
01	238762	X	41185	-0-	-197577	-0-	41150	2	35	9	N	32					151
02	223358	X	35929	-0-	-187429	-0-	35890	2	39	9	N	35					186
03	238762	X	32548	-0-	-206214	-0-	32498	2	50	9	N	45					231
04	231060	X	34338	-0-	-196722	-0-	34308	2	30	9	N	27					258
05	34840	X	34840	-0-	-0-	-0-	34805	2	35	9	N	32					290
06	39870	X	33393	-0-	-6477	-0-	33239	2	154	9	N	140	182	1			248
07	38409	X	26641	-0-	-11768	-0-	26590	2	51	9	N	46					294
08	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	37718	2	50	9	N	45					339
09	34350	X	31224	-0-	-3126	-0-	31072	2	152	9	N	138	355	1			122
10	34844	X	31319	-0-	-3525	-0-	31267	2	52	9	N	47					169
11	36540	X	30204	-0-	-6336	-0-	30160	2	44	9	N	40					209
12	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	28931	2	28	9	N	25					234

TOTAL GAS PROD: 398,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

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
01	200384	X	6215	-0-	-194169	-0-	6171	2	44	9	N	40					223
02	187456	X	7526	-0-	-179930	-0-	7447	2	79	9	N	72	174	1			121
03	200384	X	5773	-0-	-194611	-0-	5707	2	66	9	N	60					181
04	193920	X	5401	-0-	-188519	-0-	5327	2	74	9	N	67					248
05	200384	X	1689	-0-	-198695	-0-	1666	2	23	9	N	21					269
06	193920	X	5521	-0-	-188399	-0-	5521	2			N	-0-					269
07	8060	X	5238	-0-	-2822	-0-	5238	2			N	-0-					269
08	5766	X	4941	-0-	-825	-0-	4938	2	3	9	N	3					272
09	5610	X	4347	-0-	-1263	-0-	4333	2	14	9	N	13					285
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6281	2	2	9	N	2					287
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					287
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 63,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

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
01	264058	X	23146	-0-	-240912	-0-	22873	1	273	9	N	248	187	1			366
02	247022	X	19231	-0-	-227791	-0-	19066	1	165	9	N	150	352	1			164
03	264058	X	17763	-0-	-246295	-0-	1	1	17577	2	N	168					332
							185	9									
04	255540	X	20395	-0-	-235145	-0-	20178	2	217	9	N	197					529
05	264058	X	5591	-0-	-258467	-0-	5530	2	61	9	N	55	178	1			406
06	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18199	2	118	9	N	107					513
07	21080	X	13032	-0-	-8048	-0-	12931	2	101	9	N	92	184	1			421
08	21080	X	14298	-0-	-6782	-0-	14262	2	36	9	N	33					454
09	20400	X	12102	-0-	-8298	-0-	12034	2	68	9	N	62					516
10	18941	X	14663	-0-	-4278	-0-	14518	2	145	9	N	132	361	1			287
11	18330	X	12823	-0-	-5507	-0-	12667	2	156	9	N	142					429
12	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12173	2	136	9	N	124					553

TOTAL GAS PROD: 183,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128588	X	20710	-0-	-107878	-0-	19874	2	836	9	N	760	744	1			738
02	120292	X	16634	-0-	-103658	-0-	16078	2	556	9	N	505	368	1			875
03	128588	X	13542	-0-	-115046	-0-	12830	2	712	9	N	647	734	1			788
04	124440	X	16647	-0-	-107793	-0-	16001	2	646	9	N	587	753	1			622
05	24645	X	13213	-0-	-11432	-0-	12719	2	494	9	N	449	366	1			705
06	20040	X	9345	-0-	-10695	-0-	9008	2	337	9	N	306	545	1			466
07	17794	X	7339	-0-	-10455	-0-	7087	2	252	9	N	229	354	1			341
08	17205	X	12846	-0-	-4359	-0-	12377	2	469	9	N	426	179	1			588
09	16650	X	10323	-0-	-6327	-0-	10062	2	261	9	N	237	182	1			643
10	13206	X	10730	-0-	-2476	-0-	10346	2	384	9	N	349	553	1			439
11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14011	2	355	9	N	323	364	1			398
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7742	2	263	9	N	239	184	1			453

TOTAL GAS PROD: 153,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,057

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7723	-0-	7723	426499	6424	2	1299	9	N	1181	937	1			987
02	0	W	15323	-0-	15323	441822	13231	2	2092	9	N	1902	1885	1			1004
03	0	W	15186	-0-	15186	457008	12998	2	2188	9	N	1989	2054	1			939
04	0	W	17779	-0-	17779	474787	15494	2	2285	9	N	2077	1873	1			1143
05	0	W	17213	-0-	17213	492000	15225	2	1988	9	N	1807	1883	1			1067
06	0	W	17328	-0-	17328	509328	15141	2	2187	9	N	1988	2041	1			1014
07	0	W	17262	-0-	17262	526590	15344	2	1918	9	N	1744	1683	1			1075
08	0	W	16985	-0-	16985	543575	15218	2	1767	9	N	1606	1260	1			1421
09	0	W	14998	-0-	14998	558573	13505	2	1493	9	N	1357	1785	1			993
10	0	W	16129	-0-	16129	574702	14266	2	1863	9	N	1694	1698	1			989
11	0	W	14662	-0-	14662	589364	13264	2	1398	9	N	1271	1077	1			1183
12	0	W	15343	-0-	15343	604707	13954	2	1389	9	N	1263	1523	1			923

TOTAL GAS PROD: 185,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,879

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	8531	-0-	-25631	-0-	8430	2	101	9	N	92					307
02	31958	X	8733	-0-	-23225	-0-	8652	2	81	9	N	74	170	1			211
03	34162	X	8173	-0-	-25989	-0-	8081	2	92	9	N	84					295
04	33060	X	10228	-0-	-22832	-0-	10137	2	91	9	N	83					378
05	34162	X	11617	-0-	-22545	-0-	11386	2	231	9	N	210	364	1			224
06	33060	X	-0-	-0-	-33060	-0-					N	33					257
07	34162	X	10333	-0-	-23829	-0-	10249	2	84	9	N	76					333
08	34162	X	-0-	-0-	-34162	-0-					N	152	365	1			120
09	33060	X	12367	-0-	-20693	-0-	12251	2	116	9	N	105					225
10	34162	X	13080	-0-	-21082	-0-	13012	2	68	9	N	62					287
11	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12129	2	73	9	N	66	181	1			172
12	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11108	2	47	9	N	43					215

TOTAL GAS PROD: 106,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

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
01	258602	X	59146	-0-	-199456	-0-	58900	2	246	9	N	224	183	1			284
02	241918	X	51108	-0-	-190810	-0-	50926	2	182	9	N	165	177	1			272
03	258602	X	50556	-0-	-208046	-0-	50365	2	191	9	N	174	173	1			273
04	250260	X	47702	-0-	-202558	-0-	47524	2	178	9	N	162	177	1			258
05	258602	X	47498	-0-	-211104	-0-	47212	2	286	9	N	260	179	1			339
06	250260	X	44271	-0-	-205989	-0-	44113	2	158	9	N	144					483
07	258602	X	40892	-0-	-217710	-0-	40751	2	141	9	N	128	360	1			251
08	258602	X	41702	-0-	-216900	-0-	41572	2	130	9	N	118	177	1			192
09	250260	X	42204	-0-	-208056	-0-	42092	2	112	9	N	102					294
10	258602	X	42563	-0-	-216039	-0-	42439	2	124	9	N	113	175	1			232
11	250260	X	39608	-0-	-210652	-0-	39516	2	92	9	N	84					316
12	258602	X	39804	-0-	-218798	-0-	39691	2	113	9	N	103	173	1			246

TOTAL GAS PROD: 547,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

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
01	0		59103	-0-	59103	317579	52946	2	6157	9	N	5597	5445	1			950
02	0		46896	-0-	46896	364475	42407	2	4489	9	N	4081	4039	1			992
03	0		42034	-0-	42034	406509	38470	2	3564	9	N	3240	3409	1			823
04	0		42882	-0-	42882	449391	39548	2	3334	9	N	3031	2987	1			867
05	0		41062	-0-	41062	490453	38293	2	2769	9	N	2517	2204	1			1180
06	0		37550	-0-	37550	528003	34999	2	2551	9	N	2319	2363	1			1136
07	0		36990	-0-	36990	564993	34701	2	2289	9	N	2081	2224	1			993
08	0		35733	-0-	35733	600726	33631	2	2102	9	N	1911	1665	1			1239
09	0		32458	-0-	32458	633184	30595	2	1863	9	N	1694	2034	1			899
10	0	Z	32336	-0-	32336	665520	30464	2	1872	9	N	1702	1696	1			905
11	0	Z	29825	-0-	29825	695345	28217	2	1608	9	N	1462	1290	1			1077
12	0	Z	29626	-0-	29626	724971	28052	2	1574	9	N	1431	1324	1			1184

TOTAL GAS PROD: 466,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,066

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
MOORE 10W WELL #: 3H RRCID -> 267210 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13836 - 17808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9889	-0-	9889	66841	9683	2	206	9	N	187	187	1			287
02	0		8597	-0-	8597	75438	8396	2	201	9	N	183	181	1			289
03	0	W	7260	-0-	7260	82698	7092	2	168	9	N	153	182	1			260
04	0	W	7175	-0-	7175	89873	7003	2	172	9	N	156					416
05	0	W	5359	-0-	5359	95232	5179	2	180	9	N	164	179	1			401
06	0	W	5852	-0-	5852	101084	5694	2	158	9	N	144	178	1			367
07	0	W	4468	-0-	4468	105552	4269	2	199	9	N	181	172	1			376
08	0	W	-0-	-0-	-0-	105552					N	73	177	1			272
09	0	W	4485	-0-	4485	110037	4438	2	47	9	N	43					315
10	0	W	5497	-0-	5497	115534	5416	2	81	9	N	74	177	1			212
11	0	W	5447	-0-	5447	120981	5197	2	250	9	N	227	179	1			260
12	0	W	4789	-0-	4789	125770	4721	2	68	9	N	62					322

TOTAL GAS PROD: 68,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19640	-0-	19640	357066	19432	2	208	9	N	189	182	1			275
02	0	Z	17447	-0-	17447	374513	17391	2	56	9	N	51					326
03	0	Z	15935	-0-	15935	390448	15773	2	162	9	N	147	347	1			126
04	0	Z	17845	-0-	17845	408293	17701	2	144	9	N	131					257
05	0	Z	15041	-0-	15041	423334	14814	2	227	9	N	206					463
06	0	Z	13847	-0-	13847	437181	13759	2	88	9	N	80					543
07	0	Z	11402	-0-	11402	448583	11319	2	83	9	N	75	182	1			436
08	0	Z	10635	-0-	10635	459218	10492	2	143	9	N	130	367	1			199
09	0	Z	13517	-0-	13517	472735	13430	2	87	9	N	79					278
10	0	Z	12948	-0-	12948	485683	12865	2	83	9	N	75					353
11	0	Z	13284	-0-	13284	498967	13137	2	147	9	N	134	179	1			308
12	0	Z	12837	-0-	12837	511804	12748	2	89	9	N	81	180	1			209

TOTAL GAS PROD: 174,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		166129	-0-	166129	1084375	166021	2	108	9	N	98	184	1			199
02	0		136970	-0-	136970	1221345	136875	2	95	9	N	86	188	1			97
03	0		129320	-0-	129320	1350665	129190	2	130	9	N	118					215
04	0		111466	-0-	111466	1462131	111367	2	99	9	N	90					305
05	0		103132	-0-	103132	1565263	103046	2	86	9	N	78	182	1			201
06	0		-0-	-0-	-0-	1565263					N	59	173	1			87
07	0		89544	-0-	89544	1654807	89472	2	72	9	N	65					152
08	0	W	81933	-0-	81933	1736740	81854	2	79	9	N	72					224
09	0	W	74103	-0-	74103	1810843	74034	2	69	9	N	63	180	1			107
10	0	W	69893	-0-	69893	1880736	69816	2	77	9	N	70					177
11	0	W	62622	-0-	62622	1943358	62567	2	55	9	N	50					227
12	0	W	58864	-0-	58864	2002222	58798	2	66	9	N	60					287

TOTAL GAS PROD: 1,083,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12363	-0-	12363	568086	12191	2	172	9	N	156	164	1			217
02	0		11996	-0-	11996	580082	11871	2	125	9	N	114					331
03	0		10931	-0-	10931	591013	10824	2	107	9	N	97	169	1			259
04	0		10950	-0-	10950	601963	10876	2	74	9	N	67					326
05	0		12053	-0-	12053	614016	11939	2	114	9	N	104					430
06	0		11647	-0-	11647	625663	11540	2	107	9	N	97					527
07	0		12000	-0-	12000	637663	11909	2	91	9	N	83	177	1			433
08	0		11057	-0-	11057	648720	10983	2	74	9	N	67	358	1			142
09	0		10943	-0-	10943	659663	10871	2	72	9	N	65					207
10	670171	X	10508	-0-	-659663	-0-	10401	2	107	9	N	97					304
11	96000	X	10052	-0-	-85948	-0-	9936	2	116	9	N	105	182	1			227
12	99200	X	7372	-0-	-91828	-0-	7270	2	102	9	N	93	178	1			142

TOTAL GAS PROD: 131,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60875	-0-	60875	719671	60811	2	64	9	N	58					265
02	0		49142	-0-	49142	768813	49080	2	62	9	N	56	185	1			136
03	0		49181	-0-	49181	817994	49118	2	63	9	N	57					193
04	0		43330	-0-	43330	861324	43271	2	59	9	N	54					247
05	0		42609	-0-	42609	903933	42451	2	158	9	N	144	173	1			218
06	0		38992	-0-	38992	942925	38947	2	45	9	N	41					259
07	0		38987	-0-	38987	981912	38953	2	34	9	N	31					290
08	0		37269	-0-	37269	1019181	37232	2	37	9	N	34					324
09	0		34514	-0-	34514	1053695	34495	2	19	9	N	17	177	1			164
10	1087877	X	34182	-0-	-1053695	-0-	34149	2	33	9	N	30					194
11	87840	X	31864	-0-	-55976	-0-	31833	2	31	9	N	28					222
12	90768	X	29384	-0-	-61384	-0-	29354	2	30	9	N	27					249

TOTAL GAS PROD: 490,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129270	X	49672	-0-	-79598	-0-	49314	2	358	9	N	325	187	1			389
02	120930	X	44385	-0-	-76545	-0-	44069	2	316	9	N	287	379	1			297
03	129270	X	46721	-0-	-82549	-0-	46268	2	453	9	N	412	370	1			339
04	125100	X	44363	-0-	-80737	-0-	44121	2	242	9	N	220	340	1			219
05	129270	X	46593	-0-	-82677	-0-	46261	2	332	9	N	302					521
06	125100	X	44370	-0-	-80730	-0-	44136	2	234	9	N	213	380	1			354
07	129270	X	44395	-0-	-84875	-0-	44098	2	297	9	N	270	187	1			437
08	129270	X	41881	-0-	-87389	-0-	41450	2	431	9	N	392	362	1			467
09	125100	X	37120	-0-	-87980	-0-	37088	2	32	9	N	29	221	7			275
10	129270	X	-0-	-0-	-129270	-0-					N	-0-	95	1			180
11	125100	X	43563	-0-	-81537	-0-	43475	2	88	9	N	80					260
12	129270	X	44402	-0-	-84868	-0-	44297	2	105	9	N	95					355

TOTAL GAS PROD: 487,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	513	1	8787	2	N	70					192
							77	9									
02	10817	X	6822	-0-	-3995	-0-	475	1	6347	2	N	-0-					18
03	11563	X	7878	-0-	-3685	-0-	538	1	7288	2	N	47					65
							52	9									
04	10650	X	9227	-0-	-1423	-0-	487	1	8672	2	N	62					127
							68	9									
05	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	528	1	9002	2	N	65					192
							72	9									
06	9060	X	8288	-0-	-772	-0-	499	1	7739	2	N	45					237
							50	9									
07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	482	1	7561	2	N	39					276
							43	9									
08	9548	X	8971	-0-	-577	-0-	589	1	8351	2	N	28	192	1			112
							31	9									
09	9300	X	7984	-0-	-1316	-0-	515	1	7455	2	N	13					125
							14	9									
10	9610	X	7581	-0-	-2029	-0-	514	1	6995	2	N	65					190
							72	9									
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	546	1	8302	2	N	62					252
							68	9									
12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	728	1	10593	2	N	11					263
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 104,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26554	X	26554	-0-	-0-	-0-	1432	1	24524	2	N	544	754	1			229
							598	9									
02	20300	X	17872	-0-	-2428	-0-	1224	1	16354	2	N	267	184	1			312
							294	9									
03	27342	X	17540	-0-	-9802	-0-	1192	1	16150	2	N	180	185	1			307
							198	9									
04	26460	X	23673	-0-	-2787	-0-	1240	1	22080	2	N	321	372	1			256
							353	9									
05	26567	X	22638	-0-	-3929	-0-	1239	1	21134	2	N	241	178	1			319
							265	9									
06	25380	X	19044	-0-	-6336	-0-	1144	1	17736	2	N	149	186	1			282
							164	9									
07	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	1412	1	22140	2	N	259	182	1			359
							285	9									
08	24459	X	19589	-0-	-4870	-0-	1283	1	18199	2	N	97	189	1			267
							107	9									
09	23670	X	17640	-0-	-6030	-0-	1120	1	16189	2	N	301	371	1			197
							331	9									
10	23839	X	16704	-0-	-7135	-0-	1122	1	15277	2	N	277					474
							305	9									
11	23070	X	19504	-0-	-3566	-0-	1183	1	17995	2	N	296	184	1			586
							326	9									
12	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	1143	1	16645	2	N	297	729	1			154
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 242,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	947	1	16217	2	N	43			215
							47	9							
02	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	1005	1	13429	2	N	52			267
							57	9							
03	23250	X	16956	-0-	-6294	-0-	1162	1	15751	2	N	39			306
							43	9							
04	22500	X	20208	-0-	-2292	-0-	1071	1	19078	2	N	54	188	1	172
							59	9							
05	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1125	1	19185	2	N	2			174
							2	9							
06	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	1156	1	17921	2	N	152	182	1	144
							167	9							
07	16957	X	16652	-0-	-305	-0-	998	1	15647	2	N	6			150
							7	9							
08	20894	X	15488	-0-	-5406	-0-	1020	1	14468	2	N	-0-			150
09	20220	X	18006	-0-	-2214	-0-	1163	1	16824	2	N	17			167
							19	9							
10	20305	X	18402	-0-	-1903	-0-	1257	1	17115	2	N	27			194
							30	9							
11	19230	X	17370	-0-	-1860	-0-	1070	1	16286	2	N	13			207
							14	9							
12	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	1021	1	14864	2	N	10			217
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 210,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

01	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14415	2	158	9	N	144	183	1	362
02	14906	X	11975	-0-	-2931	-0-	11859	2	116	9	N	105	181	1	286
03	18166	X	11105	-0-	-7061	-0-	10985	2	120	9	N	109	184	1	211
04	17580	X	11727	-0-	-5853	-0-	11618	2	109	9	N	99			310
05	18166	X	11928	-0-	-6238	-0-	11807	2	121	9	N	110			420
06	14100	X	11594	-0-	-2506	-0-	11486	2	108	9	N	98	192	1	326
07	12803	X	10152	-0-	-2651	-0-	10086	2	66	9	N	60			386
08	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	16991	2	136	9	N	124	367	1	143
09	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15718	2	158	9	N	144			287
10	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15500	2	133	9	N	121	186	1	222
11	16560	X	14739	-0-	-1821	-0-	14570	2	169	9	N	154			376
12	17112	X	12406	-0-	-4706	-0-	12294	2	112	9	N	102	177	1	301

TOTAL GAS PROD: 158,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					140
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					140
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					140
04	810	N	103	-0-	-707	-0-	103	2			N	-0-					140
05	496	N	105	-0-	-391	-0-	105	2			N	-0-					140
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					140
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					140
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					140
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					140
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					140
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					140
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF. 14983 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9133	-0-	-198	-0-	47 30	1 9	9056	2	N	27	187	1			69
02	8613	X	8572	-0-	-41	-0-	44 31	1 9	8497	2	N	28					97
03	9207	X	8622	-0-	-585	-0-	45 19	1 9	8558	2	N	17					114
04	8910	X	8380	-0-	-530	-0-	44	1	8336	2	N	-0-					114
05	9176	X	9143	-0-	-33	-0-	47 57	1 9	9039	2	N	52					166
06	8880	X	1691	-0-	-7189	-0-	11	1	1680	2	N	-0-					166
07	9176	X	38	-0-	-9138	-0-	2 12	1 9	24	2	N	11					177
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					177
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					177
10	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	11933	2	N	5					182
11	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	45	1	9174	2	N	-0-					182
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	32 69	1 9	5559	2	N	63	181	1			64

TOTAL GAS PROD: 72,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF.14595 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	33093	2			N	-0-					106
02	29522	X	26967	-0-	-2555	-0-	26967	2			N	-0-					106
03	31558	X	26106	-0-	-5452	-0-	26106	2			N	-0-					106
04	30540	X	21771	-0-	-8769	-0-	21771	2			N	-0-					106
05	31558	X	23277	-0-	-8281	-0-	23277	2			N	-0-					106
06	29520	X	4970	-0-	-24550	-0-	4970	2			N	-0-					106
07	28830	X	10132	-0-	-18698	-0-	10132	2			N	-0-					106
08	26102	X	6636	-0-	-19466	-0-	6636	2			N	-0-					106
09	22530	X	16511	-0-	-6019	-0-	16511	2			N	-0-					106
10	37161	X	37161	-0-	-0-	-0-	37161	2			N	-0-					106
11	35285	X	35285	-0-	-0-	-0-	35285	2			N	-0-					106
12	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 257,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					176
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-					176
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					176
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					176
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					176
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					176
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					176
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					176
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					176
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					176
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					176
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 102178 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7876 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					61
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					61
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					61
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					61
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					61
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					61
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					61
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					61
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					61
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					61
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					61
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	19	1	2235	3	N	-0-					13
02	2407	X	2067	-0-	-340	-0-	17	1	2046	3	N	4					17
							4	9									
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	19	1	2723	3	N	8					25
							9	9									
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	18	1	3438	3	N	-0-					25
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2	1	2725	3	N	5					30
							6	9									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	5	1	3677	3	N	7					37
							8	9									
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	19	1	4213	3	N	-0-					37
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	19	1	3849	3	N	-0-					37
09	3690	X	3303	-0-	-387	-0-	18	1	3285	3	N	-0-					37
10	4247	X	2879	-0-	-1368	-0-	78	1	2768	3	N	30					67
							33	9									
11	4110	X	2594	-0-	-1516	-0-	67	1	2525	3	N	-0-					67
							2	4									
12	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	63	1	3013	3	N	4					71
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 36,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WHITENER, ADA WELL #: RRCID -> 177285 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7961 - 7943

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 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
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					91
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					91
03	124	X	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					91
04	120	X	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					91
05	124	X	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					91
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					91
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					91
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					91
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					91
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					91
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					91
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	485	-0-	-166	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	609	X	441	-0-	-168	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	682	X	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	660	X	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	527	X	198	-0-	-329	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	480	X	209	-0-	-271	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	496	X	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	660	X	374	-0-	-286	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					161
02	203	X	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-					161
03	589	X	119	-0-	-470	-0-	119	2			N	-0-					161
04	750	X	123	-0-	-627	-0-	123	2			N	-0-					161
05	775	X	87	-0-	-688	-0-	87	2			N	-0-					161
06	750	X	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-					161
07	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					161
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					161
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					161
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					161
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					161
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					27
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					27
03	124	X	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					27
04	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					27
05	341	X	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					27
06	330	X	60	-0-	-270	-0-	60	2			N	-0-					27
07	341	X	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					27
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					27
10	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					27
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					27
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-					208
02	783	X	21	-0-	-762	-0-	21	1			N	-0-					208
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	2	N	-0-					208
04	810	X	238	-0-	-572	-0-	21	1	217	2	N	-0-					208
05	465	X	413	-0-	-52	-0-	21	1	392	2	N	-0-					208
06	960	X	372	-0-	-588	-0-	21	1	351	2	N	-0-					208
07	992	X	484	-0-	-508	-0-	21	1	463	2	N	-0-					208
08	992	X	432	-0-	-560	-0-	21	1	411	2	N	-0-					208
09	390	X	167	-0-	-223	-0-	21	1	146	2	N	-0-					208
10	496	X	288	-0-	-208	-0-	21	1	267	2	N	-0-					208
11	480	X	160	-0-	-320	-0-	21	1	139	2	N	-0-					208
12	496	X	199	-0-	-297	-0-	21	1	178	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	38	3	32	9	N	29					29
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					29
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 161666 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7399 - 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
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2					197
02	2088	N	58	-0-	-2030	-0-	58	2			N	-0-					197
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	12	192	1			17
04	2160	N	10	-0-	-2150	-0-	10	2			N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LINN OPERATING, INC. 501545
ISAACS WELL #: RRCID -> 105592 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7560 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY 684474
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

01	2635	#	2404	-0-	-231	-0-	19	1	2385	3	N	-0-					318
02	2465	#	2213	-0-	-252	-0-	17	1	2196	3	N	-0-					318
03	2511	#	850	-0-	-1661	-0-	4	1	846	3	N	-0-					318
04	2430	#	1435	-0-	-995	-0-	9	1	1426	3	N	-0-	193	1			125
05	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					125
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					125
07	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					125
08	1519	#	56	-0-	-1463	-0-	1	1	55	3	N	-0-					125
09	3438	R	3438	-0-	-0-	-0-	13	1	3425	3	N	-0-					125
10	3606	R	3606	-0-	-0-	-0-	52	1	3554	3	N	-0-					125
11	3359	R	3359	-0-	-0-	-0-	54	1	3303	3	N	-0-					125
							2	4									
12	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	43	1	2761	3	N	-0-					125
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

01	3069	#	2837	-0-	-232	-0-	26	1	2800	3	N	10					218
							11	9									
02	2842	#	2761	-0-	-81	-0-	26	1	2701	3	N	31					249
							34	9									
03	3038	#	2876	-0-	-162	-0-	28	1	2826	3	N	20					269
							22	9									
04	2850	#	2631	-0-	-219	-0-	27	1	2604	3	N	-0-					269
05	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	8	183	1			94
06	2850	#	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					94
07	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					94
08	2883	#	2182	-0-	-701	-0-	8	1	2174	3	N	-0-					94
09	T. A.		4017	-0-	4017	4017	27	1	3982	3	N	7					101
							8	9									
10	T. A.		3729	-0-	3729	7746	141	1	3566	3	N	20					121
							22	9									
11	11031	R	3285	-0-	-7746	-0-	138	1	3115	3	N	27					148
							2	4	30	9							
12	3103	R	3103	-0-	-0-	-0-	120	1	2968	3	N	12					160
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 27,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	1969	-0-	-542	-0-	1969	3			N	-0-					155
02	2001	#	1794	-0-	-207	-0-	1794	3			N	-0-					155
03	2077	#	1874	-0-	-203	-0-	1863	3	11	9	N	10					165
04	2015	R	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					165
05	2046	#	961	-0-	-1085	-0-	961	3			N	-0-					165
06	1920	#	1049	-0-	-871	-0-	1049	3			N	-0-					165
07	2077	#	1222	-0-	-855	-0-	1222	3			N	-0-					165
08	2077	#	1928	-0-	-149	-0-	1928	3			N	-0-					165
09	3725	R	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					165
10	3134	R	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					165
11	2583	R	2583	-0-	-0-	-0-	2574	3	9	9	N	8					173
12	3007	#	2182	-0-	-825	-0-	2182	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 24,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1547	-0-	-65	-0-	19	1	1496	3	N	29					190
							32	9									
02	1508	#	1414	-0-	-94	-0-	17	1	1364	3	N	30					220
							33	9									
03	1612	#	1436	-0-	-176	-0-	19	1	1416	3	N	1	189	1			32
							1	9									
04	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	18	1	1532	3	N	27					59
							30	9									
05	1581	#	755	-0-	-826	-0-	730	3	25	9	N	23					82
06	1500	#	798	-0-	-702	-0-	798	3			N	-0-					82
07	1612	#	997	-0-	-615	-0-	929	3	68	9	N	62					144
08	1612	#	1468	-0-	-144	-0-	3	1	1465	3	N	-0-					144
09	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	17	1	2831	3	N	-0-					144
10	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	28	1	2382	3	N	-0-					144
11	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	29	1	1956	3	N	22					166
							2	4	24	9							
12	1716	R	1716	-0-	-0-	-0-	26	1	1659	3	N	26					192
							2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	R	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					148
02	3609	R	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					148
03	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					148
04	3149	R	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					148
05	2108	#	1508	-0-	-600	-0-	1508	3			N	-0-					148
06	2040	#	1073	-0-	-967	-0-	1073	3			N	-0-					148
07	2108	#	495	-0-	-1613	-0-	495	3			N	-0-					148
08	2108	#	868	-0-	-1240	-0-	868	3			N	-0-					148
09	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					148
10	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					148
11	1734	R	1734	-0-	-0-	-0-	1732	3	2	9	N	2					150
12	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 26,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 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
01	1674	#	1246	-0-	-428	-0-	1240	2	6	9	N	5					150
02	1566	#	1163	-0-	-403	-0-	1154	2	9	9	N	8					158
03	1550	#	1187	-0-	-363	-0-	1179	2	8	9	N	7					165
04	1500	#	1102	-0-	-398	-0-	1090	2	12	9	N	11					176
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					176
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					176
07	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					176
08	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2					178
09	4056	R	4056	-0-	-0-	-0-	4054	2	2	9	N	2					180
10	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2061	2	84	9	N	76	160	1			96
11	1770	#	1581	-0-	-189	-0-	1577	2	4	9	N	4					100
12	3069	#	1442	-0-	-1627	-0-	1436	2	6	9	N	5					105

TOTAL GAS PROD: 15,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CREDO PETROLEUM CORPORATION 188560
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	464	#	410	-0-	-54	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	#	238	-0-	-227	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	450	#	203	-0-	-247	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	#	203	-0-	-217	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1012	2	33	9	N	30					105
02	1363	#	405	-0-	-958	-0-	392	2	13	9	N	12					117
03	1457	#	1003	-0-	-454	-0-	986	2	17	9	N	15					132
04	1410	#	933	-0-	-477	-0-	919	2	14	9	N	13					145
05	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					145
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					145
07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					145
08	992	#	252	-0-	-740	-0-	252	2			N	-0-					145
09	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	N	12					157
10	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1357	2	29	9	N	26					183
11	948	R	948	-0-	-0-	-0-	929	2	19	9	N	17					200
12	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2					202

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	1729	-0-	-224	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					163
02	1798	#	1749	-0-	-49	-0-	29	1	1720	2	N	-0-					163
03	1922	#	1865	-0-	-57	-0-	31	1	1830	2	N	4					167
							4	9									
04	1800	#	1506	-0-	-294	-0-	30	1	1476	2	N	-0-					167
05	1860	#	20	-0-	-1840	-0-	3	1	17	2	N	-0-					167
06	1800	#	2	-0-	-1798	-0-	2	1			N	-0-					167
07	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					167
08	1860	#	72	-0-	-1788	-0-	5	1	67	2	N	-0-					167
09	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	22	1	1810	2	N	20					187
							22	9									
10	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	30	1	1929	2	N	13					200
							14	9									
11	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	29	1	2188	2	N	15					215
							17	9									
12	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	31	1	2077	2	N	14	199	1			30
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	1557	-0-	-954	-0-	80	1	1387	2	N	82	194	1			113
							90	9									
02	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	238	1	2025	2	N	110					223
							121	9									
03	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	205	1	2176	2	N	110	194	1			139
							121	9									
04	1500	#	489	-0-	-1011	-0-	26	1	367	2	N	87					226
							96	9									
05	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					226
06	2490	#	207	-0-	-2283	-0-	207	2			N	-0-					226
07	2573	#	2134	-0-	-439	-0-	117	1	2016	2	N	1	192	1			35
							1	9									
08	3138	R	3138	-0-	-0-	-0-	224	1	2807	2	N	97					132
							107	9									
09	2466	R	2466	-0-	-0-	-0-	192	1	2144	2	N	118					250
							130	9									
10	2291	R	2291	-0-	-0-	-0-	169	1	1977	2	N	132					382
							145	9									
11	2760	#	1227	-0-	-1533	-0-	74	1	1085	2	N	62	191	1			253
							68	9									
12	2852	#	1909	-0-	-943	-0-	103	1	1704	2	N	93	203	1			143
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 20,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1680	-0-	-150	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) //CONT.// 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1550	X	1510	-0-	-40	-0-	28	1	1482	3	N	-0-					18
02	1450	X	1438	-0-	-12	-0-	26	1	1412	3	N	-0-					18
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	1529	3	N	-0-					18
04	1500	X	1336	-0-	-164	-0-	22	1	1314	3	N	-0-					18
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					18
06	1500	X	668	-0-	-832	-0-	668	3			N	-0-					18
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					18
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	13	1	2227	3	N	-0-					18
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	27	1	2024	3	N	-0-					18
10	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1589	3	N	-0-	18	5			-0-
11	2160	X	1861	-0-	-299	-0-	29	1	1830	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	2232	X	1692	-0-	-540	-0-	25	1	1665	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3024	-0-	-603	-0-	3024	2			N	-0-					138
02	3393	X	2898	-0-	-495	-0-	2898	2			N	-0-					138
03	3193	X	794	-0-	-2399	-0-	794	2			N	-0-					138
04	2940	X	1178	-0-	-1762	-0-	1178	2			N	-0-					138
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					138
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3948	2	11	9	N	10					148
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					148
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					148
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					148
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4013	2	2	9	N	2					150
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					150
12	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	2805	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 42,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 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
01	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	2			N	-0-					157
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	565	2			N	-0-					157
03	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					157
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	44	2			N	-0-					157
05	589	N	61	-0-	-528	-0-	61	2			N	-0-					157
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					157
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					157
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					157
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					157
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1	53	1			105
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					105
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 154407 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	-0-					65
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	4	1	13	2	N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	4262	2			N	-0-					94
02	4263	X	4033	-0-	-230	-0-	4033	2			N	-0-					94
03	4557	X	1048	-0-	-3509	-0-	1048	2			N	-0-					94
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					94
05	4433	X	1754	-0-	-2679	-0-	1754	2			N	-0-					94
06	4170	X	1483	-0-	-2687	-0-	1483	2			N	-0-					94
07	4309	X	1391	-0-	-2918	-0-	1391	2			N	-0-					94
08	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1278	2			N	-0-					94
09	1710	X	1136	-0-	-574	-0-	1136	2			N	-0-					94
10	1767	X	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N	-0-					94
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					94
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 23,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-					119
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					119
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					119
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					119
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					119
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					119
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					119
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					119
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					119
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	117	1			2
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					2
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. 950615
HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					85
02	1073	N	922	-0-	-151	-0-	922	2			N	-0-					85
03	961	N	371	-0-	-590	-0-	371	2			N	-0-					85
04	900	N	6	-0-	-894	-0-	6	2			N	-0-					85
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					85
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					85
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					85
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					85
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					85
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					85
11	1380	N	982	-0-	-398	-0-	982	2			N	-0-					85
12	1302	N	867	-0-	-435	-0-	867	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 11,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1176	2	43	9	N	39					202
02	1334	N	1135	-0-	-199	-0-	1099	2	36	9	N	33					235
03	1240	N	515	-0-	-725	-0-	512	2	3	9	N	3					238
04	1170	N	9	-0-	-1161	-0-	9	2			N	-0-					238
05	1209	N	670	-0-	-539	-0-	670	2			N	-0-	181	1			57
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					57
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					57
08	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					57
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					57
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1055	2	28	9	N	25					82
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	709	2	18	9	N	16					98
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	N	15					113

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3					92
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					94
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					96
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2					98
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					98
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					100
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					101
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	642	2	2	9	N	2					103
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	610	2	1	9	N	1					104
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	626	2	21	9	N	19					123
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	621	2	1	9	N	1					124
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2					126

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

01	744	#	709	-0-	-35	-0-	707	2	2	9	N	2					420
02	696	#	641	-0-	-55	-0-	630	2	11	9	N	10					430
03	713	R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2					432
04	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					432
05	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					432
06	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					432
07	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	188	1			244
08	744	#	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					244
09	720	#	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					244
10	744	#	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					244
11	720	#	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					244
12	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LINN OPERATING, INC. 501545
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

01	868	N	749	-0-	-119	B -0-	749	2			N	-0-					60
02	783	N	682	-0-	-101	B -0-	682	2			N	-0-					60
03	775	N	638	-0-	-137	B -0-	638	2			N	-0-					60
04	775	N	775	-0-	-0-	B -0-	775	2			N	-0-	60	7			-0-
05	744	N	740	-0-	-4	B -0-	740	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		783	-0-	783	B 783	783	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		738	-0-	738	B 1521	738	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		707	-0-	707	B 2228	707	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		640	-0-	640	B 2868	640	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		663	-0-	663	B 3531	663	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		661	-0-	661	B 4192	661	2			N	-0-					-0-
12	4836		644	-0-	-4192	B -0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN (MORROW UPPER) //CONT.// 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	#	2704	-0-	38	B	-12147	2694	2	10	9	N	9					225
02	2552	#	2389	-0-	-163	B	-12310	2379	2	10	9	N	9					234
03	2728	#	2601	-0-	-127	B	-12437	2601	2			N	-0-					234
04	2640	#	2538	-0-	-102	B	-12539	2538	2			N	-0-					234
05	2697	#	2520	-0-	-177	B	-12716	2520	2			N	-0-					234
06	2610	#	2335	-0-	-275	B	-12991	2335	2			N	-0-					234
07	2604	#	2462	-0-	-142	B	-13133	2462	2			N	-0-					234
08	2635	#	1963	-0-	-672	B	-13805	1963	2			N	-0-	189	1			45
09	2550	#	2462	-0-	-88	B	-13893	2462	2			N	-0-					45
10	2511	#	2516	-0-	5	B	-13888	2509	2	7	9	N	6					51
11	2370	#	2605	-0-	235	B	-13653	2605	2			N	-0-					51
12	2449	#	2568	-0-	119	B	-13534	2568	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 29,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	742	-0-	-126		-0-	295	1	447	2	N	-0-					202
02	783	X	731	-0-	-52		-0-	276	1	455	2	N	-0-					202
03	892	X	892	-0-	-0-		-0-	295	1	597	2	N	-0-					202
04	962	X	962	-0-	-0-		-0-	285	1	677	2	N	-0-					202
05	974	X	974	-0-	-0-		-0-	266	1	708	2	N	-0-					202
06	1133	X	1133	-0-	-0-		-0-	285	1	848	2	N	-0-					202
07	1288	X	1288	-0-	-0-		-0-	295	1	993	2	N	-0-					202
08	1161	X	1161	-0-	-0-		-0-	295	1	866	2	N	-0-					202
09	1187	X	1187	-0-	-0-		-0-	285	1	902	2	N	-0-					202
10	1302	X	1153	-0-	-149		-0-	285	1	868	2	N	-0-					202
11	1260	X	1158	-0-	-102		-0-	285	1	873	2	N	-0-					202
12	1302	X	1021	-0-	-281		-0-	258	1	763	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 12,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 2 RRCID -> 188287 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9132 - 9140

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 4/23/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 163443 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4549 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	319	X	57	-0-	-262	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	341	X	61	-0-	-280	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	X	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1507	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	1298	-0-	-297	-0-	21	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1289	-0-	-416	-0-	23	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1502	-0-	-148	-0-	25	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	207	-0-	-1343	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	624	-0-	-926	-0-	8	1	616	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1297	-0-	-203	-0-	28	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	30	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1309	-0-	-24	-0-	21	1	1288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	802	-0-	-35	-0-	182	1	620	2	N	-0-					-0-
02	812	X	567	-0-	-245	-0-	160	1	407	2	N	-0-					-0-
03	868	X	504	-0-	-364	-0-	132	1	372	2	N	-0-					-0-
04	840	X	600	-0-	-240	-0-	147	1	453	2	N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	554	-0-	-46	-0-	156	1	398	2	N	-0-					-0-
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	186	1	549	2	N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	180	1	668	2	N	-0-					-0-
12	558	X	535	-0-	-23	-0-	126	1	409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	16	1	24	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	27	1	49	2	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	2	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	899	X	810	-0-	-89	-0-	26	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	571	-0-	-452	-0-	23	1	548	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	887	-0-	-193	-0-	25	1	862	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	160	-0-	-770	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
09	900	X	248	-0-	-652	-0-	29	1	219	2	N	-0-					-0-
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	N	-0-					-0-
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	30	1	113	2	N	-0-					-0-
12	248	X	88	-0-	-160	-0-	21	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	65	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	2	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	21	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	812	X	709	-0-	-103	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	868	X	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	840	X	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	97	-0-	-740	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	837	X	315	-0-	-522	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	780	X	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					19
02	435	X	334	-0-	-101	-0-	334	2			N	-0-					19
03	465	X	312	-0-	-153	-0-	312	2			N	-0-					19
04	450	X	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					19
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					19
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
09	330	X	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					19
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					19
11	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					19
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	279	X	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	360	X	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1449	-0-	-291	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1195	-0-	-665	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1421	-0-	-379	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	88	-0-	-1322	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	638	N	561	-0-	-77	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	X	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	377	N	284	-0-	-93	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

01	22940	X	22782	-0-	-158	-0-	30	1	22622	2	N	118	174	1			75
							130	9									
02	21460	X	18434	-0-	-3026	-0-	27	1	18317	2	N	82					157
							90	9									
03	22940	X	17785	-0-	-5155	-0-	23	1	17703	2	N	54					211
							59	9									
04	22200	X	17443	-0-	-4757	-0-	26	1	17336	2	N	74	181	1			104
							81	9									
05	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					104
06	20820	X	-0-	-0-	-20820	-0-					N	-0-					104
07	19716	X	6951	-0-	-12765	-0-	10	1	6896	2	N	41					145
							45	9									
08	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18	1	18689	2	N	195	176	1			164
							215	9									
09	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	29	1	21611	2	N	236	178	1			222
							260	9									
10	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	30	1	21525	2	N	153	182	1			193
							168	9									
11	18300	X	18164	-0-	-136	-0-	30	1	17890	2	N	222	182	1			233
							244	9									
12	22630	X	14662	-0-	-7968	-0-	23	1	14481	2	N	144	183	1			194
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 178,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

01	53792	X	53792	-0-	-0-	-0-	53098	2	694	9	N	631	574	1			268
02	53534	X	48397	-0-	-5137	-0-	47770	2	627	9	N	570	575	1			263
03	57226	X	44035	-0-	-13191	-0-	43406	2	629	9	N	572	585	1			250
04	55380	X	44366	-0-	-11014	-0-	43799	2	567	9	N	515	579	1			186
05	56668	X	-0-	-0-	-56668	-0-					N	-0-					186
06	52050	X	-0-	-0-	-52050	-0-					N	-0-					186
07	51739	X	9288	-0-	-42451	-0-	9121	2	167	9	N	152	192	1			146
08	45849	X	35069	-0-	-10780	-0-	34300	2	769	9	N	699	560	1			285
09	52946	X	52946	-0-	-0-	-0-	52054	2	892	9	N	811	766	1			330
10	63547	X	63547	-0-	-0-	-0-	62680	2	867	9	N	788	786	1			332
11	60811	X	60811	-0-	-0-	-0-	60067	2	744	9	N	676	780	1			228
12	54715	X	46874	-0-	-7841	-0-	46318	2	556	9	N	505	396	1			337

TOTAL GAS PROD: 459,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,919

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25375	-0-	25375	138216	25228	2	147	9	N	134	195	1	144
02	0		20810	-0-	20810	159026	20694	2	116	9	N	105	197	1	52
03	0		20021	-0-	20021	179047	19883	2	138	9	N	125			177
04	0		19530	-0-	19530	198577	19401	2	129	9	N	117	197	1	97
05	0		-0-	-0-	-0-	198577					N	-0-			97
06	0		-0-	-0-	-0-	198577					N	-0-			97
07	0		100	-0-	100	198677	100	2			N	-0-			97
08	0		9448	-0-	9448	208125	9348	2	100	9	N	91			188
09	0		18634	-0-	18634	226759	18434	2	200	9	N	182	193	1	177
10	0		23765	-0-	23765	250524	23621	2	144	9	N	131	198	1	110
11	0		20664	-0-	20664	271188	20578	2	86	9	N	78			188
12	0		15962	-0-	15962	287150	15878	2	84	9	N	76	187	1	77

TOTAL GAS PROD: 174,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW) //CONT.// 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3548	2	37	9	N	34	189	1			95
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	N	2					97
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2677	2	12	9	N	11					108
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2683	2	22	9	N	20					128
05	2666	X	618	-0-	-2048	-0-	618	2			N	-0-					128
06	2580	X	65	-0-	-2515	-0-	65	2			N	-0-					128
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					128
08	2666	X	356	-0-	-2310	-0-	356	2			N	-0-					128
09	2580	X	2546	-0-	-34	-0-	2516	2	30	9	N	27					155
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2680	2	52	9	N	47					202
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2865	2	77	9	N	70					272
12	2635	N	2345	-0-	-290	-0-	2270	2	75	9	N	68	190	1			150

TOTAL GAS PROD: 23,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 171506 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11697 - 11806

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					115
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					115
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					115
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					115
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

01	27683	X	26682	-0-	-1001	-0-	372	1	26287	2	N	21					143
							23	9									
02	25897	X	23017	-0-	-2880	-0-	336	1	22645	2	N	33					176
							36	9									
03	27683	X	26103	-0-	-1580	-0-	372	1	25626	2	N	95	185	1			86
							105	9									
04	26550	X	25051	-0-	-1499	-0-	360	1	24688	2	N	3					89
							3	9									
05	26691	X	25880	-0-	-811	-0-	372	1	25419	2	N	81					170
							89	9									
06	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	360	1	24424	2	N	-0-					170
07	25427	X	25427	-0-	-0-	-0-	372	1	24965	2	N	82	188	1			64
							90	9									
08	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	372	1	24813	2	N	38					102
							42	9									
09	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	360	1	23171	2	N	30					132
							33	9									
10	24180	X	23315	-0-	-865	-0-	360	1	22919	2	N	33					165
							36	9									
11	23400	X	23269	-0-	-131	-0-	360	1	22880	2	N	26					191
							29	9									
12	23684	X	22844	-0-	-840	-0-	360	1	22448	2	N	33					224
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 295,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

GILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 242984 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11296 - 11318

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - PLUGGED 03-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW -B-) //CONT.// 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 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
01	496	X	400	-0-	-96	-0-	398	2	2	9	N	2					207
02	696	X	410	-0-	-286	-0-	1	1	398	2	N	10					217
							11	9									
03	744	X	494	-0-	-250	-0-	2	1	489	2	N	3					220
							3	9									
04	720	X	549	-0-	-171	-0-	4	1	545	2	N	-0-					220
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	2	N	-0-					220
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	2	N	-0-					220
07	589	X	525	-0-	-64	-0-	4	1	521	2	N	-0-					220
08	589	X	565	-0-	-24	-0-	3	1	562	2	N	-0-					220
09	570	X	173	-0-	-397	-0-	1	1	172	2	N	-0-					220
10	558	X	508	-0-	-50	-0-	2	1	506	2	N	-0-					220
11	540	X	119	-0-	-421	-0-	1	1	92	2	N	24					244
							26	9									
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	3	1	684	2	N	10	182	1			72
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LOCKE "A" WELL #: RRCID -> 250121 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11040 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2112	2	102	9	N	93	188	1			93
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1889	2	59	9	N	54					147
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2006	2	68	9	N	62					209
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1997	2	68	9	N	62					271
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	8	189	1			90
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					90
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					90
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					95
09	3000	N	4153	-0-	1153	1153	3925	2	228	9	N	207					302
10	3100	N	2516	-0-	-584	569	2417	2	99	9	N	90	193	1			199
11	3000	N	2449	-0-	-551	18	2409	2	40	9	N	36					235
12	1827	X	1809	-0-	-18	-0-	1783	2	26	9	N	24	176	1			83

TOTAL GAS PROD: 20,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) //CONT.// 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CAMPBELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 115268 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11488 - 11496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2013 - PLUGGED 04-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	71	1	1731	2	N	2	1	8			137
							2	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	67	1	2291	2	N	11	2	8			146
							12	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	71	1	1993	2	N	6	6	8			146
							7	9									
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	69	1	2426	2	N	17	5	8			158
							19	9									
05	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	71	1	2204	2	N	2					160
							2	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	69	1	2179	2	N	6	2	8			164
							7	9									
07	2604	N	2115	-0-	-489	-0-	71	1	2044	2	N	-0-					164
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	71	1	2225	2	N	-0-					164
09	2250	N	2095	-0-	-155	-0-	69	1	2026	2	N	-0-					164
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	71	1	2033	2	N	1	1	8			164
							1	9									
11	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	69	1	1857	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	71	1	1868	2	N	1	1	8			164
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					47
03	T. A.		9	-0-	9	19	9	2			Y	-0-					47
04	T. A.		4	-0-	4	23	4	2			Y	-0-					47
05	T. A.		51	-0-	51	74	51	2			Y	-0-					47
06	T. A.		5	-0-	5	79	5	2			Y	-0-					47
07	83	X	4	-0-	-79	-0-	4	2			Y	-0-					47
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					47
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					47
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					47
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
SPARKS, ELMER E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 116994 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10986 - 10997

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107 5		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3		N	-0-			185
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	688 3	106 9	N	96	96 1	158 5	27
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 3		N	-0-			27
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			27
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3		N	-0-			27
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			27
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			27
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3		N	-0-			27
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			27
10	775 N	722	-0-	-53	-0-	722 3		N	-0-			27
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			27
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14					358
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	872	2	15	9	N	14					372
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1661	2	22	9	N	20					392
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	N	6					398
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	N	14					412
06	1620	N	956	-0-	-664	-0-	949	2	7	9	N	6					418
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	861	2	15	9	N	14					432
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1158	2	7	9	N	6					438
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					438
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					438
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2					440
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	2	14	9	N	13					453

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	2	8	9	N	7					258
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1617	2	50	9	N	45					303
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					306
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1420	2	19	9	N	17	184	1			139
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	2	28	9	N	25					164
06	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	1431	2	8	9	N	7					171
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	N	12					183
08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1836	2	22	9	N	20					203
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	N	7					210
10	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	1437	2	6	9	N	5					215
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					215
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2087	2	20	9	N	18					233

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BUSSARD WELL #: 3063 RRCID -> 122216 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11050 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28
05	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					28
06	14B2 EXT		14	-0-	14	72	14	2			N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					28
08	14B2 EXT		3	-0-	3	75	3	2			N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					28
10	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

01	2170	#	1933	-0-	-237	B	-2897	1911	3	22	9	N	20					148
02	1334	#	2654	-0-	1320	B	-1577	2626	3	28	9	N	25					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1577																		
03	2170	#	1997	-0-	-173	B	-1750	1960	3	37	9	N	34					207
04	2100	#	2045	-0-	-55	B	-1805	2034	3	11	9	N	10	197	1			20
05	2316	R	4121	-0-	1805	B	-0-	4093	3	28	9	N	25					45
06	3123	R	3123	-0-	-0-	B	-0-	3075	3	48	9	N	44					89
07	4183	R	4183	-0-	-0-	B	-0-	4096	3	87	9	N	79					168
08	4299	R	4299	-0-	-0-	B	-0-	4299	3			N	-0-					168
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4136	R	4136	-0-	-0-	B	-0-	4134	3	2	9	N	2					170
10	4735	R	4735	-0-	-0-	B	-0-	4735	3			N	-0-					170
11	4470	R	4470	-0-	-0-	B	-0-	4409	3	61	9	N	55	32	5			193
12	2898	R	2898	-0-	-0-	B	-0-	2869	3	29	9	N	26	200	1			19

TOTAL GAS PROD: 40,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

01	2604	#	2303	-0-	-301	B	-5817	2284	3	19	9	N	17					35
02	2262	#	2571	-0-	309	B	-5508	2563	3	8	9	N	7					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4996 CANCELLED UNDERAGE -> -512																		
03	2418	#	2243	-0-	-175	B	-5171	2211	3	32	9	N	29					71
04	2340	#	2446	-0-	106	B	-5065	2428	3	18	9	N	16					87
05	2759	#	2863	-0-	104	B	-4961	2793	3	70	9	N	64					151
06	2670	#	2477	-0-	-193	B	-5154	2471	3	6	9	N	5					156
07	2759	#	2562	-0-	-197	B	-5351	2517	3	45	9	N	41					197
08	2852	#	2559	-0-	-293	B	-5644	2545	3	14	9	N	13					210
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -858 CANCELLED UNDERAGE -> -4786																		
09	2760	#	2519	-0-	-241	B	-1099	2491	3	28	9	N	25					235
10	2852	#	2733	-0-	-119	B	-1218	2731	3	2	9	N	2	192	1			45
11	2490	#	2953	-0-	463	B	-755	2910	3	43	9	N	39					84
12	2604	#	2555	-0-	-49	B	-804	2529	3	26	9	N	24					108

TOTAL GAS PROD: 30,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	159	-0-	4 B	-106	159	3			N	-0-					-0-
02	174	#	151	-0-	-23 B	-129	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124		CANCELLED UNDERAGE ->	-5											
03	217	#	170	-0-	-47 B	-171	170	3			N	-0-					-0-
04	210	#	122	-0-	-88 B	-259	122	3			N	-0-					-0-
05	217	#	194	-0-	-23 B	-282	194	3			N	-0-					-0-
06	150	#	20	-0-	-130 B	-412	20	3			N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155 B	-567					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186 B	-753					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-629		CANCELLED UNDERAGE ->	-124											
09	180	#	-0-	-0-	-180 B	-809					N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186 B	-995					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-1025					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1025					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-786					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-786					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-189		CANCELLED UNDERAGE ->	-597											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-189					N	-0-					-0-
04	0	#	21	-0-	21 B	-168	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	0	#	34	-0-	34 B	-134	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	0	#	5	-0-	5 B	-129	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-129					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-160					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31		CANCELLED UNDERAGE ->	-129											
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-61					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-92					N	-0-					-0-
11	5	#	-0-	-0-	-5 B	-97					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-97					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	19	1	2072	3	N	-0-					52
02	2030	X	1953	-0-	-77	-0-	17	1	1936	3	N	-0-					52
03	2170	X	2106	-0-	-64	-0-	19	1	2087	3	N	-0-					52
04	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	18	1	1986	3	N	-0-					52
05	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	19	1	2090	3	N	-0-					52
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	18	1	2052	3	N	-0-					52
07	2108	X	2077	-0-	-31	-0-	19	1	2058	3	N	-0-					52
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	19	1	2095	3	N	-0-					52
09	2070	X	2025	-0-	-45	-0-	18	1	2007	3	N	-0-					52
10	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					52
11	2070	X	1990	-0-	-80	-0-	41	1	1947	3	N	-0-					52
							2	4									
12	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	31	1	1581	3	N	-0-					52
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	37	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1809	-0-	-395	-0-	41	1	1768	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2161	-0-	-195	-0-	36	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1547	-0-	-853	-0-	47	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1595	-0-	-885	-0-	47	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	47	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1567	-0-	-603	-0-	48	1	1519	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1518	-0-	-652	-0-	48	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	45	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1980	-0-	-35	-0-	48	1	1932	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1896	-0-	-54	-0-	47	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	48	1	1655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4815	R	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					114
02	3306	#	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-					114
03	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					N	30					144
04	4650	#	-0-	-0-	-4650	-0-					N	10					154
05	4805	#	-0-	-0-	-4805	-0-					N	11					165
06	4650	#	891	-0-	-3759	-0-	861	2	30	9	N	27	179	1	5	5	8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					68
08	931	R	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	N	9					77
09	3359	R	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					77
10	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	8					85
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	5					90
12	3772	R	3772	-0-	-0-	-0-	3762	2	10	9	N	9					99

TOTAL GAS PROD: 13,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GRAYSTONE (MORROW SD) //CONT.// 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	N	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			N	-0-					95
02	2813	N	2399	-0-	-414	-0-	2399	2			N	-0-					95
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					95
04	2730	N	219	-0-	-2511	-0-	219	2			N	-0-					95
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5					100
06	2550	N	373	-0-	-2177	-0-	373	2			N	-0-	93	1			7
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					7
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					7
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					7
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					7
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					7
12	1085	N	624	-0-	-461	-0-	624	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					118
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					118
03	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1658	2	23	9	N	21					139
04	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1496	2	2	9	N	2					141
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					141
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					141
07	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2			N	-0-					141
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					141
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					141
10	1209	N	839	-0-	-370	-0-	839	2			N	-0-					141
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					141
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MEEK WELL #: 1096 RRCID -> 204633 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7652 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					8
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					8
03	1116	X	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					8
04	1080	X	713	-0-	-367	-0-	713	2			N	-0-					8
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					8
07	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					8
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					8
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					8
10	1395	X	331	-0-	-1064	-0-	331	2			N	-0-					8
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					8
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	8866		8862	-0-	-4	3456	78	1	8784	2	N	-0-					64
02	8294		9510	-0-	1216	4672	15	1	9495	2	N	-0-					64
03	8866		10283	-0-	1417	6089	18	1	10265	2	N	-0-					64
04	8580		7639	-0-	-941	5148	13	1	7608	2	N	16					80
							18	9									
05	8866		9227	-0-	361	5509	13	1	9214	2	N	-0-					80
06	8580		9338	-0-	758	6267	10	1	9328	2	N	-0-					80
07	8866		6655	-0-	-2211	4056	8	1	6647	2	N	-0-					80
08	8866		8548	-0-	-318	3738	13	1	8535	2	N	-0-					80
09	8580		9509	-0-	929	4667	13	1	9496	2	N	-0-					80
10	8866		8029	-0-	-837	3830	13	1	8016	2	N	-0-					80
11	8580		9107	-0-	527	4357	10	1	9005	2	N	84					164
							92	9									
12	8866		7950	-0-	-916	3441	10	1	7940	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 104,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2432	-0-	-478	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2217	-0-	-543	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, N. (HEPLER) //CONT.// 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, R. W. WELL #: 2018 RRCID -> 067357 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	990	N	697	-0-	-293	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	605	-0-	-295	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1364	-0-	-434	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1231	-0-	-306	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	909	2			N	-0-					22
02	1189	N	797	-0-	-392	-0-	797	2			N	-0-					22
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					22
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					22
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					22
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					22
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					22
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					22
09	960	N	689	-0-	-271	-0-	689	2			N	-0-					22
10	1271	N	658	-0-	-613	-0-	658	2			N	-0-					22
11	1140	N	675	-0-	-465	-0-	675	2			N	-0-					22
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6202	-0-	-587	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5297	-0-	-1054	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6039	-0-	-750	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5345	-0-	-865	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5653	-0-	-578	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5795	-0-	-145	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5880	-0-	-165	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5574	-0-	-216	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5746	-0-	-237	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5435	-0-	-475	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5673	-0-	-434	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NE. (DOUGLAS) 37229 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MARY WELL #: 2 RRCID -> 141141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4916 - 4934

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
01	279	#	14	-0-	-265	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	261	#	2	-0-	-259	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	279	#	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	2326	2	N	-0-			90
02	2465	X	2175	-0-	-290	-0-	2175	2	N	-0-			90
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-			90
04	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	2237	2	N	-0-			90
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			90
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			90
07	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2	N	-0-			90
08	2573	X	2510	-0-	-63	-0-	2510	2	N	-0-			90
09	2460	X	1610	-0-	-850	-0-	1610	2	N	-0-			90
10	2542	X	2525	-0-	-17	-0-	2525	2	N	-0-			90
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			90
12	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	2382	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 28,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			36
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			36
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			36
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2	N	-0-			36
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			36
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			36
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			36
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			36
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			36
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			36
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			36
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

01	2542	X	1829	-0-	-713	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	1620	-0-	-758	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1194	-0-	-1255	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1231	-0-	-929	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1723	-0-	-509	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	796	-0-	-224	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	986	N	948	-0-	-38	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	62	1	847	2	N	-0-					-0-
02	928	N	720	-0-	-208	-0-	58	1	662	2	N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	62	1	960	2	N	-0-					-0-
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 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
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					181
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					181
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	2	7	9	N	6					187
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	99	2	3	9	N	3					190
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	2	4	9	N	4					194
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	N	6					200
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	2	8	9	N	7					207
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	108	2	3	9	N	3					210
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	104	2	44	9	N	40					250
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	110	2	6	9	N	5	166	1			89
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	100	2	12	9	N	11					100
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LTD. 441129
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2016	-0-	-101	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	794	-0-	-1306	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1013	-0-	-1529	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1120	-0-	-1422	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1182	-0-	-1278	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1173	-0-	-1090	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	521	-0-	-529	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	513	-0-	-572	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1059	-0-	-14	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	X	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	X	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	X	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	X	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-							-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2	N	-0-							-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-							-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-							-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-							-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-							-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-							-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-							-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-							-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-							-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-							-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLCROFT (MORROW LOWER) 38232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BAILEYS WELL #: 1 RRCID -> 173505 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11310 - 11347

01	3937	X	3059	-0-	-878	-0-	3059	2	N	-0-							94
02	3683	X	1346	-0-	-2337	-0-	1346	2	N	-0-							94
03	3937	X	1947	-0-	-1990	-0-	1947	2	N	-0-							94
04	3090	X	1651	-0-	-1439	-0-	1651	2	N	-0-							94
05	3193	X	1030	-0-	-2163	-0-	1030	2	N	-0-							94
06	2970	X	634	-0-	-2336	-0-	634	2	N	-0-							94
07	1953	X	677	-0-	-1276	-0-	677	2	N	-0-							94
08	1953	X	690	-0-	-1263	-0-	690	2	N	-0-	47	1	47	7			-0-
09	1650	X	538	-0-	-1112	-0-	538	2	N	-0-							-0-
10	1023	X	795	-0-	-228	-0-	795	2	N	-0-							-0-
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-							-0-
12	682	X	670	-0-	-12	-0-	670	2	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 13,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	967	-0-	-233	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 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
01	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1529	3			N	-0-					121
02	1595	N	1416	-0-	-179	-0-	1416	3			N	-0-					121
03	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	1125	3	11	9	N	10					131
04	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1129	3			N	-0-					131
05	1519	N	1096	-0-	-423	-0-	1096	3			N	-0-					131
06	1110	N	571	-0-	-539	-0-	571	3			N	-0-					131
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	3	6	9	N	5					136
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	3	2	9	N	2					138
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					138
10	1829	N	1159	-0-	-670	-0-	1159	3			N	-0-					138
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			N	-0-					138
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DANIELS ENERGY 199450
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DANIELS ENERGY 199450
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

01	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	781	2	14	9	N	13					101
02	812 N	794	-0-	-18 B	-0-	790	2	4	9	N	4					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	849	2	6	9	N	5					110
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	827	2	3	9	N	3					113
05	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	844	2	4	9	N	4					117
06	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2			N	-0-					117
07	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2			N	-0-					117
08	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	443	-0-	-337 B	-0-	443	2			N	-0-					117
10	868 N	598	-0-	-270 B	-0-	598	2			N	-0-					117
11	750 N	652	-0-	-98 B	-0-	651	2	1	9	N	1					118
12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013		3567	-0-	1554 B	3068	62	1	3494	2	N	10					133
							11	9									
02	2871		3290	-0-	419 B	3487	58	1	3202	2	N	27					160
							30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3487																	
03	2627		3130	-0-	503 B	3990	62	1	3068	2	N	-0-					160
04	2970		2916	-0-	-54 B	3936	60	1	2850	2	N	5					165
							6	9									
05	3069		1687	-0-	-1382 B	2554	56	1	1628	2	N	3					168
							3	9									
06	2857		1302	-0-	-1555 B	999	58	1	1244	2	N	-0-					168
07	3036		1595	-0-	-1441 B	-442	62	1	1531	2	N	2					170
							2	9									
08	2373		1292	-0-	-1081 B	-1523	62	1	1230	2	N	-0-					170
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1523																	
09	2564		1344	-0-	-1220 B	-2743	46	1	1298	2	N	-0-					170
10	1674		322	-0-	-1352 B	-4095	30	1	289	2	N	3					173
							3	9									
11	1380		680	-0-	-700 B	-4795	52	1	628	2	N	-0-					173
12	384	N	719	-0-	335 B	-4460	62	1	657	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 21,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	218	-0-	-464 B	-0-	26	1	192	2	N	-0-					123
02	464	N	284	-0-	-180 B	-0-	26	1	258	2	N	-0-					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	48	1	471	2	N	-0-					123
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	30	1	292	2	N	-0-					123
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	58	1	344	2	N	-0-					123
06	510	N	178	-0-	-332 B	-0-	30	1	148	2	N	-0-					123
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	52	1	436	2	N	-0-					123
08	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	48	1	281	2	N	-0-					123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	32	1	237	2	N	-0-					123
10	496	N	276	-0-	-220 B	-0-	34	1	242	2	N	-0-					123
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	42	1	296	2	N	-0-					123
12	279	N	131	-0-	-148 B	-0-	22	1	109	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCGARRAUGH WELL #: 1042 RRCID -> 085458 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8120 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	58	1	99	2	N	40			185
							44	9							
02	203	N	112	-0-	-91 B	-0-	48	1	64	2	N	-0-			185
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	77	-0-	-109 B	-0-	26	1	51	2	N	-0-			185
04	210	N	108	-0-	-102 B	-0-	30	1	78	2	N	-0-			185
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	32	1	117	2	N	-0-			185
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	46	1	52	2	N	-0-			185
07	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	24	1	12	2	N	-0-			185
08	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	26	1	85	2	N	-0-			185
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	38	1	34	2	N	-0-			185
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	62	1	24	2	N	-0-			185
11	120	N	45	-0-	-75 B	-0-	16	1	29	2	N	-0-			185
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	26	1	109	2	N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SPENCE -33- WELL #: 4802 RRCID -> 101774 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 7830

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-			-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	3			N	-0-			-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-			-0-
04	840	N	541	-0-	-299	-0-	541	3			N	-0-			-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-			-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-			-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-			-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-			-0-
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-			-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	3	N	-0-					-0-
02	725	N	583	-0-	-142	-0-	73	1	510	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	78	1	556	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	75	1	380	3	N	-0-					-0-
05	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	90	1	372	3	N	-0-					-0-
02	493	N	444	-0-	-49	-0-	84	1	360	3	N	-0-					-0-
03	682	N	447	-0-	-235	-0-	90	1	357	3	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	720	N	462	-0-	-258	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	90	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	852	-0-	-569	-0-	84	1	768	3	N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	90	1	1608	3	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	3	N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	72	1	1292	3	N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	74	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	72	1	1177	3	N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1577	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1398	3	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1347	-0-	-16	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	835	-0-	-605	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1198	-0-	-422	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	491	-0-	-1059	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	442	-0-	-1058	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	5			N	-0-					-0-
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	268	5			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	5			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	5			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	5			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	5			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	5			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	5			N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	5			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	5			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	5			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TILLEY OIL & GAS, INC. //CONT.// 860210
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
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	5			N	-0-					-0-
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	187	5			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	5			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	5			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	5			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	5			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	5			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	5			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	5			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	5			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	5			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
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
01	1798	N	1696	-0-	-102 B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1426	-0-	-224 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1652	-0-	-84 B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1557	-0-	-86 B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1487	-0-	-43 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1215	-0-	-335 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1466	-0-	-84 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 122600 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2964 - 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
01	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

01	2852 #	2807	-0-	-45	B	-8549	2807	2	N	-0-					-0-
02	2668 #	2602	-0-	-66	B	-8615	2602	2	N	-0-					-0-
03	2821 #	2773	-0-	-48	B	-8663	2773	2	N	-0-					-0-
04	2730 #	2290	-0-	-440	B	-9103	2290	2	N	-0-					-0-
05	2821 #	2891	-0-	70	B	-9033	2891	2	N	-0-					-0-
06	2730 #	2661	-0-	-69	B	-9102	2661	2	N	-0-					-0-
07	2790 #	2714	-0-	-76	B	-9178	2714	2	N	-0-					-0-
08	2883 #	2676	-0-	-207	B	-9385	2676	2	N	-0-					-0-
09	2790 #	2574	-0-	-216	B	-9601	2574	2	N	-0-					-0-
10	2883 #	2606	-0-	-277	B	-9878	2606	2	N	-0-					-0-
11	2670 #	2554	-0-	-116	B	-9994	2554	2	N	-0-					-0-
12	2728 #	2679	-0-	-49	B	-10043	2679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

01	1953 #	1814	-0-	-139	B	-10798	1814	2	N	-0-					-0-
02	1827 #	1684	-0-	-143	B	-10941	1684	2	N	-0-					-0-
03	1953 #	1775	-0-	-178	B	-11119	1775	2	N	-0-					-0-
04	1890 #	1461	-0-	-429	B	-11548	1461	2	N	-0-					-0-
05	1860 #	1954	-0-	94	B	-11454	1954	2	N	-0-					-0-
06	1770 #	1764	-0-	-6	B	-11460	1764	2	N	-0-					-0-
07	1798 #	1777	-0-	-21	B	-11481	1777	2	N	-0-					-0-
08	1953 #	1764	-0-	-189	B	-11670	1764	2	N	-0-					-0-
09	1890 #	1570	-0-	-320	B	-11990	1570	2	N	-0-					-0-
10	1953 #	2430	-0-	477	B	-11513	2430	2	N	-0-					-0-
11	1770 #	2882	-0-	1112	B	-10401	2882	2	N	-0-					-0-
12	1767 #	3263	-0-	1496	B	-8905	3263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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
01	1395	#	2171	-0-	776 B	-41742	2171	2			N	-0-					-0-
02	1798	#	2160	-0-	362 B	-41380	2160	2			N	-0-					-0-
03	2573	#	2328	-0-	-245 B	-41625	2328	2			N	-0-					-0-
04	2490	#	2204	-0-	-286 B	-41911	2204	2			N	-0-					-0-
05	2573	#	2232	-0-	-341 B	-42252	2232	2			N	-0-					-0-
06	2250	#	371	-0-	-1879 B	-44131	371	2			N	-0-					-0-
07	2325	#	2484	-0-	159 B	-43972	2484	2			N	-0-					-0-
08	2325	#	2350	-0-	25 B	-43947	2350	2			N	-0-					-0-
09	2190	#	2226	-0-	36 B	-43911	2226	2			N	-0-					-0-
10	2480	#	2269	-0-	-211 B	-44122	2269	2			N	-0-					-0-
11	2400	#	2147	-0-	-253 B	-44375	2147	2			N	-0-					-0-
12	2480	#	2239	-0-	-241 B	-44616	2239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SEITZ WELL #: 2153 RRCID -> 163420 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3696 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) //CONT.// 38797 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			175
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			175
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2	N	-0-			175
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2	N	-0-			175
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2	N	-0-			175
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2	N	-0-			175
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2	N	-0-			175
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2	N	-0-			175
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2	N	-0-			175
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2	N	-0-			175
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2	N	-0-			175
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			175

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) //CONT.// 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
COLLARD -25- WELL #: 8703 RRCID -> 140001 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6095 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		1116	-0-	1116	18926	1116	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		1005	-0-	1005	19931	1005	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		992	-0-	992	20923	992	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		722	-0-	722	21645	722	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		593	-0-	593	22238	593	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		499	-0-	499	22737	499	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		216	-0-	216	22953	216	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		420	-0-	420	23373	420	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		812	-0-	812	24185	812	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		925	-0-	925	25110	925	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		1446	-0-	1446	26556	1446	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		1258	-0-	1258	27814	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JONES, SUN WELL #: 3R RRCID -> 189834 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4879 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
VANDERBURG B WELL #: 1 RRCID -> 159589 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4884 - 4889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	810	-0-	-210	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	811	-0-	-677	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	837 N	473	-0-	-364	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780 N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
O'LOUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 204775 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5027 - 5033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B	DENY	1548	-0-	1548	1548	1544	2	4	9	N	4	40	1			52
08	14B	DENY	850	-0-	850	2398	850	2			N	-0-					52
09			589	592	-0-	3	2401	589	2	3	9	N	3				55
10			620	508	-0-	-112	2289	495	2	13	9	N	12	32	1		35
11		N	2834	545	-0-	-2289	-0-	545	2			N	-0-				35
12		N	620	268	-0-	-352	-0-	268	2			N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LTD. 441129
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	#	8459	-0-	-2515	-0-	189	1	8231	2	N	35					215
							39	9									
02	9135	#	9129	-0-	-6	-0-	202	1	8565	2	N	329	379	1			165
							362	9									
03	12609	R	12609	-0-	-0-	-0-	202	1	12279	2	N	116	186	1			95
							128	9									
04	10157	R	10157	-0-	-0-	-0-	189	1	9878	2	N	82					177
							90	9									
05	14408	R	14408	-0-	-0-	-0-	202	1	14035	2	N	155	172	1			160
							171	9									
06	12261	R	12261	-0-	-0-	-0-	202	1	11949	2	N	100	175	1			85
							110	9									
07	12617	#	12346	-0-	-271	-0-	202	1	12001	2	N	130					215
							143	9									
08	13981	#	8536	-0-	-5445	-0-	143	1	8343	2	N	45	184	1			76
							50	9									
09	13530	#	2954	-0-	-10576	-0-	74	1	2880	2	N	-0-					76
10	13981	#	9057	-0-	-4924	-0-	202	1	8855	2	N	-0-					76
11	12270	#	11664	-0-	-606	-0-	202	1	11207	2	N	232	180	1			128
							255	9									
12	12338	#	10693	-0-	-1645	-0-	202	1	10379	2	N	102					230
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 122,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	810	N	207	-0-	-603	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	502	-0-	-668	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	152	-0-	-964	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	540	-0-	-510	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 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
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	403 7	1 9	1492	2	N	6					37
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	377 15	1 9	1341	2	N	14					51
03	2046	N	1234	-0-	-812	-0-	273	1	961	2	N	-0-					51
04	1830	N	548	-0-	-1282	-0-	169	1	379	2	N	-0-					51
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	390 1	1 9	1605	2	N	1					52
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	377 3	1 9	1362	2	N	3					55
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	403 3	1 9	1640	2	N	3					58
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	403 1	1 9	1498	2	N	1					59
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	364 4	1 9	1410	2	N	4					63
10	2046	N	1576	-0-	-470	-0-	377 3	1 9	1196	2	N	3					66
11	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	338 1	1 9	975	2	N	1					67
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	338	1	1316	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2033	-0-	-55	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	N	1866	-0-	-324	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2038	-0-	-318	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1624	-0-	-145	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1337	-0-	-463	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	709	-0-	-1027	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 01/19/1958 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7727 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2475	2	6	9	N	5					100
02	2349	N	2263	-0-	-86	-0-	2259	2	4	9	N	4					104
03	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2436	2	7	9	N	6					110
04	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	2355	2	6	9	N	5					115
05	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2379	2	4	9	N	4					119
06	2370	N	2067	-0-	-303	-0-	2067	2			N	-0-	119	5			-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 191835 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8490 - 8526

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					114
02	2117	N	1978	-0-	-139	-0-	1978	2			N	-0-					114
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					114
04	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	2			N	-0-					114
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					114
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	-0-					114
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					114
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					114
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					114
10	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2232	2	10	9	N	9					123
11	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	2			N	-0-					123
12	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 27,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					30
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					30
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					30
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					30
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					30
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					30
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					30
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					30
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					30
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1028	-0-	-45	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	754	N	704	-0-	-50	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	31	1	403	2	N	-0-					229
02	435	N	379	-0-	-56	-0-	29	1	350	2	N	-0-					229
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-					229
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	181	1	390	2	N	-0-	27	7			202
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	187	1	395	2	N	-0-					202
06	420	N	136	-0-	-284	-0-	48	1	88	2	N	-0-					202
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	155	1	305	2	N	-0-					202
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	121	1	193	2	N	-0-					202
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	N	-0-					202
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					202
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					202
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEREX RESOURCES, INC. 560930
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1070	-0-	-90	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					32
02	986	N	972	-0-	-14	-0-	972	2			N	-0-					32
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					32
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					32
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					32
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-	5	5			27
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-	5	5			22
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-	5	5			17
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	5	5			12
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	5	5			7
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	5	5			2
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-	2	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					42
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					42
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					42
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					42
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					42
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					42
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					42
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					42
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					42
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					42
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					42
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					27
02	1102	N	1055	-0-	-47	-0-	1055	2			N	-0-					27
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					27
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					27
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					27
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					27
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					27
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					27
09	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					27
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					27
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					27
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUOCO OIL CORPORATION 830241
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					60
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					60
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					60
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					60
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	N	4					64
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	2			N	-0-					64
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					64
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					64
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					64
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					64
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					64
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1357	-0-	-122	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1424	1	99	9	N	90					90
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					90
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					90
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					90
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					90
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					90
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					90
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

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
01	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	1556	2			N	-0-					40
02	1711	N	1405	-0-	-306	-0-	1405	2			N	-0-					40
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					40
04	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			N	-0-					40
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-	21	7			19
06	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					19
07	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					19
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					19
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					19
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					19
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					19
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137

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
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	1	1	600	2	N	-0-					-0-
02	638	N	465	-0-	-173	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
04	570	N	103	-0-	-467	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
05	496	N	219	-0-	-277	-0-	1	1	218	2	N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	1	1	111	2	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	917	2	N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	903	2	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028442 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8172 - 8188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 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
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	9	1	826	3	N	-0-					20
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	9	1	1001	3	N	-0-					20
03	713	N	566	-0-	-147	-0-	9	1	557	3	N	-0-					20
04	810	N	649	-0-	-161	-0-	9	1	640	3	N	-0-					20
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	9	1	917	3	N	-0-					20
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	9	1	1034	3	N	-0-					20
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	808	3	N	-0-					20
08	930	N	583	-0-	-347	-0-	9	1	574	3	N	-0-					20
09	1050	N	513	-0-	-537	-0-	6	1	507	3	N	-0-					20
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					20
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	865	3	N	-0-					20
							2	4									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	8	1	1406	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028401 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6612 - 8568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	24	1	4308	3	N	66	197	1			30
							73	9									
02	3886	X	3253	-0-	-633	-0-	26	1	3227	3	N	-0-					30
03	4154	X	3203	-0-	-951	-0-	24	1	3146	3	N	30					60
							33	9									
04	4260	X	3477	-0-	-783	-0-	27	1	3450	3	N	-0-					60
05	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	28	1	3726	3	N	22					82
							24	9									
06	4260	X	2958	-0-	-1302	-0-	27	1	2931	3	N	-0-					82
07	3596	X	2917	-0-	-679	-0-	28	1	2881	3	N	7					89
							8	9									
08	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	28	1	3239	3	N	-0-					89
09	3660	X	3372	-0-	-288	-0-	27	1	3345	3	N	-0-					89
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					89
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	171	1	3885	3	N	-0-					89
							2	4									
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	149	1	3367	3	N	-0-					89
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 42,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8610 - 8614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2027	-0-	-1073	19263	2027	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1973	-0-	-927	18336	1973	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1716	-0-	-1384	16952	1501	3	215	9	N	195	195	1			-0-
04	3000	N	2185	-0-	-815	16137	2185	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2137	-0-	-963	15174	2137	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1895	-0-	-1105	14069	1895	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1845	-0-	-1255	12814	1845	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1791	-0-	-1309	11505	1791	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	371	-0-	-2629	8876	371	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2179	-0-	-921	7955	2179	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1734	-0-	-1266	6689	1734	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2058	-0-	2058	8747	2058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	9	1	2200	3	N	-0-					113
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	9	1	2130	3	N	-0-					113
03	1426	N	632	-0-	-794	-0-	5	1	627	3	N	-0-					113
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	9	1	2480	3	N	-0-					113
05	1426	N	931	-0-	-495	-0-	5	1	926	3	N	-0-					113
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	7	1	1530	3	N	-0-					113
07	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	8	1	1110	3	N	-0-					113
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	9	1	2037	3	N	-0-					113
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	8	1	1669	3	N	-0-					113
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					113
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	24	1	2444	3	N	-0-					113
							2	4									
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	39	1	2932	3	N	-0-					113
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-					28
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	9	1	710	3	N	-0-					28
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	3	N	-0-					28
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	N	-0-					28
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	2	1	669	3	N	-0-					28
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	8	1	2105	3	N	-0-					28
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	N	14					42
							15	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	7	1	1188	3	N	-0-					42
10	2108	N	1380	-0-	-728	-0-	1380	3			N	-0-					42
11	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	16	1	1503	3	N	-0-					42
							2	4									
12	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	13	1	1079	3	N	-0-					42
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	18	1	1304	3	N	-0-					58
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	17	1	1177	3	N	-0-					58
03	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	18	1	1199	3	N	-0-					58
04	1290	N	707	-0-	-583	-0-	10	1	697	3	N	-0-					58
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	19	1	1473	3	N	-0-					58
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	15	1	1151	3	N	-0-					58
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	19	1	1277	3	N	-0-					58
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	18	1	1241	3	N	-0-					58
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	17	1	1239	3	N	-0-					58
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	113	1	1193	3	N	-0-	34	5			24
11	1230	N	948	-0-	-282	-0-	68	1	872	3	N	5					29
							2	4	6	9							
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	159	1	1537	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	9	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	8	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	854	-0-	-1099	-0-	6	1	848	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	689	-0-	-871	-0-	7	1	682	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	824	-0-	-664	-0-	9	1	815	3	N	-0-					-0-
06	840	N	453	-0-	-387	-0-	6	1	447	3	N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	8	1	916	3	N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	43	1	1661	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	48	1	1797	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	388	-0-	-232	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
05	651	N	419	-0-	-232	-0-	22	1	397	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
09	570	N	416	-0-	-154	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
10	682	N	351	-0-	-331	-0-	12	1	339	3	N	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	17	1	475	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					8
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					8
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					8
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					8
05	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					8
06	2846	X	2771	-0-	-75	-0-	2771	3			N	-0-					8
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					8
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					8
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					8
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2750	3	6	9	N	5					13
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					13
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1308	-0-	-552	-0-	1308	3			N	-0-					98
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	1311	3			N	-0-					98
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					98
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					98
05	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					98
06	1380	N	908	-0-	-472	-0-	908	3			N	-0-					98
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					98
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					98
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					98
10	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	1374	3	39	9	N	35	66	5			67
11	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1299	3	4	9	N	4					71
12	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	-0-					1
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	18	1	1305	3	N	-0-					1
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	18	1	1363	3	N	-0-					1
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	19	1	1733	3	N	-0-					1
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	18	1	1968	3	N	-0-					1
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	18	1	1821	3	N	-0-					1
08	1767	N	784	-0-	-983	-0-	11	1	773	3	N	-0-					1
09	1980	N	1763	-0-	-217	-0-	18	1	1745	3	N	-0-					1
10	1829	N	658	-0-	-1171	-0-	638	3	20	9	N	18					19
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	26	1	1668	3	N	-0-					19
							2	4									
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	37	1	1579	3	N	2					21
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					67
02	145	N	49	-0-	-96	-0-	49	3			N	-0-					67
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					67
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	3	2	9	N	2					69
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	N	15					84
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					84
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					84
09	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1191	3	37	9	N	34					118
10	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					118
11	1230	N	588	-0-	-642	-0-	581	3	7	9	N	6					124
12	1271	N	150	-0-	-1121	-0-	150	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	9	1	1051	3	N	-0-					84
02	1044	N	508	-0-	-536	-0-	9	1	497	3	N	2					86
							2	9									
03	930	N	14	-0-	-916	-0-	9	1	5	3	N	-0-					86
04	1020	N	136	-0-	-884	-0-	9	1	127	3	N	-0-					86
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	9	1	907	3	N	-0-					86
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	9	1	795	3	N	-0-					86
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	9	1	822	3	N	-0-					86
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	9	1	1018	3	N	-0-					86
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	9	1	854	3	N	-0-					86
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					86
11	990	N	637	-0-	-353	-0-	6	1	614	3	N	14					100
							2	4	15	9							
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	13	1	1010	3	N	-0-					100
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	2015	N	1478	-0-	-537	-0-	9	1	1469	3	N	-0-					111
02	1595	N	1581	-0-	-14	-0-	9	1	1572	3	N	-0-					111
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	N	-0-					111
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	N	-0-					111
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1882	3	N	-0-					111
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	9	1	1529	3	N	-0-					111
07	1953	N	923	-0-	-1030	-0-	9	1	914	3	N	-0-					111
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	9	1	1876	3	N	2					113
							2	9									
09	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	8	1	1357	3	N	-0-					113
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					113
11	1860	N	782	-0-	-1078	-0-	7	1	773	3	N	-0-					113
							2	4									
12	1426	N	45	-0-	-1381	-0-	43	3	2	4	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 16,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	7	1	1304	3	N	27	180	5			12
							30	9									
02	1334	N	1122	-0-	-212	-0-	9	1	1113	3	N	-0-					12
03	1209	N	967	-0-	-242	-0-	8	1	959	3	N	-0-					12
04	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	9	1	1084	3	N	-0-					12
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	9	1	1127	3	N	-0-					12
06	930	N	758	-0-	-172	-0-	8	1	750	3	N	-0-					12
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	8	1	970	3	N	-0-					12
08	1147	N	689	-0-	-458	-0-	8	1	681	3	N	-0-					12
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	7	1	1578	3	N	-0-					12
10	992	N	501	-0-	-491	-0-	501	3			N	-0-	12	5			-0-
11	660	N	356	-0-	-304	-0-	8	1	346	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1643	N	167	-0-	-1476	-0-	3	1	162	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	19	1	1191	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1142	-0-	-308	-0-	17	1	1125	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	19	1	1140	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	18	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	19	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	18	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	19	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	19	1	988	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	18	1	918	3	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	149	1	945	3	N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	145	1	905	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	883	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	6355	X	6047	-0-	-308	-0-	19	1	6028	3	N	-0-					52
02	6090	X	5411	-0-	-679	-0-	17	1	5386	3	N	7					59
							8	9									
03	6510	X	5144	-0-	-1366	-0-	17	1	5116	3	N	10					69
							11	9									
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	18	1	6443	3	N	10					79
							11	9									
05	6200	X	6100	-0-	-100	-0-	19	1	6067	3	N	13					92
							14	9									
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	18	1	5831	3	N	16					108
							18	9									
07	6696	X	6045	-0-	-651	-0-	19	1	6026	3	N	-0-					108
08	6696	X	5908	-0-	-788	-0-	19	1	5889	3	N	-0-					108
09	6480	X	5467	-0-	-1013	-0-	17	1	5402	3	N	44	152	1			-0-
							48	9									
10	6107	X	5805	-0-	-302	-0-	5788	3	17	9	N	15					15
11	5880	X	5711	-0-	-169	-0-	191	1	5518	3	N	-0-					15
							2	4									
12	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	183	1	5555	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 69,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BUZZARD-ETTER WELL #: 1 RRCID -> 037443 COMPL. DATE 09/02/1965 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8051 - 8133

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - P&A 11-09-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 040594 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7982 - 8000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD, G.F. ETAL TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 041302 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7547 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	17	1	1141	3	N	20			141
						22	9							
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	17	1	1176	3	N	-0-			141
03	1116 N	369	-0-	-747	-0-	8	1	361	3	N	-0-			141
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	17	1	1176	3	N	-0-			141
05	1116 N	882	-0-	-234	-0-	19	1	863	3	N	-0-			141
06	360 N	18	-0-	-342	-0-	18	1			N	-0-			141
07	1116 N	762	-0-	-354	-0-	19	1	743	3	N	-0-			141
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	17	1	1620	3	N	-0-			141
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	17	1	1546	3	N	-0-			141
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			141
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	3	N	-0-			141
						2	4							
12	1116 N	567	-0-	-549	-0-	11	1	554	3	N	-0-			141
						2	4							

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

01	1829 N	1663	-0-	-166	-0-	17	1	1646	3	N	-0-			81
02	1624 N	1448	-0-	-176	-0-	17	1	1431	3	N	-0-			81
03	1767 N	1161	-0-	-606	-0-	13	1	1148	3	N	-0-			81
04	1620 N	1143	-0-	-477	-0-	10	1	1133	3	N	-0-			81
05	1550 N	1108	-0-	-442	-0-	17	1	1091	3	N	-0-			81
06	1110 N	821	-0-	-289	-0-	15	1	806	3	N	-0-			81
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	16	1	1210	3	N	-0-			81
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	19	1	1797	3	N	-0-			81
09	810 N	116	-0-	-694	-0-	5	1	111	3	N	-0-			81
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			81
11	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	91	1	1605	3	N	-0-			81
						2	4							
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	37	1	1405	3	N	-0-			81
						2	4							

TOTAL GAS PROD: 15,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCINTIRE, W. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 100885 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8556 - 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
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	19	1	1564	3	N	-0-					151
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	17	1	1386	3	N	-0-					151
03	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	14	1	1162	3	N	-0-					151
04	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	16	1	1237	3	N	-0-					151
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	18	1	1560	3	N	-0-					151
06	1140	N	485	-0-	-655	-0-	12	1	473	3	N	-0-					151
07	1302	N	343	-0-	-959	-0-	8	1	335	3	N	-0-					151
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	16	1	1071	3	N	-0-					151
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	3	N	-0-					151
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-	30	5			121
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	30	1	1669	3	N	-0-					121
							2	4									
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	41	1	1776	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 148300 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8602 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	458	-0-	-410	-0-	11	1	447	3	N	-0-					34
02	667	N	126	-0-	-541	-0-	7	1	119	3	N	-0-					34
03	434	N	45	-0-	-389	-0-	4	1	41	3	N	-0-					34
04	450	N	134	-0-	-316	-0-	4	1	130	3	N	-0-					34
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	8	1	486	3	N	-0-					34
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					34
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	3	N	-0-					34
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	19	1	1228	3	N	-0-					34
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	14	1	632	3	N	-0-					34
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					34
11	1200	N	210	-0-	-990	-0-	12	1	196	3	N	-0-					34
							2	4									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	844	3	N	-0-					34
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1310	-0-	-1201	-0-	19	1	1291	3	N	-0-					181
02	1479	N	1161	-0-	-318	-0-	17	1	1144	3	N	-0-					181
03	2046	N	1173	-0-	-873	-0-	15	1	1158	3	N	-0-					181
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	18	1	1245	3	N	-0-					181
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	19	1	1373	3	N	-0-					181
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	18	1	1076	3	N	-0-					181
07	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	19	1	1217	3	N	-0-					181
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	19	1	1451	3	N	-0-					181
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	17	1	1259	3	N	12					193
							13	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					193
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	35	1	1265	3	N	-0-					193
							2	4									
12	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	31	1	1222	3	N	-0-					193
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH B UNIT 5 WELL #: 50 RRCID -> 156179 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8717 - 8770

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	5	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	17	1	445	3	N	-0-					20
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	N	-0-					20
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	14	1	351	3	N	-0-					20
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	18	1	308	3	N	-0-					20
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	19	1	273	3	N	-0-					20
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	3	N	-0-					20
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	3	N	-0-					20
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					20
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	17	1	297	3	N	-0-					20
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5					25
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-					25
							2	4									
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	275	3	N	-0-					25
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	9	1	2769	3	N	-0-					186
02	3132	X	2400	-0-	-732	-0-	9	1	2391	3	N	-0-					186
03	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	9	1	2573	3	N	-0-					186
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	9	1	2896	3	N	-0-					186
05	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	9	1	2732	3	N	-0-					186
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	9	1	2565	3	N	-0-					186
07	3007	X	2389	-0-	-618	-0-	9	1	2380	3	N	-0-					186
08	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	9	1	2723	3	N	-0-					186
09	2910	X	2392	-0-	-518	-0-	9	1	2383	3	N	-0-					186
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					186
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	37	1	2639	3	N	-0-					186
							2	4									
12	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	30	1	2335	3	N	-0-					186
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 31,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	629	-0-	-270	-0-	19	1	610	3	N	-0-					-0-
02	725	N	558	-0-	-167	-0-	17	1	541	3	N	-0-					-0-
03	713	N	573	-0-	-140	-0-	17	1	556	3	N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	18	1	570	3	N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	19	1	561	3	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	3	N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	597	3	N	-0-					-0-
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	18	1	567	3	N	-0-					-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	19	1	554	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	19	1	502	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3472	-0-	-1302	-0-	19	1	3453	3	N	-0-					135
02	4640	X	3959	-0-	-681	-0-	17	1	3942	3	N	-0-					135
03	4960	X	3643	-0-	-1317	-0-	16	1	3627	3	N	-0-					135
04	4800	X	3765	-0-	-1035	-0-	17	1	3748	3	N	-0-					135
05	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	19	1	4024	3	N	-0-					135
06	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	18	1	3975	3	N	-0-					135
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	19	1	4626	3	N	-0-					135
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	19	1	4771	3	N	-0-					135
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	17	1	4459	3	N	-0-					135
10	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	4246	3			N	-0-	7	5			128
11	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	111	1	3880	3	N	1	120	1			9
							2	4	1	9							
12	4805	X	3784	-0-	-1021	-0-	103	1	3679	3	N	-0-					9
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 48,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	385	-0-	-235	-0-	2	1	383	3	N	-0-					50
02	609	N	334	-0-	-275	-0-	2	1	332	3	N	-0-					50
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	N	-0-					50
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	N	-0-					50
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	1	1	337	3	N	-0-					50
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	N	-0-					50
07	651	N	460	-0-	-191	-0-	2	1	458	3	N	-0-					50
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	496	3	N	-0-					50
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	N	-0-					50
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					50
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	2	1	434	3	N	-0-					50
							2	4									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	3	1	546	3	N	-0-					50
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FARMS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 163491 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	19	1	2253	3	N	-0-					86
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	17	1	2298	3	N	1					87
							1	9									
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	19	1	2141	3	N	-0-					87
04	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	18	1	2074	3	N	5					92
							6	9									
05	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	19	1	2170	3	N	21					113
							23	9									
06	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	18	1	2014	3	N	-0-					113
07	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	19	1	2128	3	N	-0-					113
08	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	19	1	2172	3	N	-0-					113
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	18	1	2014	3	N	65					178
							72	9									
10	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2055	3			N	-0-					178
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	41	1	2158	3	N	-0-					178
							2	4									
12	2170	N	1867	-0-	-303	-0-	38	1	1827	3	N	-0-					178
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	18	1	3328	3	N	36					74
							40	9									
02	3654	X	3337	-0-	-317	-0-	17	1	3248	3	N	65	139	1			-0-
							72	9									
03	3906	X	3172	-0-	-734	-0-	18	1	3154	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	19	1	3513	3	N	28					28
							31	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	18	1	3532	3	N	-0-					28
07	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	19	1	3517	3	N	-0-					28
08	3813	X	3382	-0-	-431	-0-	19	1	3339	3	N	22					50
							24	9									
09	3690	X	2984	-0-	-706	-0-	18	1	2904	3	N	56					106
							62	9									
10	3658	X	3046	-0-	-612	-0-	3033	3	13	9	N	12					118
11	3540	X	3033	-0-	-507	-0-	31	1	2983	3	N	15					133
							2	4	17	9							
12	3534	X	1263	-0-	-2271	-0-	13	1	1248	3	N	-0-					133
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 37,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	19	1	1106	3	N	-0-					111
02	1218	N	1170	-0-	-48	-0-	17	1	1153	3	N	-0-					111
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	19	1	1262	3	N	-0-					111
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	18	1	1205	3	N	-0-					111
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	19	1	1285	3	N	-0-					111
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	18	1	1238	3	N	-0-					111
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	19	1	1317	3	N	-0-					111
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	19	1	1328	3	N	-0-					111
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	18	1	1262	3	N	10					121
							11	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					121
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	34	1	1271	3	N	88	88	1			121
							2	4	97	9							
12	1333	N	578	-0-	-755	-0-	15	1	561	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

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
01	4836	X	3775	-0-	-1061	-0-	18	1	3757	3	N	-0-					116
02	4524	X	3631	-0-	-893	-0-	17	1	3614	3	N	-0-	49	5			67
03	4836	X	3836	-0-	-1000	-0-	19	1	3817	3	N	-0-					67
04	4200	X	3496	-0-	-704	-0-	18	1	3478	3	N	-0-					67
05	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	19	1	3635	3	N	-0-					67
06	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	18	1	3490	3	N	-0-					67
07	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	19	1	3696	3	N	-0-					67
08	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	19	1	3632	3	N	-0-					67
09	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	18	1	3432	3	N	-0-					67
10	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3198	3	2	9	N	2					69
11	3600	X	3239	-0-	-361	-0-	97	1	3140	3	N	-0-					69
							2	4									
12	3720	X	2762	-0-	-958	-0-	93	1	2667	3	N	-0-					69
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 41,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

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
01	4774	X	4163	-0-	-611	-0-	19	1	4114	3	N	27					188
							30	9									
02	4466	X	4058	-0-	-408	-0-	17	1	3952	3	N	81					269
							89	9									
03	4774	X	3758	-0-	-1016	-0-	19	1	3739	3	N	-0-	188	1			81
04	4320	X	4308	-0-	-12	-0-	18	1	4287	3	N	3					84
							3	9									
05	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	19	1	4160	3	N	7					91
							8	9									
06	4200	X	4122	-0-	-78	-0-	18	1	4097	3	N	6					97
							7	9									
07	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	19	1	4175	3	N	78	162	1			13
							86	9									
08	4464	X	4293	-0-	-171	-0-	19	1	4259	3	N	14					27
							15	9									
09	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	18	1	3927	3	N	60					87
							66	9									
10	4278	X	3804	-0-	-474	-0-	3774	3	30	9	N	27					114
11	4140	X	3839	-0-	-301	-0-	43	1	3783	3	N	10					124
							2	4	11	9							
12	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	50	1	3952	3	N	49					173
							2	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 48,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1958	-0-		-243	-0-	17	1	1941	3	N	-0-					138
02	2233	N	1886	-0-		-347	-0-	17	1	1869	3	N	-0-					138
03	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	17	1	1783	3	N	-0-					138
04	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	18	1	1935	3	N	-0-					138
05	2015	N	1910	-0-		-105	-0-	19	1	1891	3	N	-0-					138
06	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	18	1	1815	3	N	-0-					138
07	2015	N	1890	-0-		-125	-0-	19	1	1871	3	N	-0-					138
08	1922	N	1851	-0-		-71	-0-	19	1	1832	3	N	-0-					138
09	1830	N	1780	-0-		-50	-0-	18	1	1762	3	N	-0-					138
10	1891	N	1790	-0-		-101	-0-	1779	3	11	9	N	10					148
11	1800	N	1798	-0-		-2	-0-	57	1	1739	3	N	-0-					148
								2	4									
12	1829	N	1789	-0-		-40	-0-	53	1	1733	3	N	1	75	1			74
								2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 22,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 2074 RRCID -> 172114 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8440 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1000	-0-		-1542	-0-	16	1	984	3	N	-0-					74
02	1218	N	964	-0-		-254	-0-	17	1	947	3	N	-0-					74
03	999	N	999	-0-		-0-	-0-	16	1	980	3	N	3					77
								3	9									
04	960	N	445	-0-		-515	-0-	4	1	441	3	N	-0-					77
05	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	19	1	1260	3	N	-0-					77
06	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	18	1	1106	3	N	-0-					77
07	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	19	1	1150	3	N	-0-					77
08	1271	N	1063	-0-		-208	-0-	19	1	1044	3	N	-0-					77
09	1110	N	994	-0-		-116	-0-	18	1	976	3	N	-0-					77
10	1178	N	858	-0-		-320	-0-	858	3			N	-0-	18	5			59
11	1020	N	870	-0-		-150	-0-	41	1	827	3	N	-0-					59
								2	4									
12	1023	N	806	-0-		-217	-0-	41	1	762	3	N	1					60
								2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1364	N	484	-0-	-880	-0-	10	1	474	3	N	-0-					29
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	17	1	1305	3	N	-0-					29
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	16	1	1142	3	N	-0-					29
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	18	1	1171	3	N	-0-					29
05	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	19	1	1079	3	N	-0-					29
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	18	1	995	3	N	-0-					29
07	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	19	1	1000	3	N	-0-					29
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	19	1	968	3	N	-0-					29
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	18	1	938	3	N	-0-					29
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	940	3	18	9	N	16					45
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	26	1	911	3	N	-0-					45
							2	4									
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	24	1	835	3	N	-0-					45
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	1271	N	301	-0-	-970	-0-	14	1	287	3	N	-0-					69
02	696	N	423	-0-	-273	-0-	13	1	410	3	N	-0-					69
03	806	N	343	-0-	-463	-0-	9	1	334	3	N	-0-					69
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	3	N	-0-					69
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	19	1	1309	3	N	8					77
							9	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1098	3	N	12					89
							13	9									
07	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	19	1	990	3	N	-0-					89
08	1333	N	443	-0-	-890	-0-	15	1	425	3	N	3					92
							3	9									
09	1140	N	492	-0-	-648	-0-	10	1	437	3	N	41					133
							45	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					133
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	N	-0-					133
							2	4									
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	598	3	N	-0-					133
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2259	-0-	-655	-0-	14	1	2245	3	N	-0-					89
02	2697	X	2255	-0-	-442	-0-	17	1	2238	3	N	-0-					89
03	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	17	1	2574	3	N	-0-					89
04	2790	X	1327	-0-	-1463	-0-	10	1	1317	3	N	-0-					89
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	19	1	2886	3	N	-0-					89
06	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	16	1	2433	3	N	-0-					89
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	19	1	2617	3	N	-0-					89
08	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	17	1	2266	3	N	-0-					89
09	2820	X	1237	-0-	-1583	-0-	14	1	1223	3	N	-0-					89
10	2914	X	2722	-0-	-192	-0-	72	1	2650	3	N	-0-	54	5			35
11	2550	X	1243	-0-	-1307	-0-	29	1	1212	3	N	-0-					35
							2	4									
12	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	62	1	2241	3	N	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 26,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMETH "A" WELL #: 1 RRCID -> 184501 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7416 - 7736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	17	1	1196	3	N	-0-					30
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	17	1	1079	3	N	-0-					30
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	1005	3	N	-0-					30
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	18	1	1079	3	N	-0-					30
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	19	1	1055	3	N	-0-					30
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	17	1	901	3	N	-0-					30
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	990	3	N	-0-					30
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	19	1	1052	3	N	-0-					30
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	14	1	888	3	N	-0-					30
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					30
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1116	3	N	-0-					30
							2	4									
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	3	N	-0-					30
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5656	-0-	-1629	-0-		13	1	5629	3	N	13					72
								14	9									
02	6815	X	5633	-0-	-1182	-0-		17	1	5595	3	N	19					91
								21	9									
03	7285	X	5081	-0-	-2204	-0-		19	1	5060	3	N	2	76	1			17
								2	9									
04	5850	X	4996	-0-	-854	-0-		17	1	4978	3	N	1					18
								1	9									
05	6014	X	5377	-0-	-637	-0-		17	1	5330	3	N	27					45
								30	9									
06	5820	X	5049	-0-	-771	-0-		18	1	4988	3	N	39					84
								43	9									
07	6014	X	3994	-0-	-2020	-0-		18	1	3976	3	N	-0-					84
08	5363	X	4023	-0-	-1340	-0-		19	1	3982	3	N	20					104
								22	9									
09	5190	X	3420	-0-	-1770	-0-		18	1	3296	3	N	96					200
								106	9									
10	5363	X	3794	-0-	-1569	-0-		3788	3	6	9	N	5					205
11	5040	X	3983	-0-	-1057	-0-		3936	3	47	9	N	43	184	1			64
12	4030	X	3477	-0-	-553	-0-		126	1	3351	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 54,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		19	1	1266	3	N	-0-					56
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		17	1	1250	3	N	-0-					56
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-		19	1	1142	3	N	-0-					56
04	1230	N	1096	-0-	-134	-0-		18	1	1078	3	N	-0-					56
05	1364	N	1067	-0-	-297	-0-		19	1	1048	3	N	-0-					56
06	1110	N	818	-0-	-292	-0-		18	1	800	3	N	-0-					56
07	1147	N	831	-0-	-316	-0-		19	1	812	3	N	-0-					56
08	1054	N	876	-0-	-178	-0-		19	1	857	3	N	-0-					56
09	810	N	772	-0-	-38	-0-		18	1	754	3	N	-0-					56
10	868	N	817	-0-	-51	-0-		817	3			N	-0-					56
11	840	N	828	-0-	-12	-0-		24	1	802	3	N	-0-					56
								2	4									
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-		27	1	868	3	N	-0-					56
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC 076762
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
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					52
02	3770	X	3718	-0-	-52	-0-	3718	2			N	-0-					52
03	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3948	2			N	-0-					52
04	3900	X	2013	-0-	-1887	-0-	2013	2			N	-0-					52
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					52
06	3900	X	3422	-0-	-478	-0-	3422	2			N	-0-					52
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					52
08	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3899	2			N	-0-					52
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					52
10	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2			N	-0-					52
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	3550	2			N	-0-					52
12	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	3649	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 44,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 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
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					55
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					55
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3	9	N	3					58
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					58
05	899	N	632	-0-	-267	-0-	632	3			N	-0-					58
06	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			N	-0-					58
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					58
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					58
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					58
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					58
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					58
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					49
02	2779	N	2618	-0-	-161	-0-	2618	2			N	-0-					49
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2501	2	8	9	N	7					56
04	1950	X	1529	-0-	-421	-0-	1529	2			N	-0-					56
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2736	2	4	9	N	4					60
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2373	2	13	9	N	12					72
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					72
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2625	2	6	9	N	5					77
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					77
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					77
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					77
12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 30,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 054744 COMPL. DATE 02/23/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7050 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SUN-JONES WELL #: 2 T RRCID -> 060234 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6976 - 7000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					99
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2193	3	79	9	N	72					171
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2555	3	6	9	N	5	122	1			54
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					54
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2437	3	46	9	N	42					96
06	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	2307	3	15	9	N	14					110
07	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	2385	3			N	-0-					110
08	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2256	3	35	9	N	32					142
09	2310	N	1319	-0-	-991	-0-	1319	3			N	-0-					142
10	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	2076	3	43	9	N	39					181
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2338	3	52	9	N	47	174	1			54
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 27,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1767	N	1369	-0-		-398	-0-		1363	3	6	9	N	5					79
02	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-		1746	3			N	-0-					79
03	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-		1498	3			N	-0-					79
04	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-		1337	3			N	-0-					79
05	1860	N	1702	-0-		-158	-0-		1702	3			N	-0-					79
06	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-		1752	3			N	-0-					79
07	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-		1503	3			N	-0-					79
08	1705	N	1260	-0-		-445	-0-		1260	3			N	-0-					79
09	1740	N	1621	-0-		-119	-0-		1621	3			N	-0-					79
10	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-		1921	3			N	-0-					79
11	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-		1510	3			N	-0-					79
12	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-		1745	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 18,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. 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
01	868	N	868	-0-		-0-	-0-		868	3			N	-0-					-0-
02	841	N	799	-0-		-42	-0-		799	3			N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-		-36	-0-		832	3			N	-0-					-0-
04	840	N	522	-0-		-318	-0-		522	3			N	-0-					-0-
05	868	N	520	-0-		-348	-0-		520	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-		-0-	-0-		810	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-		-0-	-0-		951	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-		-0-	-0-		886	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-		-0-	-0-		832	3			N	-0-					-0-
10	961	N	809	-0-		-152	-0-		809	3			N	-0-					-0-
11	870	N	774	-0-		-96	-0-		774	3			N	-0-					-0-
12	868	N	825	-0-		-43	-0-		825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

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
01	807	N	807	-0-		-0-	-0-		807	3			N	-0-					-0-
02	812	N	705	-0-		-107	-0-		705	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-		1173	3			N	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-		-121	-0-		659	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-		-0-	-0-		785	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	683	-0-		-457	-0-		683	3			N	-0-					-0-
07	682	N	111	-0-		-571	-0-		111	3			N	-0-					-0-
08	775	N	224	-0-		-551	-0-		224	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-		-0-	-0-		723	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-		-0-	-0-		749	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-		-0-	-0-		690	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-		-0-	-0-		763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	23	1	3501	3	N	1					180
							1	9									
02	3248	X	2776	-0-	-472	-0-	22	1	2748	3	N	5					185
							6	9									
03	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	3019	3	9	9	N	8	173	1			20
04	3420	X	1857	-0-	-1563	-0-	1857	3			N	-0-					20
05	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	3109	3	3	9	N	3					23
06	3420	X	2562	-0-	-858	-0-	2558	3	4	9	N	4					27
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					27
08	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3043	3	3	9	N	3					30
09	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	3			N	-0-					30
10	3472	X	2392	-0-	-1080	-0-	2389	3	3	9	N	3					33
11	3360	X	2465	-0-	-895	-0-	23	1	2438	3	N	4					37
							4	9									
12	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	23	1	2564	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 33,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
01	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					110
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					110
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					110
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					110
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					110
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					110
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					110
08	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1096	3			N	-0-					110
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					110
10	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	3			N	-0-					110
11	1050	N	637	-0-	-413	-0-	637	3			N	-0-					110
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					153
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					153
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					153
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					153
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					153
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					153
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					153
08	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					153
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					153
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					153
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					153
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					164
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					164
03	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	2546	3			N	-0-					164
04	2910	X	1939	-0-	-971	-0-	1939	3			N	-0-					164
05	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	3			N	-0-					164
06	2910	X	2114	-0-	-796	-0-	2114	3			N	-0-					164
07	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	2821	3			N	-0-					164
08	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	2603	3			N	-0-					164
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	2549	3			N	-0-					164
10	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	2342	3			N	-0-					164
11	2730	X	2339	-0-	-391	-0-	2339	3			N	-0-					164
12	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	2455	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 30,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	2			N	-0-					86
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					86
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2411	2			N	-0-					86
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					86
05	2294	N	1970	-0-	-324	-0-	1970	2			N	-0-					86
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					86
07	2480	N	1838	-0-	-642	-0-	1838	2			N	-0-					86
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					86
09	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	1635	2			N	-0-					86
10	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	2			N	-0-					86
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					86
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	N	2					88

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 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
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					92
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					92
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					92
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					92
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					92
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	19	1			73
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					73
08	992	N	689	-0-	-303	-0-	689	2			N	-0-					73
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					73
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					73
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					73
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2			N	-0-					125
02	3335	X	3128	-0-	-207	-0-	3125	2	3	9	N	3					128
03	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	3347	2			N	-0-					128
04	3600	X	3347	-0-	-253	-0-	3347	2			N	-0-					128
05	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366	2			N	-0-					128
06	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	3093	2			N	-0-	16	1			112
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					112
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					112
09	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	3308	2			N	-0-					112
10	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	3267	2			N	-0-					112
11	3600	X	2745	-0-	-855	-0-	2745	2			N	-0-					112
12	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 39,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRONE OIL COMPANY 190235
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	5	1	2550	2	N	-0-					3
02	2407	N	2352	-0-	-55	-0-	5	1	2347	2	N	-0-					3
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	5	1	2445	2	N	-0-					3
04	2460	N	2178	-0-	-282	-0-	4	1	2174	2	N	-0-					3
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	5	1	2557	2	N	-0-					3
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	5	1	2463	2	N	-0-					3
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	5	1	2469	2	N	-0-					3
08	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	5	1	2416	2	N	-0-					3
09	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	5	1	2338	2	N	-0-					3
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	5	1	2323	2	N	-0-					3
11	2340	N	2193	-0-	-147	-0-	4	1	2189	2	N	-0-					3
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	5	1	2477	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	796	-0-	-41	-0-	2	1	794	2	N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	2	1	733	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	2	N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	2	1	748	2	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	2	1	826	2	N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	2	1	725	2	N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	2	1	774	2	N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	2	1	729	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	2	N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	2	1	725	2	N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	2	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					163
02	3944	X	3485	-0-	-459	-0-	3485	2			N	-0-					163
03	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	3306	2			N	-0-					163
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	754	1	3126	2	N	-0-					163
05	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	754	1	2704	2	N	-0-					163
06	3630	X	3416	-0-	-214	-0-	954	1	2462	2	N	-0-					163
07	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	731	1	2301	2	N	-0-					163
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	727	1	3304	2	N	-0-					163
09	3870	X	3541	-0-	-329	-0-	3541	2			N	-0-					163
10	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3290	2			N	-0-					163
11	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	3312	2			N	-0-					163
12	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	3453	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 41,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	264	1	3174	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3322	-0-	-42	-0-	247	1	3075	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	264	1	3233	2	N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	268	1	3101	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	279	1	3119	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	270	1	3000	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	279	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	279	1	2863	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	235	1	2644	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	269	1	3063	2	N	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	264	1	3029	2	N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	279	1	3125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					93
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					93
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					93
04	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	2			N	-0-					93
05	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					93
06	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1858	2			N	-0-					93
07	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1784	2			N	-0-					93
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-					93
09	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					93
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					93
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					93
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 22,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	777	2	60	3	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					61
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					61
03	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					61
04	2972	N	2841	-0-	-131	-0-	2841	2			N	-0-					61
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					61
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					61
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					61
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					61
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					61
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					61
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					61
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 32,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	881	-0-	-619	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	975	-0-	-40	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1051	-0-	-468	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	3868	2			N	-0-					85
02	3770	X	3698	-0-	-72	-0-	3698	2			N	-0-					85
03	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3992	2			N	-0-					85
04	3900	X	3779	-0-	-121	-0-	3779	2			N	-0-					85
05	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	3886	2			N	-0-					85
06	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	3735	2			N	-0-					85
07	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					85
08	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	3981	2			N	-0-					85
09	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3328	2			N	-0-					85
10	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	3493	2			N	-0-					85
11	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	3615	2			N	-0-					85
12	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3606	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 44,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					123
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					123
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					123
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					123
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					123
06	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					123
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					123
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					123
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					123
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					123
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					123
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					85
02	2552	N	2395	-0-	-157	-0-	2395	2			N	-0-					85
03	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	2504	2			N	-0-					85
04	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	2363	2			N	-0-					85
05	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	2405	2			N	-0-					85
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					85
07	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					85
08	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2241	2			N	-0-					85
09	2490	N	1985	-0-	-505	-0-	1984	2	1	9	N	1					86
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					86
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					86
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 28,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	259	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1460	-0-	-164	-0-	234	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	153	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1091	-0-	-559	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1145	-0-	-405	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2726	N	2637	-0-	-89	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2831	-0-	-52	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2729	-0-	-31	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2694	-0-	-6	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2886	-0-	-246	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2747	-0-	-403	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2663	-0-	-487	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2277	-0-	-543	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					67
02	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					67
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2847	2	11	9	N	10					77
04	2760	N	2235	-0-	-525	-0-	2224	2	11	9	N	10					87
05	2852	N	2713	-0-	-139	-0-	2618	2	95	9	N	86	173	1			-0-
06	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2941	-0-	-159	244	2941	2			N	-0-					-0-
08	3034	N	2790	-0-	-244	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2389	-0-	-461	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2435	-0-	-415	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

01	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2754	-0-	-552	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2464	-0-	-566	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

01	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4711	-0-	-364	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4911	-0-	-489	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4832	-0-	-748	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4669	-0-	-731	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4952	-0-	-597	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4886	-0-	-214	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	8155	-0-	-7655	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	7728	-0-	-7062	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	8037	-0-	-7773	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	7628	-0-	-7672	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	7524	-0-	-8286	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	7475	-0-	-7825	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	7634	-0-	-8176	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	7510	-0-	-8300	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	7162	-0-	-8138	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	7420	-0-	-8390	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	7050	-0-	-8250	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					64
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					64
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					64
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					64
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					64
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					64
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					64
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					64
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					64
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					64
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					64
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	2957	X		2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					50
02	3466	X		3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					50
03	3778	X		3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					50
04	3006	X		3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					50
05	3977	X		3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					50
06	3341	X		3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					50
07	3668	X		3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					50
08	3315	X		3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					50
09	2190	X		1594	-0-	-596	-0-	1594	2			N	-0-					50
10	2263	X		706	-0-	-1557	-0-	706	2			N	-0-					50
11	2190	X		394	-0-	-1796	-0-	394	2			N	-0-					50
12	2263	X		468	-0-	-1795	-0-	468	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 30,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.			135	-0-	135	316	135	2			Y	-0-					2
02	T. A.			90	-0-	90	406	90	2			Y	-0-					2
03	567	X		161	-0-	-406	-0-	161	2			Y	-0-					2
04	3	X		3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
05	93	N		67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					2
06	150	N		125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					2
07	143	N		143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2
08	150	N		150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					2
09	203	N		203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					2
10	178	N		178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					2
11	150	N		27	-0-	-123	-0-	27	2			Y	-0-					2
12	182	N		182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					78
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					78
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					78
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	2			N	-0-					78
05	806	N	121	-0-	-685	-0-	121	2			N	-0-					78
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					78
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					78
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					78
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					78
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					78
11	690	N	294	-0-	-396	-0-	294	2			N	-0-					78
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	243	-0-	-811	-0-	9 2	1 9	232	2	N	2					100
02	551	N	112	-0-	-439	-0-	9 10	1 9	93	2	N	9					109
03	434	N	139	-0-	-295	-0-	5 8	1 9	126	2	N	7	99	1			17
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					18
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					18
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					23
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	641	2	N	9					32
08	775	N	599	-0-	-176	-0-	5 10	1 9	584	2	N	9					41
09	720	N	550	-0-	-170	-0-	2 2	1 9	546	2	N	2					43
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	2 4	1 9	560	2	N	4					47
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	12 4	1 9	456	2	N	4					51
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	18	1	492	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL DEV.CO. OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 028389 COMPL. DATE 11/08/1954 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					39
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	296	2			N	-0-					39
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					39
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					39
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					39
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	2			N	-0-					39
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					39
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					39
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					39
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					39
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					39
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1092	-0-	-213	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	3			N	-0-					40
02	1276	N	1212	-0-	-64	-0-	1212	3			N	-0-					40
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					40
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					40
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-					40
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					40
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					40
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					40
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					40
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					40
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3			N	-0-					40
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961	N	751	-0-	-210	-0-	751	3			N	-0-					88
02	1044	N	929	-0-	-115	-0-	929	3			N	-0-					88
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					88
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					88
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					88
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					88
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					88
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					88
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					88
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					88
11	870	N	554	-0-	-316	-0-	554	3			N	-0-					88
12	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			58
02	319	N	281	-0-	-38	-0-	281	3		N	-0-			58
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			58
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3		N	-0-			58
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			58
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			58
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			58
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3		N	-0-			58
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-			58
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			58
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			58
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1577	3		N	-0-			76
02	1914	N	594	-0-	-1320	-0-	594	3		N	-0-			76
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			76
04	1530	N	777	-0-	-753	-0-	777	3		N	-0-			76
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			76
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			76
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			76
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			76
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			76
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			76
11	1650	N	711	-0-	-939	-0-	711	3		N	-0-			76
12	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	3		N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 17,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					20
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2426	3	3	9	N	3					23
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	3	3	9	N	3					26
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	3	2	9	N	2					28
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					28
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					28
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					28
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2427	3	2	9	N	2					30
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	3	1	9	N	1					31
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					31
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2346	3	1	9	N	1					32
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 28,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 200936 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	2			N	-0-					35
02	1624	N	1612	-0-	-12	-0-	1612	2			N	-0-					35
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					35
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					35
05	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	2			N	-0-					35
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1440	2			N	-0-					35
07	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2			N	-0-					35
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					35
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					35
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					35
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					35
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

01	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	3440	2	3	9	N	3					137
02	3306	X	3008	-0-	-298	-0-	3005	2	3	9	N	3					140
03	3534	X	2841	-0-	-693	-0-	2839	2	2	9	N	2					142
04	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	2108	2			N	-0-					142
05	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	3431	2			N	-0-					142
06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3098	2	6	9	N	5					147
07	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3118	2			N	-0-					147
08	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	2			N	-0-					147
09	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3250	2			N	-0-					147
10	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	2			N	-0-					147
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					147
12	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 37,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	551	N	453	-0-	-98	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					77
02	464	N	375	-0-	-89	-0-	375	2			N	-0-					77
03	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					77
04	510	N	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-					77
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					77
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					77
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					77
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					77
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					77
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					77
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					77
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5					42
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	N	2					44
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					46
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	N	6					52
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1298	2	3	9	N	3					55
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5					60
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	N	6					66
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	N	4					70
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					70
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10					80
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					80
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

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
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					34
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					34
03	2480	N	2241	-0-	-239	-0-	2237	2	4	9	N	4					38
04	2370	N	2075	-0-	-295	-0-	2075	2			N	-0-					38
05	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2115	2	3	9	N	3					41
06	2160	N	1820	-0-	-340	-0-	1820	2			N	-0-					41
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2105	2	1	9	N	1					42
08	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2088	2	1	9	N	1					43
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					43
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	N	2					45
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	N	2					47
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 26,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

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
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4398	2	48	9	N	44	177	1			57
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3988	2	3	9	N	3					60
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4066	2	55	9	N	50					110
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3800	2	26	9	N	24					134
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3993	2	64	9	N	58					192
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3957	2	36	9	N	33	172	1			53
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4065	2	40	9	N	36					89
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4043	2	33	9	N	30					119
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3868	2	31	9	N	28					147
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3937	2	36	9	N	33					180
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3895	2	37	9	N	34					214
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3971	2	198	9	N	180	180	1			214

TOTAL GAS PROD: 48,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					2
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					2
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					2
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					2
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					2
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					2
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					2
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					2
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER PRODUCTION, INC. 288587
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					261
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					261
03	1674	N	1153	-0-	-521	-0-	1153	3			N	-0-					261
04	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	1027	3			N	-0-					261
05	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					261
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			N	-0-					261
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					261
08	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					261
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					261
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					261
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-	178	1			83
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FURR, ROY ESTATE OF 291595
MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					20
02	203	N	152	-0-	-51	-0-	152	2			N	-0-					20
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					20
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					20
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					20
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					20
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					20
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					52
02	667	N	537	-0-	-130	-0-	537	2			N	-0-					52
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					52
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					52
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					52
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					52
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					52
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					52
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					52
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					52
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					52
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	140	1	2141	2	N	-0-					307
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	140	1	2225	2	N	23					330
							25	9									
03	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	140	1	1650	2	N	158	382	1			106
							174	9									
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	140	1	1695	2	N	111					217
							122	9									
05	2542	N	1932	-0-	-610	-0-	140	1	1651	2	N	128					345
							141	9									
06	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	140	1	1616	2	N	105	188	1			262
							116	9									
07	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	140	1	1712	2	N	131					393
							144	9									
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	140	1	1687	2	N	24	344	1			73
							26	9									
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	140	1	1563	2	N	78					151
							86	9									
10	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	140	1	1616	2	N	50					201
							55	9									
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	140	1	1449	2	N	44					245
							48	9									
12	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	140	1	1503	2	N	12					257
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

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
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	10	1	1449	2	N	-0-					116
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	10	1	1620	2	N	-0-					116
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	10	1	1505	2	N	-0-					116
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1366	2	N	-0-					116
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	10	1	1393	2	N	-0-					116
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	2	N	-0-					116
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1341	2	N	-0-					116
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	10	1	1342	2	N	-0-					116
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	10	1	1310	2	N	-0-					116
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	10	1	1377	2	N	-0-					116
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	10	1	1326	2	N	-0-					116
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	10	1	1409	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2821	N	697	-0-	-2124	-0-	10	1	687	2	N	-0-					82
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	10	1	2478	2	N	-0-					82
03	2325	N	631	-0-	-1694	-0-	10	1	621	2	N	-0-					82
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	2	N	-0-					82
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					82
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					82
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	10	1	3079	2	N	-0-					82
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	10	1	2315	2	N	-0-					82
09	2430	N	2232	-0-	-198	-0-	10	1	2222	2	N	-0-					82
10	2945	N	2207	-0-	-738	-0-	10	1	2197	2	N	-0-					82
11	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	10	1	2072	2	N	-0-					82
12	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	10	1	1990	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 22,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HY-TECH, INC. 421135
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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					19
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					19
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					19
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					19
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					19
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					19
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					19
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					19
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					19
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					77
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					77
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					77
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					77
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					77
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					77
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					77
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					77
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					77
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					77
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					77
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	2	8	9	N	7					99
02	1421	N	1378	-0-	-43	-0-	1377	2	1	9	N	1					100
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	2	4	9	N	4					104
04	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1338	2	6	9	N	5					109
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1536	2	6	9	N	5					114
06	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1286	2	9	9	N	8					122
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	N	8					130
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					130
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					132
10	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	1189	2	2	9	N	2					134
11	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2			N	-0-					134
12	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1194	2	6	9	N	5					139

TOTAL GAS PROD: 16,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					58
02	1624	N	1523	-0-	-101	-0-	1523	2			N	-0-					58
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2					60
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1610	2	3	9	N	3					63
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	2	4	9	N	4					67
06	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	1504	2			N	-0-					67
07	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1515	2	6	9	N	5					72
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	3					75
09	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					75
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2					77
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					77
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 17,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

01	5735	X	4388	-0-	-1347	-0-	4388	2			N	-0-					40
02	5365	X	4530	-0-	-835	-0-	4530	2			N	-0-					40
03	5735	X	4088	-0-	-1647	-0-	4088	2			N	-0-					40
04	5220	X	4938	-0-	-282	-0-	4938	2			N	-0-					40
05	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4578	2			N	-0-					40
06	4680	X	2614	-0-	-2066	-0-	2614	2			N	-0-					40
07	5115	X	2888	-0-	-2227	-0-	2888	2			N	-0-					40
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					40
09	4950	X	3228	-0-	-1722	-0-	3228	2			N	-0-					40
10	4588	X	3342	-0-	-1246	-0-	3342	2			N	-0-					40
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					40
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 41,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4292	2	3	9	N	3					74
02	4089	X	4049	-0-	-40	-0-	4048	2	1	9	N	1					75
03	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4303	2	2	9	N	2					77
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4112	2	1	9	N	1					78
05	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4166	2			N	-0-					78
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4309	2	1	9	N	1					79
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					79
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					79
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					79
10	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	2			N	-0-					79
11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-					79
12	4526	X	4406	-0-	-120	-0-	4405	2	1	9	N	1					80

TOTAL GAS PROD: 46,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1291	2	4	9	N	4					119
02	1363	N	1309	-0-	-54	-0-	1308	2	1	9	N	1					120
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					120
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					120
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					120
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					120
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					120
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					120
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			N	-0-					120
10	1767	N	1212	-0-	-555	-0-	1212	2			N	-0-					120
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					120
12	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	1215	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 16,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

01	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1333	-0-	-88	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4371 X	4283	-0-	-88	-0-	4283	2			N	-0-					55
02	4060 X	3929	-0-	-131	-0-	3929	2			N	-0-					55
03	4340 X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					55
04	4200 X	3459	-0-	-741	-0-	3459	2			N	-0-					55
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					55
06	4140 X	3976	-0-	-164	-0-	3976	2			N	-0-					55
07	4216 X	4177	-0-	-39	-0-	4177	2			N	-0-					55
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					55
09	4260 X	4000	-0-	-260	-0-	3997	2	3	9	N	3					58
10	4402 X	3839	-0-	-563	-0-	3839	2			N	-0-					58
11	4050 X	2857	-0-	-1193	-0-	2857	2			N	-0-					58
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 43,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					23
02	435	N	418	-0-	-17	-0-	418	2			N	-0-					23
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					23
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					23
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					23
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					23
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					23
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					23
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					23
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					23
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					23
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	970	-0-	-74	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	591	-0-	-429	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	4735	2			N	-0-					135
02	4524	X	4363	-0-	-161	-0-	4363	2			N	-0-					135
03	4836	X	4586	-0-	-250	-0-	4586	2			N	-0-					135
04	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	4487	2			N	-0-					135
05	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4528	2			N	-0-					135
06	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	4514	2	2	9	N	2					137
07	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					137
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					137
09	4530	X	3959	-0-	-571	-0-	3959	2			N	-0-					137
10	4681	X	4648	-0-	-33	-0-	4646	2	2	9	N	2					139
11	4530	X	4358	-0-	-172	-0-	4358	2			N	-0-					139
12	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	4305	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 49,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

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
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1484	2	6	9	N	5					53
02	1450	N	1311	-0-	-139	-0-	1311	2			N	-0-					53
03	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	1257	2	15	9	N	14					67
04	1440	N	1191	-0-	-249	-0-	1191	2			N	-0-					67
05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2			N	-0-					67
06	1230	N	960	-0-	-270	-0-	960	2			N	-0-					67
07	1240	N	882	-0-	-358	-0-	882	2			N	-0-					67
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					67
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					67
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					67
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					67
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

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
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	N	2055	-0-	-62	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

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
01	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3436	-0-	-218	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	3453	-0-	-387	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3248	-0-	-720	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2462	-0-	-1018	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1139	-0-	-195	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					34
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					34
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					34
04	930	N	603	-0-	-327	-0-	603	2			N	-0-					34
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					34
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					34
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					34
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					34
09	780	N	668	-0-	-112	-0-	661	2	7	9	N	6					40
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					40
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					40
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					179
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					179
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2777	2	3	9	N	3					182
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2104	2	6	9	N	5					187
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9	N	2					189
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					189
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					189
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					189
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2521	2	1	9	N	1					190
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					190
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					190
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2792	2	2	9	N	2					192

TOTAL GAS PROD: 28,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3190	-0-	-609	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3517	-0-	-413	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3660	-0-	-401	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3840	-0-	-60	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 3445																	
07	7383	X	3938	-0-	-3445	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	112	1	765	2	N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	107	1	779	2	N	-0-					-0-
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	90	1	562	2	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	96	1	632	2	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	102	1	673	2	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	-0-					-0-
10	713	N	204	-0-	-509	-0-	43	1	161	2	N	-0-					-0-
11	750	N	240	-0-	-510	-0-	39	1	201	2	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	734	-0-	-542	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	651	-0-	-744	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	362	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	374	1	1442	2	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	310	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	374	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	241	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1044	-0-	-576	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 069506 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7820 - 8083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
O D C WELL #: 4402 RRCID -> 163831 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8249 - 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
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1141	-0-	-367	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	310 11	1 9	578	2	N	10	178	1			28
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	290	1	777	2	N	-0-					28
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	877	2	N	2					30
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	854 15	1 9	887	2	N	14					44
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	511 14	1 9	1087	2	N	13					57
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	448 17	1 9	838	2	N	15					72
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	493 9	1 9	980	2	N	8					80
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	164 8	1 9	1076	2	N	7					87
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	182 6	1 9	796	2	N	5					92
10	1488	N	691	-0-	-797	-0-	154 9	1 9	528	2	N	8					100
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	502 10	1 9	728	2	N	9					109
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	507 1	1 9	872	2	N	1					110

TOTAL GAS PROD: 14,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					20
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-					20
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					20
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	198	2	121	9	N	110					130
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					130
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					130
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					130
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					130
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					130
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					130
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					130
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 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
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	119	1	1792	2	N	2			35
							2	9							
02	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	111	1	1670	2	N	3			38
							3	9							
03	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	110	1	1533	2	N	1			39
							1	9							
04	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	114	1	1460	2	N	-0-			39
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	112	1	1741	2	N	1			40
							1	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	97	1	1510	2	N	-0-			40
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	127	1	1798	2	N	-0-			40
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	122	1	1711	2	N	-0-			40
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	N	-0-			40
10	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	104	1	1613	2	N	-0-			40
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	N	1			41
							1	9							
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	97	1	1578	2	N	1			42
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	111	1	1619	2	N	2			35
							2	9							
02	1566	N	1552	-0-	-14	-0-	100	1	1449	2	N	3			38
							3	9							
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	95	1	1327	2	N	1			39
							1	9							
04	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	104	1	1291	2	N	-0-			39
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	108	1	1644	2	N	1			40
							1	9							
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	2	N	-0-			40
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	112	1	1519	2	N	-0-			40
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	109	1	1469	2	N	-0-			40
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	100	1	1329	2	N	-0-			40
10	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	92	1	1393	2	N	-0-			40
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	94	1	1663	2	N	1			41
							1	9							
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	96	1	1492	2	N	1			42
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 18,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1635	2	N	-0-			177
02	1682	N	1509	-0-	-173	-0-	27	1	1482	2	N	-0-			177
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	25	1	1547	2	N	-0-			177
04	1620	N	1023	-0-	-597	-0-	20	1	1003	2	N	-0-			177
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	31	1	1896	2	N	-0-			177
06	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	24	1	1471	2	N	-0-			177
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1635	2	N	-0-			177
08	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	31	1	1581	2	N	-0-			177
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	29	1	1520	2	N	-0-			177
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	29	1	1468	2	N	-0-			177
11	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	20	1	1254	2	N	-0-			177
12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	29	1	1566	2	N	-0-			177

TOTAL GAS PROD: 18,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	170	1	2823	2	N	4			71
							4	9							
02	2871	X	2711	-0-	-160	-0-	155	1	2552	2	N	4			75
							4	9							
03	2790	N	2623	-0-	-167	-0-	159	1	2461	2	N	3			78
							3	9							
04	2910	N	2396	-0-	-514	-0-	161	1	2235	2	N	-0-			78
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	166	1	2857	2	N	2			80
							2	9							
06	2550	N	2394	-0-	-156	-0-	134	1	2259	2	N	1			81
							1	9							
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	169	1	2577	2	N	-0-			81
08	3038	N	2722	-0-	-316	-0-	168	1	2554	2	N	-0-			81
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	151	1	2273	2	N	-0-			81
10	2759	N	2455	-0-	-304	-0-	138	1	2317	2	N	-0-			81
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	139	1	2826	2	N	2			83
							2	9							
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	145	1	2587	2	N	1			84
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 32,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2698	2	N	4					107
							4	9									
02	2755	N	2408	-0-	-347	-0-	29	1	2372	2	N	6					113
							7	9									
03	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	28	1	2460	2	N	4					117
							4	9									
04	2640	N	1843	-0-	-797	-0-	23	1	1820	2	N	-0-					117
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	31	1	2701	2	N	6					123
							7	9									
06	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	24	1	2315	2	N	2					125
							2	9									
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2565	2	N	-0-					125
08	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	31	1	2551	2	N	3					128
							3	9									
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	29	1	2474	2	N	2					130
							2	9									
10	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	31	1	2518	2	N	2					132
							2	9									
11	2490	N	2284	-0-	-206	-0-	30	1	2254	2	N	-0-					132
12	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	30	1	2466	2	N	3					135
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	82	1	1037	2	N	1					42
							1	9									
02	1073	N	1016	-0-	-57	-0-	75	1	938	2	N	3					45
							3	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	82	1	1005	2	N	2					47
							2	9									
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	77	1	848	2	N	-0-					47
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	N	2					49
							2	9									
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	65	1	851	2	N	2					51
							2	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	82	1	945	2	N	-0-					51
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	75	1	869	2	N	-0-					51
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	72	1	805	2	N	-0-					51
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	62	1	771	2	N	-0-					51
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	N	-0-					51
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	869	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 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
01	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	31	1 6 9	4182	2	N	5					210
02	4176	X	3963	-0-	-213	-0-	29	1 9 9	3925	2	N	8					218
03	4464	X	4043	-0-	-421	-0-	28	1 6 9	4009	2	N	5					223
04	4320	X	3348	-0-	-972	-0-	25	1 1 9	3322	2	N	1	192	1			32
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	31	1	4253	2	N	-0-					32
06	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	24	1 1 9	3634	2	N	1					33
07	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	31	1	4143	2	N	-0-					33
08	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	31	1	4035	2	N	-0-					33
09	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	29	1 2 9	3819	2	N	2					35
10	4278	X	3884	-0-	-394	-0-	31	1 2 9	3851	2	N	2					37
11	4050	X	3559	-0-	-491	-0-	29	1 1 9	3529	2	N	1					38
12	4185	X	3165	-0-	-1020	-0-	26	1 2 9	3137	2	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 46,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	5518	X	4140	-0-	-1378	-0-	31	1 30 9	4079	2	N	27					205
02	5162	X	3750	-0-	-1412	-0-	28	1 62 9	3660	2	N	56	189	1			72
03	5518	X	3541	-0-	-1977	-0-	31	1	3510	2	N	-0-					72
04	4380	X	3805	-0-	-575	-0-	30	1 36 9	3739	2	N	33					105
05	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	31	1 28 9	3942	2	N	25					130
06	4020	X	3410	-0-	-610	-0-	30	1 17 9	3363	2	N	15					145
07	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	30	1 17 9	3397	2	N	15					160
08	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	31	1 17 9	3624	2	N	15					175
09	3870	X	3435	-0-	-435	-0-	30	1 17 9	3388	2	N	15					190
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	31	1 30 9	4020	2	N	27					217
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	30	1 31 9	3889	2	N	28	196	1			49
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	3656	2	N	4					53

TOTAL GAS PROD: 44,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	N	2			110
							2	9							
02	1392	N	1219	-0-	-173	-0-	29	1	1188	2	N	2			112
							2	9							
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	2	N	1			113
							1	9							
04	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	25	1	1056	2	N	-0-			113
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	2			115
							2	9							
06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	25	1	1143	2	N	2			117
							2	9							
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	-0-			117
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	-0-			117
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	29	1	1298	2	N	1			118
							1	9							
10	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	29	1	1242	2	N	-0-			118
11	1380	N	1176	-0-	-204	-0-	27	1	1149	2	N	-0-			118
12	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	25	1	1051	2	N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	29	1	1050	2	N	-0-			127
02	1102	N	947	-0-	-155	-0-	29	1	918	2	N	-0-			127
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	28	1	1005	2	N	-0-			127
04	1050	N	684	-0-	-366	-0-	22	1	662	2	N	-0-			127
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	-0-			127
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	23	1	924	2	N	-0-			127
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	N	-0-			127
08	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	31	1	978	2	N	-0-			127
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	28	1	956	2	N	-0-			127
10	1085	N	972	-0-	-113	-0-	29	1	943	2	N	-0-			127
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	28	1	860	2	N	-0-			127
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	29	1	937	2	N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 11,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3069	X	2240	-0-	-829	-0-	31	1	2187	2	N	20					122
							22	9									
02	2871	X	1995	-0-	-876	-0-	29	1	1946	2	N	18					140
							20	9									
03	3069	X	2004	-0-	-1065	-0-	31	1	1959	2	N	13					153
							14	9									
04	2460	X	2347	-0-	-113	-0-	30	1	2296	2	N	19					172
							21	9									
05	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	31	1	2315	2	N	13					185
							14	9									
06	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	30	1	2013	2	N	17					202
							19	9									
07	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	30	1	2047	2	N	4	171	1			35
							4	9									
08	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	31	1	2082	2	N	8					43
							9	9									
09	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	30	1	1869	2	N	2					45
							2	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	13					58
							14	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	30	1	2144	2	N	12					70
							13	9									
12	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	31	1	1809	2	N	7					77
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

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
01	2046	N	1516	-0-	-530	-0-	31	1	1485	2	N	-0-					30
02	1508	N	1386	-0-	-122	-0-	29	1	1357	2	N	-0-					30
03	1550	N	626	-0-	-924	-0-	31	1	595	2	N	-0-					30
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	29	1	1568	2	N	-0-					30
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					30
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	2	N	5					35
							6	9									
07	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	30	1	1279	2	N	-0-					35
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	31	1	1285	2	N	-0-					35
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	2					37
							2	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	-0-					37
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	-0-					37
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3069	X	2303	-0-	-766	-0-		31 1 22 9	2250	2	N	20					147
02	2871	X	2048	-0-	-823	-0-		28 1 20 9	2000	2	N	18					165
03	3069	X	2171	-0-	-898	-0-		31 1 11 9	2129	2	N	10					175
04	2550	X	2161	-0-	-389	-0-		26 1 24 9	2111	2	N	22					197
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		31 1 21 9	2749	2	N	19	184	1			32
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-		30 1 11 9	2520	2	N	10					42
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-		31 1 11 9	2524	2	N	10					52
08	2790	N	2668	-0-	-122	-0-		31 1 17 9	2620	2	N	15					67
09	2550	N	2387	-0-	-163	-0-		30 1 11 9	2346	2	N	10					77
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-		31 1 20 9	2950	2	N	18					95
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-		30 1 17 9	2753	2	N	15					110
12	2480	N	2428	-0-	-52	-0-		27 1 13 9	2388	2	N	12					122

TOTAL GAS PROD: 29,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

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
01	2604	N	1819	-0-	-785	-0-		28 1 21 9	1770	2	N	19					92
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-		24 1 11 9	1941	2	N	10					102
03	1984	N	1669	-0-	-315	-0-		31 1 3 9	1635	2	N	3					105
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-		26 1 14 9	2010	2	N	13					118
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		31 1 10 9	2433	2	N	9					127
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		30 1 9 9	2119	2	N	8					135
07	2108	N	2043	-0-	-65	-0-		30 1 6 9	2007	2	N	5					140
08	2480	N	2160	-0-	-320	-0-		31 1 3 9	2126	2	N	3					143
09	2160	N	1950	-0-	-210	-0-		30 1 8 9	1912	2	N	7					150
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-		31 1 9 9	2083	2	N	8					158
11	2100	N	1923	-0-	-177	-0-		30 1 2 9	1891	2	N	2					160
12	2015	N	1866	-0-	-149	-0-		25 1 6 9	1835	2	N	5					165

TOTAL GAS PROD: 24,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	31	1	2634	2	N	23					108
							25	9									
02	2871	X	2289	-0-	-582	-0-	28	1	2251	2	N	9					117
							10	9									
03	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	31	1	2257	2	N	16					133
							18	9									
04	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	30	1	2599	2	N	20					153
							22	9									
05	2697	X	2640	-0-	-57	-0-	31	1	2594	2	N	14					167
							15	9									
06	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	30	1	2309	2	N	10					177
							11	9									
07	2728	N	2505	-0-	-223	-0-	30	1	2464	2	N	10					187
							11	9									
08	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	31	1	2538	2	N	5					192
							6	9									
09	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	30	1	2259	2	N	26	191	1			27
							29	9									
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	31	1	2723	2	N	5					32
							6	9									
11	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	30	1	2422	2	N	-0-					32
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	31	1	2401	2	N	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2393	-0-	-397	-0-	31	1	2362	2	N	-0-					55
02	2349	N	2152	-0-	-197	-0-	29	1	2123	2	N	-0-					55
03	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	31	1	2273	2	N	-0-					55
04	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	30	1	2205	2	N	-0-					55
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	-0-					55
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2225	2	N	-0-					55
07	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	30	1	2264	2	N	-0-					55
08	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	31	1	2291	2	N	-0-					55
09	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	30	1	2193	2	N	-0-					55
10	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	31	1	2258	2	N	-0-					55
11	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	30	1	2153	2	N	-0-					55
12	2294	N	1731	-0-	-563	-0-	24	1	1707	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 26,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2033	-0-	-602	-0-	31	1	2002	2	N	-0-					48
02	2146	N	1957	-0-	-189	-0-	28	1	1929	2	N	-0-					48
03	2232	N	1847	-0-	-385	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					48
04	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	30	1	1728	2	N	-0-					48
05	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	31	1	1764	2	N	-0-					48
06	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	30	1	1680	2	N	-0-					48
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	29	1	1869	2	N	-0-					48
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	31	1	1866	2	N	-0-					48
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	2	N	-0-					48
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1971	2	N	-0-					48
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	-0-					48
12	1891	N	1416	-0-	-475	-0-	24	1	1392	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 21,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

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
01	6107	X	5028	-0-	-1079	-0-	31	1	4950	2	N	43					208
							47	9									
02	5713	X	4393	-0-	-1320	-0-	28	1	4308	2	N	52					260
							57	9									
03	6107	X	4218	-0-	-1889	-0-	31	1	4166	2	N	19	192	1			87
							21	9									
04	5160	X	4416	-0-	-744	-0-	28	1	4379	2	N	8					95
							9	9									
05	5022	X	4607	-0-	-415	-0-	31	1	4545	2	N	28					123
							31	9									
06	4860	X	4224	-0-	-636	-0-	30	1	4173	2	N	19					142
							21	9									
07	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	30	1	4421	2	N	18					160
							20	9									
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	31	1	4779	2	N	23	65	1			118
							25	9									
09	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	30	1	4161	2	N	5					123
							6	9									
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	31	1	4805	2	N	24					147
							26	9									
11	4680	X	4575	-0-	-105	-0-	30	1	4531	2	N	13					160
							14	9									
12	4836	X	3935	-0-	-901	-0-	25	1	3897	2	N	12					172
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 53,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	5332	X	4023	-0-	-1309	-0-	31	1	3945	2	N	43					178
							47	9									
02	4988	X	4214	-0-	-774	-0-	29	1	4185	2	N	-0-					178
03	5332	X	3663	-0-	-1669	-0-	31	1	3621	2	N	10					188
							11	9									
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	30	1	4784	2	N	54	179	1			63
							59	9									
05	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	31	1	4527	2	N	12					75
							13	9									
06	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	30	1	4074	2	N	20					95
							22	9									
07	5022	X	3598	-0-	-1424	-0-	31	1	3556	2	N	10					105
							11	9									
08	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	31	1	4837	2	N	22					127
							24	9									
09	4860	X	4044	-0-	-816	-0-	30	1	3989	2	N	23					150
							25	9									
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	31	1	4741	2	N	28					178
							31	9									
11	4740	X	4265	-0-	-475	-0-	30	1	4211	2	N	22					200
							24	9									
12	4898	X	4018	-0-	-880	-0-	31	1	3942	2	N	41	194	1			47
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 51,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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
01	2418	N	1707	-0-	-711	-0-	31	1	1668	2	N	7					82
							8	9									
02	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	29	1	1684	2	N	10					92
							11	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	N	1					93
							1	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1703	2	N	7					100
							8	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	7					107
							8	9									
06	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	30	1	1553	2	N	1					108
							1	9									
07	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	30	1	1571	2	N	2					110
							2	9									
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	N	3					113
							3	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	30	1	1656	2	N	4					117
							4	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1931	2	N	3					120
							3	9									
11	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	30	1	1759	2	N	-0-					120
12	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	26	1	1455	2	N	7					127
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	31 11	1 9	1963	2	N	10					127
02	1943 N	1855	-0-	-88	-0-	29 11	1 9	1815	2	N	10					137
03	2015 N	1493	-0-	-522	-0-	31 7	1 9	1455	2	N	6					143
04	1950 N	1778	-0-	-172	-0-	30 10	1 9	1738	2	N	9					152
05	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	31 7	1 9	1777	2	N	6					158
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	1618	2	N	7					165
07	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	27 2	1 9	1428	2	N	2					167
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	1848	2	N	3					170
09	1650 N	1461	-0-	-189	-0-	30 3	1 9	1428	2	N	3					173
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1841	2	N	5					178
11	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	30 4	1 9	1759	2	N	4					182
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	1510	2	N	3					185

TOTAL GAS PROD: 20,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	0	W	567	-0-	567	22757	567	3			N	-0-					-0-
02	0	W	520	-0-	520	23277	520	3			N	-0-					-0-
03	0	W	536	-0-	536	23813	536	3			N	-0-					-0-
04	0	W	449	-0-	449	24262	449	3			N	-0-					-0-
05	0	W	535	-0-	535	24797	535	3			N	-0-					-0-
06	0	W	566	-0-	566	25363	566	3			N	-0-					-0-
07	0	W	649	-0-	649	26012	649	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	561	-0-	-539	25473	561	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	512	-0-	-2488	22985	512	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	520	-0-	-2580	20405	520	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	526	-0-	-2474	17931	526	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	521	-0-	-2579	15352	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					15
02	377	N	341	-0-	-36	-0-	341	2			N	-0-					15
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					15
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					15
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					15
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					15
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					15
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					15
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					15
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			N	-0-					92
02	812	N	595	-0-	-217	-0-	595	2			N	-0-					92
03	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					92
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					92
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					92
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					92
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					92
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					92
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					92
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					92
11	810	N	362	-0-	-448	-0-	362	2			N	-0-					92
12	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

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
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					148
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					148
03	2542	N	856	-0-	-1686	-0-	856	2			N	-0-					148
04	1290	N	960	-0-	-330	-0-	960	2			N	-0-					148
05	1302	N	634	-0-	-668	-0-	634	2			N	-0-					148
06	840	N	376	-0-	-464	-0-	376	2			N	-0-					148
07	992	N	351	-0-	-641	-0-	351	2			N	-0-					148
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					148
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					148
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					148
11	930	N	179	-0-	-751	-0-	179	2			N	-0-					148
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					23
02	1073	N	569	-0-	-504	-0-	569	2			N	-0-					23
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					23
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					23
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					23
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					23
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					23
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					23
09	1770	N	1408	-0-	-362	-0-	1408	2			N	-0-					23
10	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			N	-0-					23
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					23
12	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	232	2	172	9	N	156	157	1			17
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					17
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					17
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					17
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-	5	5			12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	5	5			7
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-	5	5			2
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-	2	5			-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	274	1	2563	2	N	-0-					35
02	2755	N	1280	-0-	-1475	-0-	124	1	1156	2	N	-0-					35
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					35
04	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					35
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	277	1	2425	2	N	7					42
							8	9									
06	2490	N	2089	-0-	-401	-0-	214	1	1875	2	N	-0-	5	5			37
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	244	1	2141	2	N	-0-	5	5			32
08	2697	N	2154	-0-	-543	-0-	221	1	1933	2	N	-0-	5	5			27
09	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	175	1	1535	2	N	-0-	5	5			22
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	248	1	2174	2	N	-0-	1	5			21
11	2070	N	1512	-0-	-558	-0-	155	1	1357	2	N	-0-					21
12	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	141	1	1233	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 23,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	123	1	1154	2	N	-0-					26
02	1247	N	1195	-0-	-52	-0-	115	1	1080	2	N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					26
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					26
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	121	1	1059	2	N	-0-	5	5			21
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	127	1	1110	2	N	-0-	5	5			16
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	127	1	1112	2	N	-0-	1	5			15
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	-0-					15
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	128	1	1122	2	N	-0-					15
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	123	1	1074	2	N	-0-					15
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	124	1	1085	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1444	2	11	9	N	10					19
02	1479	N	1452	-0-	-27	-0-	1449	2	3	9	N	3					22
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1389	2	4	9	N	4					26
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					26
05	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	1142	2			N	-0-					26
06	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1034	2			N	-0-	5	5			21
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	5	5			16
08	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-	5	5			11
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-	5	5			6
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-	5	5			1
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-	1	5			-0-
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	24	1			4
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4					8
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1					9
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	4					13
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	N	5					18
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-	17	1	1	5	-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1101	2	15	9	N	14					14
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					14
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					14
11	900	N	378	-0-	-522	-0-	378	2			N	-0-					14
12	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	229	1	2147	2	N	5					5
							6	9									
02	DLQ G-10		1974	-0-	1974	4356	190	1	1776	2	N	7					12
							8	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4356					N	1					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4356					N	7					20
05	DLQ G-10		2223	-0-	2223	6579	228	1	1995	2	N	-0-					20
06	DLQ G-10		1930	-0-	1930	8509	198	1	1732	2	N	-0-	5	5			15
07	10886	X	2377	-0-	-8509	-0-	244	1	2133	2	N	-0-	5	5			10
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	285	1	2785	2	N	13					23
							14	9									
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	253	1	2218	2	N	-0-					23
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	250	1	2191	2	N	-0-					23
11	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	267	1	2340	2	N	-0-					23
12	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	266	1	2333	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 24,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1903	2	23	9	Y	21	73	1			11
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1932	2	2	9	Y	2					13
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					13
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					13
05	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			Y	-0-					13
06	1740	N	1313	-0-	-427	-0-	1313	2			Y	-0-	5	5			8
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1544	2	187	9	Y	170	172	1			6
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					6
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					6
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					6
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					6
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 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
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	3					3
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					Y	1					4
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	210	1	1841	2	Y	-0-	1	5			22
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	269	1	2355	2	Y	-0-					22
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	237	1	2080	2	Y	-0-					22
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	228	1	2001	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	1178	N	986	-0-	-192	-0-	95 4	1 9	887	2	N	4					27
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	89 9	1 9	833	2	N	8					35
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	2	N	-0-					35
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	1					36
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	1257	2	N	2					38
06	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	103	1	902	2	N	-0-	5	5			33
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	109	1	958	2	N	-0-	5	5			28
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	130	1	1265	2	N	-0-	5	5			23
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	96	1	842	2	N	-0-	5	5			18
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	134	1	1178	2	N	-0-	4	5			14
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	132	1	1158	2	N	-0-					14
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	110	1	960	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2		N	-0-			5
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 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
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					63
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					63
03	5735	X	5726	-0-	-9	-0-	5692	2	34	9	N	31					94
04	5550	X	4926	-0-	-624	-0-	4926	2			N	-0-					94
05	5735	X	5224	-0-	-511	-0-	5224	2			N	-0-					94
06	5550	X	3844	-0-	-1706	-0-	3844	2			N	-0-					94
07	INC G-10		5254	-0-	5254	5254	5254	2			N	-0-					94
08	INC G-10		5168	-0-	5168	10422	5168	2			N	-0-					94
09	15409	X	4987	-0-	-10422	-0-	4980	2	7	9	N	6					100
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4965	2	9	9	N	8					108
11	5070	X	3813	-0-	-1257	-0-	3813	2			N	-0-					108
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 61,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	1873	-0-	-766	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2225	-0-	-325	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SKINNERGY CO. 785914
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

01	434 N	424	-0-	-10	-0-	1	1	423	2	N	-0-					17
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	2	N	-0-					17
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					17
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	1	1	594	2	N	-0-					17
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-					17
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	N	-0-					17
07	620 N	273	-0-	-347	-0-	1	1	272	2	N	-0-					17
08	496 N	300	-0-	-196	-0-	299	1	1	2	N	-0-					17
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	1	1	217	2	N	-0-					17
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	N	-0-					17
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	1	1	282	2	N	-0-					17
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	N	-0-					-0-
02	493 N	353	-0-	-140	-0-	1	1	352	2	N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
04	510 N	318	-0-	-192	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	2	N	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	2	N	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	2	N	-0-					-0-
05	682	N	445	-0-	-237	-0-	1	1	444	2	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	N	-0-					-0-
07	961	N	738	-0-	-223	-0-	2	1	736	2	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	2	N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	2	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	1	1	585	2	N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	1	1	614	2	N	-0-					-0-
12	775	N	663	-0-	-112	-0-	2	1	661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	3	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	667	N	527	-0-	-140	-0-	2	1	525	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	569	-0-	-781	-0-	1	1	568	2	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	773	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	1	1	687	2	N	-0-					-0-
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	2	1	687	2	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	692	2	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	2	N	-0-					-0-
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	1	1	486	2	N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	756	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	2	N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	1	1	568	2	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	2	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	1	1	617	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	1	1	714	2	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	2	1	713	2	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	2	N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	2	N	-0-					-0-
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	1	1	413	2	N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2188	-0-	-261	-0-	2188	2			N	-0-					24
02	2436	N	1868	-0-	-568	-0-	1866	2	2	9	N	2					26
03	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	2023	2	8	9	N	7					33
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	2	3	9	N	3					36
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2306	2	4	9	N	4					40
06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1899	2	4	9	N	4					44
07	2418	N	1363	-0-	-1055	-0-	1363	2			N	-0-					44
08	2325	N	1574	-0-	-751	-0-	1574	2			N	-0-					44
09	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1483	2			N	-0-					44
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					44
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					44
12	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	1113	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 22,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1162	-0-	-419	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 133593 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7861 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2012 - PLUGGED 02/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1199	2	11	9	N	10					197
02	1218	N	1079	-0-	-139	-0-	1071	2	8	9	N	7					204
03	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-					204
04	1170	N	792	-0-	-378	-0-	789	2	3	9	N	3					207
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					207
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					207
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					207
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1	185	1			23
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					23
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					23
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	2			N	-0-					23
12	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY WELL #: 1182 RRCID -> 177803 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8458 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	240	-0-	-504	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	287	-0-	-829	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	720	N	383	-0-	-337	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	130	1	1917	2	N	-0-					144
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	130	1	1798	2	N	-0-					144
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	130	1	1923	2	N	-0-					144
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	130	1	1860	2	N	-0-					144
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	130	1	1899	2	N	-0-					144
06	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	130	1	1825	2	N	-0-					144
07	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	130	1	1882	2	N	-0-					144
08	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	130	1	1880	2	N	-0-					144
09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	130	1	1808	2	N	-0-					144
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	130	1	1905	2	N	-0-					144
11	1950	N	667	-0-	-1283	-0-	52	1	615	2	N	-0-					144
12	2015	N	88	-0-	-1927	-0-	17	1	71	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	680	-0-	-857	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187955 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 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
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	725	N	676	-0-	-49	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

01	5611	X	2828	-0-	-2783	-0-	2828	2			N	-0-					25
02	5249	X	2520	-0-	-2729	-0-	2520	2			N	-0-					25
03	5611	X	2820	-0-	-2791	-0-	2820	2			N	-0-					25
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					25
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					25
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					25
07	5611	X	3606	-0-	-2005	-0-	3606	2			N	-0-					25
08	5611	X	3432	-0-	-2179	-0-	3432	2			N	-0-					25
09	5430	X	3212	-0-	-2218	-0-	3212	2			N	-0-					25
10	4526	X	3246	-0-	-1280	-0-	3246	2			N	-0-					25
11	3660	X	2908	-0-	-752	-0-	2908	2			N	-0-					25
12	3596	X	2644	-0-	-952	-0-	2644	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 41,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS WELL #: 1103 RRCID -> 214683 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 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
01	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	45	1	1267	2	N	-0-			10
02	1334	N	272	-0-	-1062	-0-	11	1	261	2	N	-0-			10
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	28	1	1153	2	N	-0-			10
04	1260	N	96	-0-	-1164	-0-	3	1	93	2	N	-0-			10
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	4	1	137	2	N	-0-			10
06	1140	N	8	-0-	-1132	-0-	2	1	6	2	N	-0-			10
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	N	-0-			10
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	22	1	1261	2	N	-0-			10
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	27	1	1065	2	N	-0-			10
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	-0-			10
11	1230	N	24	-0-	-1206	-0-	24	2			N	-0-			10
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	39	1	1586	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 8,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-			39
02	2001	N	1934	-0-	-67	-0-	1934	2			N	-0-			39
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2099	2			N	-0-			39
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			39
05	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			N	-0-			39
06	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1977	2			N	-0-			39
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			N	-0-			39
08	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			N	-0-			39
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			N	-0-			39
10	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-			39
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			N	-0-			39
12	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 24,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7936	X	6585	-0-	-1351	-0-	41	1	6544	2	N	-0-			145
02	7424	X	6501	-0-	-923	-0-	44	1	6457	2	N	-0-			145
03	7936	X	6130	-0-	-1806	-0-	47	1	6083	2	N	-0-			145
04	7560	X	4543	-0-	-3017	-0-	36	1	4507	2	N	-0-			145
05	7037	X	6354	-0-	-683	-0-	47	1	6307	2	N	-0-			145
06	6720	X	5273	-0-	-1447	-0-	38	1	5235	2	N	-0-			145
07	6944	X	5677	-0-	-1267	-0-	47	1	5630	2	N	-0-			145
08	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	47	1	5830	2	N	-0-			145
09	6150	X	5411	-0-	-739	-0-	45	1	5366	2	N	-0-			145
10	6355	X	6081	-0-	-274	-0-	47	1	6034	2	N	-0-			145
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	45	1	5657	2	N	-0-			145
12	5890	X	4503	-0-	-1387	-0-	42	1	4461	2	N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 68,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TENISON OIL COMPANY 841409
COOKE WELL #: 1 T RRCID -> 030462 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8281 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
07	63		-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					154
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					154
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					154
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					154
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					154
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	154	7			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	3	1	253	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	3	1	264	2	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	3	1	213	2	N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	3	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
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
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					76
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					76
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					76
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					76
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					76
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					76
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					76
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					76
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					76
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			N	-0-					76
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC 942747
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
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					10
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10
04	810	N	132	-0-	-678	-0-	132	2			N	-0-					10
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					10
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					10
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					10
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					10
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					10
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					10
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					10
12	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					56
02	957	N	952	-0-	-5	-0-	952	3			N	-0-					56
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					56
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	792	3			N	-0-					56
05	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	3			N	-0-					56
06	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	3			N	-0-					56
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					56
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					56
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					56
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-	19	5			37
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					37
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	66	-0-	66	66	22	1	44	3	N	-0-					71
10	14B2	EXT	70	-0-	70	136	24	1	46	3	N	-0-	71	5			-0-
11	14B2	EXT	87	-0-	87	223	32	1	53	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	14B2	EXT	81	-0-	81	304	28	1	51	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LIPS RANCH /B/ UNIT 5 WELL #: 50 RRCID -> 158484 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8510 - 8530

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMETH "A" WELL #: 1 RRCID -> 178788 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7416 - 7429

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1144	-0-	-74	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	808	-0-	-392	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
01	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	870	N	581	-0-	-289	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	899	N	208	-0-	-691	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	899	N	460	-0-	-439	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 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
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	264	1	2743	2	N	-0-					3
02	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	247	1	2625	2	N	-0-					3
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	254	1	2689	2	N	-0-					3
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	256	1	2604	2	N	-0-					3
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	279	1	2679	2	N	-0-					3
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	270	1	2537	2	N	-0-					3
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	279	1	2608	2	N	-0-					3
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	278	1	2328	2	N	-0-					3
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	270	1	2257	2	N	-0-					3
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					3
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	261	1	2283	2	N	-0-					3
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	274	1	2559	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					76
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					76
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					76
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					76
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					80
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	779	2	2	9	N	2					82
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					82
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					82
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					82
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					82
11	960	N	712	-0-	-248	-0-	711	2	1	9	N	1					83
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2502	2	15	9	N	14					86
02	2262	N	2169	-0-	-93	-0-	2162	2	7	9	N	6					92
03	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2293	2	13	9	N	12					104
04	2430	N	1681	-0-	-749	-0-	1681	2			N	-0-					104
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2510	2	8	9	N	7					111
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					111
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					111
08	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	2484	2	7	9	N	6					117
09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	2			N	-0-					117
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					117
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2485	2	7	9	N	6					123
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 27,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1826	-0-	-375	-0-	1826	2			N	-0-					12
02	1972	N	1960	-0-	-12	-0-	1960	2			N	-0-					12
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					12
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			N	-0-					12
05	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			N	-0-					12
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			N	-0-					12
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					12
08	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			N	-0-					12
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					12
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					12
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					12
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	774	-0-	-63	-0-	10	1	764	2	N	-0-					35
02	783	N	743	-0-	-40	-0-	10	1	733	2	N	-0-					35
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	N	-0-					35
04	750	N	420	-0-	-330	-0-	10	1	410	2	N	-0-					35
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	10	1	874	2	N	-0-					35
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	10	1	704	2	N	-0-					35
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	10	1	792	2	N	-0-					35
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	10	1	758	2	N	-0-					35
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	10	1	736	2	N	-0-					35
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	10	1	768	2	N	-0-					35
11	750	N	543	-0-	-207	-0-	10	1	533	2	N	-0-					35
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	10	1	896	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	2825	2	6	9	N	5					165
02	2987	X	2364	-0-	-623	-0-	2358	2	6	9	N	5					170
03	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2979	2	15	9	N	14					184
04	3090	X	2163	-0-	-927	-0-	2160	2	3	9	N	3					187
05	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2671	2	2	9	N	2					189
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	2	3	9	N	3					192
07	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	2711	2	8	9	N	7					199
08	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	2			N	-0-	157	1			42
09	3180	X	2561	-0-	-619	-0-	2561	2			N	-0-					42
10	3286	X	2138	-0-	-1148	-0-	2138	2			N	-0-					42
11	3180	X	2381	-0-	-799	-0-	2381	2			N	-0-					42
12	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
RALSTON WELL #: 1 RRCID -> 060690 COMPL. DATE 11/04/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					62
02	667	N	632	-0-	-35	-0-	632	2			N	-0-					62
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					62
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					62
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					62
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					62
07	775	N	343	-0-	-432	-0-	343	2			N	-0-					62
08	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					62
09	690	N	417	-0-	-273	-0-	417	2			N	-0-					62
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					62
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					62
12	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					15
02	667	N	646	-0-	-21	-0-	646	2			N	-0-					15
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					15
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					15
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					15
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					15
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					15
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					15
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					15
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					15
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					15
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					73
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	290	2			N	-0-					73
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					73
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					73
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					73
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					73
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					73
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					73
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					73
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					73
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					73
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					42
02	957	N	831	-0-	-126	-0-	831	2			N	-0-					42
03	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-					42
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					42
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					42
06	810	N	326	-0-	-484	-0-	326	2			N	-0-					42
07	930	N	338	-0-	-592	-0-	338	2			N	-0-					42
08	837	N	336	-0-	-501	-0-	336	2			N	-0-					42
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					42
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					42
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					42
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

01	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	3316	2			N	-0-					32
02	3161	X	2774	-0-	-387	-0-	2774	2			N	-0-					32
03	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3054	2	2	9	N	2					34
04	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	2819	2			N	-0-					34
05	3379	X	2717	-0-	-662	-0-	2717	2			N	-0-					34
06	3210	X	2649	-0-	-561	-0-	2649	2			N	-0-					34
07	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	2500	2			N	-0-					34
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					34
09	2820	X	2154	-0-	-666	-0-	2154	2			N	-0-					34
10	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	2100	2	1	9	N	1					35
11	2640	X	1136	-0-	-1504	-0-	1136	2			N	-0-					35
12	2511	X	1117	-0-	-1394	-0-	1117	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					152
02	1218	N	1059	-0-	-159	-0-	1059	2			N	-0-					152
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					152
04	1200	N	848	-0-	-352	-0-	848	2			N	-0-					152
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					152
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					152
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					152
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					152
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					152
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					152
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					152
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 12,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
O D C WELL #: 1037 T RRCID -> 030460 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7511 - 7519

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 069505 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7820 - 7830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CUBINE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 075153 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	241	1	497	2	N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	249	1	490	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	241	1	466	2	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	249	1	500	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	249	1	465	2	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	241	1	422	2	N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	249	1	418	2	N	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	241	1	409	2	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	249	1	418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	155	1	1397	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1208	-0-	-329	-0-	145	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	155	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	984	-0-	-516	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	62	1	2392	2	N	-0-					153
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	2	N	-0-					153
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	62	1	2349	2	N	-0-					153
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	543	1	2033	2	N	-0-	57	7			96
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	561	1	1994	2	N	2					98
							2	9									
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	543	1	2201	2	N	5					103
							6	9									
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	561	1	2057	2	N	3					106
							3	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	561	1	1982	2	N	3					109
							3	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	543	1	1702	2	N	4					113
							4	9									
10	2356	N	1787	-0-	-569	-0-	561	1	1222	2	N	4					117
							4	9									
11	2280	N	1364	-0-	-916	-0-	543	1	819	2	N	2					119
							2	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	561	1	1230	2	N	2					121
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	73	1	875	2	N	-0-					90
02	812	N	594	-0-	-218	-0-	55	1	539	2	N	-0-					90
03	806	N	307	-0-	-499	-0-	37	1	270	2	N	-0-					90
04	930	N	140	-0-	-790	-0-	22	1	118	2	N	-0-					90
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	2	N	-0-					90
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-					90
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	N	-0-					90
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	60	1	568	2	N	-0-					90
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-					90
10	806	N	438	-0-	-368	-0-	42	1	396	2	N	-0-					90
11	600	N	377	-0-	-223	-0-	39	1	338	2	N	-0-					90
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	50	1	500	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COMSTAR WELL #: 1 RRCID -> 194964 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7691 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	991	-0-	-280	-0-	991	2			N	-0-					57
02	1160	N	928	-0-	-232	-0-	928	2			N	-0-					57
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	2	3	9	N	3					60
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			N	-0-					60
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					60
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					60
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					60
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					60
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	N	8					68
10	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1014	2	2	9	N	2					70
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	2			N	-0-					70
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	1			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

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
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					21
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					21
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					21
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					21
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					21
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					21
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					21
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					21
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					21
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					21
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

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
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	1	1	290	2	N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	N	-0-					-0-
08	651	N	296	-0-	-355	-0-	1	1	295	2	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	1	1	295	2	N	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	1	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

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
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	1	1	343	2	N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-					-0-
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	1	1	296	2	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-		1	1	248	2	N	29					128
								32	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-		1	1	324	2	N	15					143
								17	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-		1	1	108	2	N	7					150
								8	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-		1	1	254	2	N	46	174	1			22
								51	9									
05	372	N	229	-0-	-143	-0-		1	1	208	2	N	18					40
								20	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-		1	1	138	2	N	11					51
								12	9									
07	310	N	207	-0-	-103	-0-		1	1	206	2	N	-0-					51
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-		1	1	226	2	N	25					76
								28	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-		1	1	163	2	N	24					100
								26	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-		1	1	120	2	N	18					118
								20	9									
11	240	N	153	-0-	-87	-0-		1	1	139	2	N	12					130
								13	9									
12	186	N	178	-0-	-8	-0-		1	1	130	2	N	43	173	1			-0-
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WILMETH GU WELL #: 1 RRCID -> 028352 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7368 - 7372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187953 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7950 - 7970

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					15
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	194	3			N	-0-					15
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					15
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					15
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					15
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					15
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					15
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					15
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					15
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					15
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					15
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. 950615
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
01	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	1184	2			N	-0-					47
02	1218	N	1126	-0-	-92	-0-	1126	2			N	-0-					47
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					47
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					47
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					47
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					47
07	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					47
08	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					47
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					47
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					47
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					47
12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ENDICOTT WELL #: 1 RRCID -> 028463 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	124	7			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			N	-0-					22
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					22
03	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					22
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					22
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1360	2	88	9	N	80					102
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	N	14					116
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2			N	-0-					116
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					116
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					116
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					116
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					116
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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
01	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-					78
02	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	3			N	-0-					78
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					78
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			N	-0-					78
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	461	3	11	9	N	10					88
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	672	3	19	9	N	17					105
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					105
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					105
09	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	3			N	-0-					105
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					105
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					105
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					110
02	2059	N	1846	-0-	-213	-0-	1846	2			N	-0-					110
03	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					110
04	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	1644	2			N	-0-					110
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17	9	N	15					125
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					125
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					125
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	2			N	-0-					125
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					125
10	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					125
11	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-					125
12	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 22,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	3	1	1733	2	N	-0-					112
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	5	1	2390	2	N	-0-					112
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	6	1	2789	2	N	-0-					112
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	4	1	1996	2	N	-0-					112
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	6	1	3024	2	N	-0-					112
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	4	1	2077	2	N	-0-					112
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	5	1	2530	2	N	-0-					112
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	6	1	2868	2	N	-0-					112
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	5	1	2423	2	N	-0-					112
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	5	1	2264	2	N	-0-					112
11	1980	N	1052	-0-	-928	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					112
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	4	1	2199	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 27,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MASTER-BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA ENERGY, INC. 036051
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					38
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					38
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					38
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					38
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					38
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					38
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					38
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					38
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					38
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					38
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					38
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. //CONT.// 036051
BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

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
01	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
02	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
04	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	2			N	-0-					107
05	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					107
06	3000	N	4526	-0-		1526	1526	4526	2			N	-0-					107
07	26987	X	25461	-0-		-1526	-0-	25461	2			N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
09	4380	X	-0-	-0-		-4380	-0-					N	-0-					107
10	4681	X	-0-	-0-		-4681	-0-					N	-0-					107
11	24630	X	-0-	-0-		-24630	-0-					N	-0-					107
12	25451	X	-0-	-0-		-25451	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 30,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

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
01	279	N	272	-0-		-7	-0-	272	2			N	-0-					40
02	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	2			N	-0-					40
03	248	N	211	-0-		-37	-0-	211	2			N	-0-					40
04	270	N	212	-0-		-58	-0-	212	2			N	-0-					40
05	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					40
06	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	2			N	-0-					40
07	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	2			N	-0-					40
08	248	N	226	-0-		-22	-0-	226	2			N	-0-					40
09	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					40
10	248	N	244	-0-		-4	-0-	244	2			N	-0-					40
11	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					40
12	248	N	246	-0-		-2	-0-	246	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					81
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	235	3			N	-0-					81
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					81
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					81
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					81
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					81
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					81
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					81
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					81
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					81
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					81
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	277	3	1	9	N	1	42	1	11	5	29

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	19	1	3061	3	N	-0-					218
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	17	1	2217	3	N	4	178	1	14	5	30
							4	9									
03	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	18	1	2138	3	N	-0-					30
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	7	1	2615	3	N	-0-					30
05	2325	X	1234	-0-	-1091	-0-	3	1	1231	3	N	-0-					30
06	2250	X	1400	-0-	-850	-0-	7	1	1393	3	N	-0-					30
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	826	1	2229	3	N	-0-					30
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	949	1	1827	3	N	-0-					30
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	918	1	1481	3	N	-0-					30
10	2325	N	1601	-0-	-724	-0-	134	1	1467	3	N	-0-	20	5			10
11	2250	N	1533	-0-	-717	-0-	117	1	1414	3	N	-0-					10
							2	4									
12	3100	N	3613	-0-	513	513	291	1	3310	3	N	9					19
							2	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 27,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	3	N	-0-					113
02	348	N	227	-0-	-121	-0-	17	1	210	3	N	-0-					113
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	N	-0-					113
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					113
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	-0-					113
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					113
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	19	1	300	3	N	-0-					113
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					113
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					113
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-	4	5			109
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	4			N	-0-					109
12	372	N	48	-0-	-324	-0-	46	3	2	4	N	-0-	92	1			17

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OCHILTREE WELL #: 1 RRCID -> 028237 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7492 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - P & A 11-20-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	28	1	2996	3	N	19				123
						21	9								
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	26	1	1540	3	N	44	167	1		-0-
						48	9								
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	28	1	3049	3	N	-0-				-0-
04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	22	1	1636	3	N	-0-				-0-
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	28	1	2228	3	N	-0-				-0-
06	1650 X	1333	-0-	-317	-0-	25	1	1308	3	N	-0-				-0-
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	28	1	2530	3	N	-0-				-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	28	1	2648	3	N	-0-				-0-
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	27	1	2473	3	N	-0-				-0-
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	286	1	2321	3	N	-0-				-0-
11	1650 N	1018	-0-	-632	-0-	120	1	898	3	N	-0-				-0-
12	1705 N	1417	-0-	-288	-0-	196	1	1221	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

01	2480 N	1627	-0-	-853	-0-	18	1	1609	3	N	-0-				132
02	1653 N	1317	-0-	-336	-0-	16	1	1293	3	N	7				139
						8	9								
03	1736 N	181	-0-	-1555	-0-	4	1	177	3	N	-0-				139
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	12	1	1721	3	N	-0-				139
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	19	1	1889	3	N	-0-				139
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	18	1	1062	3	N	-0-				139
07	1798 N	1394	-0-	-404	-0-	18	1	1376	3	N	-0-				139
08	1922 N	1539	-0-	-383	-0-	1539	3			N	-0-				139
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	13	1	1079	3	N	-0-				139
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-				139
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	3	N	-0-				139
						2	4								
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	122	1	1472	3	N	-0-				139
						2	4								

TOTAL GAS PROD: 16,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					44
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	N	1					45
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5					50
04	1320	N	657	-0-	-663	-0-	655	3	2	9	N	2					52
05	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	1080	3			N	-0-					52
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079	3			N	-0-					52
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					52
08	1085	N	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-					52
09	1080	N	560	-0-	-520	-0-	560	3			N	-0-					52
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1247	3	73	9	N	66					118
11	660	N	412	-0-	-248	-0-	405	3	7	9	N	6					124
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	28	1	2133	3	N	42	160	1			-0-
							46	9									
02	2146	N	1996	-0-	-150	-0-	26	1	1970	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	28	1	2042	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1172	-0-	-958	-0-	16	1	1156	3	N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	28	1	2450	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	23	1	1959	3	N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	28	1	2160	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2145	-0-	-335	-0-	28	1	2102	3	N	14					14
							15	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	27	1	2074	3	N	36					50
							40	9									
10	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	147	1	1993	3	N	7					57
							8	9									
11	2070	N	1631	-0-	-439	-0-	104	1	1524	3	N	3					60
							3	9									
12	2201	N	824	-0-	-1377	-0-	65	1	759	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 22,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	19	1	1231	3	N	-0-					14
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	14	1	908	3	N	-0-					14
03	1395	N	960	-0-	-435	-0-	14	1	946	3	N	-0-					14
04	1200	N	681	-0-	-519	-0-	13	1	668	3	N	-0-					14
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	19	1	1089	3	N	-0-					14
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	18	1	855	3	N	-0-					14
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	916	3	N	-0-					14
08	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	19	1	1047	3	N	-0-					14
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	11	1	757	3	N	-0-					14
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	112	1	1160	3	N	9					23
							10	9									
11	1020	N	855	-0-	-165	-0-	72	1	781	3	N	-0-					23
							2	4									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	110	1	828	3	N	-0-					23
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

01	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					43
02	406	N	204	-0-	-202	-0-	204	3			N	-0-					43
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					43
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					43
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					43
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					43
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					43
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					43
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					43
10	961	N	375	-0-	-586	-0-	360	3	15	9	N	14					57
11	900	N	327	-0-	-573	-0-	327	3			N	-0-					57
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	379	3	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					82
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	9	1	1132	3	N	-0-					82
03	1116	N	772	-0-	-344	-0-	7	1	765	3	N	-0-					82
04	1590	N	1063	-0-	-527	-0-	9	1	1054	3	N	-0-					82
05	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	8	1	1016	3	N	-0-					82
06	750	N	235	-0-	-515	-0-	4	1	221	3	N	9					91
							10	9									
07	1085	N	864	-0-	-221	-0-	9	1	855	3	N	-0-					91
08	1023	N	754	-0-	-269	-0-	9	1	745	3	N	-0-					91
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	7	1	577	3	N	-0-					91
10	868	N	696	-0-	-172	-0-	671	3	25	9	N	23					114
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	10	1	590	3	N	-0-					114
							2	4									
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	9	1	513	3	N	-0-					114
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	13	1	1020	3	N	-0-					165
02	1102	N	238	-0-	-864	-0-	4	1	234	3	N	-0-					165
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	13	1	1598	3	N	-0-					165
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	12	1	1539	3	N	-0-					165
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	12	1	1609	3	N	-0-					165
06	1560	N	958	-0-	-602	-0-	11	1	947	3	N	-0-					165
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	887	1	1745	3	N	-0-					165
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	734	1	1891	3	N	1					166
							1	9									
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	459	1	450	3	N	29					195
							32	9									
10	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					195
11	2550	N	5	-0-	-2545	-0-	2	4	3	9	N	3					198
12	992	N	4	-0-	-988	-0-	2	4	2	9	N	2					200

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	1271	N	767	-0-	-504	-0-	767	3			N	-0-					101
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					101
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1246	3	30	9	N	27					128
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					128
05	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	3			N	-0-					128
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	3			N	-0-					128
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					128
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					128
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					128
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					128
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					128
12	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MALLETT, R. C. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043673 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7618 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

01	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	3			N	-0-					77
02	870	N	564	-0-	-306	-0-	564	3			N	-0-					77
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					77
04	960	N	489	-0-	-471	-0-	489	3			N	-0-					77
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					77
06	1350	N	736	-0-	-614	-0-	736	3			N	-0-					77
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	930	1	1532	3	N	-0-					77
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	720	1	1177	3	N	-0-					77
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	900	1	1440	3	N	-0-					77
10	2449	N	902	-0-	-1547	-0-	77	1	825	3	N	-0-	7	5			70
11	1830	N	776	-0-	-1054	-0-	50	1	724	3	N	-0-					70
							2	4									
12	2418	N	1651	-0-	-767	-0-	143	1	1506	3	N	-0-					70
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

01	744	X	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					2
02	609	X	559	-0-	-50	-0-	559	3			N	-0-					2
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					2
04	720	X	283	-0-	-437	-0-	283	3			N	-0-					2
05	744	X	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					2
06	720	X	371	-0-	-349	-0-	371	3			N	-0-					2
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					2
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					2
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					2
10	713	X	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					2
11	690	X	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					2
12	713	X	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	17	1	320	3	N	-0-					128
02	464	N	290	-0-	-174	-0-	14	1	276	3	N	-0-					128
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	14	1	194	3	N	-0-					128
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	12	1	174	3	N	-0-					128
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-					128
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	7	1	90	3	N	-0-					128
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	10	1	35	3	N	-0-					128
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					128
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					128
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					128
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	N	-0-					128
							2	4									
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	2	1	123	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1457	N	733	-0-	-724	-0-	19	1	714	3	N	-0-					151
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	17	1	1247	3	N	-0-					151
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	14	1	819	3	N	-0-					151
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	3	N	-0-					151
05	1364	N	796	-0-	-568	-0-	19	1	777	3	N	-0-					151
06	810	N	288	-0-	-522	-0-	9	1	279	3	N	-0-					151
07	806	N	478	-0-	-328	-0-	11	1	467	3	N	-0-					151
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	15	1	664	3	N	-0-					151
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	N	-0-					151
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-	35	5			116
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	16	1	538	3	N	-0-					116
							2	4									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	N	-0-	96	1			20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2232	N	1329	-0-	-903	-0-	27	1	1302	3	N	-0-					67
02	1479	N	1195	-0-	-284	-0-	26	1	1169	3	N	-0-					67
03	1767	N	930	-0-	-837	-0-	21	1	909	3	N	-0-					67
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	27	1	1227	3	N	-0-					67
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	3			N	-0-					67
06	900	N	401	-0-	-499	-0-	401	3			N	-0-					67
07	1302	N	589	-0-	-713	-0-	589	3			N	-0-					67
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	3			N	-0-					67
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					67
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1708	3	22	9	N	20					87
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	3	11	9	N	10					97
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	17	1	3017	3	N	-0-					175
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	17	1	1962	3	N	-0-					175
03	1612	X	1367	-0-	-245	-0-	13	1	1354	3	N	-0-					175
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	14	1	1610	3	N	-0-					175
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	13	1	2601	3	N	-0-					175
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	18	1	2725	3	N	-0-					175
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	918	1	2020	3	N	-0-					175
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	765	1	1457	3	N	-0-					175
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	734	1	896	3	N	-0-					175
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-	79	5			96
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	120	1	1725	3	N	-0-					96
							2	4									
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	140	1	2222	3	N	-0-					96
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-					237
02	6032	X	4606	-0-	-1426	-0-	4606	3			N	-0-					237
03	6448	X	1606	-0-	-4842	-0-	1606	3			N	-0-					237
04	6240	X	4020	-0-	-2220	-0-	4020	3			N	-0-					237
05	5983	X	4552	-0-	-1431	-0-	4552	3			N	-0-					237
06	5790	X	4894	-0-	-896	-0-	4894	3			N	-0-					237
07	4929	X	3979	-0-	-950	-0-	690	1	3289	3	N	-0-					237
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	930	1	5336	3	N	-0-					237
09	4890	X	4058	-0-	-832	-0-	690	1	3368	3	N	-0-					237
10	5053	X	3569	-0-	-1484	-0-	3569	3			N	-0-					237
11	6090	X	4983	-0-	-1107	-0-	348	1	4415	3	N	198	198	1			237
							2	4	218	9							
12	6293	X	3420	-0-	-2873	-0-	221	1	3197	3	N	-0-					237
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 51,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	7	1	267	3	N	-0-					37
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	6	1	274	3	N	-0-					37
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					37
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	1			N	-0-					37
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	8	1	254	3	N	-0-					37
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					37
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	N	-0-					37
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	3	N	-0-					37
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	3	N	-0-					37
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	20	5			17
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	12	1	389	3	N	3					20
							2	4	3	9							
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	412	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	19	1	1711	3	N	-0-					76
02	1566	N	1480	-0-	-86	-0-	17	1	1463	3	N	-0-					76
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	19	1	1591	3	N	-0-					76
04	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	18	1	1385	3	N	-0-					76
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	19	1	1584	3	N	-0-					76
06	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	18	1	1461	3	N	-0-					76
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	19	1	1470	3	N	-0-					76
08	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	19	1	1300	3	N	-0-					76
09	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	18	1	1225	3	N	15					91
							17	9									
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	89	1	1250	3	N	-0-					91
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	80	1	1183	3	N	-0-					91
							2	4									
12	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	88	1	1206	3	N	3	72	1			22
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 17,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	682	N	407	-0-	-275	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC 076762
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 194450 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7678 - 7684

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - PLUGGED 01/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					36
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					36
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					36
04	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	2			N	-0-					36
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					36
06	1620	N	1076	-0-	-544	-0-	1076	2			N	-0-					36
07	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					36
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					36
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					36
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					36
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2			N	-0-					36
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 18,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1					86
02	1566	N	1446	-0-	-120	-0-	1445	2	1	9	N	1					87
03	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1514	2	2	9	N	2					89
04	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					89
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					92
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1405	2	1	9	N	1					93
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1393	2			N	-0-					93
08	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					93
09	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1235	2			N	-0-					93
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					93
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					93
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 17,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	783	N	620	-0-	-163	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, D.A. 140250
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
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	1			N	-0-					1
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-					1
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	1			N	-0-					1
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	1			N	-0-					1
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	1			N	-0-					1
08	1550	N	774	-0-	-776	-0-	774	1			N	-0-					1
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					1
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					1
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					87
02	609	N	420	-0-	-189	-0-	414	2	6	9	N	5					92
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					92
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					92
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					92
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					92
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	566	2	12	9	N	11					103
08	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					103
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					103
10	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					103
11	510	N	246	-0-	-264	-0-	246	2			N	-0-					103
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	332	2	2	9	N	2					105

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3679	2	20	9	N	18					160
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3450	2	14	9	N	13	141	1			32
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3760	2	17	9	N	15					47
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3494	2	8	9	N	7					54
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3835	2	24	9	N	22					76
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3967	2	15	9	N	14					90
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4167	2	15	9	N	14					104
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4168	2	10	9	N	9					113
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3982	2	3	9	N	3					116
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4075	2	25	9	N	23					139
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3789	2	19	9	N	17					156
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3983	2	53	9	N	48	160	1			44

TOTAL GAS PROD: 46,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					120
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7					127
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1					128
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	2	13	9	N	12					140
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					140
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					140
07	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					140
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					140
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					140
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	N	2					142
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					142
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1					143

TOTAL GAS PROD: 12,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SUN-JONES WELL #: 2 C RRCID -> 060235 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

01	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					52
02	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					52
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					52
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					52
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					52
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					52
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					52
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					52
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					52
10	837	N	268	-0-	-569	-0-	268	2			N	-0-					52
11	840	N	333	-0-	-507	-0-	333	2			N	-0-					52
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					16
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-					16
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					16
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					16
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					16
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	-0-					16
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					16
08	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	2	N	-0-					16
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	120	2	N	-0-					16
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-					16
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					294
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					294
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					294
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					294
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					294
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					294
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					294
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					294
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					294
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					294
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					294
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMBINED RESOURCES CORPORATION //CONT.// 169455
HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					994
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					994
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					994
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					994
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					994
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					994
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					994
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					994
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					994
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					994
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					994
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					994

TOTAL GAS PROD: 15,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	475	-0-	-935	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	550	-0-	-907	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	437	-0-	-763	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2449	N	1774	-0-	-675	-0-	1774	3			N	-0-					114
02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	1535	3			N	-0-					114
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1736	3	9	9	N	8					122
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					122
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					122
06	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1539	3			N	-0-					122
07	2263	N	1494	-0-	-769	-0-	1494	3			N	-0-					122
08	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	3			N	-0-					122
09	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	1355	3			N	-0-					122
10	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					122
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	3			N	-0-					122
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 19,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	1367	3			N	-0-					45
02	1566	N	1328	-0-	-238	-0-	1328	3			N	-0-					45
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					45
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					45
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					45
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					45
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	3			N	-0-					45
08	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	1429	3			N	-0-					45
09	1590	N	549	-0-	-1041	-0-	549	3			N	-0-					45
10	1581	N	482	-0-	-1099	-0-	482	3			N	-0-					45
11	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	1047	3			N	-0-					45
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	2081	3			N	-0-					129
02	2001	N	909	-0-	-1092	-0-	909	3			N	-0-					129
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2398	3	43	9	N	39	136	1			32
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1885	3	8	9	N	7					39
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2254	3	29	9	N	26					65
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					65
07	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					65
08	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2000	3	74	9	N	67					132
09	2430	N	723	-0-	-1707	-0-	723	3			N	-0-					132
10	2759	N	318	-0-	-2441	-0-	318	3			N	-0-					132
11	2010	N	436	-0-	-1574	-0-	436	3			N	-0-					132
12	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 19,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					49
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64	3			N	-0-					49
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					49
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					49
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					49
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					49
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					49
08	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	3			N	-0-					49
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					49
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					49
11	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	3			N	-0-					49
12	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					19
02	435	N	350	-0-	-85	-0-	350	3			N	-0-					19
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					19
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					19
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					19
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					19
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					19
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					19
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					19
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					19
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					19
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	1766	3			N	-0-					28
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					28
03	1736	X	1402	-0-	-334	-0-	1402	3			N	-0-					28
04	3000	N	3499	-0-	499	499	3499	3			N	-0-					28
05	3100	N	3637	-0-	537	1036	3637	3			N	-0-					28
06	3000	N	2984	-0-	-16	1020	2984	3			N	-0-					28
07	4235	X	3215	-0-	-1020	-0-	3215	3			N	-0-					28
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					28
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					28
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					28
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					28
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	130	1	1098	3	N	-0-					68
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040	3	N	-0-					68
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	130	1	1142	3	N	-0-					68
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	126	1	1126	3	N	-0-					68
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	130	1	1137	3	N	-0-					68
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	126	1	1110	3	N	-0-					68
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	130	1	1129	3	N	-0-					68
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	130	1	1072	3	N	-0-					68
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	126	1	1076	3	N	-0-					68
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	130	1	1186	3	N	-0-					68
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	126	1	1131	3	N	-0-					68
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	130	1	1173	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					104
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					104
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					104
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					104
05	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	1722	3			N	-0-					104
06	1890	N	1261	-0-	-629	-0-	1261	3			N	-0-					104
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					104
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					104
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					104
10	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	3			N	-0-					104
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					104
12	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 22,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					70
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					70
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					70
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					70
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					70
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					70
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					70
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					70
09	3600	X	3355	-0-	-245	-0-	3355	3			N	-0-					70
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					70
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					70
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 49,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					134
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					134
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					134
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	920	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	58	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-
06	960	N	775	-0-	-185	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	774	-0-	-311	-0-	62	1	712	2	N	-0-					-0-
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	62	1	756	2	N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	863	2	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	58	1	1033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	56	1	435	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	2	N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	62	1	472	2	N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	42	1	419	2	N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	62	1	494	2	N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	62	1	457	2	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	N	-0-					-0-
10	558	N	407	-0-	-151	-0-	58	1	349	2	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	58	1	428	2	N	-0-					-0-
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	52	1	352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	928	-0-	-392	-0-	50	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	829	-0-	-442	-0-	60	1	769	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	62	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	60	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	52	1	959	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	735	-0-	-412	-0-	54	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRONE OIL COMPANY 190235
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	4	1	2170	2	N	-0-					-0-
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	4	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1335	-0-	-990	-0-	3	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1463	-0-	-787	-0-	3	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	5	1	2427	2	N	-0-					-0-
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	5	1	2444	2	N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	5	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	4	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1479	-0-	-981	-0-	3	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	5	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2214	-0-	-246	-0-	4	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1994	-0-	-486	-0-	4	1	1990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
JEWEL WELL #: 1132 RRCID -> 148940 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6911 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					31
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					31
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					31
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					31
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					31
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					31
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					31
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					31
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					31
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					31
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					136
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					136
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					136
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					136
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					136
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					136
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					136
08	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	2			N	-0-					136
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					136
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					136
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					136
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2252	-0-	-97	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2130	-0-	-330	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1479	X	1269	-0-	-210	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1386	-0-	-144	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1237	-0-	-113	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1339	-0-	-41	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					155
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					155
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					155
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					155
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	3			N	-0-					155
06	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	3			N	-0-					155
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					155
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					155
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					155
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					155
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					155
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 25,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY 238075
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
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	74	1	3107	2	N	6			230
							7	9							
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	62	1	2509	2	N	2			232
							2	9							
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	98	1	4043	2	N	19			251
							21	9							
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	76	1	3091	2	N	-0-			251
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	80	1	3345	2	N	17			268
							19	9							
06	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	51	1	2082	2	N	6			274
							7	9							
07	2604	X	493	-0-	-2111	-0-	9	1	484	2	N	-0-			274
08	2604	X	215	-0-	-2389	-0-	5	1	210	2	N	-0-			274
09	2520	X	558	-0-	-1962	-0-	21	1	537	2	N	-0-			274
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	79	1	3111	2	N	2			276
							2	9							
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	69	1	2883	2	N	16			292
							18	9							
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	51	1	1953	2	N	-0-			292

TOTAL GAS PROD: 28,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 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
01	1457	N	1033	-0-	-424	-0-	1033	2			N	-0-			118
02	1363	N	1251	-0-	-112	-0-	1251	2			N	-0-			118
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			118
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			118
05	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1101	2			N	-0-			118
06	1230	N	781	-0-	-449	-0-	781	2			N	-0-			118
07	1209	N	408	-0-	-801	-0-	408	2			N	-0-			118
08	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	2			N	-0-			118
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			118
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			118
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			118
12	899	N	145	-0-	-754	-0-	145	2			N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	2693	2			N	-0-			37
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			37
03	2914	N	2739	-0-	-175	-0-	2739	2			N	-0-			37
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			37
05	2852	N	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-			37
06	2640	N	2602	-0-	-38	-0-	2602	2			N	-0-			37
07	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2639	2			N	-0-			37
08	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	2			N	-0-			37
09	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	2499	2			N	-0-			37
10	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	2592	2			N	-0-			37
11	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	2			N	-0-			37
12	2628	N	2593	-0-	-35	-0-	2593	2			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 31,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					197
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	46	1	1487	2	N	-0-					73
02	1276	N	1229	-0-	-47	-0-	44	1	1185	2	N	-0-					73
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	54	1	1575	2	N	-0-					73
04	1470	N	867	-0-	-603	-0-	37	1	830	2	N	-0-					73
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	61	1	1882	2	N	-0-					73
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	48	1	1501	2	N	-0-					73
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	45	1	1479	2	N	-0-					73
08	1953	N	1282	-0-	-671	-0-	41	1	1241	2	N	-0-					73
09	1560	N	1344	-0-	-216	-0-	40	1	1304	2	N	-0-					73
10	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	40	1	1303	2	N	-0-					73
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	41	1	1239	2	N	-0-					73
12	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	34	1	976	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1156	2	19	9	N	17					101
02	1247	N	1009	-0-	-238	-0-	1006	2	3	9	N	3					104
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1411	2	10	9	N	9					113
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	N	3					116
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7	9	N	6					122
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1363	2	3	9	N	3					125
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					125
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					125
09	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					125
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					125
11	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	1162	2			N	-0-	101	1			24
12	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	775	N	464	-0-	-311	-0-	461	2	3	9	N	3					33
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2					35
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	2	7	9	N	6					41
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					44
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1					45
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					45
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	N	6					51
08	961	N	271	-0-	-690	-0-	270	2	1	9	N	1					52
09	1290	N	372	-0-	-918	-0-	372	2			N	-0-					52
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1184	2	10	9	N	9					61
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					62
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4					66

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

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
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	734	2	13	9	N	12					96
02	667	N	573	-0-	-94	-0-	571	2	2	9	N	2					98
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1444	2	20	9	N	18					116
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	2	12	9	N	11					127
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	N	4					131
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1294	2	2	9	N	2					133
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					134
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2					136
09	1290	N	1074	-0-	-216	-0-	1071	2	3	9	N	3					139
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	2	4	9	N	4					143
11	1380	N	906	-0-	-474	-0-	885	2	21	9	N	19	142	1			20
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 13,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

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
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					40
02	725	N	627	-0-	-98	-0-	627	2			N	-0-					40
03	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					40
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					40
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					40
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					40
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1					41
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					41
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					41
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					41
11	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					41
12	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

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
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	N	9					72
02	957	N	544	-0-	-413	-0-	541	2	3	9	N	3					75
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					76
04	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	2			N	-0-					76
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					76
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			N	-0-					76
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3					79
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					80
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					80
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2					82
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1					83
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	N	1					84

TOTAL GAS PROD: 11,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

01	3441	X	2932	-0-	-509	-0-	2922	2	10	9	N	9					37
02	3103	X	2621	-0-	-482	-0-	2615	2	6	9	N	5					42
03	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3065	2	4	9	N	4					46
04	3090	X	2652	-0-	-438	-0-	2648	2	4	9	N	4					50
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					50
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3229	2	2	9	N	2					52
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3336	2	3	9	N	3					55
08	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	3276	2	2	9	N	2					57
09	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	3142	2	2	9	N	2					59
10	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	3116	2	4	9	N	4					63
11	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3116	2	1	9	N	1					64
12	3348	X	2089	-0-	-1259	-0-	2082	2	7	9	N	6					70

TOTAL GAS PROD: 35,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	2	N	1					106
							1	9									
02	1305	N	1150	-0-	-155	-0-	16	1	1127	2	N	6					112
							7	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	2	N	5					117
							6	9									
04	1290	N	733	-0-	-557	-0-	731	2	2	9	N	2					119
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					119
06	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					119
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	2	N	-0-					119
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	6	1	1312	2	N	-0-					119
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					119
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	88	1			31
11	1290	N	412	-0-	-878	-0-	8	1	401	2	N	3					34
							3	9									
12	1333	N	852	-0-	-481	-0-	28	1	824	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 07/30/1958 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
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					65
02	1073	N	1023	-0-	-50	-0-	1021	2	2	9	N	2					67
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					69
04	1170	N	797	-0-	-373	-0-	795	2	2	9	N	2					71
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	2			N	-0-					71
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					71
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					71
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					71
09	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					71
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					71
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					71
12	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	1958	2	9	9	N	8					43
02	DLQ G-10		1980	-0-	1980	3947	1973	2	7	9	N	6					49
03	DLQ G-10		2079	-0-	2079	6026	2076	2	3	9	N	3					52
04	DLQ G-10		1533	-0-	1533	7559	1529	2	4	9	N	4					56
05	DLQ G-10		2167	-0-	2167	9726	2165	2	2	9	N	2					58
06	2800	N	2263	-0-	-537	9189	2260	2	3	9	N	3					61
07	3100	N	2802	-0-	-298	8891	2802	2			N	-0-					61
08	3100	N	2732	-0-	-368	8523	2732	2			N	-0-					61
09	3000	N	2548	-0-	-452	8071	2548	2			N	-0-					61
10	3100	N	2003	-0-	-1097	6974	2003	2			N	-0-					61
11	3000	N	1351	-0-	-1649	5325	1348	2	3	9	N	3					64
12	3100	N	2423	-0-	-677	4648	2423	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 25,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					38
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	394	2			N	-0-					38
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					38
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					38
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					38
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					38
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					38
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-	38	1			-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					67
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					70
03	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	2			N	-0-					70
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	N	3					73
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					73
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2					75
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					75
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					75
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	2			N	-0-					75
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					75
11	780	N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					75
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

01	1736	N	1300	-0-	-436	-0-	1290	2	10	9	N	9					104
02	1711	N	1208	-0-	-503	-0-	1200	2	8	9	N	7					111
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	2	3	9	N	3					114
04	1260	N	985	-0-	-275	-0-	981	2	4	9	N	4					118
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					118
06	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1476	2	2	9	N	2					120
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					120
08	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					120
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					120
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					120
11	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	1341	2	6	9	N	5	92	1			33
12	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	1133	2	1	9	N	1					34

TOTAL GAS PROD: 16,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N	2					61
02	1566	N	1434	-0-	-132	-0-	1427	2	7	9	N	6					67
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					67
04	1590	N	744	-0-	-846	-0-	743	2	1	9	N	1					68
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					68
06	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1182	2	1	9	N	1					69
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					69
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					69
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					69
10	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	2			N	-0-					69
11	1380	N	768	-0-	-612	-0-	767	2	1	9	N	1					70
12	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	1055	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1195	3	30	9	N	27					90
02	1421	N	994	-0-	-427	-0-	984	3	10	9	N	9					99
03	1457	N	55	-0-	-1402	-0-	53	3	2	9	N	2					101
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1142	3	2	9	N	2					103
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	3	9	9	N	8					111
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	3	4	9	N	4					115
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					115
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	3	2	9	N	2					117
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					117
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	3	8	9	N	7					124
11	1650	N	1218	-0-	-432	-0-	1206	3	12	9	N	11	89	1			46
12	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 15,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1663	-0-	-848	-0-	1650	3	13	9	N	12					97
02	2349	X	1705	-0-	-644	-0-	1695	3	10	9	N	9					106
03	2511	X	1818	-0-	-693	-0-	1812	3	6	9	N	5					111
04	1710	X	962	-0-	-748	-0-	956	3	6	9	N	5					116
05	1829	X	1698	-0-	-131	-0-	1696	3	2	9	N	2					118
06	1770	X	1142	-0-	-628	-0-	1136	3	6	9	N	5					123
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					123
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1531	3	1	9	N	1					124
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					126
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-	107	1			19
11	1470	N	983	-0-	-487	-0-	980	3	3	9	N	3					22
12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1723	3	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	3069	X	1833	-0-	-1236	-0-	1821	3	12	9	N	11					138
02	2813	X	1829	-0-	-984	-0-	1817	3	12	9	N	11					149
03	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2709	3	17	9	N	15	90	1			74
04	2730	X	2138	-0-	-592	-0-	2121	3	17	9	N	15					89
05	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2449	3	3	9	N	3					92
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2793	3	8	9	N	7					99
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2897	3	13	9	N	12					111
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2894	3	7	9	N	6					117
09	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2664	3	17	9	N	15					132
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					132
11	2820	X	2158	-0-	-662	-0-	2149	3	9	9	N	8					140
12	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2760	3	19	9	N	17					157

TOTAL GAS PROD: 30,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

01	341	N	214	-0-	-127	-0-	202	3	12	9	N	11					103
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	178	3	4	9	N	4					107
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	3	9	9	N	8					115
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	N	5					120
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					122
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					122
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					122
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					122
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	3			N	-0-					122
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					122
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	353	3	22	9	N	20	52	1			90
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1147	N	90	-0-	-1057	-0-		90	3			N	-0-					72
02	696	N	94	-0-	-602	-0-		94	3			N	-0-					72
03	620	N	11	-0-	-609	-0-		11	3			N	-0-					72
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-		483	3			N	-0-					72
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-		1968	3	9	9	N	8					80
06	3000	N	3155	-0-	155	155		3152	3	3	9	N	3					83
07	2857	N	2702	-0-	-155	-0-		2687	3	15	9	N	14					97
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		2471	3	3	9	N	3					100
09	2970	X	2004	-0-	-966	-0-		1996	3	8	9	N	7					107
10	3069	X	2210	-0-	-859	-0-		2210	3			N	-0-					107
11	2970	X	1080	-0-	-1890	-0-		1079	3	1	9	N	1					108
12	2697	X	2042	-0-	-655	-0-		2029	3	13	9	N	12					120

TOTAL GAS PROD: 18,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1240	N	658	-0-	-582	-0-		649	3	9	9	N	8					64
02	1421	N	876	-0-	-545	-0-		873	3	3	9	N	3					67
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-		872	3			N	-0-					67
04	630	N	517	-0-	-113	-0-		514	3	3	9	N	3					70
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	3			N	-0-					70
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		1207	3	3	9	N	3					73
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	3			N	-0-					73
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		1335	3	2	9	N	2					75
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		1329	3	3	9	N	3					78
10	1302	N	1286	-0-	-16	-0-		1286	3			N	-0-					78
11	1290	N	511	-0-	-779	-0-		508	3	3	9	N	3					81
12	1364	N	1101	-0-	-263	-0-		1101	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

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
01	124	N	6	-0-	-118	-0-		6	2			N	-0-					17
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-					17
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-		335	2			N	-0-					17
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-					17
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-					17
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-		238	2			N	-0-					17
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-					17
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-		350	2			N	-0-					17
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-					17
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-					17
11	330	N	215	-0-	-115	-0-		215	2			N	-0-					17
12	279	N	263	-0-	-16	-0-		263	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					4
02	290	N	246	-0-	-44	-0-	246	2			N	-0-					4
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					4
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					4
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					4
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					4
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					4
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					4
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					4
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					4
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					4
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			N	-0-					55
02	2726	N	2627	-0-	-99	-0-	2627	2			N	-0-					55
03	2883	N	2730	-0-	-153	-0-	2730	2			N	-0-					55
04	2760	N	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			N	-0-					55
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					55
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					55
07	2852	N	2781	-0-	-71	-0-	2781	2			N	-0-					55
08	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					55
09	2670	N	2601	-0-	-69	-0-	2601	2			N	-0-					55
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					55
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					55
12	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	2588	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 32,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2052	2	30	9	N	27					102
02	2030	N	1914	-0-	-116	-0-	1901	2	13	9	N	12					114
03	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					114
04	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1948	2			N	-0-					114
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5					119
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			N	-0-					119
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					119
08	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	1687	2			N	-0-					119
09	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	1687	2	7	9	N	6					125
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2099	2	6	9	N	5					130
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					130
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 23,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					119
02	928	N	919	-0-	-9	-0-	909	2	10	9	N	9					128
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	914	2	8	9	N	7					135
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					135
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	918	2	3	9	N	3					138
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	850	2	1	9	N	1					139
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					139
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					139
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					139
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					139
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					139
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					148
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					148
03	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3574	2			N	-0-					148
04	3480	X	2695	-0-	-785	-0-	2695	2			N	-0-					148
05	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3388	2			N	-0-					148
06	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	2993	2			N	-0-					148
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					148
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					148
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					148
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					148
11	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	3462	2			N	-0-					148
12	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	3570	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 41,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					180
02	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					180
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					180
04	1800	N	1320	-0-	-480	-0-	1320	2			N	-0-					180
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					180
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					180
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					180
08	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					180
09	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			N	-0-					180
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					180
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					180
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 21,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	2	9	9	N	8					109
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5					114
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1727	2	10	9	N	9					123
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					123
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	2	7	9	N	6					129
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					129
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	N	2					131
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					131
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					131
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1					132
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					132
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 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
01	930	N	160	-0-	-770	-0-	160	2			N	-0-					9
02	667	N	663	-0-	-4	-0-	663	2			N	-0-					9
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					9
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					9
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					9
06	840	N	546	-0-	-294	-0-	546	2			N	-0-					9
07	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					9
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					9
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					9
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					9
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-					9
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3032	-0-	-68	-0-	3017	2	15	9	N	14					38
02	2900	X	2853	-0-	-47	-0-	2853	2			N	-0-					38
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3013	2	12	9	N	11					49
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2834	2	2	9	N	2					51
05	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	2930	2	9	9	N	8					59
06	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2751	2	1	9	N	1					60
07	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	2874	2			N	-0-					60
08	2945	N	2887	-0-	-58	-0-	2880	2	7	9	N	6					66
09	2760	N	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			N	-0-					66
10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2936	2	4	9	N	4					70
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2787	2	3	9	N	3					73
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 34,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					100
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					100
03	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-					100
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			N	-0-					100
05	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-					100
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			N	-0-					100
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1163	2			N	-0-					100
08	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					100
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					100
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					100
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					100
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 15,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					2
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	3	6	9	N	5					7
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					7
04	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					7
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	869	3	46	9	N	42	46	1			3
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					3
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	N	2					5
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	855	3	8	9	N	7					12
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1					13
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					13
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	3	12	9	N	11	24	1			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995	3	11	9	N	10					10

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
MORTON, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028336 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7412 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1426	N	677	-0-	-749	-0-	677	3			N	-0-					2
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	3	6	9	N	5					7
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					7
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					7
05	2418	N	1272	-0-	-1146	-0-	1221	3	51	9	N	46	50	1			3
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	3	6	9	N	5					8
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	3	11	9	N	10	15	1			3
08	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					3
09	1950	N	778	-0-	-1172	-0-	778	3			N	-0-					3
10	1860	N	497	-0-	-1363	-0-	497	3			N	-0-					3
11	1080	N	360	-0-	-720	-0-	360	3			N	-0-					3
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5					8

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BLAKEMORE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 186469 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7300 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2011 - PLUGGED 11/11/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FULLER PRODUCTION, INC. 288587
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3893	-0-	793	1607	3893	3			N	-0-					194
02	2900	N	3364	-0-	464	2071	3364	3			N	-0-					194
03	5234	X	3163	-0-	-2071	-0-	3163	3			N	-0-					194
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					194
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					194
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					194
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					194
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					194
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					194
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					194
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-	86	1			108
12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 34,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & S. INC. 292316
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 033394 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2011 - PLUGGED 12/29/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	134	1	1724	2	N	-0-					222
02	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	134	1	1428	2	N	-0-					222
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	134	1	1738	2	N	-0-					222
04	1800	N	1470	-0-	-330	-0-	134	1	1336	2	N	-0-					222
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	134	1	1642	2	N	1					223
							1	9									
06	1800	N	1318	-0-	-482	-0-	134	1	1184	2	N	-0-					223
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	134	1	1927	2	N	-0-					223
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	134	1	1938	2	N	-0-					223
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	134	1	1793	2	N	2					225
							2	9									
10	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	134	1	1428	2	N	2					227
							2	9									
11	2010	N	1513	-0-	-497	-0-	134	1	1377	2	N	2					229
							2	9									
12	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	134	1	1692	2	N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					98
02	1218	N	1029	-0-	-189	-0-	72	1	957	2	N	-0-					98
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	2	N	-0-					98
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	1144	2	N	-0-					98
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	72	1	1193	2	N	-0-					98
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	72	1	1078	2	N	-0-					98
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	N	-0-					98
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	72	1	1228	2	N	-0-					98
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	N	-0-					98
10	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	72	1	1216	2	N	-0-					98
11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	72	1	1106	2	N	-0-					98
12	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	72	1	1037	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 14,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2139	-0-	-620	-0-	10 2	1 9	2127	2	N	2					80
02	2581	X	2373	-0-	-208	-0-	10 2	1 9	2361	2	N	2					82
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	2	N	-0-					82
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	10	1	2814	2	N	-0-					82
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	10	1	2872	2	N	-0-					82
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	10	1	2853	2	N	-0-					82
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	10	1	2998	2	N	-0-					82
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	10	1	2862	2	N	-0-					82
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	10	1	2896	2	N	-0-					82
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	10	1	2863	2	N	-0-					82
11	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	10	1	2600	2	N	-0-					82
12	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	10 2	1 9	2695	2	N	2					84

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10	1	1345	2	N	-0-					43
02	1276	N	1143	-0-	-133	-0-	10	1	1133	2	N	-0-					43
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	10	1	1070	2	N	-0-					43
04	1320	N	619	-0-	-701	-0-	10	1	609	2	N	-0-					43
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	10	1	1288	2	N	-0-					43
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	-0-					43
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	10	1	1311	2	N	-0-					43
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	N	-0-					43
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-					43
10	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	10	1	1216	2	N	-0-					43
11	1290	N	580	-0-	-710	-0-	10	1	570	2	N	-0-					43
12	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	10	1	630	2	N	-0-			196
02	609	N	459	-0-	-150	-0-	10	1	449	2	N	-0-			196
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	605	2	N	-0-			196
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	10	1	442	2	N	-0-			196
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	2	N	-0-			196
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	10	1	490	2	N	-0-			196
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	2	N	-0-			196
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	N	-0-			196
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	N	-0-			196
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	N	-0-			196
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-			196
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	10	1	513	2	N	-0-			196

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HY-TECH, INC. 421135
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & D OPERATING CO. A 448436
JACKSON WELL #: 1 U RRCID -> 028295 COMPL. DATE 12/04/1959 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7050 - 7060

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - P&A 10-30-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
K & D OPERATING CO. A //CONT.// 448436
HART, H. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 028321 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7001 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - P&A 10-18-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	1			N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	1			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	1			N	-0-					-0-
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	1			N	-0-					-0-
05	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	1			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			N	-0-					-0-
07	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1616	1			N	-0-					-0-
08	1550	N	975	-0-	-575	-0-	975	1			N	-0-					-0-
09	1650	N	969	-0-	-681	-0-	969	1			N	-0-					-0-
10	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	1293	1			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	1			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

01	3565	X	2761	-0-	-804	-0-	2761	2			N	-0-					179
02	2929	X	2858	-0-	-71	-0-	2858	2			N	-0-					179
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3641	2	2	9	N	2					181
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					181
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					181
06	3540	X	3115	-0-	-425	-0-	3115	2			N	-0-					181
07	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	3217	2			N	-0-					181
08	3937	X	2828	-0-	-1109	-0-	2828	2			N	-0-					181
09	3810	X	2499	-0-	-1311	-0-	2499	2			N	-0-					181
10	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	2			N	-0-					181
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					181
12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 38,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2880	2			N	-0-					24
02	3422	X	2785	-0-	-637	-0-	2785	2			N	-0-					24
03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	3439	2			N	-0-					24
04	3540	X	3134	-0-	-406	-0-	3134	2			N	-0-					24
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					24
06	3330	X	2960	-0-	-370	-0-	2960	2			N	-0-					24
07	3441	X	3069	-0-	-372	-0-	3069	2			N	-0-					24
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					24
09	3120	X	2045	-0-	-1075	-0-	2045	2			N	-0-					24
10	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	2540	2			N	-0-					24
11	2970	X	2402	-0-	-568	-0-	2402	2			N	-0-					24
12	3069	X	2104	-0-	-965	-0-	2104	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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
01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					40
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					40
03	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			N	-0-					40
04	1350	N	938	-0-	-412	-0-	938	2			N	-0-					40
05	1395	N	938	-0-	-457	-0-	938	2			N	-0-					40
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1129	2			N	-0-					40
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					40
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					40
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					40
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					40
11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-					40
12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	493	N	374	-0-	-119	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	261	-0-	-390	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

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
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					25
02	551	N	475	-0-	-76	-0-	475	2			N	-0-					25
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					25
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					25
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					25
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					25
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					25
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					25
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					25
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					25
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

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
01	2604	X	1125	-0-	-1479	-0-	1125	2			N	-0-					190
02	2262	N	880	-0-	-1382	-0-	880	2			N	-0-					190
03	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					190
04	1080	N	636	-0-	-444	-0-	636	2			N	-0-					190
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					190
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					190
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					190
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					190
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					190
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	863	2	9	9	N	8	183	1			15
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					15
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

01	2511	N	2067	-0-	-444	-0-	2067	2			N	-0-					5
02	2291	N	2229	-0-	-62	-0-	2229	2			N	-0-					5
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					5
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					5
05	2387	N	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			N	-0-					5
06	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	1997	2			N	-0-					5
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					5
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					5
09	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	2003	2			N	-0-					5
10	2449	N	1891	-0-	-558	-0-	1891	2			N	-0-					5
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					5
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

01	775	N	675	-0-	-100	-0-	669	2	6	9	N	5					58
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					58
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					58
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					58
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					58
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					58
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					58
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					58
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					58
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					58
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-					5
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					5
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					5
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					5
05	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					5
06	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	1440	2			N	-0-					5
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1699	2	1	9	N	1					6
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					6
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					6
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					6
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					6
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

01	T. A.		2480	-0-	2480	2480	2480	2			N	-0-					149
02	T. A.		2183	-0-	2183	4663	2183	2			N	-0-					149
03	T. A.		2328	-0-	2328	6991	2328	2			N	-0-					149
04	T. A.		1673	-0-	1673	8664	1673	2			N	-0-					149
05	T. A.		2038	-0-	2038	10702	2038	2			N	-0-					149
06	T. A.		1986	-0-	1986	12688	1986	2			N	-0-					149
07	14519	X	1831	-0-	-12688	-0-	1831	2			N	-0-					149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					149
10	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	1431	2			N	-0-					149
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					149
12	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 20,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	1618	-0-	-1451	-0-	1606	2	12	9	N	11					81
02	2610	X	1851	-0-	-759	-0-	1850	2	1	9	N	1					82
03	2790	X	1167	-0-	-1623	-0-	1163	2	4	9	N	4					86
04	2700	X	1625	-0-	-1075	-0-	1608	2	17	9	N	15					101
05	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	2399	2	23	9	N	21					122
06	1920	X	1141	-0-	-779	-0-	1139	2	2	9	N	2					124
07	1984	X	1388	-0-	-596	-0-	1388	2			N	-0-					124
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					124
09	2340	X	1837	-0-	-503	-0-	1835	2	2	9	N	2					126
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2604	2	8	9	N	7					133
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					133
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2415	2	10	9	N	9					142

TOTAL GAS PROD: 19,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 3 RRCID -> 224310 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6894 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2012 - PLUGGED 03/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7998	X	6768	-0-	-1230	-0-	6766	2	2	9	N	2					190
02	6960	X	6001	-0-	-959	-0-	6000	2	1	9	N	1					191
03	7316	X	6391	-0-	-925	-0-	6391	2			N	-0-					191
04	7080	X	4648	-0-	-2432	-0-	4648	2			N	-0-					191
05	6913	X	6777	-0-	-136	-0-	6777	2			N	-0-					191
06	6540	X	6506	-0-	-34	-0-	6506	2			N	-0-					191
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6445	2	1	9	N	1					192
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					192
09	6570	X	6013	-0-	-557	-0-	6012	2	1	9	N	1					193
10	6789	X	5987	-0-	-802	-0-	5987	2			N	-0-					193
11	6510	X	5027	-0-	-1483	-0-	5027	2			N	-0-					193
12	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	6269	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 66,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2806	-0-	-883	-0-	2803	2	3	9	N	3					40
02	3016	X	2701	-0-	-315	-0-	2698	2	3	9	N	3					43
03	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	2985	2			N	-0-					43
04	3270	X	2190	-0-	-1080	-0-	2190	2			N	-0-					43
05	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	2919	2	6	9	N	5					48
06	2880	X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2			N	-0-					48
07	2976	X	2560	-0-	-416	-0-	2560	2			N	-0-					48
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					48
09	2820	X	2808	-0-	-12	-0-	2806	2	2	9	N	2					50
10	2914	X	2413	-0-	-501	-0-	2411	2	2	9	N	2					52
11	2490	X	1614	-0-	-876	-0-	1614	2			N	-0-					52
12	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 27,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 2 RRCID -> 069590 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6856 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. //CONT.// 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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
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
01	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					91
02	667	N	323	-0-	-344	-0-	323	2			N	-0-					91
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					91
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					91
05	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					91
06	990	N	122	-0-	-868	-0-	122	2			N	-0-					91
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					91
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					91
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					91
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					91
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					91
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 028230 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 6988 - 6998

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 03-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	-0-					27
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	145	1	1495	2	N	-0-					27
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	155	1	1566	2	N	-0-					27
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	664	1	1521	2	N	-0-	27	7			-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	686	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	664	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	670	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	686	1	1778	2	N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	664	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	682	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	659	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	674	1	1758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O D C WELL #: 1037 C RRCID -> 030459 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7181 - 7189

01	INC G-10		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		51	-0-	51	104	51	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		59	-0-	59	163	59	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		38	-0-	38	201	38	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		39	-0-	39	240	39	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		59	-0-	59	299	59	2			Y	-0-					-0-
07	378	X	79	-0-	-299	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN WELL #: RRCID -> 073139 COMPL. DATE 09/11/1977 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7386 - 7398

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 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
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	31	1	112	2	N	-0-					12
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	29	1	114	2	N	-0-					12
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	31	1	121	2	N	-0-					12
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-	12	7			-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN -A- WELL #: RRCID -> 084678 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7382 - 7390

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/15/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

01	341	N	167	-0-	-174	-0-	93	1	74	2	N	-0-					104
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	87	1	133	2	N	-0-					104
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	47	1	111	2	N	-0-					104
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	241	1	1422	2	N	-0-	6	7			98
05	3100	N	3348	-0-	248	248	249	1	3097	2	N	2					100
							2	9									
06	3000	N	3018	-0-	18	266	241	1	2776	2	N	1					101
							1	9									
07	3100	N	2904	-0-	-196	70	249	1	2655	2	N	-0-					101
08	2326	N	2256	-0-	-70	-0-	238	1	2018	2	N	-0-					101
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	154	1	386	2	N	-0-					101
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	245	1	1136	2	N	-0-					101
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	241	1	2091	2	N	-0-					101
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	249	1	2655	2	N	18					119
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1736	-0-	-1364	-0-	1736	2			N	-0-					206
02	2900	X	2019	-0-	-881	-0-	2019	2			N	-0-					206
03	3038	X	2251	-0-	-787	-0-	2251	2			N	-0-					206
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	340	1	2325	2	N	18					224
							20	9									
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	334	1	2435	2	N	-0-					224
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	330	1	2065	2	N	-0-					224
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	323	1	2124	2	N	-0-					224
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	359	1	2365	2	N	-0-					224
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	302	1	1647	2	N	-0-					224
10	2449	N	1546	-0-	-903	-0-	328	1	1218	2	N	-0-					224
11	2640	N	1782	-0-	-858	-0-	288	1	1494	2	N	-0-					224
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	350	1	2005	2	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 26,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	155	1	1651	2	N	1					49
							1	9									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	145	1	2446	2	N	-0-					49
03	2294	N	1411	-0-	-883	-0-	155	1	1256	2	N	-0-					49
04	1740	N	912	-0-	-828	-0-	840	2	72	9	N	65					114
05	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	N	1					115
06	1380	N	408	-0-	-972	-0-	406	2	2	9	N	2					117
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					117
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					117
09	3000	N	3065	-0-	65	65	3065	2			N	-0-					117
10	3100	N	3325	-0-	225	290	3325	2			N	-0-					117
11	2520	N	2224	-0-	-296	-0-	2224	2			N	-0-					117
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 24,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3224	-0-	-372	-0-	3224	2			N	-0-					127
02	3509	X	3437	-0-	-72	-0-	3436	2	1	9	N	1					128
03	3751	X	3085	-0-	-666	-0-	3085	2			N	-0-					128
04	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	3451	2	35	9	N	32					160
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					160
06	3570	X	3319	-0-	-251	-0-	3317	2	2	9	N	2					162
07	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	3317	2			N	-0-					162
08	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			N	-0-					162
09	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	3349	2			N	-0-					162
10	3999	X	3268	-0-	-731	-0-	3268	2			N	-0-					162
11	3450	X	2957	-0-	-493	-0-	2957	2			N	-0-					162
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 40,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					1
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					1
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	2	17	9	N	15					16
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					16
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					16
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					16
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					16
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					16
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					16
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					16
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					29
02	2900	N	3576	-0-	676	676	3576	3			N	-0-					29
03	3100	N	2814	-0-	-286	390	2814	3			N	-0-					29
04	3000	N	2714	-0-	-286	104	2714	3			N	-0-					29
05	3007	X	1304	-0-	-1703	-0-	1304	3			N	-0-					29
06	2910	X	1060	-0-	-1850	-0-	1060	3			N	-0-					29
07	3007	X	890	-0-	-2117	-0-	890	3			N	-0-					29
08	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	2779	3			N	-0-					29
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					29
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					29
11	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	3			N	-0-					29
12	3340	X	3139	-0-	-201	-0-	3139	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 31,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1209	N	606	-0-	-603	-0-	31	1	575	2	N	-0-					79
02	899	N	801	-0-	-98	-0-	29	1	772	2	N	-0-					79
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1	1089	2	N	-0-					79
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	-0-					79
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	31	1	820	2	N	-0-					79
06	1080	N	987	-0-	-93	-0-	30	1	957	2	N	-0-					79
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	31	1	927	2	N	-0-					79
08	837	N	198	-0-	-639	-0-	24	1	174	2	N	-0-					79
09	990	N	136	-0-	-854	-0-	30	1	106	2	N	-0-					79
10	961	N	57	-0-	-904	-0-	15	1	42	2	N	-0-					79
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	27	1	98	2	N	-0-					79
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	18	1	62	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	506	-0-	-300	-0-	31	1	475	2	N	-0-					190
02	899	N	426	-0-	-473	-0-	29	1	397	2	N	-0-					190
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	31	1	430	2	N	-0-					190
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	30	1	435	2	N	-0-					190
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	432	2	N	2					192
							2	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					192
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	N	-0-					192
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					192
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	-0-					192
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	-0-					192
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-	175	5			17
12	1023	N	458	-0-	-565	-0-	31	1	427	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	116	1	1746	2	N	3					145
							3	9									
02	1914	N	1802	-0-	-112	-0-	79	1	1720	2	N	3					148
							3	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1921	2	N	5					153
							6	9									
04	1800	N	1219	-0-	-581	-0-	267	1	952	2	N	-0-					153
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	737	1	1337	2	N	4					157
							4	9									
06	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	473	1	1363	2	N	1					158
							1	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	625	1	1563	2	N	-0-					158
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	797	1	1393	2	N	-0-					158
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	756	1	1230	2	N	2					160
							2	9									
10	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	480	1	1416	2	N	-0-					160
11	2130	N	1143	-0-	-987	-0-	363	1	780	2	N	-0-					160
12	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	202	1	1544	2	N	2					162
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	3757	-0-	-862	-0-	29 10	1 9	3718	2	N	9					28
02	3886 X	3679	-0-	-207	-0-	29 13	1 9	3637	2	N	12					40
03	4154 X	3576	-0-	-578	-0-	28 4	1 9	3544	2	N	4					44
04	4020 X	1758	-0-	-2262	-0-	19 3	1 9	1736	2	N	3					47
05	3937 X	3454	-0-	-483	-0-	31 7	1 9	3416	2	N	6					53
06	3810 X	2933	-0-	-877	-0-	24 3	1 9	2906	2	N	3					56
07	3937 X	3836	-0-	-101	-0-	31 7	1 9	3798	2	N	6					62
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	3778	2	N	5					67
09	3330 X	3191	-0-	-139	-0-	26 4	1 9	3161	2	N	4					71
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	4007	2	N	4					75
11	3720 X	2252	-0-	-1468	-0-	21 4	1 9	2227	2	N	4					79
12	3844 X	3721	-0-	-123	-0-	29 8	1 9	3684	2	N	7					86

TOTAL GAS PROD: 40,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	30	1	718	2	N	-0-					93
02	696	N	648	-0-	-48	-0-	27	1	621	2	N	-0-					93
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	31	1	521	2	N	-0-					93
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	30	1	478	2	N	-0-					93
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	31	1	566	2	N	-0-					93
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	30	1	333	2	N	-0-					93
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					93
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					93
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	N	-0-					93
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	N	-0-					93
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	N	-0-					93
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	791	2	N	14	15	1			92
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	N	-0-					180
02	1102	N	881	-0-	-221	-0-	65	1	816	2	N	-0-					180
03	1023	N	648	-0-	-375	-0-	53	1	595	2	N	-0-					180
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	N	-0-					180
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	918	2	N	-0-					180
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	N	-0-					180
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1158	2	N	-0-					180
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	N	-0-					180
09	1410	N	1052	-0-	-358	-0-	56	1	996	2	N	-0-					180
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	74	1	1109	2	N	-0-					180
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	79	1	941	2	N	-0-					180
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 13,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1139	-0-	-50	-0-	29	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	30	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	31	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	30	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	31	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	31	1	1216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

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
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	31	1 6 9	1814	2	N	5					72
02	1769	N	1571	-0-	-198	-0-	29	1 11 9	1531	2	N	10					82
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	1570	2	N	5					87
04	1800	N	872	-0-	-928	-0-	17	1 1 9	854	2	N	1					88
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	1792	2	N	2	89	1			1
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	24	1 1 9	1467	2	N	1					2
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	-0-					2
08	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	31	1 6 9	1655	2	N	5					7
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	1576	2	N	1					8
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	28	1 4 9	1632	2	N	4					12
11	1650	N	1314	-0-	-336	-0-	27	1 3 9	1284	2	N	3					15
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	1723	2	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

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
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	26	1 6 9	861	2	N	5					95
02	1044	N	824	-0-	-220	-0-	24	1 11 9	789	2	N	10					105
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	26	1 9 9	815	2	N	8					113
04	870	N	475	-0-	-395	-0-	16	1	459	2	N	-0-					113
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	923	2	N	3	101	1			15
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	802	2	N	-0-					15
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	991	2	N	2					17
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	958	2	N	3					20
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	985	2	N	3					23
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	30	1 4 9	956	2	N	4					27
11	960	N	620	-0-	-340	-0-	15	1	605	2	N	-0-					27
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	28	1 6 9	962	2	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	29	1	3263	2	N	6					98
							7	9									
02	3422	X	3028	-0-	-394	-0-	28	1	2981	2	N	17					115
							19	9									
03	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	28	1	3108	2	N	7					122
							8	9									
04	3540	X	1674	-0-	-1866	-0-	17	1	1657	2	N	-0-					122
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	31	1	3528	2	N	10					132
							11	9									
06	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	24	1	2865	2	N	5					137
							6	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	31	1	3367	2	N	1					138
							1	9									
08	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	31	1	3300	2	N	7					145
							8	9									
09	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	29	1	3148	2	N	7					152
							8	9									
10	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	30	1	3032	2	N	1					153
							1	9									
11	3300	X	2365	-0-	-935	-0-	27	1	2334	2	N	4					157
							4	9									
12	3410	X	2461	-0-	-949	-0-	25	1	2430	2	N	5					162
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	192	1	3284	2	N	5					190
							6	9									
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	179	1	3044	2	N	3					193
							3	9									
03	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	175	1	2746	2	N	2					195
							2	9									
04	3360	X	2192	-0-	-1168	-0-	147	1	2042	2	N	3					198
							3	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	190	1	3390	2	N	5					203
							6	9									
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	149	1	2575	2	N	2					205
							2	9									
07	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	185	1	2881	2	N	5					210
							6	9									
08	3596	X	3128	-0-	-468	-0-	188	1	2940	2	N	-0-					210
09	3480	X	2692	-0-	-788	-0-	165	1	2527	2	N	-0-					210
10	3596	X	2534	-0-	-1062	-0-	140	1	2393	2	N	1	188	1			23
							1	9									
11	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	141	1	2876	2	N	-0-					23
12	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	142	1	2593	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 35,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	90 1 9	1	1196	2	N	1					21
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	82 1 9	1	1084	2	N	1					22
03	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	85 1 9	1	1057	2	N	1					23
04	1260 N	941	-0-	-319	-0-	78	1	863	2	N	-0-					23
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	89 1 9	1	1232	2	N	1					24
06	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	70 1 9	1	932	2	N	1					25
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	90	1	1109	2	N	-0-					25
08	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	90	1	1112	2	N	-0-					25
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	79	1	948	2	N	-0-					25
10	1209 N	992	-0-	-217	-0-	69	1	923	2	N	-0-					25
11	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	72	1	1094	2	N	-0-					25
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	73	1	964	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	27	1	1965	2	N	5					137
							6	9									
02	2001	N	1928	-0-	-73	-0-	28	1	1893	2	N	6					143
							7	9									
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	27	1	1732	2	N	4					147
							4	9									
04	1920	N	1190	-0-	-730	-0-	23	1	1167	2	N	-0-					147
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	2	N	5					152
							6	9									
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	23	1	1741	2	N	-0-					152
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	31	1	2129	2	N	3					155
							3	9									
08	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	31	1	1904	2	N	3					158
							3	9									
09	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	29	1	1662	2	N	-0-					158
10	2170	N	1797	-0-	-373	-0-	30	1	1767	2	N	-0-					158
11	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	27	1	1517	2	N	-0-					158
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	30	1	1841	2	N	2					160
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	9179	-0-	-3438	-0-	31	1	9112	2	N	33	193	1			53
							36	9									
02	10846	X	10595	-0-	-251	-0-	28	1	10567	2	N	-0-					53
03	11594	X	10889	-0-	-705	-0-	31	1	10753	2	N	95					148
							105	9									
04	10680	X	10049	-0-	-631	-0-	30	1	10009	2	N	9					157
							10	9									
05	11315	X	9928	-0-	-1387	-0-	31	1	9897	2	N	-0-					157
06	10950	X	8932	-0-	-2018	-0-	28	1	8897	2	N	6					163
							7	9									
07	11315	X	9996	-0-	-1319	-0-	31	1	9965	2	N	-0-					163
08	10881	X	9734	-0-	-1147	-0-	31	1	9596	2	N	97					260
							107	9									
09	10050	X	8946	-0-	-1104	-0-	30	1	8916	2	N	-0-					260
10	9982	X	8780	-0-	-1202	-0-	31	1	8749	2	N	-0-					260
11	9660	X	8286	-0-	-1374	-0-	30	1	8256	2	N	-0-					260
12	9982	X	8385	-0-	-1597	-0-	31	1	8354	2	N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 113,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	27	1	2753	2	N	-0-					218
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	28	1	2990	2	N	-0-					218
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	31	1	3056	2	N	-0-					218
04	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	30	1	2816	2	N	-0-					218
05	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	31	1	2902	2	N	-0-					218
06	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	27	1	2524	2	N	-0-					218
07	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	31	1	2893	2	N	-0-					218
08	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	31	1	2873	2	N	-0-					218
09	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	30	1	2643	2	N	-0-					218
10	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	31	1	2489	2	N	-0-					218
11	2820	N	2578	-0-	-242	-0-	28	1	2550	2	N	-0-					218
12	2759	N	2138	-0-	-621	-0-	26	1	2112	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 32,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	26	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1540	-0-	-26	-0-	25	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	28	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	25	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	30	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	31	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	30	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	27	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	27	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	26	1	1164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

01	1519	N	615	-0-	-904	-0-	11	1	604	2	N	-0-					212
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	25	1	1444	2	N	16					228
							18	9									
03	868	N	267	-0-	-601	-0-	8	1	256	2	N	3	189	1			42
							3	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	21	1	1525	2	N	1					43
							1	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1594	2	N	10					53
							11	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	N	2					55
							2	9									
07	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	29	1	1171	2	N	3					58
							3	9									
08	1643	N	993	-0-	-650	-0-	30	1	961	2	N	2					60
							2	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	24	1	1000	2	N	2					62
							2	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	3					65
							3	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	2	N	5					70
							6	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1145	2	N	5					75
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					36
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					36
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					36
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					36
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					36
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		774	-0-	774	774	774	3			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		710	-0-	710	1484	710	3			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		666	-0-	666	2150	666	3			Y	-0-					36
10	1800	N	564	-0-	-1236	914	564	3			Y	-0-					36
11	1627	N	713	-0-	-914	-0-	713	3			Y	-0-					36
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QEP ENERGY COMPANY 684474
PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	62	1	1982	2	N	-0-					33
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	62	1	1707	2	N	-0-					33
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	2	N	-0-					33
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1598	2	N	-0-					33
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	N	-0-					33
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	2	N	-0-					33
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	62	1	1548	2	N	-0-					33
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	62	1	1561	2	N	-0-					33
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	62	1	1511	2	N	-0-					33
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	62	1	1603	2	N	-0-					33
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					33
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 19,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 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
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			N	-0-					48
02	1044	N	999	-0-	-45	-0-	999	2			N	-0-					48
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					48
05	1054	N	494	-0-	-560	-0-	494	2			N	-0-					48
06	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-	5	5			43
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	5	5			38
08	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-	5	5			33
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					33
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					33
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					33
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					34
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	525	2			Y	-0-					34
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					34
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					34
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					34
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-	5	5			29
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-	5	5			24
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-	5	5			19
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-	5	5			14
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-	5	5			9
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-	5	5			4
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-	4	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

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
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2					30
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	N	10					40
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	N	2					42
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	5					47
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4					51
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	1018	2			N	-0-	48	1			3
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	1	5			2
08	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					2
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					2
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					2
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					2
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1					41
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	5	5			26
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-	5	5			21
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-	5	5			16
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-	5	5			11
11	2220	N	1395	-0-	-825	-0-	1395	2			N	-0-	5	5			6
12	1922	N	1448	-0-	-474	-0-	1448	2			N	-0-	5	5			1

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					40
02	725	N	627	-0-	-98	-0-	627	2			N	-0-					40
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					40
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					40
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					40
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-	5	5			35
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	5	5			30
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	5	5			25
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	5	5			20
10	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-	5	5			15
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	5	5			10
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	5	5			5

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		779	-0-	779	779	779	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		679	-0-	679	1458	679	2			Y	-0-					-0-
09	1964	N	506	-0-	-1458	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1860	N	241	-0-	-1619	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	870	N	172	-0-	-698	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	3			N	-0-					-0-
12	2911	N	2706	-0-	-205	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					253
02	928	N	804	-0-	-124	-0-	804	3			N	-0-					253
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	190	1			63
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			N	-0-					63
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					63
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					63
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	N	3					66
08	1085	N	675	-0-	-410	-0-	669	3	6	9	N	5					71
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	952	3	4	9	N	4					75
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					80
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	974	3	7	9	N	6					86
12	992	N	733	-0-	-259	-0-	727	3	6	9	N	5					91

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1408	2			N	-0-					73
02	1740	N	968	-0-	-772	-0-	968	2			N	-0-					73
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					73
04	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	1088	2			N	-0-					73
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					73
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					73
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					73
08	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-					73
09	1260	N	640	-0-	-620	-0-	640	2			N	-0-					73
10	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					73
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					73
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 14,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 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
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					52
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	441	2			N	-0-					52
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					52
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					52
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					52
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					52
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					52
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					52
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					52
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					52
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAVINS-JARVIS WELL #: 1016 RRCID -> 022780 COMPL. DATE 03/04/1960 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8184 - 8174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2573	N	2015	-0-	-558	-0-	2015	2			N	-0-					76
02	1914	N	1776	-0-	-138	-0-	40	1	1736	2	N	-0-					76
03	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	65	1	1691	2	N	-0-					76
04	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	1852	2			N	-0-					76
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					76
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	61	1			15
07	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					15
08	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			N	-0-					15
09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					15
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					15
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					15
12	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 056142 COMPL. DATE 05/02/1973 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6812 - 6850

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	2	1	9	N	1					132
02	2900	X	2733	-0-	-167	-0-	2730	2	3	9	N	3					135
03	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2773	2			N	-0-					135
04	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	2978	2			N	-0-					135
05	3162	X	3086	-0-	-76	-0-	3080	2	6	9	N	5					140
06	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3031	2			N	-0-					140
07	3069	X	2557	-0-	-512	-0-	2533	2	24	9	N	22	162	1			-0-
08	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	1362	2			N	-0-					42
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1229	2	22	9	N	20					62
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1480	2	7	9	N	6					68
04	1320	N	908	-0-	-412	-0-	908	2			N	-0-					68
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	N	12					80
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1352	2	3	9	N	3					83
07	930	N	287	-0-	-643	-0-	287	2			N	-0-					83
08	1612	N	364	-0-	-1248	-0-	364	2			N	-0-					83
09	1350	N	303	-0-	-1047	-0-	302	2	1	9	N	1					84
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	N	10					94
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	N	13					107
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1367	2	17	9	N	15					122

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					148
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2774	2	3	9	N	3					151
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					151
04	2850	X	2050	-0-	-800	-0-	2050	2			N	-0-					151
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3609	2	21	9	N	19					170
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3020	2	4	9	N	4					174
07	2945	X	642	-0-	-2303	-0-	640	2	2	9	N	2					176
08	2945	X	814	-0-	-2131	-0-	812	2	2	9	N	2					178
09	2850	X	678	-0-	-2172	-0-	675	2	3	9	N	3					181
10	2945	X	1027	-0-	-1918	-0-	1001	2	26	9	N	24					205
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2774	2	23	9	N	21					226
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 26,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
ODC WELL #: 1 RRCID -> 132677 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7044 - 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
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					111
02	464	N	390	-0-	-74	-0-	390	2			N	-0-					111
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					111
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					111
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					111
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					111
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					111
08	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					111
09	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					111
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					111
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					111
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 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
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	3	1	1674	2	N	-0-					22
02	1450	N	1414	-0-	-36	-0-	3	1	1411	2	N	-0-					22
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	3	1	1508	2	N	-0-					22
04	1620	N	708	-0-	-912	-0-	2	1	706	2	N	-0-					22
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	3	1	1644	2	N	-0-					22
06	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	3	1	1262	2	N	-0-					22
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	3	1	1549	2	N	-0-					22
08	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	3	1	1453	2	N	-0-					22
09	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	2	1	1068	2	N	-0-					22
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	692	2	N	-0-					22
11	1410	N	578	-0-	-832	-0-	1	1	577	2	N	-0-					22
12	1116	N	849	-0-	-267	-0-	2	1	847	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SMITH, JOE WELL #: 1 RRCID -> 028271 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	58	6			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7423 - 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
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	130	1	2804	2	N	-0-					17
02	1218	X	760	-0-	-458	-0-	58	1	702	2	N	-0-					17
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	130	1	2350	2	N	-0-					17
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	2	N	-0-					17
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	130	1	2567	2	N	-0-					17
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	130	1	2300	2	N	-0-					17
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2299	2	N	-0-					17
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	109	1	1383	2	N	-0-					17
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	82	1	1319	2	N	-0-					17
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	130	1	2316	2	N	-0-					17
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	130	1	2317	2	N	-0-					17
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	130	1	1975	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 174287 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7642 - 7658

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187954 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 7676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 1103 RRCID -> 205065 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7126

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1069 RRCID -> 270402 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 7390 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1188	-0-	1188	1188	1103	2	85	9	N	77					77
11	0		1163	-0-	1163	2351	1122	2	41	9	N	37					114
12	4908	X	2557	-0-	-2351	-0-	2362	2	195	9	N	177	189	1			102

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1492	2	14	9	N	13					126
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	N	4					130
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1145	2	18	9	N	16					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WESTWIND OIL AND GAS INC. //CONT.// 912975
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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	2	7	9	N	6					81
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	305	2	4	9	N	4					85
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	2	11	9	N	10					95
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	314	2	9	9	N	8					103
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	333	2	8	9	N	7					110
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	319	2	9	9	N	8					118
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	288	2	26	9	N	24					142
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	2	18	9	N	16					158
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	292	2	11	9	N	10	165	1			3
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	N	12					15
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	N	6					21
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10					31

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	5631	3	23	9	N	21					160
02	6322	X	3481	-0-	-2841	-0-	3462	3	19	9	N	17					177
03	6758	X	899	-0-	-5859	-0-	891	3	8	9	N	7					184
04	6060	X	4595	-0-	-1465	-0-	4575	3	20	9	N	18					202
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7518	3	8	9	N	7					209
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6568	3	20	9	N	18					227
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6461	3	20	9	N	18	190	1			55
08	7533	X	6296	-0-	-1237	-0-	6283	3	13	9	N	12					67
09	7290	X	5879	-0-	-1411	-0-	5868	3	11	9	N	10					77
10	7533	X	5950	-0-	-1583	-0-	5941	3	9	9	N	8					85
11	6600	X	5635	-0-	-965	-0-	5614	3	21	9	N	19					104
12	6479	X	4802	-0-	-1677	-0-	4785	3	17	9	N	15					119

TOTAL GAS PROD: 63,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENERGY, INC. 950615
REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

01	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2	N	-0-					-0-
02	696	N	579	-0-	-117	-0-	579	2	N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2	N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2	N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2	N	-0-					-0-
09	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	2	N	-0-					-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2	N	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2	N	-0-					-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-					190
02	725	#	432	-0-	-293	-0-	432	2	N	-0-					190
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-					190
04	750	#	670	-0-	-80	-0-	670	2	N	-0-					190
05	775	#	687	-0-	-88	-0-	687	2	N	-0-					190
06	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-					190
07	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-					190
08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-					190
09	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-					190
10	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-					190
11	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-					190
12	775	#	770	-0-	-5	-0-	770	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) //CONT.// 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 237648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7484 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (ST. LOUIS) 38797 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 107018 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7584 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 177859 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3429 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	736	-0-	-279	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	8	1	714	2	N	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	50	1	654	2	N	-0-					-0-
05	775	N	546	-0-	-229	-0-	75	1	471	2	N	-0-					-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
09	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: 1 RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	N	2			77
02	1015	N	543	-0-	-472	-0-	2	1	541	2	N	-0-			77
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	6	1	448	2	N	-0-			77
04	1260	N	598	-0-	-662	-0-	598	2			N	-0-			77
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			77
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	24	1	1078	2	N	-0-			77
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	2	N	-0-			77
08	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	33	1	987	2	N	1			78
							1	9							
09	1110	N	456	-0-	-654	-0-	5	1	451	2	N	-0-			78
10	1116	N	652	-0-	-464	-0-	14	1	638	2	N	-0-			78
11	990	N	691	-0-	-299	-0-	14	1	677	2	N	-0-			78
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	124	1	795	2	N	2			80
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LINN OPERATING, INC. 501545
MCCLELLAN WELL #: 4012 RRCID -> 100182 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6653 - 6663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - PLUGGED 03-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAN WELL #: 2012 RRCID -> 162898 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7250 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
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-			-0-
02	493	N	457	-0-	-36	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1270	-0-	-1	-0-	1262	2	8	9	N	7					67
02	1189	#	1153	-0-	-36	-0-	1150	2	3	9	N	3					70
03	1240	#	893	-0-	-347	-0-	890	2	3	9	N	3					73
04	1230	#	950	-0-	-280	-0-	950	2			N	-0-					73
05	1271	#	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			N	-0-					73
06	1230	#	1021	-0-	-209	-0-	1021	2			N	-0-					73
07	1240	#	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					73
08	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					73
09	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					73
10	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					73
11	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1295	2	13	9	N	12					85
12	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1262	2	4	9	N	4					89

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CRONE OIL COMPANY 190235
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
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	5	1	2723	2	N	-0-					17
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	4	1	1895	2	N	-0-					17
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	4	1	1871	2	N	-0-					17
04	2430	N	1844	-0-	-586	-0-	4	1	1840	2	N	-0-					17
05	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	4	1	1991	2	N	-0-					17
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	4	1	1846	2	N	-0-					17
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	4	1	1851	2	N	-0-					17
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	4	1	1821	2	N	-0-					17
09	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	3	1	1580	2	N	-0-					17
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	4	1	1990	2	N	-0-					17
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	3	1	1672	2	N	-0-					17
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	3	1	1625	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1268	-0-	-1522	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	1106	-0-	-1504	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	986	-0-	-254	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	753	-0-	-477	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	487	-0-	-784	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	523	-0-	-497	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	810	N	86	-0-	-724	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

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
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	66	1	893	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	35	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	667	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	40	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	1152	2	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	38	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	55	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			51
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			51
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			51
04	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2	N	-0-			51
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			51
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			51
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			51
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			51
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			51
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			51
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			51
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2	N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 11,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2	N	-0-			-0-
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HART 43 HAN WELL #: 1H RRCID -> 265743 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 5877 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK TEXAS RESOURCES, LLC 647204
WILLIAMS WELL #: 202N RRCID -> 266487 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5804 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3063	-0-	3063	3063	3006	4	57	9	N	52					52
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3063					N	-0-					52
03	10184		42123	-0-	31939	35002	41703	3	420	9	N	382	188	1			246
04	16080		65382	-0-	49302	84304	64446	3	936	9	N	851	737	1			360
05	16616		51627	-0-	35011	119315	51016	3	611	9	N	555	381	1			534
06	16080		58346	-0-	42266	161581	57856	3	490	9	N	445	704	1			275
07	16616		57097	-0-	40481	202062	56622	3	475	9	N	432	376	1			331
08	16616		51331	-0-	34715	236777	50901	3	430	9	N	391	558	1			164
09	16080		46382	-0-	30302	267079	45961	3	421	9	N	383	189	1			358
10	0	W	-0-	-0-	-0-	267079					N	-0-	358	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2012

TOTAL GAS PROD: 375,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,491

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	17	1	1332	2	N	-0-					16
02	1189	N	822	-0-	-367	-0-	12	1	810	2	N	-0-					16
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	19	1	1502	2	N	-0-					16
04	1320	N	679	-0-	-641	-0-	14	1	665	2	N	-0-					16
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	19	1	1715	2	N	-0-					16
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	18	1	1486	2	N	-0-					16
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	19	1	1418	2	N	-0-					16
08	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	19	1	1333	2	N	-0-					16
09	1500	N	1039	-0-	-461	-0-	18	1	1021	2	N	-0-					16
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	63	1	1253	2	N	-0-	16	5			-0-
11	1320	N	391	-0-	-929	-0-	21	1	364	2	N	5					5
							6	9									
12	1085	N	765	-0-	-320	-0-	48	1	717	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	957	N	810	-0-	-147	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					50
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					50
03	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					50
04	1410	N	1004	-0-	-406	-0-	1004	2			N	-0-					50
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-					50
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					50
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					50
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					50
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					50
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			N	-0-					50
11	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1216	2			N	-0-					50
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY 238075
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2677	2	3	9	N	3					108
02	2639	X	2485	-0-	-154	-0-	2473	2	12	9	N	11					119
03	2604	X	2265	-0-	-339	-0-	2252	2	13	9	N	12					131
04	2580	X	1656	-0-	-924	-0-	1655	2	1	9	N	1					132
05	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	2582	2	13	9	N	12					144
06	2580	X	2048	-0-	-532	-0-	2045	2	3	9	N	3					147
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					147
08	2604	N	2305	-0-	-299	-0-	2296	2	9	9	N	8					155
09	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	1783	2			N	-0-					155
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2415	2	2	9	N	2					157
11	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	1956	2	11	9	N	10					167
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2179	2	43	9	N	39	160	1			46

TOTAL GAS PROD: 26,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

01	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	50	1	1334	2	N	-0-					207
02	1450	N	739	-0-	-711	-0-	30	1	709	2	N	-0-					207
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	49	1	756	2	N	-0-					207
04	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	47	1	1004	2	N	-0-					207
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	43	1	692	2	N	-0-					207
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	N	-0-					207
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	2	N	-0-					207
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	2	N	-0-					207
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	66	1	1361	2	N	-0-					207
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	2	N	-0-					207
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	47	1	1204	2	N	-0-					207
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	51	1	1174	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2683	-0-	-76	-0-	2664	2	19	9	N	17					67
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2526	2	88	9	N	80					147
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	2			N	-0-					147
04	2610	N	1522	-0-	-1088	-0-	1522	2			N	-0-					147
05	2790	N	2433	-0-	-357	-0-	2433	2			N	-0-					147
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					147
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					147
08	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					147
09	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					147
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					147
11	2280	N	1766	-0-	-514	-0-	1766	2			N	-0-					147
12	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2200	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 27,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					82
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					82
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					82
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					82
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					82
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					82
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					82
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					82
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					82
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					82
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					82
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1798	N	974	-0-	-824	-0-	974	3			N	-0-					83
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2496	3	6	9	N	5					88
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					88
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					88
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	3	12	9	N	11					99
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2607	3	3	9	N	3					102
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2					104
08	2170	N	1635	-0-	-535	-0-	1635	3			N	-0-					104
09	2100	N	1583	-0-	-517	-0-	1583	3			N	-0-					104
10	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	1540	3			N	-0-					104
11	1590	N	1244	-0-	-346	-0-	1230	3	14	9	N	13	97	1			20
12	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	1235	3	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 20,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					27
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	N	12					39
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					39
04	930	N	546	-0-	-384	-0-	540	2	6	9	N	5					44
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	937	2	2	9	N	2					46
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					46
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					51
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					51
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	750	2	4	9	N	4					55
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	894	2	2	9	N	2					57
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					58
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	10013	X	8198	-0-	-1815	-0-	10 7	1 9	8181	2	N	6					93
02	9048	X	8556	-0-	-492	-0-	10	1	8546	2	N	-0-					93
03	9176	X	8771	-0-	-405	-0-	10	1	8761	2	N	-0-					93
04	8880	X	5918	-0-	-2962	-0-	10	1	5908	2	N	-0-					93
05	9176	X	9163	-0-	-13	-0-	10	1	9153	2	N	-0-					93
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	10	1	7429	2	N	-0-					93
07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	10	1	8790	2	N	-0-					93
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	10	1	8649	2	N	-0-					93
09	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	10	1	8308	2	N	-0-					93
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	10	1	8515	2	N	-0-					93
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	10	1	7323	2	N	-0-					93
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	10	1	8306	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 97,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
K & D OPERATING CO. A 448436
ODONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

01	496	N	296	-0-	-200	-0-	266	2	30	9	N	27					100
02	435	N	359	-0-	-76	-0-	334	2	25	9	N	23					123
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	176	2	24	9	N	22					145
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	251	2	30	9	N	27					172
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	209	2	22	9	N	20					192
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	127	2	7	9	N	6	170	1			28
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	131	2	13	9	N	12					40
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	72					112
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	465	2	35	9	N	32					144
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	307	2	28	9	N	25					169
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	396	2	29	9	N	26					195
12	527	N	423	-0-	-104	-0-	399	2	24	9	N	22					217

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	73	1	2490	2	N	6					48
							7	9									
02	2465	N	2337	-0-	-128	-0-	29	1	2297	2	N	10					58
							11	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	429	1	1968	2	N	9					67
							10	9									
04	2490	N	1423	-0-	-1067	-0-	215	1	1208	2	N	-0-					67
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	824	1	2185	2	N	6					73
							7	9									
06	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	574	1	1730	2	N	5					78
							6	9									
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	729	1	1985	2	N	4					82
							4	9									
08	2821	N	2607	-0-	-214	-0-	579	1	2022	2	N	5					87
							6	9									
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	193	1	2201	2	N	3					90
							3	9									
10	2728	N	2346	-0-	-382	-0-	31	1	2312	2	N	3					93
							3	9									
11	2520	N	2152	-0-	-368	-0-	30	1	2118	2	N	4					97
							4	9									
12	2480	N	2013	-0-	-467	-0-	29	1	1977	2	N	6					103
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	N	9					70
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1					71
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					71
04	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1052	2			N	-0-					71
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1634	2	4	9	N	4					75
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	N	1					76
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					76
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					76
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					76
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					76
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1164	2	8	9	N	7					83
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1					84

TOTAL GAS PROD: 17,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	N	-0-					70
02	493	N	433	-0-	-60	-0-	30	1	403	3	N	-0-					70
03	899	N	411	-0-	-488	-0-	30	1	381	3	N	-0-					70
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	30	1	322	3	N	-0-					70
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	3	N	-0-					70
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	30	1	955	3	N	-0-					70
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	N	-0-					70
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					70
09	990	N	416	-0-	-574	-0-	30	1	386	3	N	-0-					70
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	3	N	-0-					70
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					70
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					89
02	1189	N	1185	-0-	-4	-0-	1185	2			N	-0-					89
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					89
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					89
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					89
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2			N	-0-					89
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					89
08	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					89
09	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2			N	-0-					89
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					89
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					89
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	783	N	562	-0-	-221 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	589	N	410	-0-	-179 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	540	N	366	-0-	-174 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	333	-0-	-101 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
CLINE WELL #: 1 RRCID -> 071380 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5336 - 5348

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - P & A 12-04-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

01	1116	N	635	-0-	-481	-0-	635	3			N	-0-					8
02	1044	N	616	-0-	-428	-0-	616	3			N	-0-					8
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	3	4	9	N	4					12
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					12
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					12
06	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	3			N	-0-					12
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					12
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					12
09	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					12
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	903	3	7	9	N	6	18	5			-0-
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	19	1	4486	3	N	-0-					27
02	4437	X	4153	-0-	-284	-0-	17	1	4136	3	N	-0-					27
03	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	19	1	4304	3	N	-0-					27
04	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	18	1	3991	3	N	-0-					27
05	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	19	1	3938	3	N	-0-					27
06	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	18	1	3825	3	N	-0-					27
07	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	19	1	3874	3	N	-0-					27
08	4309	X	3386	-0-	-923	-0-	19	1	3367	3	N	-0-					27
09	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	18	1	3711	3	N	-0-					27
10	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	175	1	3756	3	N	-0-	19	5			8
11	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	163	1	3438	3	N	-0-					8
							2	4									
12	3906	X	2998	-0-	-908	-0-	131	1	2865	3	N	-0-					8
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 46,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1395	N	733	-0-	-662	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1261	-0-	-389	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	880	-0-	-329	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	431	-0-	-829	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	219	-0-	-897	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1140	2	17	9	N	15					137
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	N	8					145
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	N	12					157
04	1110	N	901	-0-	-209	-0-	893	2	8	9	N	7					164
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	977	2	2	9	N	2					166
06	930	N	765	-0-	-165	-0-	764	2	1	9	N	1					167
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2					169
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3					172
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					184
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	N	15					199
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	957	2	13	9	N	12	149	1			62
12	1023	N	877	-0-	-146	-0-	874	2	3	9	N	3					65

TOTAL GAS PROD: 11,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	930	N	117	-0-	-813	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					48
02	1566	N	1358	-0-	-208	-0-	1358	2			N	-0-					48
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			N	-0-					48
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			N	-0-					48
05	1457	N	725	-0-	-732	-0-	725	2			N	-0-					48
06	1440	N	1028	-0-	-412	-0-	1028	2			N	-0-					48
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					48
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					48
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					48
10	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-					48
11	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			N	-0-					48
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 16,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	88	1	1184	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	105	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	750	2	N	-0-					-0-
							379	3									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	101	1	2131	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	79	117	1	3062	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3017	-0-	17	96	110	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3099	-0-	-1	95	112	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3181	X	3086	-0-	-95	-0-	113	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	112	1	2887	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1252	-0-	-1259	-0-	100	1	1152	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1127	-0-	-1303	-0-	94	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1205	-0-	-1306	-0-	104	1	1101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E R OPERATING COMPANY 238075
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1060	2	N	-0-					48
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	N	-0-					48
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1373	2	N	-0-					48
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1343	2	N	-0-					48
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	851	2	N	-0-					48
06	1410	N	515	-0-	-895	-0-	124	1	391	2	N	-0-					48
07	1457	N	906	-0-	-551	-0-	71	1	835	2	N	-0-					48
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	69	1	695	2	N	-0-					48
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	111	1	979	2	N	-0-					48
10	899	N	436	-0-	-463	-0-	26	1	410	2	N	-0-					48
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	2	N	-0-					48
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	67	1	1005	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	41	1	1741	2	N	-0-					126
02	1653	N	1588	-0-	-65	-0-	40	1	1548	2	N	-0-					126
03	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	40	1	1664	2	N	-0-					126
04	1710	N	1162	-0-	-548	-0-	28	1	1134	2	N	-0-					126
05	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	25	1	1066	2	N	-0-					126
06	1650	N	1050	-0-	-600	-0-	25	1	1025	2	N	-0-					126
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	28	1	1176	2	N	-0-					126
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	2	N	-0-					126
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	27	1	1099	2	N	-0-					126
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	26	1	1083	2	N	-0-					126
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	26	1	1007	2	N	-0-					126
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	26	1	1110	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 15,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	112	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	107	1	4160	2	N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	113	1	4707	2	N	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	89	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	109	1	4515	2	N	-0-					-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	106	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	117	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	115	1	4690	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	125	1	5195	2	N	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	122	1	4879	2	N	-0-					-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	123	1	5160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	10	1	574	2	N	-0-					-0-
02	638	N	528	-0-	-110	-0-	10	1	518	2	N	-0-					-0-
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	10	1	513	2	N	-0-					-0-
04	570	N	209	-0-	-361	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
05	558	N	453	-0-	-105	-0-	10	1	443	2	N	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	10	1	422	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	2	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	10	1	447	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			3
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					3
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					3
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					3
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	718	-0-	-894	-0-	718	2			N	-0-					94
02	1537	N	1052	-0-	-485	-0-	1052	2			N	-0-					94
03	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	1177	2			N	-0-					94
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					94
05	1116	N	386	-0-	-730	-0-	386	2			N	-0-					94
06	1140	N	215	-0-	-925	-0-	215	2			N	-0-					94
07	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-					94
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					94
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					94
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					94
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					94
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
NOLLNER, L. N. WELL #: 184 RRCID -> 022137 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 5392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	956	-0-	-408	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 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
01	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2459	-0-	-6	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	957	N	844	-0-	-113	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
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
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	130	1	4033	2	N	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	130	1	3349	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2810	-0-	-631	-0-	130	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3286	-0-	-44	-0-	130	1	3156	2	N	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	130	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2295	-0-	-1035	-0-	130	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	130	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	130	1	3458	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	130	1	3104	2	N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	130	1	3371	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	130	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	130	1	3788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STEELE COLLARD A WELL #: 5 RRCID -> 171594 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3114 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	290	#	225	-0-	-65	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	300	#	114	-0-	-186	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	310	#	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
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
01	1054	N	235	-0-	-819	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	868	N	196	-0-	-672	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	563	-0-	-677	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	990	N	76	-0-	-914	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	510	N	207	-0-	-303	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	540	N	243	-0-	-297	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1054	N	170	-0-	-884	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	480	-0-	-729	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	583	-0-	-998	-0-	583	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3		N	-0-			-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3		N	-0-			-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3		N	-0-			-0-
04	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
05	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
06	5040	X	3350	-0-	-1690	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
07	5208	X	3265	-0-	-1943	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
08	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3		N	-0-			-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3		N	-0-			-0-
11	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	3		N	-0-			-0-
12	4836	X	3528	-0-	-1308	-0-	3528	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) //CONT.// 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	62	1	307	2	N	2					155
							2	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	2	N	-0-					155
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	N	-0-					155
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	N	-0-					155
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	-0-					155
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	60	1	1450	2	N	-0-					155
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	2					157
							2	9									
08	806	N	578	-0-	-228	-0-	58	1	520	2	N	-0-					157
09	1500	N	384	-0-	-1116	-0-	60	1	324	2	N	-0-					157
10	1054	N	353	-0-	-701	-0-	42	1	311	2	N	-0-					157
11	570	N	347	-0-	-223	-0-	54	1	293	2	N	-0-					157
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	24	1	201	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 7,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	#	3821	-0-	194 B	-35300	3821	3			N	-0-					-0-
02	3393	#	3373	-0-	-20 B	-35320	3373	3			N	-0-					-0-
03	3627	#	3454	-0-	-173 B	-35493	3454	3			N	-0-					-0-
04	3690	#	2404	-0-	-1286 B	-36779	2404	3			N	-0-					-0-
05	3813	#	3919	-0-	106 B	-36673	3919	3			N	-0-					-0-
06	3690	#	3332	-0-	-358 B	-37031	3332	3			N	-0-					-0-
07	3596	#	3388	-0-	-208 B	-37239	3388	3			N	-0-					-0-
08	3906	#	3359	-0-	-547 B	-37786	3359	3			N	-0-					-0-
09	3780	#	3205	-0-	-575 B	-38361	3205	3			N	-0-					-0-
10	3906	#	3267	-0-	-639 B	-39000	3267	3			N	-0-					-0-
11	3330	#	3132	-0-	-198 B	-39198	3132	3			N	-0-					-0-
12	3379	#	2774	-0-	-605 B	-39803	2774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	1549	-0-	30 B	-15479	31	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	1421	#	1502	-0-	81 B	-15398	29	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	1519	#	1610	-0-	91 B	-15307	31	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	1500	#	1077	-0-	-423 B	-15730	21	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	1612	#	1737	-0-	125 B	-15605	31	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1560	#	1600	-0-	40 B	-15565	30	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1612	#	1655	-0-	43 B	-15522	31	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1736	#	1647	-0-	-89 B	-15611	31	1	1616	2	N	-0-					-0-
09	1680	#	1598	-0-	-82 B	-15693	30	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1736	#	1665	-0-	-71 B	-15764	31	1	1634	2	N	-0-					-0-
11	1590	#	1591	-0-	1 B	-15763	30	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	1643	#	1642	-0-	-1 B	-15764	31	1	1611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	811	-0-	-610 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	702	-0-	-445 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	474	-0-	-636 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	630	N	518	-0-	-112 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	682	N	461	-0-	-221 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MCCRORY WELL #: 1 RRCID -> 133219 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3498 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEN WELL #: 1 RRCID -> 137326 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3442 - 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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1038	-0-	-6	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	271	-0-	-845	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	750	N	85	-0-	-665	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
SILBERBERG WELL #: 1 RRCID -> 137328 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	758	-0-	-532	-0-	758	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	374	-0-	-897	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	515	-0-	-787	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	528	-0-	-867	-0-	528	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02	1885	N	1609	-0-	-276	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3		N	-0-			-0-
05	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	462	-0-	-1008	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	899	N	310	-0-	-589	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	383	-0-	-950	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
12	2480	N	1680	-0-	-800	-0-	1680	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. 563288
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
02	1595	N	1531	-0-	-64	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
03	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
04	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
09	420	N	102	-0-	-318	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
02	1682	N	1568	-0-	-114	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205140 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3491 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1942	-0-	-117	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	772	-0-	-1178	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	688	-0-	-1389	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	667	N	594	-0-	-73	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	810	N	537	-0-	-273	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2276	-0-	-73	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2117	-0-	-463	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	990	N	644	-0-	-346	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4782	-0-	-468	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3013	-0-	-2412	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5034	-0-	-246	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3844	-0-	-1488	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	2896	-0-	-2374	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4588	-0-	-452	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4607	-0-	-415	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	806	N	431	-0-	-375	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2821	N	2413	-0-	-408	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2090	-0-	-317	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1839	-0-	-501	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1185	-0-	-1047	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	957	N	906	-0-	-51	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	867	-0-	-303	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
STUMP, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 163156 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6572 - 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
01	4154	#	892	-0-	-3262 B	-29722	859	3	33	9	N	30					63
02	3886	#	579	-0-	-3307 B	-33029	579	3			N	-0-					63
03	4154	#	-0-	-0-	-4154 B	-37183					N	-0-					63
04	3330	#	-0-	-0-	-3330 B	-40513					N	-0-					63
05	2170	#	-0-	-0-	-2170 B	-42683					N	-0-					63
06	840	#	-0-	-0-	-840 B	-43523					N	-0-					63
07	620	#	-0-	-0-	-620 B	-44143					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44143					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44143					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44143					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44143					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44143					N	-0-	63	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					56
02	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					56
03	1209	N	505	-0-	-704 B	-0-	505	3			N	-0-					56
04	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					56
05	1984	N	1751	-0-	-233 B	-0-	1750	3	1	9	N	1					57
06	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1774	3	3	9	N	3					60
07	1705	N	1489	-0-	-216 B	-0-	1489	3			N	-0-					60
08	1736	N	1654	-0-	-82 B	-0-	1654	3			N	-0-					60
09	1770	N	1346	-0-	-424 B	-0-	1337	3	9	9	N	8					68
10	1488	N	1431	-0-	-57 B	-0-	1431	3			N	-0-					68
11	1590	N	1513	-0-	-77 B	-0-	1433	3	80	9	N	73					141
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1442	3	11	9	N	10					151

TOTAL GAS PROD: 17,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
KINDER WELL #: 19 RRCID -> 225021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	274	2	117	9	N	106					250
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	269	2	132	9	N	120	197	1			173
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	279	2	94	9	N	85					258
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	310	2	114	9	N	104	197	1			165
05	434	N	360	-0-	-74 B	-0-	258	2	102	9	N	93					258
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	248	2	98	9	N	89					347
07	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	310	2	88	9	N	80					427
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	336	2	111	9	N	101					528
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	301	2	92	9	N	84	190	1			422
10	403	N	275	-0-	-128 B	-0-	231	2	44	9	N	40	192	1			270
11	450	N	345	-0-	-105 B	-0-	282	2	63	9	N	57					327
12	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	299	2	45	9	N	41					368

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAVIS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 160747 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	2	1	563	2	N	2					29
							2	9									
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	490	2	1	9	N	1					30
03	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	492	2	1	9	N	1					31
04	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	506	2	2	9	N	2					33
05	527	N	422	-0-	-105 B	-0-	2	1	420	2	N	-0-					33
06	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	4	1	456	2	N	1					34
							1	9									
07	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	18	1	545	2	N	-0-					34
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					34
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					34
10	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2			N	-0-					34
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-	23	1			11
12	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	4	1	545	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARBOX, WALDO WELL #: 1 RRCID -> 185619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8961 PERF. 7993 - 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
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					34
02	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	632	2	4	9	N	4					38
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					38
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					38
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					38
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					38
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					38
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					38
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					38
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					38
11	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					38
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360		237	-0-	-123 B	-123	228	2	9	9	N	8					8
10	372		373	-0-	1 B	-122	372	2	1	9	N	1					9
11	360		450	-0-	90 B	-32	449	2	1	9	N	1					10
12	372		467	-0-	95 B	63	4	1	460	2	N	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILE PRODUCTION 459740
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	816	-0-	-114 B	-3329	815	2	1	9	N	1					102
02	841	#	786	-0-	-55 B	-3384	785	2	1	9	N	1					103
03	899	#	830	-0-	-69 B	-3453	829	2	1	9	N	1					104
04	840	#	790	-0-	-50 B	-3503	789	2	1	9	N	1					105
05	837	#	809	-0-	-28 B	-3531	808	2	1	9	N	1					106
06	810	#	769	-0-	-41 B	-3572	768	2	1	9	N	1					107
07	837	#	779	-0-	-58 B	-3630	778	2	1	9	N	1					108
08	837	#	773	-0-	-64 B	-3694	772	2	1	9	N	1					109
09	780	#	739	-0-	-41 B	-3735	738	2	1	9	N	1					110
10	806	#	756	-0-	-50 B	-3785	755	2	1	9	N	1					111
11	780	#	699	-0-	-81 B	-3866	698	2	1	9	N	1					112
12	775	#	740	-0-	-35 B	-3901	739	2	1	9	N	1					113

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-	-30 B	-0-	29	1	57	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	31	1	109	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1750	-0-	-203 B	-0-	31	1	1719	2	Y	-0-					159
02	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	29	1	1608	2	Y	-0-					159
03	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	31	1	1541	2	Y	-0-					159
04	1680	N	1416	-0-	-264 B	-0-	1339	2	77	9	Y	70					229
05	1736	N	614	-0-	-1122 B	-0-	614	2			Y	-0-					229
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			Y	-0-					229
07	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2239	2	23	9	Y	21					250
08	DLQ	G-10	1689	-0-	1689 B	1689	1680	2	9	9	Y	8					258
09	DLQ	G-10	1798	-0-	1798 B	3487	1792	2	6	9	Y	5	186	1			77
10	DLQ	G-10	2300	-0-	2300 B	5787	2297	2	3	9	Y	3					80
11	DLQ	G-10	2423	-0-	2423 B	8210	2419	2	4	9	Y	4					84
12	DLQ	G-10	1735	-0-	1735 B	9945	1721	2	14	9	Y	13					97

TOTAL GAS PROD: 21,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	340	-0-	-280 B	-2701	340	2			N	-0-					93
02	522	#	442	-0-	-80 B	-2781	8	1	414	2	N	18					111
							20	9									
03	558	#	956	-0-	398 B	-2383	62	1	827	2	N	61					172
							67	9									
04	480	#	794	-0-	314 B	-2069	755	2	39	9	N	35					207
05	465	#	773	-0-	308 B	-1761	743	2	30	9	N	27					234
06	930	#	710	-0-	-220 B	-1981	688	2	22	9	N	20					254
07	961	#	706	-0-	-255 B	-2236	685	2	21	9	N	19	195	1			78
08	961	#	693	-0-	-268 B	-2504	671	2	22	9	N	20					98
09	780	#	656	-0-	-124 B	-2628	636	2	20	9	N	18					116
10	775	#	657	-0-	-118 B	-2746	646	2	11	9	N	10					126
11	720	#	628	-0-	-92 B	-2838	615	2	13	9	N	12					138
12	713	#	632	-0-	-81 B	-2919	608	2	24	9	N	22					160

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	62	1	851	2	N	-0-					140
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	58	1	940	2	N	-0-					140
03	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	62	1	965	2	N	-0-					140
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	58	1	1024	2	N	2					142
							2	9									
05	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	62	1	967	2	N	-0-					142
06	990	N	671	-0-	-319 B	-0-	60	1	609	2	N	2					144
							2	9									
07	1116	N	508	-0-	-608 B	-0-	52	1	456	2	N	-0-					144
08	1023	N	510	-0-	-513 B	-0-	62	1	445	2	N	3					147
							3	9									
09	660	N	485	-0-	-175 B	-0-	60	1	425	2	N	-0-					147
10	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	62	1	453	2	N	-0-					147
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	50	1	435	2	N	-0-					147
12	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	62	1	484	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 191534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8359 - 8384

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

01	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	572	2	2	9	N	2					172
02	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	528	2	2	9	N	2					174
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	564	2	7	9	N	6					180
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	328	2	2	9	N	2					182
05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	604	2	28	9	N	25	175	1			32
06	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	479	2	9	9	N	8					40
07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	546	2	2	9	N	2					42
08	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	541	2	3	9	N	3					45
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	509	2	6	9	N	5					50
10	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	533	2	1	9	N	1					51
11	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	520	2	11	9	N	10					61
12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	525	2	6	9	N	5					66

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1930	3	43	9	N	39					267
02	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1454	3	21	9	N	19					286
03	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1753	2	25	9	N	23					309
04	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1620	3	15	9	N	14	177	1			146
05	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1763	2	48	9	N	44					190
06	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1770	2	63	9	N	57					247
07	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1898	2	75	9	N	68					315
08	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1789	2	64	9	N	58					373
09	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1606	2	2	9	N	2	217	7			158
10	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-					158
11	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					158
12	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

HEBE 40076 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OLDHAM
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HEBE WELL #: 1 RRCID -> 107487 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6770 - 6820

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
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
01	1085	#	836	-0-	-249	-0-	265	1	531	2	N	36					155
							40	9									
02	580	#	37	-0-	-543	-0-	15	1	22	2	N	-0-					155
03	837	#	143	-0-	-694	-0-	52	1	91	2	N	-0-					155
04	810	#	126	-0-	-684	-0-	47	1	79	2	N	-0-					155
05	837	#	726	-0-	-111	-0-	223	1	503	2	N	-0-					155
06	810	#	174	-0-	-636	-0-	51	1	93	2	N	27					182
							30	9									
07	155	#	106	-0-	-49	-0-	31	1	46	2	N	26	170	1			38
							29	9									
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	72	1	70	2	N	15					53
							17	9									
09	690	#	286	-0-	-404	-0-	87	1	187	2	N	27					80
							30	9									
10	971	R	971	-0-	-0-	-0-	278	1	605	2	N	80					160
							88	9									
11	734	R	734	-0-	-0-	-0-	257	1	462	2	N	14					174
							15	9									
12	960	R	960	-0-	-0-	-0-	276	1	480	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
COURTNEY 31 WELL #: 1 RRCID -> 171733 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8100 - 8128

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P & A 12-03-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 181212 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7950 - 8160

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEFLEY WELL #: 1013 RRCID -> 185706 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7924 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	842	2	41	9	N	37					243
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	N	11					254
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	N	23					277
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	646	2	33	9	N	30					307
05	217	N	29	-0-	-188	-0-	27	2	2	9	N	2	195	1			114
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					114
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	N	26					140
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	793	2	22	9	N	20					160
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	2	17	9	N	15					175
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	779	2	28	9	N	25					200
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	725	2	21	9	N	19					219
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	N	15					234

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2880	2	36	9	N	33					235
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2942	2	26	9	N	24	178	1			81
03	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	3019	2	9	9	N	8					89
04	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	2635	2	11	9	N	10					99
05	3255	X	242	-0-	-3013	-0-	242	2			N	-0-					99
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3153	2	18	9	N	16					115
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3087	2	22	9	N	20					135
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3083	2	22	9	N	20					155
09	3180	X	2927	-0-	-253	-0-	2896	2	31	9	N	28					183
10	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2963	2	26	9	N	24	178	1			29
11	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	2810	2	18	9	N	16					45
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3107	2	31	9	N	28					73

TOTAL GAS PROD: 33,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 192037 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8012 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	514	2	68	9	N	62					192
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	451	2	41	9	N	37					229
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	439	2	31	9	N	28	188	1			69
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	489	2	58	9	N	53					122
05	527	N	38	-0-	-489	-0-	29	2	9	9	N	8					130
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	615	2	66	9	N	60					190
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	487	2	55	9	N	50					240
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	566	2	84	9	N	76	186	1			130
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	443	2	55	9	N	50					180
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	466	2	11	9	N	10	190	1			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
VISE WELL #: 203 RRCID -> 193433 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8022 - 8028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					39
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					39
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					39
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	39	7			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT 38 WELL #: 1 RRCID -> 225527 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8003 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	N	15					255
02	899	N	509	-0-	-390	-0-	509	2			N	-0-					255
03	806	N	391	-0-	-415	-0-	391	2			N	-0-					255
04	810	N	256	-0-	-554	-0-	235	2	21	9	N	19	197	1			77
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	77	7			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	28	-0-	-468	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					35
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					35
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					35
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					35
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					35
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8					43
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	869	2	35	9	N	32					75
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					75
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					75
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					75
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					75
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					260
02	464	N	131	-0-	-333	-0-	131	2			N	-0-					260
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					260
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	442	2	62	9	N	56					316
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					316
06	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-					316
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					316
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					316
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					316
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	342	1	293	2	N	-0-					316
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	320	1	275	2	N	-0-					316
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	278	1	231	2	N	4	200	1			120
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
01	2170	N	1842	-0-	-328	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	477	-0-	-1669	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1464	-0-	-737	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1403	-0-	-637	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	342	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	331	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	828	-0-	-629	-0-	334	1	494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1530	2	50	9	N	45					97
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1493	2	25	9	N	23					120
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1507	2	11	9	N	10					130
04	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1416	2	11	9	N	10					140
05	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1536	2	8	9	N	7					147
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1443	2	3	9	N	3					150
07	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					150
08	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			N	-0-					150
09	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	1259	2			N	-0-					150
10	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1201	2	8	9	N	7					157
11	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	1201	2	14	9	N	13					170
12	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	108	2	1007	3	N	14					49
							15	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	110	2	1053	3	N	11					60
							12	9									
03	1147	N	326	-0-	-821	-0-	31	2	283	3	N	11					71
							12	9									
04	1080	N	66	-0-	-1014	-0-	7	2	56	3	N	3					74
							3	9									
05	1271	N	71	-0-	-1200	-0-	9	2	62	3	N	-0-					74
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					74
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	194	2	1332	3	N	-0-					74
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	194	2	1361	3	N	-0-					74
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	209	2	1437	3	N	-0-					74
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	222	2	1469	3	N	67					141
							74	9									
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	235	2	2599	3	N	37					178
							41	9									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	171	2	1936	3	N	5					183
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 156202 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7960 - 7978

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	19	1	894	3	N	4					175
							4	9									
02	928	N	827	-0-	-101	-0-	16	1	786	3	N	23					198
							25	9									
03	992	N	913	-0-	-79	-0-	15	1	898	3	N	-0-	191	1			7
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	16	1	845	3	N	10					17
							11	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	18	1	1065	3	N	3					20
							3	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	18	1	1191	3	N	5					25
							6	9									
07	899	N	583	-0-	-316	-0-	11	1	566	3	N	5					30
							6	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	14	1	1155	3	N	2					32
							2	9									
09	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	18	1	1091	3	N	8					40
							9	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	3	4	9	N	4					44
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	3	N	5					49
							2	4	6	9							
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	30	1	1025	3	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

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
01	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	19	1	1336	3	N	-0-					129
02	1537	N	1356	-0-	-181	-0-	17	1	1339	3	N	-0-					129
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	19	1	1418	3	N	-0-					129
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	18	1	1397	3	N	-0-					129
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	19	1	1525	3	N	-0-					129
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	18	1	1624	3	N	-0-					129
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	19	1	1497	3	N	-0-					129
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	19	1	1507	3	N	-0-					129
09	1650	N	1173	-0-	-477	-0-	16	1	1157	3	N	-0-					129
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-	6	5			123
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	3	N	-0-	108	1			15
							2	4									
12	1209	N	804	-0-	-405	-0-	15	1	787	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

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
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					86
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	464	3			N	-0-					86
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					86
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					86
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					86
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					86
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					86
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					86
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					86
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-	26	5			60
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					60
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	N	-0-					81
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	3	N	-0-					81
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	19	1	595	3	N	-0-					81
04	690	N	569	-0-	-121	-0-	18	1	551	3	N	-0-					81
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	19	1	575	3	N	-0-					81
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	18	1	549	3	N	-0-					81
07	589	N	356	-0-	-233	-0-	12	1	344	3	N	-0-					81
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	14	1	669	3	N	-0-					81
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	3	N	-0-					81
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					81
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	43	1	484	3	N	-0-					81
							2	4									
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	32	1	478	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					60
02	203	N	84	-0-	-119	-0-	84	3			N	-0-					60
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					60
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					60
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					60
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					60
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					60
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					60
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					60
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-	5	5			55
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					55
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARNOLD WELL #: 242 RRCID -> 181947 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	30	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	172	3	4	9	N	4					264
02	261	N	139	-0-	-122	-0-	139	3			N	-0-					264
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					264
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					264
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	190	1			74
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					74
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					74
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					74
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					74
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					74
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					74
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					94
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					94
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					94
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					94
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8	9	N	7					101
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					101
07	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					101
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					101
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					101
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-	17	5			84
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	3			N	-0-	71	1			13
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE 3 WELL #: 1 RRCID -> 148069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7830 - 7849

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2012 - PLUGGED 05/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 23 WELL #: 1 RRCID -> 152865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7865 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	737	-0-	-224	-0-	737	2			N	-0-					92
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	N	8					100
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					100
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	660	2	8	9	N	7					107
05	961	N	780	-0-	-181	-0-	744	2	36	9	N	33					140
06	1560	N	750	-0-	-810	-0-	733	2	17	9	N	15					155
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	2	15	9	N	14					169
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	912	2	18	9	N	16					185
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	N	5					190
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	997	2	25	9	N	23					213
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1049	2	43	9	N	39	184	1			68
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	976	2	13	9	N	12					80

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					17
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					17
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					17
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					17
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					17
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					17
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					17
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					17
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEREK 12 WELL #: 2 RRCID -> 177653 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8142

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	42					127
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	30					157
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	39					196
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	183	1			52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57
06	3000	N	4623	-0-	1623	1623	4590	3	33	9	N	30					87
07	3100	N	4700	-0-	1600	3223	4669	3	31	9	N	28					115
08	3100	N	4030	-0-	930	4153	4009	3	21	9	N	19					134
09	9458	X	5305	-0-	-4153	-0-	5293	3	12	9	N	11					145
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3653	3	13	9	N	12					157
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5142	3	25	9	N	23					180
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3445	3	4	9	N	4					184

TOTAL GAS PROD: 30,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE -A- WELL #: 8 RRCID -> 124638 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7562 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - P & A 08-28-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	N	-0-					118
02	406	N	373	-0-	-33	-0-	32	1	341	3	N	-0-					118
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	28	1	303	3	N	-0-					118
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	N	2					120
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	411	3	8	9	N	7					127
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	N	3					130
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2					132
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					132
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					132
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					132
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	N	3					135
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	N	2					137

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1671	3	108	9	N	98	96	1	2	8	-0-
04	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1680	N	795	-0-	-885	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					12
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	N	1					13
03	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	3			N	-0-					13
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					13
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					13
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					13
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					13
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					13
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					13
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					13
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					13
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1464	3	6	9	N	5					42
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	3	17	9	N	15					57
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1472	3	14	9	N	13					70
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1390	3	17	9	N	15					85
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1457	3	13	9	N	12					97
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1398	3	9	9	N	8					105
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1418	3	9	9	N	8					113
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1376	3	6	9	N	5					118
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1336	3	4	9	N	4					122
10	3100	N	13681	-0-	10581	10581	13680	3	1	9	N	1					123
11	3000	N	1433	-0-	-1567	9014	1422	3	11	9	N	10					133
12	3100	N	1410	-0-	-1690	7324	1391	3	19	9	N	17					150

TOTAL GAS PROD: 29,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					19
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					19
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					19
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					19
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					19
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					19
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					19
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	3			N	-0-					19
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-					19
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					19
11	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1131	3			N	-0-					19
12	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					70
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					70
03	1023	N	539	-0-	-484	-0-	539	3			N	-0-					70
04	990	N	671	-0-	-319	-0-	671	3			N	-0-					70
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	8	1	8			77
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					77
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					77
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					77
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					77
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1					78
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					78
12	899	N	293	-0-	-606	-0-	293	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					193
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					193
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					193
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					193
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					193
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					193
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-	175	1			18
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					18
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					18
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					18
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					18
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					75
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					75
03	2852	N	1393	-0-	-1459	-0-	1389	3	4	9	N	4	50	1	2	8	27
04	1680	N	1043	-0-	-637	-0-	1034	3	9	9	N	8					35
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					35
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					35
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1529	3	6	9	N	5					40
08	1426	N	828	-0-	-598	-0-	819	3	9	9	N	8					48
09	1620	N	639	-0-	-981	-0-	639	3			N	-0-					48
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					48
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2	9	N	2	2	8			48
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	4418	3			N	-0-					185
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					185
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-	185	1			-0-
04	4290	X	3676	-0-	-614	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5262	-0-	-318	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4056	-0-	-1710	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5036	-0-	-606	-0-	5036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	240	3	24	9	N	22					60
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	N	2					62
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					62
04	270	N	94	-0-	-176	-0-	74	3	20	9	N	18					80
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	3	14	9	N	13					93
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	224	3	22	9	N	20					113
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	3	6	9	N	5					118
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					118
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	145	3	29	9	N	26	2	8			142
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	N	1					143
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					143
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					121
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					121
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					121
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7798	3	4	9	N	4	4	8			121
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7392	3	6	9	N	5	5	8			121
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4398	3	6	9	N	5	5	8			121
07	8060	X	5320	-0-	-2740	-0-	5320	3			N	-0-					121
08	8060	X	4014	-0-	-4046	-0-	4010	3	4	9	N	4	4	8			121
09	7800	X	3616	-0-	-4184	-0-	3616	3			N	-0-					121
10	7409	X	4587	-0-	-2822	-0-	4587	3			N	-0-					121
11	5160	X	2585	-0-	-2575	-0-	2585	3			N	-0-					121
12	5332	X	3867	-0-	-1465	-0-	3863	3	4	9	N	4	4	8			121

TOTAL GAS PROD: 43,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	2449	X	1293	-0-	-1156	-0-	1282	3	11	9	N	10					178
02	1653	X	1651	-0-	-2	-0-	1618	3	33	9	N	30					208
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1762	3	23	9	N	21	192	1	2	8	35
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	3	2	9	N	2					37
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					37
06	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1240	3	9	9	N	8					45
07	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1306	3			N	-0-					45
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					45
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	3	3	9	N	3	3	8			45
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	8			45
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1358	3	202	9	N	184	182	1	2	8	45
12	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1140	3	1	9	N	1	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					145
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					145
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					145
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					145
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					145
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					145
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					145
08	2325	X	1266	-0-	-1059	-0-	1266	3			N	-0-					145
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					145
10	2325	X	2149	-0-	-176	-0-	2149	3			N	-0-					145
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					145
12	4061	X	3426	-0-	-635	-0-	3426	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 37,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2015 RRCID -> 171567 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7874 - 7921

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	7719	X	7708	-0-	-11	-0-	93	1	7571	3	N	40					182
							44	9									
02	7221	X	6752	-0-	-469	-0-	87	1	6635	3	N	27					209
							30	9									
03	7347	X	6995	-0-	-352	-0-	93	1	6866	3	N	33	208	1	2	8	32
							36	9									
04	7470	X	6363	-0-	-1107	-0-	21	1	6318	3	N	22					54
							24	9									
05	7719	X	777	-0-	-6942	-0-	777	3			N	-0-					54
06	6870	X	2021	-0-	-4849	-0-	2003	3	18	9	N	16					70
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7070	3	76	9	N	69					139
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7658	3	1	9	N	1	1	8			139
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6483	3	9	9	N	8					147
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6716	3	42	9	N	38					185
11	6870	X	3598	-0-	-3272	-0-	54	1	3524	3	N	18	178	1			25
							20	9									
12	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	93	1	7925	3	N	45					70
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 70,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					135
04	1320	X	175	-0-	-1145	-0-	175	3			N	-0-					135
05	1364	X	1056	-0-	-308	-0-	1056	3			N	-0-					135
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					135
08	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1702	1682	3			N	-0-					135
09	DLQ G-10		1801	-0-	1801	3503	250	1	1551	3	N	-0-					135
10	DLQ G-10		1275	-0-	1275	4778	310	1	965	3	N	-0-					135
11	DLQ G-10		7005	-0-	7005	11783	10	1	6953	3	N	38					173
							42	9									
12	18346	X	6563	-0-	-11783	-0-	6561	3	2	9	N	2					175

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FLOWERS 49 WELL #: 1 RRCID -> 174825 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 8055 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					36
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					36
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					36
09	3000	N	3781	-0-	781	781	3748	3	33	9	N	30					66
10	3100	N	3078	-0-	-22	759	3035	3	43	9	N	39					105
11	2947	N	2188	-0-	-759	-0-	2153	3	35	9	N	32					137
12	3906	X	2427	-0-	-1479	-0-	2405	3	22	9	N	20	2	8			155

TOTAL GAS PROD: 18,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	2	8			133
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					133
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					133
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					133
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	3	6	9	N	5	5	8			133
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					133
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					133
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	N	1	1	8			133

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLOWERS WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WALKER WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 4015 RRCID -> 176579 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	1			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	N	10					10
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2	9	N	2					12
12	930	X	706	-0-	-224	-0-	702	3	4	9	N	4	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FLOWERS WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					48
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					48
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					48
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	48	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLOWERS WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					170
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					170
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					170
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	170	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	198	-0-	-856	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	285	-0-	-862	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2522	3	90	9	N	82	1	8			293
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2275	3	92	9	N	84	201	1	1	8	175
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2415	3	67	9	N	61	161	1	2	8	73
04	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1270	3	30	9	N	27					100
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	318	3	9	9	N	8					108
06	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	1202	3	46	9	N	42					150
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2663	3	44	9	N	40					190
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2095	3	85	9	N	77	178	1			89
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1660	3	36	9	N	33					122
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1662	3	36	9	N	33					155
11	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1580	3	25	9	N	23					178
12	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1558	3	40	9	N	36	1	8			213

TOTAL GAS PROD: 21,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	3			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					25
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					25
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					25
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1844	3	66	9	N	60					85
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					85
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					85
11	1860	N	741	-0-	-1119	-0-	741	3			N	-0-					85
12	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					91
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					91
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					91
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					91
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					91
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	14					105
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					105
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					105
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					105
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					105
12	T. A.		69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					77
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					77
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					77
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	3			N	-0-					77
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					77
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					77
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					77
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					77
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					77
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					77
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					77
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLOWERS "B" WELL #: 1053 RRCID -> 183734 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7876 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	3	63	9	N	57	178	1			98
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	3	28	9	N	25					123
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	133	3	111	9	N	101					224
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	19	3	15	9	N	14					238
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	238	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					90
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					90
03	6758	X	5239	-0-	-1519	-0-	5239	3			N	-0-					90
04	6540	X	3810	-0-	-2730	-0-	3810	3			N	-0-					90
05	6417	X	2972	-0-	-3445	-0-	2972	3			N	-0-					90
06	6210	X	2523	-0-	-3687	-0-	2523	3			N	-0-					90
07	5456	X	2374	-0-	-3082	-0-	2374	3			N	-0-					90
08	5239	X	2258	-0-	-2981	-0-	2258	3			N	-0-					90
09	3810	X	2070	-0-	-1740	-0-	2070	3			N	-0-					90
10	2976	X	2022	-0-	-954	-0-	2022	3			N	-0-					90
11	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					90
12	2387	X	1529	-0-	-858	-0-	1529	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 38,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7699	X	1800	-0-	-5899	-0-	1800	3			N	-0-					81
02	2726	X	709	-0-	-2017	-0-	40	1	669	3	N	-0-					81
03	2914	X	818	-0-	-2096	-0-	25	1	793	3	N	-0-					81
04	2820	X	859	-0-	-1961	-0-	836	3	23	9	N	21	1	8			101
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	20	1	7172	3	N	2					103
							2	9									
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					103
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					103
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3164	3	4	9	N	4	4	8			103
09	2820	X	1433	-0-	-1387	-0-	1423	3	10	9	N	9	9	8			103
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3647	3	2	9	N	2	2	8			103
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7964	3	1	9	N	1	1	8			103
12	4278	X	2973	-0-	-1305	-0-	2973	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 36,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

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
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	368	3	63	9	N	57					107
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	347	3	91	9	N	83					190
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	359	3	67	9	N	61	175	1			76
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	322	3	103	9	N	94					170
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					170
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	284	3	129	9	N	117	177	1			110
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	314	3	157	9	N	143					253
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	304	3	76	9	N	69	172	1			150
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	289	3	61	9	N	55					205
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	316	3	106	9	N	96	176	1			125
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	300	3	75	9	N	68					193
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	301	3	297	9	N	270	185	1			278

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

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
01	3999	X	2358	-0-	-1641	-0-	2356	3	2	9	N	2					122
02	3190	X	2022	-0-	-1168	-0-	2020	3	2	9	N	2	1	8			123
03	3100	X	1752	-0-	-1348	-0-	1734	3	18	9	N	16	102	1			37
04	2640	X	2044	-0-	-596	-0-	2044	3			N	-0-					37
05	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2512	3	3	9	N	3					40
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	3	2	9	N	2					42
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					42
08	3100	N	3470	-0-	370	370	3404	3	66	9	N	60					102
09	3000	N	4691	-0-	1691	2061	4668	3	23	9	N	21					123
10	3100	N	3410	-0-	310	2371	3384	3	26	9	N	24					147
11	5511	X	3140	-0-	-2371	-0-	3125	3	15	9	N	14	130	1	1	8	30
12	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	2803	3	28	9	N	25					55

TOTAL GAS PROD: 32,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FLOWERS WELL #: 3014 RRCID -> 189439 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7794 - 7864

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLOWERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 189608 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	93	1	442	3	N	23	2	8			113
							25	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	87	1	412	3	N	22					135
							24	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	574	3	N	32					167
							35	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	90	1	539	3	N	28					195
							31	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	N	1	168	1			28
							1	9									
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	516	3	52	9	N	47					75
07	682	N	443	-0-	-239	-0-	412	3	31	9	N	28					103
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	443	3	30	9	N	27					130
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	357	3	17	9	N	15					145
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	253	3	29	9	N	26	1	8			170
11	450	N	178	-0-	-272	-0-	158	3	20	9	N	18					188
12	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4286	-0-	1186	1883	4286	3			N	-0-					112
02	2900	N	2953	-0-	53	1936	2953	3			N	-0-					112
03	6089	X	4153	-0-	-1936	-0-	4150	3	3	9	N	3	3	8			112
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					112
05	2449	X	164	-0-	-2285	-0-	163	3	1	9	N	1	1	8			112
06	2370	X	744	-0-	-1626	-0-	744	3			N	-0-					112
07	2449	X	150	-0-	-2299	-0-	150	3			N	-0-					112
08	2449	X	953	-0-	-1496	-0-	953	3			N	-0-					112
09	2370	X	2043	-0-	-327	-0-	2026	3	17	9	N	15	2	8			125
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1772	3	1	9	N	1	1	8			125
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					125
12	2077	N	1399	-0-	-678	-0-	1398	3	1	9	N	1	1	8			125

TOTAL GAS PROD: 22,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	372	X	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLOWERS WELL #: 4014 RRCID -> 193843 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

	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
01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	600	X	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	X	202	-0-	-418	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	620	X	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	457	3	22	9	N	20					20
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					20
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					20
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	69	1	423	3	N	-0-					20
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	93	1	336	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

	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
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					130
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					130
06	DLQ G-10		3433	-0-	3433	3433	3411	3	22	9	N	20					150
07	DLQ G-10		26540	-0-	26540	29973	26279	3	261	9	N	237	189	1			198
08	45652	X	15679	-0-	-29973	-0-	15556	3	123	9	N	112	205	1			105
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10259	3	128	9	N	116	1	8			220
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6942	3	43	9	N	39	194	1			65
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5496	3	64	9	N	58					123
12	13640	X	7531	-0-	-6109	-0-	7434	3	97	9	N	88	178	1			33

TOTAL GAS PROD: 76,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLOWERS WELL #: 5014 RRCID -> 226950 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7854 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	2112	3			N	-0-					167
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1681	3	7	9	N	6					173
03	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3819	3	2	9	N	2	2	8			173
04	3930	X	2437	-0-	-1493	-0-	2368	3	69	9	N	63	180	1	1	8	55
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					55
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	55	1			-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	2539	3	35	9	N	32					153
02	2494	X	2423	-0-	-71	-0-	2390	3	33	9	N	30					183
03	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2465	3	30	9	N	27	157	1			53
04	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	2317	3	10	9	N	9					62
05	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	2031	3	1	9	N	1	1	8			62
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	24					86
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	3	22	9	N	20					106
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	3	11	9	N	10					116
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2515	3	2	9	N	2	2	8			116
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					116
11	2460	N	2294	-0-	-166	-0-	2294	3			N	-0-					116
12	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2233	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 26,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					136
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					136
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	138	3	73	9	N	66	2	8			200
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	28	228	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLOWERS 49 WELL #: 4 RRCID -> 228561 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7853 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					65
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					65
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					65
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					65
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					65
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					66
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					66
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					66
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					66
12	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHELL FEE 13 WELL #: 4 RRCID -> 228562 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 7935 - 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
01	1984	N	1372	-0-	-612	-0-	1369	3	3	9	N	3					168
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	N	3	3	8			168
03	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1032	3	1	9	N	1	1	8			168
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	3	1	1606	3	N	3	3	8			168
							3	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1721	3	32	9	N	29					197
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	N	1	138	1	1	8	59
07	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1484	3	1	9	N	1					60
08	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	753	3	3	9	N	3					63
09	1500	N	447	-0-	-1053	-0-	447	3			N	-0-					63
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					63
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					63
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLOWERS "D" WELL #: 2021 RRCID -> 229357 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7813 - 8087

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
01	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1464	3	13	9	N	12					75
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					75
03	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	1013	3	52	9	N	47	3	8			119
04	1440	N	648	-0-	-792	-0-	648	3			N	-0-					119
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					119
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					119
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					119
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					119
09	1260	N	519	-0-	-741	-0-	519	3			N	-0-					119
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					119
11	780	N	641	-0-	-139	-0-	641	3			N	-0-					119
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

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
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					125
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					125
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					125
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	512	3	48	9	N	44	2	8			167
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	N	2	2	8			167
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					167
07	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-					167
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					167
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					167
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	313	3	46	9	N	42	176	1			33
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					33
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	169	3	1	9	N	1	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SHELL FEE 13 WELL #: 7 RRCID -> 230868 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7945 - 8134

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
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					58
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					58
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					58
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					58
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					58
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	5	3	2	9	N	2					60
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					60
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	N	1	1	8			60
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					60
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	3	N	-0-					60
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-					65
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					65
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	10	1	259	2	N	-0-					65
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	10	1	231	2	N	-0-					65
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	2	N	-0-					65
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	10	1	234	2	N	-0-					65
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	10	1	148	2	N	-0-					65
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-					65
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-					65
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	N	-0-					65
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	N	-0-					65
12	434	N	198	-0-	-236	-0-	10	1	188	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	277	2	17	9	N	15					222
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	240	2			N	-0-					222
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					222
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					222
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					222
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					222
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					222
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					222
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					222
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					222
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	179	2	34	9	N	31	180	1			73
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	N	5					78

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 5 RRCID -> 249949 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8056 - 8175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

01	3069 X	1395	-0-	-1674	-0-	144	1	1251	2	N	-0-					95
02	1363 X	575	-0-	-788	-0-	38	1	537	2	N	-0-					95
03	1984 X	1746	-0-	-238	-0-	149	1	1597	2	N	-0-					95
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1678	2	N	-0-					95
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					95
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					95
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					95
08	3100 N	3329	-0-	229	229	3277	2	52	9	N	47					142
09	3000 N	3018	-0-	18	247	3011	2	7	9	N	6					148
10	3100 N	2985	-0-	-115	132	144	1	2830	2	N	10					158
						11	9									
11	3200 X	3068	-0-	-132	-0-	144	1	2920	2	N	4					162
						4	9									
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	149	1	3420	2	N	2					164
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	937	2	8	9	N	7					65
02	812 N	705	-0-	-107	-0-	686	2	19	9	N	17					82
03	868 N	606	-0-	-262	-0-	595	2	11	9	N	10					92
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	922	2	20	9	N	18					110
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					110
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	874	2	8	9	N	7					117
07	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					117
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	822	2	25	9	N	23					140
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	812	2	2	9	N	2					142
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					142
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					142
12	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	387	1	2409	2	N	9					177
							10	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	338	1	2095	2	N	3					180
							3	9									
03	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	123	1	1389	2	N	5					185
							6	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	257	1	2235	2	N	14					199
							15	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	228	1	2405	2	N	3					202
							3	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	229	1	2223	2	N	-0-					202
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	266	1	2424	2	N	-0-					202
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	266	1	2823	2	N	1	175	1			28
							1	9									
09	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	257	1	2724	2	N	7					35
							8	9									
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	388	1	2637	2	N	2					37
							2	9									
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	380	1	2393	2	N	20					57
							22	9									
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	374	1	2173	2	N	5					62
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	196	1	1158	2	N	-0-					105
02	1479	N	581	-0-	-898	-0-	130	1	451	2	N	-0-					105
03	1612	N	258	-0-	-1354	-0-	5	1	253	2	N	-0-					105
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	63	1	1209	2	N	-0-					105
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	103	1	1702	2	N	21					126
							23	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	108	1	1434	2	N	2					128
							2	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	104	1	1269	2	N	-0-					128
08	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	112	1	1414	2	N	36					164
							40	9									
09	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	96	1	1108	2	N	6					170
							7	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	256	1	1110	2	N	5					175
							6	9									
11	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	252	1	964	2	N	3					178
							3	9									
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	229	1	822	2	N	7					185
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2914	N	2762	-0-	-152	-0-	149	1	2607	2	N	5					37
							6	9									
02	2639	N	2076	-0-	-563	-0-	130	1	1946	2	N	-0-					37
03	2728	N	1176	-0-	-1552	-0-	5	1	1171	2	N	-0-					37
04	2670	N	2501	-0-	-169	-0-	2492	2	9	9	N	8					45
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					45
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2					47
07	2573	N	2130	-0-	-443	-0-	2129	2	1	9	N	1					48
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2391	2	6	9	N	5					53
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2400	2	15	9	N	14					67
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	144	1	2382	2	N	3					70
							3	9									
11	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	144	1	2107	2	N	2					72
							2	9									
12	2511	N	1952	-0-	-559	-0-	149	1	1803	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 26,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	2423	2	22	9	N	20					93
02	2494	X	1631	-0-	-863	-0-	1610	2	21	9	N	19					112
03	2666	X	529	-0-	-2137	-0-	5	1	524	2	N	-0-					112
04	2580	X	295	-0-	-2285	-0-	295	2			N	-0-					112
05	2666	X	515	-0-	-2151	-0-	515	2			N	-0-					112
06	2370	X	465	-0-	-1905	-0-	465	2			N	-0-					112
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					112
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1058	2	14	9	N	13					125
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					125
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1047	2	N	15					140
							17	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	144	1	944	2	N	5					145
							6	9									
12	744	N	359	-0-	-385	-0-	139	1	220	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	253	1	3133	2	N	20					207
							22	9									
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	209	1	2422	2	N	16					223
							18	9									
03	2232	X	1634	-0-	-598	-0-	48	1	1586	2	N	-0-	189	1			34
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	108	1	2781	2	N	10					44
							11	9									
05	2232	X	2120	-0-	-112	-0-	101	1	2011	2	N	7					51
							8	9									
06	2160	X	1220	-0-	-940	-0-	93	1	1124	2	N	3					54
							3	9									
07	2232	X	949	-0-	-1283	-0-	93	1	856	2	N	-0-					54
08	2232	X	781	-0-	-1451	-0-	27	1	754	2	N	-0-					54
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	96	1	3138	2	N	5					59
							6	9									
10	3100	N	3445	-0-	345	345	256	1	3168	2	N	19					78
							21	9									
11	3000	N	2903	-0-	-97	248	252	1	2627	2	N	22					100
							24	9									
12	2738	X	2490	-0-	-248	-0-	249	1	2216	2	N	23					123
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 27,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	198	1	739	2	N	52					380
							57	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	169	1	760	2	N	55	186	1			249
							61	9									
03	930	N	552	-0-	-378	-0-	23	1	462	2	N	61	182	1			128
							67	9									
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	49	1	797	2	N	48					176
							53	9									
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	44	1	825	2	N	51					227
							56	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	724	2	N	45					272
							50	9									
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	53	1	676	2	N	28	180	1			120
							31	9									
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	49	1	768	2	N	68					188
							75	9									
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	48	1	697	2	N	37					225
							41	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	194	1	668	2	N	42					267
							46	9									
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	194	1	589	2	N	50	177	1			140
							55	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	212	1	698	2	N	63					203
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 10,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	248	1	828	2	N	32					220
							35	9									
02	1044	N	869	-0-	-175	-0-	202	1	648	2	N	17					237
							19	9									
03	1023	N	878	-0-	-145	-0-	47	1	811	2	N	18	184	1			71
							20	9									
04	1080	N	648	-0-	-432	-0-	50	1	569	2	N	26					97
							29	9									
05	930	N	847	-0-	-83	-0-	112	1	706	2	N	26					123
							29	9									
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	108	1	681	2	N	5					128
							6	9									
07	682	N	349	-0-	-333	-0-	55	1	279	2	N	14					142
							15	9									
08	837	N	503	-0-	-334	-0-	34	1	449	2	N	18					160
							20	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	108	1	790	2	N	27					187
							30	9									
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	248	1	604	2	N	21					208
							23	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	252	1	468	2	N	22					230
							24	9									
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	242	1	494	2	N	79	154	1			155
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	149	1	1288	2	N	7					37
							8	9									
02	1537	N	1125	-0-	-412	-0-	130	1	995	2	N	-0-					37
03	1395	N	788	-0-	-607	-0-	782	2	6	9	N	5					42
04	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1280	2	1	9	N	1					43
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	969	2	1	9	N	1					44
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	2	23	9	N	21					65
07	1333	N	713	-0-	-620	-0-	710	2	3	9	N	3					68
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					68
09	1110	N	838	-0-	-272	-0-	838	2			N	-0-					68
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	144	1	877	2	N	-0-					68
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	144	1	716	2	N	2					70
							2	9									
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	149	1	775	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 12,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1571	2	8	9	N	7			57
02	1537	N	804	-0-	-733	-0-	797	2	7	9	N	6			63
03	1457	N	375	-0-	-1082	-0-	374	2	1	9	N	1			64
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	N	3			67
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	3			70
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	N	3			73
07	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2			N	-0-			73
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			73
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1378	2			N	-0-			73
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	144	1	1374	2	N	2			75
							2	9							
11	1530	N	971	-0-	-559	-0-	144	1	823	2	N	4			79
							4	9							
12	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	48	1	1111	2	N	3			82
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 15,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1007	2	14	9	N	13			151
02	957	N	803	-0-	-154	-0-	802	2	1	9	N	1			152
03	1023	N	781	-0-	-242	-0-	778	2	3	9	N	3			155
04	990	N	733	-0-	-257	-0-	730	2	3	9	N	3			158
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	N	9			167
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			167
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			167
08	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-			167
09	990	N	583	-0-	-407	-0-	582	2	1	9	N	1			168
10	899	N	140	-0-	-759	-0-	140	2			N	-0-			168
11	690	N	300	-0-	-390	-0-	300	2			N	-0-			168
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	149	1	2714	2	N	-0-			45
02	2871	X	2041	-0-	-830	-0-	130	1	1901	2	N	9			54
							10	9							
03	3069	X	1670	-0-	-1399	-0-	5	1	1632	2	N	30			84
							33	9							
04	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2			N	-0-			84
05	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	2416	2			N	-0-			84
06	2760	X	2172	-0-	-588	-0-	2165	2	7	9	N	6			90
07	2635	N	2089	-0-	-546	-0-	2076	2	13	9	N	12			102
08	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2214	2	12	9	N	11			113
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2322	2	13	9	N	12			125
10	3100	N	3765	-0-	665	665	144	1	3617	2	N	4			129
							4	9							
11	2950	N	2285	-0-	-665	-0-	144	1	2141	2	N	-0-			129
12	2418	N	2131	-0-	-287	-0-	149	1	1979	2	N	3			132
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 1055 RRCID -> 171203 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7863 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					123
05	14B2 EXT		12	-0-	12	27	12	2			N	-0-					123
06	43	X	16	-0-	-27	-0-	16	2			N	-0-					123
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	93	1	474	2	N	-0-					52
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	843	2	N	20					72
							22	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	617	2	N	176					248
							194	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	87	1	544	2	N	30					278
							33	9									
05	1023	N	383	-0-	-640	-0-	93	1	290	2	N	-0-					278
06	870	N	50	-0-	-820	-0-	30	1	20	2	N	-0-					278
07	682	N	53	-0-	-629	-0-	31	1	22	2	N	-0-					278
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	31	1	326	2	N	5	191	1			92
							6	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	N	125					217
							138	9									
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	93	1	2677	2	N	15					232
							17	9									
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	90	1	2212	2	N	30					262
							33	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	2	N	37	190	1			109
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

FILLINGIM WELL #: 3055 RRCID -> 176954 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7828 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. //CONT.// 780000
FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	102	2	199	9	N	181					408
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					408
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					408
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	2	N	309	195	1			522
							340	9									
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	93	1	1928	2	N	253	378	1			397
							278	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	90	1	1705	2	N	248	188	1			457
							273	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	93	1	2082	2	N	280	187	1			550
							308	9									
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	93	1	2213	2	N	206	186	1			570
							227	9									
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	81	1	1937	2	N	187	375	1			382
							206	9									
10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	93	1	2048	2	N	204	191	1			395
							224	9									
11	2460	N	2138	-0-	-322	-0-	90	1	1881	2	N	152	194	1			353
							167	9									
12	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	93	1	1908	2	N	203	194	1			362
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

FILLINGIM WELL #: 1054 RRCID -> 194623 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7792 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	93	1	1156	2	N	-0-					100
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	87	1	990	2	N	20					120
							22	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	2	N	208					328
							229	9									
04	1200	N	992	-0-	-208	-0-	87	1	905	2	N	-0-					328
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	93	1	913	2	N	-0-					328
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	90	1	837	2	N	-0-					328
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	93	1	837	2	N	-0-					328
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	93	1	877	2	N	-0-	193	1			135
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	90	1	802	2	N	-0-					135
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	93	1	713	2	N	-0-					135
11	930	N	744	-0-	-186	-0-	90	1	654	2	N	-0-					135
12	930	N	547	-0-	-383	-0-	84	1	463	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHUMBLEY WELL #: 1 RRCID -> 172893 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7955 - 7965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	472	-0-	-272	-0-	59	1	413	2	N	-0-					79
02	1102	N	428	-0-	-674	-0-	32	1	396	2	N	-0-					79
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	524	2	N	-0-					79
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	303	1	542	2	N	-0-					79
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					79
06	510	N	171	-0-	-339	-0-	29	1	142	2	N	-0-					79
07	868	N	506	-0-	-362	-0-	61	1	445	2	N	-0-					79
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-					79
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	-0-					79
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	75	1	472	2	N	-0-					79
11	360	N	183	-0-	-177	-0-	14	1	169	2	N	-0-					79
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	779	-0-	-554	-0-	91	1	688	2	N	-0-					28
02	1740	N	534	-0-	-1206	-0-	51	1	483	2	N	-0-					28
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	N	-0-					28
04	750	N	558	-0-	-192	-0-	125	1	433	2	N	-0-					28
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					28
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					28
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	242	1	1975	2	N	-0-					28
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	201	1	1081	2	N	-0-					28
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	244	1	1186	2	N	-0-					28
11	2160	N	908	-0-	-1252	-0-	117	1	791	2	N	-0-					28
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	140	1	1018	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 173567 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7811 - 7953

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	68	1	469	2	N	-0-					110
02	638	N	553	-0-	-85	-0-	47	1	506	2	N	-0-					110
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	275	1	500	2	N	-0-					110
04	510	N	279	-0-	-231	-0-	64	1	215	2	N	-0-					110
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	84					194
06	750	N	291	-0-	-459	-0-	52	1	239	2	N	-0-					194
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	234	1	1016	2	N	6					200
							7	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	116	1	762	2	N	-0-					200
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	2	N	-0-					200
10	1271	N	946	-0-	-325	-0-	285	1	661	2	N	-0-					200
11	840	N	525	-0-	-315	-0-	129	1	396	2	N	-0-					200
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	165	1	572	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	560	1	984	2	N	-0-					233
02	2610	N	1936	-0-	-674	-0-	880	1	1050	2	N	5	200	1			38
							6	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	1080	1	1331	2	N	5					43
							6	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	520	1	1064	2	N	6					49
							7	9									
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1					50
06	2340	N	508	-0-	-1832	-0-	80	1	428	2	N	-0-					50
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	880	1	1661	2	N	-0-					50
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	520	1	1431	2	N	-0-					50
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	800	1	1551	2	N	-0-					50
10	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	1120	1	1384	2	N	-0-					50
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1000	1	1099	2	N	-0-					50
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	1120	1	1649	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	2	143	3	N	-0-					2
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	13	2	102	3	N	-0-					2
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	5	2	41	3	N	-0-					2
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	3	2	22	3	N	-0-					2
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	2	59	3	N	-0-					2
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	2	129	3	N	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	2	162	3	N	-0-					2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	2	178	3	N	-0-					2
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	2	178	3	N	-0-					2
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	2	152	3	N	-0-	2	5			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	2	294	3	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	2	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		19	1	138	2	N	-0-					-0-
								1336	3									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		17	1	127	2	N	-0-					-0-
								1257	3									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		19	1	113	2	N	-0-					-0-
								1067	3									
04	780	N	666	-0-	-114	-0-		10	1	67	2	N	-0-					-0-
								589	3									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		18	1	170	2	N	-0-					-0-
								1264	3									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		17	1	173	2	N	-0-					-0-
								1210	3									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		19	1	186	2	N	-0-					-0-
								1314	3									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		19	1	182	2	N	-0-					-0-
								1311	3									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		18	1	179	2	N	-0-					-0-
								1261	3									
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		82	1	184	2	N	-0-					-0-
								1247	3									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		82	1	186	2	N	-0-					-0-
								1450	3	2	4							
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		87	1	174	2	N	-0-					-0-
								1477	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 17,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "B" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	R	3083	-0-	-0-	-0-		3	1	3080	2	N	-0-					42
02	3074	#	2935	-0-	-139	-0-		3	1	2929	2	N	3					45
								3	9									
03	3286	#	963	-0-	-2323	-0-		3	1	957	2	N	3					48
								3	9									
04	3180	#	201	-0-	-2979	-0-		3	1	192	2	N	5					53
								6	9									
05	3286	#	811	-0-	-2475	-0-		811	2			N	-0-					53
06	3030	#	2744	-0-	-286	-0-		2744	2			N	-0-					53
07	4259	R	4259	-0-	-0-	-0-		4255	2	4	9	N	4					57
08	3706	R	3706	-0-	-0-	-0-		3695	2	11	9	N	10					67
09	3473	R	3473	-0-	-0-	-0-		3466	2	7	9	N	6					73
10	4247	#	3036	-0-	-1211	-0-		3030	2	6	9	N	5					78
11	4110	#	3291	-0-	-819	-0-		3291	2			N	-0-					78
12	4247	#	3010	-0-	-1237	-0-		2997	2	13	9	N	12					90

TOTAL GAS PROD: 31,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
ARRINGTON FRENCH WELL #: 1054 RRCID -> 055406 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10498 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 1018 RRCID -> 081936 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10579 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	282	2	12	9	N	11					125
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					125
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	476	2	12	9	N	11					136
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					136
05	651	N	136	-0-	-515	-0-	136	2			N	-0-					136
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					136
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	450	2	62	9	N	56					192
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					192
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					192
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					192
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	192	1			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

THOMPSON WELL #: 2043 RRCID -> 088002 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10344 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					37
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3811	3	3	9	N	3					40
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					40
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					40
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4111	3	48	9	N	44					84
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5224	3	41	9	N	37					121
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3908	3	30	9	N	27					148
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3945	3	12	9	N	11					159
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					159
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 28,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ARRINGTON, FRENCH WELL #: 5054 RRCID -> 146368 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10424 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FRENCH ARRINGTON WELL #: 7054 RRCID -> 148944 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10320 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					7
02	754	N	428	-0-	-326	-0-	428	3			N	-0-					7
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	3			N	-0-					7
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	428	3			N	-0-					7
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					7
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					7
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	N	1					8
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					8
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					8
10	1054	N	669	-0-	-385	-0-	669	3			N	-0-					8
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					8
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					83
02	1537	N	1312	-0-	-225	-0-	1312	3			N	-0-					83
03	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1408	3	2	9	N	2	10	1			75
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-	3	1			72
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					72
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					72
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2535	3	25	9	N	23					95
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1901	3	17	9	N	15					110
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1396	3	9	9	N	8					118
10	2573	N	1240	-0-	-1333	-0-	1238	3	2	9	N	2					120
11	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			N	-0-					120
12	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1172	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 15,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	3868	-0-	-1092	-0-	3748	2	120	9	N	109	191	1			170
02	4205	X	2579	-0-	-1626	-0-	2575	2	4	9	N	4					174
03	4247	X	3258	-0-	-989	-0-	3214	2	44	9	N	40					214
04	3960	X	3452	-0-	-508	-0-	3374	2	78	9	N	71	190	1			95
05	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3664	2	164	9	N	149	110	1			134
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					134
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					134
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					134
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3867	2	102	9	N	93					227
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3698	2	6	9	N	5	195	1			37
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					37
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3776	2	85	9	N	77					114

TOTAL GAS PROD: 43,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CARRUTH WELL #: 2 RRCID -> 183596 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 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
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					17
02	580	N	517	-0-	-63	-0-	517	2			N	-0-					17
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					17
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					17
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					17
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					17
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					17
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					17
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					17
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					17
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	10	2	95	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	2	266	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	12	2	108	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	2	74	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	67	-0-	-243	-0-	8	2	59	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	5	2	37	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	2	99	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	2	386	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	2	270	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
11	390	N	180	-0-	-210	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
12	T. A.		287	-0-	287	287	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
							247	3									

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	N	5					148
							1537	3	6	9							
02	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	26	1	163	2	N	28					176
							1492	3	31	9							
03	2480	X	514	-0-	-1966	-0-	12	1	50	2	N	9					185
							442	3	10	9							
04	2400	X	1020	-0-	-1380	-0-	26	1	108	2	N	-0-	185	1			-0-
							886	3									
05	1829	X	1607	-0-	-222	-0-	27	1	197	2	N	-0-					-0-
							1383	3									
06	1770	X	1586	-0-	-184	-0-	24	1	205	2	N	-0-					-0-
							1357	3									
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					-0-
							1596	3									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-
							1524	3									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
							1389	3									
10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	45	1	233	2	N	-0-					-0-
							1497	3									
11	1740	N	472	-0-	-1268	-0-	11	1	45	2	N	116					116
							286	3	2	4							
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	32	1	200	2	N	2					118
							1485	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 17,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	101	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A- WELL #: 5 RRCID -> 106365 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7560 - 10576

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	N	9					189
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					189
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-	189	1			-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	702	3	100	9	N	91					91
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	527	3	1	9	N	1					92

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	190	1			54
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					74
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					102
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					123
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					143
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					153
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 314

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	2	61	3	N	-0-					124
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	2	63	3	N	-0-					124
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	2	23	3	N	-0-					124
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	2	22	3	N	-0-					124
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	2	37	3	N	-0-					124
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	2	40	3	N	-0-					124
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	2	58	3	N	-0-					124
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	2	61	3	N	-0-					124
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	2	53	3	N	-0-					124
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	2	49	3	N	-0-					124
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	2	51	3	N	-0-					124
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	2	42	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	2	1222	3	N	22					148
							24	9									
02	1421	N	1237	-0-	-184	-0-	114	2	1088	3	N	32					180
							35	9									
03	1333	N	626	-0-	-707	-0-	62	2	564	3	N	-0-					180
04	1320	N	593	-0-	-727	-0-	63	2	530	3	N	-0-					180
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	149	2	1078	3	N	-0-					180
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	166	2	1131	3	N	6					186
							7	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	106	2	728	3	N	-0-	186	1			-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	191	2	1343	3	N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	184	2	1266	3	N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	170	2	1300	3	N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	188	2	1461	3	N	89					89
							98	9									
12	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	152	2	1230	3	N	24					113
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3100	N	3746	-0-	646	4130	19	1	360	2	N	-0-					84
							3367	3									
02	2900	N	3393	-0-	493	4623	17	1	316	2	N	44					128
							3012	3	48	9							
03	7416	X	2793	-0-	-4623	-0-	10	1	273	2	N	6					134
							2503	3	7	9							
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	17					151
							3225	3	19	9							
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-					151
							3449	3									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	12					163
							2866	3	13	9							
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	N	8					171
							3161	3	9	9							
08	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	17	1	342	2	N	36	195	1			12
							2402	3	40	9							
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	N	1					13
							2586	3	1	9							
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	14					27
							2456	3	15	9							
11	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	50	1	378	2	N	13					40
							1959	3	2	4							
12	2852	X	1867	-0-	-985	-0-	34	1	379	2	N	9					49
							1442	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 37,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

01	651	N	549	-0-	-102	-0-	19	1	530	3	N	-0-					235
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	17	1	497	3	N	-0-					235
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	19	1	494	3	N	-0-					235
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	18	1	471	3	N	-0-					235
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	18	1	472	3	N	-0-					235
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	17	1	435	3	N	-0-					235
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	N	-0-					235
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	3	N	-0-					235
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	3	N	-0-					235
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-	75	5			160
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	9	1	481	3	N	-0-					160
							2	4									
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	10	1	360	3	N	-0-					160
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	5			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	2123	3	33	9	N	30	197	1			13
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2982	3	15	9	N	14					27
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2718	3	96	9	N	87					114
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2270	3	91	9	N	83	185	1			12
05	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	2532	3	3	9	N	3					15
06	2880	X	2533	-0-	-347	-0-	2454	3	79	9	N	72					87
07	2976	X	2350	-0-	-626	-0-	2304	3	46	9	N	42					129
08	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2303	3	43	9	N	39					168
09	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	2170	3	57	9	N	52					220
10	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	1852	3	15	9	N	14	192	1			42
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	2157	3	37	9	N	34					76
12	2294	N	2106	-0-	-188	-0-	2062	3	44	9	N	40					116

TOTAL GAS PROD: 28,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

01	2373	N	1901	-0-	-472	-0-	19	1	1798	3	N	76					79
							84	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	17	1	1479	3	N	27					106
							30	9									
03	2821	X	1502	-0-	-1319	-0-	19	1	1459	3	N	22					128
							24	9									
04	2730	X	1313	-0-	-1417	-0-	18	1	1294	3	N	1					129
							1	9									
05	2821	X	1313	-0-	-1508	-0-	19	1	1283	3	N	10					139
							11	9									
06	1830	X	1364	-0-	-466	-0-	18	1	1346	3	N	-0-					139
07	1643	X	1328	-0-	-315	-0-	19	1	1268	3	N	37					176
							41	9									
08	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	19	1	1263	3	N	14					190
							15	9									
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	17	1	1249	3	N	26	214	1			2
							29	9									
10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1180	3	33	9	N	30					32
11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	31	1	1114	3	N	13					45
							2	4	14	9							
12	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	31	1	1095	3	N	14					59
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 16,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	27	1	1343	3	N	35					84
							39	9									
02	1508	N	1320	-0-	-188	-0-	26	1	1286	3	N	7					91
							8	9									
03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	28	1	1360	3	N	48					139
							53	9									
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	27	1	1262	3	N	32					171
							35	9									
05	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	28	1	1335	3	N	22					193
							24	9									
06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	21	1	1204	3	N	14	194	1			13
							15	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	28	1	1361	3	N	-0-					13
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	3	N	59					72
							65	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1241	3	N	14					86
							15	9									
10	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1085	3	39	9	N	35					121
11	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	35	1	1181	3	N	39					160
							2	4	43	9							
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	34	1	1124	3	N	47	32	5			175
							2	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 15,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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
01	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	19	1	2332	3	N	56					113
							62	9									
02	2523	X	1922	-0-	-601	-0-	15	1	1884	3	N	21					134
							23	9									
03	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	19	1	2299	3	N	81	198	1			17
							89	9									
04	2460	X	1660	-0-	-800	-0-	16	1	1605	3	N	35					52
							39	9									
05	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	18	1	2087	3	N	25					77
							28	9									
06	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	17	1	2238	3	N	5					82
							6	9									
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	19	1	2287	3	N	91					173
							100	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	17	1	2282	3	N	34	194	1			13
							37	9									
09	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	18	1	2187	3	N	19					32
							21	9									
10	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2102	3	66	9	N	60					92
11	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	57	1	2097	3	N	27					119
							2	4	30	9							
12	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	58	1	1963	3	N	29					148
							2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	1984	X	1566	-0-	-418	-0-	9 28	1 9	1529	3	N	25					92
02	2001	X	1635	-0-	-366	-0-	9 18	1 9	1608	3	N	16					108
03	2139	X	1570	-0-	-569	-0-	9 29	1 9	1532	3	N	26					134
04	2070	X	1435	-0-	-635	-0-	9 24	1 9	1402	3	N	22					156
05	1953	X	1652	-0-	-301	-0-	9 22	1 9	1621	3	N	20					176
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	1705	3	N	14					190
07	1488	N	976	-0-	-512	-0-	4 13	1 9	959	3	N	12	192	1			10
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	1838	3	N	7					17
09	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	9 9	1 9	1640	3	N	8					25
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1489	3	41	9	N	37					62
11	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	13 2	1 4	1510	3	N	-0-					62
12	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	11 2	1 4	1170	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	3	N	-0-					62
02	1334	N	1322	-0-	-12	-0-	17	1	1305	3	N	-0-					62
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	19	1	1388	3	N	-0-					62
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	18	1	1378	3	N	-0-					62
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	19	1	1437	3	N	-0-					62
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	18	1	1366	3	N	-0-					62
07	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	19	1	1320	3	N	-0-					62
08	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	19	1	1375	3	N	-0-					62
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	18	1	1432	3	N	-0-					62
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1396	3	10	9	N	9					71
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	28	1	1321	3	N	-0-					71
							2	4									
12	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	23	1	1175	3	N	-0-					71
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 169961 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10126 - 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
01	930	N	521	-0-	-409	-0-	7	1	466	3	N	44	192	1			22
							48	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	17	1	1179	3	N	8					30
							9	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1024	3	N	36					66
							40	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	18	1	884	3	N	52					118
							57	9									
05	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	19	1	957	3	N	43					161
							47	9									
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	18	1	987	3	N	29					190
							32	9									
07	992	N	324	-0-	-668	-0-	5	1	262	3	N	52					242
							57	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	18	1	1251	3	N	-0-	213	1			29
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	10	1	776	3	N	45					74
							50	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1014	3	55	9	N	50					124
11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	20	1	930	3	N	19					143
							2	4	21	9							
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	18	1	922	3	N	18					161
							2	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 11,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1883	-0-	-225	-0-	12	1	1851	3	N	18					156
							20	9									
02	1972	X	1819	-0-	-153	-0-	8	1	1745	3	N	60	200	1			16
							66	9									
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	19	1	2968	3	N	36					52
							40	9									
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2428	3	N	57					109
							63	9									
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	19	1	2995	3	N	62					171
							68	9									
06	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2889	3	N	42	194	1			19
							46	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	12	1	2092	3	N	26					45
							29	9									
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	14	1	2958	3	N	22					67
							24	9									
09	3000	N	3611	-0-	611	611	18	1	3514	3	N	72					139
							79	9									
10	3100	N	2837	-0-	-263	348	2785	3	52	9	N	47					186
11	3000	N	3519	-0-	519	867	116	1	3339	3	N	56	183	1	30	5	29
							2	4	62	9							
12	4157	X	3290	-0-	-867	-0-	78	1	3193	3	N	15					44
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 33,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	521	-0-	-6	-0-	506	3	15	9	N	14					78
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	445	3	18	9	N	16					94
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	390	3	12	9	N	11					105
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	452	3	15	9	N	14					119
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					119
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					119
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	3	28	9	N	25					144
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	617	3	29	9	N	26	153	1			17
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	594	3	15	9	N	14					31
10	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-					31
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	508	3	6	9	N	5					36
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	517	3	17	9	N	15					51

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					56
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					56
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					56
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					56
05	713	N	23	-0-	-690	-0-	23	2			N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					56
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					56
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					56
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					56
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					56
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS 225 WELL #: 1 L RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 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
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					110
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					110
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					110
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					110
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					110
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					110
07	589	N	299	-0-	-290	-0-	299	2			N	-0-					110
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					110
09	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					110
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					110
11	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					110
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2228 T RRCID -> 068947 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10709 - 10785

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-					60
02	1827	N	1002	-0-	-825	-0-	1002	2			N	-0-					60
03	1457	N	237	-0-	-1220	-0-	237	2			N	-0-					60
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					60
05	1085	N	158	-0-	-927	-0-	24	2	134	9	N	122					182
06	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	2			N	-0-					182
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					182
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	29	2	35	9	N	32					214
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					214
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					214
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					214
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-					167
02	1421	N	888	-0-	-533	-0-	888	2			N	-0-					167
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					167
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1313	2	97	9	N	88	190	1			65
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					65
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					65
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					65
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2157	2	70	9	N	64					129
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1					130
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2461	2	52	9	N	47					177
11	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	1913	2			N	-0-					177
12	2170	N	1740	-0-	-430	-0-	1740	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 19,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2039	-0-	-1185	-0-	2039	2			N	-0-					205
02	1653	X	1469	-0-	-184	-0-	1469	2			N	-0-					205
03	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	2379	2			N	-0-					205
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					205
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					205
06	T. A.		3656	-0-	3656	3656	3656	2			N	-0-					205
07	T. A.		3503	-0-	3503	7159	3503	2			N	-0-					205
08	10450	X	3291	-0-	-7159	-0-	3291	2			N	-0-					205
09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					205
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					205
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					205
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 34,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HOBART RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					107
02	580	N	487	-0-	-93	-0-	487	2			N	-0-					107
03	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	2			N	-0-					107
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					107
05	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					107
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					107
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					107
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	713	N	314	-0-	-399	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	645	2	7	9	N	6					6
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					6
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					6
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					6
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					6
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					6
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					6
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					6
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROSS, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 056374 COMPL. DATE 07/06/1973 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10770 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2011 - PLUGGED 08/26/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

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
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	3	6	9	N	5					5
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	3			N	-0-					5
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					5
05	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					5
06	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	1021	3			N	-0-					5
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3			N	-0-					5
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					5
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					5
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					5
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					5
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

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
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					17
02	1334	N	1277	-0-	-57	-0-	1277	2			N	-0-					17
03	1457	N	1018	-0-	-439	-0-	1015	2	3	9	N	3					20
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					20
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					20
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					20
07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			N	-0-					20
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					20
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					20
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					20
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					20
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

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
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1135	2	99	9	N	90					200
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3682	2	36	9	N	33					233
03	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	N	7					240
04	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	3483	2	40	9	N	36	199	1			77
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4701	2	55	9	N	50					127
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4537	2	33	9	N	30					157
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-	157	1			-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4961	2	47	9	N	43					43
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4557	2	46	9	N	42					85
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4808	2	79	9	N	72					157
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4451	2	53	9	N	48					205
12	4402	X	4269	-0-	-133	-0-	4252	2	17	9	N	15					220

TOTAL GAS PROD: 46,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3274	2	75	9	N	68	194	1			94
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2205	2	47	9	N	43					137
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					137
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3511	2	25	9	N	23					160
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3449	2	35	9	N	32					192
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3390	2	50	9	N	45					237
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2634	2	52	9	N	47	192	1			92
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3860	2	2	9	N	2					94
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3393	2	23	9	N	21					115
10	3441	X	2615	-0-	-826	-0-	2550	2	65	9	N	59					174
11	3330	X	2298	-0-	-1032	-0-	2256	2	42	9	N	38					212
12	3472	X	2068	-0-	-1404	-0-	2022	2	46	9	N	42					254

TOTAL GAS PROD: 36,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1013	-0-	-2	-0-	1002	2	11	9	N	10					10
03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					10
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					10
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					10
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					10
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					10
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					10
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					10
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					10
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					10
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROSS, A. A. WELL #: 8071 RRCID -> 085564 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					10
03	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					10
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					10
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					10
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					10
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					10
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					10
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					10
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					10
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					10
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	931	-0-	-278	-0-	931	3			N	-0-					27
02	986	N	848	-0-	-138	-0-	840	3	8	9	N	7					34
03	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			N	-0-					34
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					34
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					34
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					34
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					34
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					34
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					34
10	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					34
11	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	3			N	-0-					34
12	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	24	1	2635	2	N	-0-					92
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	29	1	2010	2	N	-0-					92
03	2449	N	1908	-0-	-541	-0-	6	1	1902	2	N	-0-					92
04	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	2193	2	62	9	N	56					148
05	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2			N	-0-					148
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					148
07	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	2077	2			N	-0-					148
08	2108	N	1524	-0-	-584	-0-	1524	2			N	-0-					148
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					148
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					148
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	14	1	2323	2	N	-0-					148
12	2263	N	1944	-0-	-319	-0-	51	1	1893	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 25,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2053	3	180	9	N	164					219
02	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1777	3	9	9	N	8					227
03	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	1808	3	6	9	N	5					232
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	3	1	9	N	1					233
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2331	3	22	9	N	20	189	1			64
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					64
07	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	2332	3			N	-0-					64
08	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	3			N	-0-					64
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					64
10	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	2240	3			N	-0-					64
11	2190	N	1982	-0-	-208	-0-	1982	3			N	-0-					64
12	2294	N	1697	-0-	-597	-0-	1694	3	3	9	N	3					67

TOTAL GAS PROD: 25,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3130	-0-	30	30	18	1	2869	2	N	221					263
							243	9									
02	2620	N	2590	-0-	-30	-0-	20	1	2569	2	N	1	197	1			67
							1	9									
03	2852	N	2649	-0-	-203	-0-	13	1	2636	2	N	-0-					67
04	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	19	1	2667	2	N	-0-					67
05	3038	X	2503	-0-	-535	-0-	6	1	2497	2	N	-0-					67
06	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2720	2			N	-0-					67
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					67
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					67
09	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	2683	2	11	9	N	10					77
10	2852	N	2641	-0-	-211	-0-	2641	2			N	-0-					77
11	2790	N	2628	-0-	-162	-0-	3	1	2625	2	N	-0-					77
12	2790	N	2179	-0-	-611	-0-	14	1	2165	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 32,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		5735	-0-	5735	11035	29	1	5678	2	N	25					65
							28	9									
02	INC G-10		4764	-0-	4764	15799	29	1	4735	2	N	-0-					65
03	INC G-10		3533	-0-	3533	19332	20	1	3513	2	N	-0-					65
04	INC G-10		5205	-0-	5205	24537	30	1	5175	2	N	-0-					65
05	INC G-10		4860	-0-	4860	29397	20	1	4840	2	N	-0-					65
06	34309	X	4912	-0-	-29397	-0-	4912	2			N	-0-					65
07	5394	X	5327	-0-	-67	-0-	31	1	5123	2	N	157					222
							173	9									
08	5394	X	1382	-0-	-4012	-0-	1382	2			N	-0-	188	1			34
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					34
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					34
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					34
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 35,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	27	1	7537	2	N	-0-					48
02	6757	X	5750	-0-	-1007	-0-	26	1	5720	2	N	4					52
							4	9									
03	7006	X	4924	-0-	-2082	-0-	16	1	4897	2	N	10					62
							11	9									
04	7320	X	7281	-0-	-39	-0-	12	1	7267	2	N	2					64
							2	9									
05	7564	X	6755	-0-	-809	-0-	6755	2			N	-0-					64
06	6330	X	6250	-0-	-80	-0-	6250	2			N	-0-					64
07	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5734	2	6	9	N	5					69
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7234	2	85	9	N	77	119	1			27
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					27
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					27
11	6330	X	5835	-0-	-495	-0-	17	1	5807	2	N	10					37
							11	9									
12	7316	X	6230	-0-	-1086	-0-	56	1	6174	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 77,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	30	1	5654	2	N	29	161	1			35
							32	9									
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	23	1	5112	2	N	-0-					35
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	11	1	2946	2	N	20					55
							22	9									
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					55
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5265	2	121	9	N	110					165
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					165
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5724	2	59	9	N	54	189	1			30
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					30
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					30
10	5301	X	4134	-0-	-1167	-0-	4134	2			N	-0-					30
11	5130	X	4479	-0-	-651	-0-	13	1	4466	2	N	-0-					30
12	5332	X	4902	-0-	-430	-0-	9	1	4631	2	N	238	188	1			80
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 59,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					72
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					72
03	1674	N	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-					72
04	1620	N	480	-0-	-1140	-0-	480	2			N	-0-					72
05	1550	N	749	-0-	-801	-0-	724	2	25	9	N	23					95
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1406	2	39	9	N	35					130
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1026	2	28	9	N	25					155
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	927	2	21	9	N	19					174
09	1440	N	990	-0-	-450	-0-	988	2	2	9	N	2					176
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1086	2	24	9	N	22					198
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	888	2	20	9	N	18	186	1			30
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	935	2	3	9	N	3					33

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE CLEMMIE WELL #: 1 RRCID -> 057533 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10708 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 2 RRCID -> 149584 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10714 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					4
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					4
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					4
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					4
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					4
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					4
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					42
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					42
03	1023	N	588	-0-	-435	-0-	588	2			N	-0-					42
04	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					42
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					42
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					42
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					42
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					42
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					42
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					42
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					42
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-					15
02	1334	N	1250	-0-	-84	-0-	1250	2			N	-0-					15
03	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1218	2			N	-0-					15
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					15
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					15
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					15
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					15
08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					15
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					15
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					15
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					15
12	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1896	2			N	-0-					40
02	1711	N	1670	-0-	-41	-0-	1668	2	2	9	N	2					42
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					42
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					49
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2071	2	57	9	N	52					101
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10	9	N	9					110
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	N	4					114
08	2139	N	1817	-0-	-322	-0-	1806	2	11	9	N	10					124
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2030	2	9	9	N	8					132
10	2108	N	1578	-0-	-530	-0-	1575	2	3	9	N	3					135
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1977	2	4	9	N	4					139
12	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1741	2	22	9	N	20					159

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			N	-0-					82
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					82
03	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	2381	2			N	-0-					82
04	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	2439	2	1	9	N	1					83
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					83
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					83
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	47	102	1			28
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					28
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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
01	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2944	2	14	9	N	13					190
02	3045	X	2540	-0-	-505	-0-	2540	2			N	-0-					190
03	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	2799	2	22	9	N	20	195	1			15
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	N	2					17
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3177	2	26	9	N	24					41
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3078	2	31	9	N	28					69
07	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	3139	2	12	9	N	11					80
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3202	2	19	9	N	17					97
09	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	3041	2	14	9	N	13					110
10	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3113	2	21	9	N	19					129
11	3120	X	3019	-0-	-101	-0-	3007	2	12	9	N	11					140
12	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	2961	2	35	9	N	32					172

TOTAL GAS PROD: 36,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					136
02	319	N	102	-0-	-217	-0-	102	2			N	-0-					136
03	992	N	152	-0-	-840	-0-	152	2			N	-0-					136
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					136
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					136
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					136
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					136
08	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					136
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					136
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					136
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					136
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2851	-0-	-714	-0-	2837	2	14	9	N	13					83
02	3306	X	2397	-0-	-909	-0-	2393	2	4	9	N	4					87
03	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	2645	2	28	9	N	25					112
04	3030	X	2887	-0-	-143	-0-	2847	2	40	9	N	36					148
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3092	2	74	9	N	67					215
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2945	2	21	9	N	19	198	1			36
07	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2950	2	21	9	N	19					55
08	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	3022	2	52	9	N	47					102
09	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	2894	2	29	9	N	26					128
10	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	2958	2	42	9	N	38					166
11	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2839	2	63	9	N	57	186	1			37
12	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2774	2	20	9	N	18					55

TOTAL GAS PROD: 34,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	899	1	3107	2	N	-0-					80
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	841	1	2572	2	N	-0-					80
03	4061	X	1890	-0-	-2171	-0-	570	1	1320	2	N	-0-					80
04	3930	X	2972	-0-	-958	-0-	865	1	2107	2	N	-0-					80
05	4061	X	3162	-0-	-899	-0-	775	1	2387	2	N	-0-					80
06	3870	X	2945	-0-	-925	-0-	787	1	2158	2	N	-0-					80
07	3658	X	2786	-0-	-872	-0-	899	1	1887	2	N	-0-					80
08	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	851	1	1592	2	N	-0-					80
09	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	870	1	1641	2	N	-0-					80
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	599	1	3000	2	N	-0-					80
11	2940	X	2201	-0-	-739	-0-	2201	2			N	-0-					80
12	2790	X	1496	-0-	-1294	-0-	1496	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 33,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4999	-0-	-1821	-0-	463	1	4364	2	N	156	201	1	80
							172	9							
02	5626	X	5237	-0-	-389	-0-	360	1	4720	2	N	143			223
							157	9							
03	5983	X	3132	-0-	-2851	-0-	329	1	2737	2	N	60	198	1	85
							66	9							
04	5790	X	3557	-0-	-2233	-0-	403	1	3042	2	N	102			187
							112	9							
05	5983	X	1995	-0-	-3988	-0-	324	1	1592	2	N	72			259
							79	9							
06	5430	X	2106	-0-	-3324	-0-	347	1	1697	2	N	56	195	1	120
							62	9							
07	5611	X	1198	-0-	-4413	-0-	317	1	815	2	N	60			180
							66	9							
08	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	493	1	3048	2	N	76	194	1	62
							84	9							
09	3570	X	3569	-0-	-1	-0-	472	1	3022	2	N	68			130
							75	9							
10	2170	X	1486	-0-	-684	-0-	294	1	1145	2	N	43			173
							47	9							
11	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	447	1	2741	2	N	60	186	1	47
							66	9							
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	517	1	3399	2	N	55			102
							61	9							

TOTAL GAS PROD: 38,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	411	1	4622	2	N	147	198	1	151
							162	9							
02	4988	X	4647	-0-	-341	-0-	314	1	4217	2	N	105			256
							116	9							
03	4836	X	3681	-0-	-1155	-0-	296	1	3308	2	N	70	200	1	126
							77	9							
04	5040	X	3933	-0-	-1107	-0-	367	1	3447	2	N	108	198	1	36
							119	9							
05	5208	X	3427	-0-	-1781	-0-	336	1	3026	2	N	59			95
							65	9							
06	5040	X	3678	-0-	-1362	-0-	385	1	3250	2	N	39			134
							43	9							
07	4960	X	3521	-0-	-1439	-0-	358	1	3052	2	N	101	196	1	39
							111	9							
08	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	431	1	3232	2	N	143			182
							157	9							
09	3930	X	3335	-0-	-595	-0-	413	1	2837	2	N	77	197	1	62
							85	9							
10	3813	X	2451	-0-	-1362	-0-	412	1	1963	2	N	69			131
							76	9							
11	3690	X	3227	-0-	-463	-0-	353	1	2757	2	N	106	195	1	42
							117	9							
12	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	346	1	3426	2	N	24			66
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 44,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	2			N	-0-					1
02	1682	N	1575	-0-	-107	-0-	1575	2			N	-0-					1
03	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	2			N	-0-					1
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					1
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					1
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1
07	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					1
08	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			N	-0-					1
09	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1800	2			N	-0-					1
10	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	2			N	-0-					1
11	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1753	2			N	-0-					1
12	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					10
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					10
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					10
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					10
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					10
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					10
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					10
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					10
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					10
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					10
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					10
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					38
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	250	2			N	-0-					38
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					38
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					38
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					38
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					38
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					38
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					38
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					38
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					38
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					38
12	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					13
02	725	N	579	-0-	-146	-0-	579	2			N	-0-					13
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					13
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	784	2	123	9	N	112					125
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					125
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					125
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					125
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					125
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					125
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					125
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					125
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HOBART RANCH WELL #: 168 RRCID -> 075866 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 15219 PERF.10847 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 370 RRCID -> 076991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10851 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	184	-0-	-498	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

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
01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			N	-0-					157
02	1044	N	975	-0-	-69	-0-	973	2	2	9	N	2					159
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1075	2	31	9	N	28					187
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1101	2	26	9	N	24	195	1			16
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1150	2	33	9	N	30					46
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1078	2	51	9	N	46					92
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1095	2	35	9	N	32					124
08	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1052	2	6	9	N	5					129
09	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	1000	2	10	9	N	9					138
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1081	2	12	9	N	11					149
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5					154
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	2	9	9	N	8					162

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1114	-0-	-75	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2	N	-0-			44
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			44
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-			44
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			44
05	1116	N	523	-0-	-593	-0-	523	2	N	-0-			44
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			44
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2	N	-0-			44
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			44
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-			44
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2	N	-0-			44
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2	N	-0-			44
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	755 35	1 9	1963	2	N	32			35
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	843	1	1074	2	N	-0-			35
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	559	1	1819	2	N	-0-			35
04	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	575	1	1551	2	N	-0-			35
05	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	1207	2			N	-0-			35
06	2220	N	964	-0-	-1256	-0-	964	2			N	-0-			35
07	2201	N	1044	-0-	-1157	-0-	1044	2			N	-0-			35
08	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-			35
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			35
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-			35
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-			35
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 17,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			N	-0-			57
02	1769	N	1509	-0-	-260	-0-	1509	2			N	-0-			57
03	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	1637	2			N	-0-			57
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			57
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			57
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			57
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			N	-0-			57
08	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	2			N	-0-			57
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	1769	2			N	-0-			57
10	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-			57
11	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1610	2			N	-0-			57
12	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	1556	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 21,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					23
02	232	N	123	-0-	-109	-0-	123	2			N	-0-					23
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					23
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					23
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					23
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					23
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					23
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					23
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					23
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	305	1	4179	2	N	27					101
							30	9									
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	247	1	3471	2	N	-0-					101
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	199	1	3412	2	N	-0-					101
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	175	1	3849	2	N	-0-					101
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	254	1	3739	2	N	-0-					101
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	245	1	3805	2	N	-0-	41	1			60
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	236	1	3744	2	N	-0-					60
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	41	1	2242	2	N	-0-					60
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	249	1	3488	2	N	-0-					60
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	238	1	2966	2	N	-0-					60
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	208	1	2630	2	N	-0-					60
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	222	1	2701	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 42,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					44
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					44
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					44
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					44
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					44
06	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	2			N	-0-					44
07	1023	N	575	-0-	-448	-0-	575	2			N	-0-					44
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					44
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	838	2	18	9	N	16					60
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					60
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	757	2	4	9	N	4					64
12	899	N	631	-0-	-268	-0-	625	2	6	9	N	5					69

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1737	-0-	-929	-0-	333	1	1404	2	N	-0-					122
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	364	1	1402	2	N	20					142
							22	9									
03	2480	N	1679	-0-	-801	-0-	324	1	1335	2	N	18					160
							20	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	485	1	1441	2	N	28					188
							31	9									
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	446	1	1325	2	N	19					207
							21	9									
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	389	1	1167	2	N	13					220
							14	9									
07	2015	N	1515	-0-	-500	-0-	369	1	1110	2	N	33	199	1			54
							36	9									
08	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	388	1	1073	2	N	19					73
							21	9									
09	1560	N	1050	-0-	-510	-0-	1015	2	35	9	N	32					105
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	371	1	992	2	N	23					128
							25	9									
11	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	350	1	902	2	N	22					150
							24	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	356	1	971	2	N	13					163
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

01	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1277	2	6	9	N	5					135
02	1189	N	825	-0-	-364	-0-	823	2	2	9	N	2					137
03	1302	N	796	-0-	-506	-0-	796	2			N	-0-					137
04	1230	N	818	-0-	-412	-0-	818	2			N	-0-					137
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					137
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					137
07	837	N	707	-0-	-130	-0-	698	2	9	9	N	8					145
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					145
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	652	2	6	9	N	5					150
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					150
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					150
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1502	2	13	9	N	12	202	1			17
02	1392	N	1247	-0-	-145	-0-	1247	2			N	-0-					17
03	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					17
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					17
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1775	2	53	9	N	48					65
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					65
07	1829	N	1204	-0-	-625	-0-	1187	2	17	9	N	15					80
08	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1483	2			N	-0-					80
09	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	1467	2	13	9	N	12					92
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1432	2	6	9	N	5					97
11	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1341	2	13	9	N	12					109
12	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1305	2	1	9	N	1					110

TOTAL GAS PROD: 17,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HOBART RANCH WELL #: 468 RRCID -> 182580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10797 - 11149

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62	109	1			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HOBART RANCH WELL #: 769 RRCID -> 183262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 11152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					28
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					28
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					28
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					28
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					28
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					28
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					28
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					28
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					28
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					28
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					70
02	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					70
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					70
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					70
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					70
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					70
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					70
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					70
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					70
10	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					70
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			N	-0-					70
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	73	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 668 RRCID -> 185985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10848 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1429	-0-	-1051	-0-	357	1	1072	2	N	-0-					117
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	363	1	786	2	N	-0-					117
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	323	1	674	2	N	10					127
							11	9									
04	1380	N	938	-0-	-442	-0-	474	1	447	2	N	15					142
							17	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	428	1	1289	2	N	10					152
							11	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	413	1	1695	2	N	20					172
							22	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	412	1	1698	2	N	15					187
							17	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	415	1	1312	2	N	10					197
							11	9									
09	2130	N	1576	-0-	-554	-0-	427	1	1132	2	N	15					212
							17	9									
10	2139	N	1320	-0-	-819	-0-	399	1	919	2	N	2	191	1			23
							2	9									
11	1680	N	342	-0-	-1338	-0-	336	1	6	9	N	5					28
12	1643	N	600	-0-	-1043	-0-	18	1	572	2	N	9					37
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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
01	1302	N	530	-0-	-772	-0-	114	1	344	2	N	65					105
							72	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	131	1	310	2	N	47					152
							52	9									
03	1829	N	474	-0-	-1355	-0-	131	1	318	2	N	23					175
							25	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	222	1	601	2	N	9					184
							10	9									
05	527	N	161	-0-	-366	-0-	149	1	12	9	N	11					195
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	277	1	928	2	N	19	197	1			17
							21	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	268	1	881	2	N	1					18
							1	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	236	1	649	2	N	10					28
							11	9									
09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	310	1	847	2	N	-0-					28
10	1147	N	587	-0-	-560	-0-	285	1	302	2	N	-0-					28
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	292	1	650	2	N	-0-					28
12	1209	N	875	-0-	-334	-0-	281	1	594	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					13
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					13
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					13
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					13
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					13
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					13
07	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					13
08	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					13
09	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1052	2			N	-0-					13
10	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					13
11	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					13
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

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
01	3689	X	3115	-0-		-574	-0-	3115	2			N	-0-					13
02	4553	X	4553	-0-		-0-	-0-	4553	2			N	-0-					13
03	3348	X	2711	-0-		-637	-0-	2711	2			N	-0-					13
04	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-	3217	2			N	-0-					13
05	4867	X	2978	-0-		-1889	-0-	2978	2			N	-0-					13
06	3870	X	2994	-0-		-876	-0-	2994	2			N	-0-					13
07	3999	X	3006	-0-		-993	-0-	3006	2			N	-0-					13
08	3317	X	3061	-0-		-256	-0-	3061	2			N	-0-					13
09	3210	X	2986	-0-		-224	-0-	2986	2			N	-0-					13
10	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	3320	2			N	-0-					13
11	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	3176	2			N	-0-					13
12	3100	X	2956	-0-		-144	-0-	2956	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 38,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 867 RRCID -> 198888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10836 - 11141

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
01	2015	N	25	-0-		-1990	-0-	25	2			N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 869 RRCID -> 198891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11320 PERF.10795 - 11149

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
01	1054	N	874	-0-		-180	-0-	868	2	6	9	N	5					145
02	1189	N	777	-0-		-412	-0-	775	2	2	9	N	2					147
03	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1315	2			N	-0-					147
04	840	N	774	-0-		-66	-0-	763	2	11	9	N	10					157
05	837	N	814	-0-		-23	-0-	793	2	21	9	N	19					176
06	1260	N	960	-0-		-300	-0-	952	2	8	9	N	7					183
07	973	N	973	-0-		-0-	-0-	966	2	7	9	N	6					189
08	930	N	930	-0-		-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					190
09	960	N	416	-0-		-544	-0-	395	2	21	9	N	19	182	1			27
10	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					N	-0-					27
11	900	N	-0-	-0-		-900	-0-					N	-0-					27
12	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					32
02	2175	N	2141	-0-	-34	-0-	2141	2			N	-0-					32
03	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					32
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					32
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					32
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					32
07	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			N	-0-					32
08	2883	N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					32
09	2760	N	2140	-0-	-620	-0-	2140	2			N	-0-					32
10	2759	N	2011	-0-	-748	-0-	2011	2			N	-0-					32
11	2580	N	1946	-0-	-634	-0-	1946	2			N	-0-					32
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 29,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1535	-0-	-2371	-0-	231	1	1304	2	N	-0-					80
02	3654	X	1448	-0-	-2206	-0-	256	1	1184	2	N	7					87
							8	9									
03	3906	X	1240	-0-	-2666	-0-	235	1	981	2	N	22					109
							24	9									
04	1500	X	1447	-0-	-53	-0-	415	1	1015	2	N	15					124
							17	9									
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	663	1	5865	2	N	31					155
							34	9									
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	588	1	4631	2	N	32					187
							35	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	530	1	4309	2	N	32					219
							35	9									
08	5766	X	4456	-0-	-1310	-0-	516	1	3921	2	N	17	199	1			37
							19	9									
09	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	605	1	4079	2	N	38					75
							42	9									
10	5766	X	4539	-0-	-1227	-0-	551	1	3966	2	N	20					95
							22	9									
11	5250	X	3861	-0-	-1389	-0-	573	1	3260	2	N	25					120
							28	9									
12	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	557	1	3827	2	N	5					125
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3295	-0-	195	195	349	1	2827	2	N	108					198
							119	9									
02	2900	N	3360	-0-	460	655	430	1	2930	2	N	-0-					198
03	2728	N	1265	-0-	-1463	-0-	262	1	980	2	N	21	195	1			24
							23	9									
04	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	95	1	2296	2	N	16					40
							18	9									
05	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	77	1	2324	2	N	19					59
							21	9									
06	2850	X	2017	-0-	-833	-0-	59	1	1944	2	N	13					72
							14	9									
07	2945	X	1916	-0-	-1029	-0-	55	1	1841	2	N	18					90
							20	9									
08	2480	X	1886	-0-	-594	-0-	61	1	1810	2	N	14					104
							15	9									
09	2400	X	1776	-0-	-624	-0-	57	1	1712	2	N	6					110
							7	9									
10	2418	X	1672	-0-	-746	-0-	49	1	1614	2	N	8	101	1			17
							9	9									
11	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	46	1	1487	2	N	1					18
							1	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	228	1	1937	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

HOBART RANCH WELL #: 1068 RRCID -> 209066 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10851 - 12236

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

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
01	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	94	1	1003	2	N	42					70
							46	9									
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	115	1	1149	2	N	20					90
							22	9									
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	117	1	1186	2	N	20					110
							22	9									
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	185	1	1249	2	N	19					129
							21	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	303	1	1683	2	N	20					149
							22	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	304	1	1567	2	N	22					171
							24	9									
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	305	1	1658	2	N	33					204
							36	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	240	1	1340	2	N	22	201	1			25
							24	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	346	1	1769	2	N	35					60
							39	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	320	1	1566	2	N	25					85
							28	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	304	1	1551	2	N	27					112
							30	9									
12	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	296	1	803	2	N	23					135
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

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
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					146
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					146
03	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	2721	2			N	-0-					146
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					146
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					146
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					146
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					146
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					146
09	2730	X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2			N	-0-					146
10	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	2578	2			N	-0-					146
11	2730	X	2321	-0-	-409	-0-	2321	2			N	-0-					146
12	2821	X	2113	-0-	-708	-0-	2113	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 35,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

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
01	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	2			N	-0-					195
02	3770	X	3176	-0-	-594	-0-	3174	2	2	9	N	2					197
03	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	3164	2	3	9	N	3					200
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3639	2	20	9	N	18	203	1			15
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3846	2	9	9	N	8					23
06	3570	X	2737	-0-	-833	-0-	2737	2			N	-0-					23
07	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2			N	-0-					23
08	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	3067	2	8	9	N	7					30
09	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3135	2	28	9	N	25					55
10	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3659	2	31	9	N	28					83
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	N	5					88
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 40,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	72	1			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

01	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	2337	2			N	-0-					25
02	2378	X	2022	-0-	-356	-0-	2022	2			N	-0-					25
03	2449	X	1913	-0-	-536	-0-	1913	2			N	-0-					25
04	2250	X	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-					25
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					25
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					25
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					25
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					25
09	2340	X	2221	-0-	-119	-0-	2221	2			N	-0-					25
10	2418	X	2082	-0-	-336	-0-	2082	2			N	-0-					25
11	2370	X	1865	-0-	-505	-0-	1865	2			N	-0-					25
12	2449	X	1632	-0-	-817	-0-	1632	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

01	4309	X	3223	-0-	-1086	-0-	262	1	2926	2	N	32					59
							35	9									
02	3915	X	3115	-0-	-800	-0-	350	1	2745	2	N	18					77
							20	9									
03	3999	X	2948	-0-	-1051	-0-	273	1	2642	2	N	30					107
							33	9									
04	3870	X	3128	-0-	-742	-0-	243	1	2832	2	N	48					155
							53	9									
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	366	1	2946	2	N	43					198
							47	9									
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	355	1	3033	2	N	38	199	1			37
							42	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	362	1	3224	2	N	42					79
							46	9									
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	145	1	3204	2	N	31					110
							34	9									
09	3420	X	3311	-0-	-109	-0-	368	1	2904	2	N	35					145
							39	9									
10	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	369	1	3146	2	N	13					158
							14	9									
11	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	327	1	2990	2	N	15					173
							17	9									
12	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	345	1	2887	2	N	12					185
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	3636	2	8	9	N	7					52
02	3712	X	3202	-0-	-510	-0-	3193	2	9	9	N	8					60
03	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	3014	2	2	9	N	2					62
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3682	2	152	9	N	138	185	1			15
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3927	2	32	9	N	29					44
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3750	2	47	9	N	43					87
07	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	3810	2	58	9	N	53					140
08	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	3826	2	72	9	N	65	187	1			18
09	3840	X	3678	-0-	-162	-0-	3646	2	32	9	N	29					47
10	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	3746	2	66	9	N	60					107
11	3810	X	3712	-0-	-98	-0-	3610	2	102	9	N	93					200
12	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	3860	2	18	9	N	16	193	1			23

TOTAL GAS PROD: 44,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1244	-0-	1244	1244	258	1	986	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2078	-0-	2078	3322	290	1	1775	2	N	12					12
							13	9									
12	6518	X	3196	-0-	-3322	-0-	344	1	2797	2	N	50					62
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

01	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2470	2			N	-0-					22
02	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	2160	2			N	-0-					22
03	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	2313	2			N	-0-					22
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					22
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					22
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					22
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					22
08	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	2621	2			N	-0-					22
09	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	2517	2			N	-0-					22
10	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					22
11	2550	X	2311	-0-	-239	-0-	2311	2			N	-0-					22
12	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

01	3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3390	2	8	9	N	7					87
02	3654 X	3417	-0-	-237	-0-	3411	2	6	9	N	5					92
03	3751 X	3150	-0-	-601	-0-	3144	2	6	9	N	5					97
04	3330 X	3223	-0-	-107	-0-	3199	2	24	9	N	22					119
05	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	3546	2	39	9	N	35					154
06	3540 X	2819	-0-	-721	-0-	2819	2			N	-0-					154
07	3658 X	3017	-0-	-641	-0-	3017	2			N	-0-					154
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					154
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					154
10	3596 X	3501	-0-	-95	-0-	3498	2	3	9	N	3					157
11	3780 X	3457	-0-	-323	-0-	3454	2	3	9	N	3					160
12	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	3587	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 40,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

01	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3803	2	13	9	N	12					121
02	3944 X	3394	-0-	-550	-0-	3363	2	31	9	N	28					149
03	4216 X	3562	-0-	-654	-0-	3553	2	9	9	N	8					157
04	3780 X	3306	-0-	-474	-0-	3292	2	14	9	N	13					170
05	3875 X	3725	-0-	-150	-0-	3686	2	39	9	N	35					205
06	3690 X	3678	-0-	-12	-0-	3664	2	14	9	N	13	198	1			20
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4043	2	19	9	N	17					37
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3913	2	57	9	N	52					89
09	3690 X	3453	-0-	-237	-0-	3428	2	25	9	N	23					112
10	4061 X	3717	-0-	-344	-0-	3713	2	4	9	N	4					116
11	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676	2			N	-0-					116
12	4061 X	3579	-0-	-482	-0-	3579	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 43,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					102
02	2552	X	2183	-0-	-369	-0-	2183	2			N	-0-					102
03	2697	X	2320	-0-	-377	-0-	2317	2	3	9	N	3					105
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					105
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					105
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					105
07	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	2556	2			N	-0-					105
08	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	2446	2			N	-0-					105
09	2520	X	2271	-0-	-249	-0-	2271	2			N	-0-					105
10	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2330	2	4	9	N	4					109
11	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	2248	2	1	9	N	1					110
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 28,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	299	-0-	-4723	-0-	63	1	222	2	N	13	200	1			30
							14	9									
02	4698	X	-0-	-0-	-4698	-0-					N	-0-					30
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					30
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					30
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					30
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	3453	2	35	9	N	32					120
02	3857	X	3002	-0-	-855	-0-	2984	2	18	9	N	16					136
03	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	3214	2	21	9	N	19					155
04	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	3419	2	36	9	N	33					188
05	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3478	2	19	9	N	17					205
06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3312	2	20	9	N	18	198	1			25
07	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3450	2	22	9	N	20					45
08	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3361	2	18	9	N	16					61
09	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	3115	2	17	9	N	15					76
10	3503	X	2239	-0-	-1264	-0-	2225	2	14	9	N	13					89
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	53	1			36
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 32,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					40
02	3248	X	2632	-0-	-616	-0-	2632	2			N	-0-					40
03	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	2337	2			N	-0-					40
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					40
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					40
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					40
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					40
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					40
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					40
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					40
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					40
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	3100	2	15	9	N	14					129
02	3103	X	2634	-0-	-469	-0-	2623	2	11	9	N	10					139
03	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2960	2	3	9	N	3					142
04	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	2708	2	21	9	N	19					161
05	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	2975	2	69	9	N	63	199	1			25
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	2867	2	33	9	N	30					55
07	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2804	2	10	9	N	9					64
08	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	2856	2	24	9	N	22					86
09	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2750	2	29	9	N	26					112
10	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2806	2	2	9	N	2					114
11	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2680	2	14	9	N	13					127
12	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2669	2	6	9	N	5					132

TOTAL GAS PROD: 34,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2298	-0-	-2259	-0-	313	1	1945	2	N	36					195
							40	9									
02	4031	X	2794	-0-	-1237	-0-	166	1	2602	2	N	24	199	1			20
							26	9									
03	4309	X	2791	-0-	-1518	-0-	87	1	2675	2	N	26					46
							29	9									
04	4050	X	2970	-0-	-1080	-0-	99	1	2846	2	N	23					69
							25	9									
05	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	90	1	2865	2	N	23					92
							25	9									
06	2880	X	2794	-0-	-86	-0-	82	1	2686	2	N	24					116
							26	9									
07	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	81	1	2708	2	N	32					148
							35	9									
08	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	85	1	2548	2	N	18					166
							20	9									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	103	1	3113	2	N	21					187
							23	9									
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	100	1	3304	2	N	16					203
							18	9									
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	98	1	3145	2	N	32	195	1			40
							35	9									
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	382	1	3387	2	N	12					52
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 35,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	471	1	4823	2	N	-0-					59
02	4843	X	4020	-0-	-823	-0-	472	1	3548	2	N	-0-					59
03	5177	X	4749	-0-	-428	-0-	439	1	4310	2	N	-0-					59
04	5130	X	4286	-0-	-844	-0-	558	1	3728	2	N	-0-					59
05	5301	X	4839	-0-	-462	-0-	589	1	4250	2	N	-0-					59
06	5130	X	4583	-0-	-547	-0-	524	1	4059	2	N	-0-					59
07	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	476	1	4059	2	N	-0-					59
08	4836	X	4509	-0-	-327	-0-	531	1	3978	2	N	-0-					59
09	4680	X	4587	-0-	-93	-0-	580	1	4007	2	N	-0-					59
10	4836	X	4780	-0-	-56	-0-	552	1	4228	2	N	-0-					59
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	562	1	4346	2	N	-0-					59
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	585	1	4357	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 56,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

01	5642	X	3956	-0-	-1686	-0-	270	1	3668	2	N	16					121
							18	9									
02	5278	X	3516	-0-	-1762	-0-	311	1	3191	2	N	13					134
							14	9									
03	4743	X	3762	-0-	-981	-0-	290	1	3448	2	N	22					156
							24	9									
04	4380	X	3043	-0-	-1337	-0-	250	1	2783	2	N	9					165
							10	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	604	1	4076	2	N	33					198
							36	9									
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	615	1	4704	2	N	33	193	1			38
							36	9									
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	566	1	5486	2	N	52					90
							57	9									
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	222	1	5776	2	N	25					115
							28	9									
09	5370	X	4442	-0-	-928	-0-	675	1	3736	2	N	28					143
							31	9									
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	725	1	4934	2	N	34					177
							37	9									
11	5400	X	5380	-0-	-20	-0-	749	1	4599	2	N	29					206
							32	9									
12	6107	X	4976	-0-	-1131	-0-	762	1	4183	2	N	28	198	1			36
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 56,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

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
01	7843	X	4239	-0-	-3604	-0-		306	1	3912	2	N	19					161
								21	9									
02	7337	X	3606	-0-	-3731	-0-		279	1	3327	2	N	-0-					161
03	7006	X	3635	-0-	-3371	-0-		257	1	3378	2	N	-0-					161
04	5310	X	4318	-0-	-992	-0-		194	1	4124	2	N	-0-					161
05	4929	X	3367	-0-	-1562	-0-		118	1	3249	2	N	-0-					161
06	4110	X	3565	-0-	-545	-0-		260	1	3302	2	N	3	154	1			10
								3	9									
07	4464	X	3627	-0-	-837	-0-		381	1	3199	2	N	43					53
								47	9									
08	4464	X	3354	-0-	-1110	-0-		165	1	3145	2	N	40					93
								44	9									
09	4320	X	3578	-0-	-742	-0-		436	1	3096	2	N	42					135
								46	9									
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-		358	1	3390	2	N	23					158
								25	9									
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-		320	1	3509	2	N	20					178
								22	9									
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-		357	1	4306	2	N	18					196
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

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
01	3918	X	3003	-0-	-915	-0-		257	1	2746	2	N	-0-					64
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-		254	1	2800	2	N	15					79
								17	9									
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-		203	1	2631	2	N	21					100
								23	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-		185	1	2974	2	N	16					116
								18	9									
05	3286	X	3223	-0-	-63	-0-		272	1	2920	2	N	28					144
								31	9									
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-		261	1	2888	2	N	38					182
								42	9									
07	3286	X	3183	-0-	-103	-0-		250	1	2899	2	N	31					213
								34	9									
08	3286	X	2595	-0-	-691	-0-		76	1	2510	2	N	8	195	1			26
								9	9									
09	3180	X	2905	-0-	-275	-0-		261	1	2614	2	N	27					53
								30	9									
10	3286	X	2976	-0-	-310	-0-		263	1	2692	2	N	19					72
								21	9									
11	3180	X	2674	-0-	-506	-0-		234	1	2421	2	N	17					89
								19	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-		313	1	2908	2	N	11					100
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 36,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	493	1	4679	2	N	-0-					112
02	4756	X	4093	-0-	-663	-0-	381	1	3706	2	N	5					117
							6	9									
03	5301	X	4078	-0-	-1223	-0-	309	1	3728	2	N	37					154
							41	9									
04	5130	X	4725	-0-	-405	-0-	311	1	4352	2	N	56					210
							62	9									
05	5301	X	4954	-0-	-347	-0-	449	1	4450	2	N	50	203	1			57
							55	9									
06	5010	X	4620	-0-	-390	-0-	427	1	4154	2	N	35					92
							39	9									
07	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	434	1	4168	2	N	43					135
							47	9									
08	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	174	1	4108	2	N	39					174
							43	9									
09	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	441	1	3917	2	N	45					219
							50	9									
10	4960	X	4426	-0-	-534	-0-	439	1	3956	2	N	28	187	1			60
							31	9									
11	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	387	1	3784	2	N	41					101
							45	9									
12	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	351	1	3720	2	N	35					136
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 53,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2610	-0-	-738	-0-	2610	2			N	-0-					192
02	2697	X	2174	-0-	-523	-0-	2142	2	32	9	N	29	203	1			18
03	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	2327	2			N	-0-					18
04	2580	X	2554	-0-	-26	-0-	2543	2	11	9	N	10					28
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2662	2	40	9	N	36					64
06	2520	X	2519	-0-	-1	-0-	2472	2	47	9	N	43					107
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2676	2	3	9	N	3					110
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					110
09	2610	X	2584	-0-	-26	-0-	2563	2	21	9	N	19					129
10	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2633	2	2	9	N	2					131
11	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2448	2	2	9	N	2					133
12	2728	X	2384	-0-	-344	-0-	2383	2	1	9	N	1					134

TOTAL GAS PROD: 30,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	1068	1	17999	2	N	12					146
							13	9									
02	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	1143	1	14806	2	N	11					157
							12	9									
03	8711	X	5667	-0-	-3044	-0-	731	1	4916	2	N	18					175
							20	9									
04	8430	X	5960	-0-	-2470	-0-	768	1	5167	2	N	23					198
							25	9									
05	8711	X	6117	-0-	-2594	-0-	696	1	5382	2	N	35	195	1			38
							39	9									
06	9360	X	6160	-0-	-3200	-0-	676	1	5427	2	N	52					90
							57	9									
07	9672	X	5446	-0-	-4226	-0-	606	1	4795	2	N	41					131
							45	9									
08	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	663	1	5384	2	N	36					167
							40	9									
09	6150	X	4310	-0-	-1840	-0-	471	1	3803	2	N	33					200
							36	9									
10	6355	X	5578	-0-	-777	-0-	495	1	5051	2	N	29	186	1			43
							32	9									
11	6150	X	5357	-0-	-793	-0-	498	1	4827	2	N	29					72
							32	9									
12	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	495	1	4606	2	N	33					105
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 90,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4888	-0-	-785	-0-	4841	2	47	9	N	43					133
02	5307	X	4300	-0-	-1007	-0-	4266	2	34	9	N	31					164
03	5394	X	4255	-0-	-1139	-0-	4223	2	32	9	N	29					193
04	5220	X	5080	-0-	-140	-0-	5033	2	47	9	N	43	198	1			38
05	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	5196	2	40	9	N	36					74
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4777	2	41	9	N	37					111
07	5239	X	5212	-0-	-27	-0-	5173	2	39	9	N	35					146
08	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	5155	2	20	9	N	18					164
09	5070	X	4791	-0-	-279	-0-	4749	2	42	9	N	38					202
10	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	4914	2	19	9	N	17	176	1			43
11	5040	X	4750	-0-	-290	-0-	4719	2	31	9	N	28					71
12	5208	X	4702	-0-	-506	-0-	4668	2	34	9	N	31					102

TOTAL GAS PROD: 58,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2946	-0-	-1518	-0-	2913	2	33	9	N	30					51
02	4060	X	2925	-0-	-1135	-0-	2905	2	20	9	N	18					69
03	4092	X	2864	-0-	-1228	-0-	2847	2	17	9	N	15					84
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	3370	2	14	9	N	13					97
05	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	3498	2	6	9	N	5					102
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3388	2	10	9	N	9					111
07	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3401	2	10	9	N	9					120
08	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	3368	2	1	9	N	1					121
09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3181	2	2	9	N	2					123
10	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	3228	2			N	-0-					123
11	3390	X	3077	-0-	-313	-0-	3077	2			N	-0-					123
12	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 38,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	3044	2	45	9	N	41	199	1			25
02	3393	X	2117	-0-	-1276	-0-	2117	2			N	-0-					25
03	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	2840	2			N	-0-					25
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					25
05	3162	X	2518	-0-	-644	-0-	2518	2			N	-0-					25
06	3000	X	2158	-0-	-842	-0-	2158	2			N	-0-					25
07	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					25
08	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	2622	2			N	-0-					25
09	3090	X	2541	-0-	-549	-0-	2541	2			N	-0-					25
10	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	2561	2			N	-0-					25
11	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					25
12	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2758	-0-	-590	-0-	2758	2			N	-0-					115
02	3132	X	2338	-0-	-794	-0-	2338	2			N	-0-					115
03	3100	X	2313	-0-	-787	-0-	2313	2			N	-0-					115
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2682	2			N	-0-					115
05	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	2			N	-0-					115
06	2670	X	2610	-0-	-60	-0-	2610	2			N	-0-	94	1			21
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					21
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					21
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					21
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					21
11	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					21
12	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2640	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 31,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 2868 RRCID -> 237527 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10869 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3805	-0-	-1961	-0-	209	1	3576	2	N	18					206
							20	9									
02	5133	X	3258	-0-	-1875	-0-	228	1	3019	2	N	10					216
							11	9									
03	4805	X	3384	-0-	-1421	-0-	214	1	3140	2	N	27	197	1			46
							30	9									
04	4230	X	3847	-0-	-383	-0-	320	1	3505	2	N	20					66
							22	9									
05	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	317	1	2979	2	N	24					90
							26	9									
06	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	377	1	3153	2	N	-0-					90
07	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	389	1	3200	2	N	18					108
							20	9									
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	417	1	3540	2	N	30					138
							33	9									
09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	497	1	4358	2	N	39					177
							43	9									
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	498	1	4037	2	N	40	189	1			28
							44	9									
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	497	1	4325	2	N	27					55
							30	9									
12	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	510	1	4288	2	N	33					88
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 47,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	6014	X	5195	-0-	-819	-0-	5130	2	65	9	N	59					190
02	5626	X	4450	-0-	-1176	-0-	4403	2	47	9	N	43	197	1			36
03	5673	X	5019	-0-	-654	-0-	4989	2	30	9	N	27					63
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5224	2	21	9	N	19					82
05	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5156	2	25	9	N	23					105
06	5040	X	5036	-0-	-4	-0-	5036	2			N	-0-					105
07	5425	X	5083	-0-	-342	-0-	5077	2	6	9	N	5					110
08	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	5042	2	31	9	N	28					138
09	5250	X	4631	-0-	-619	-0-	4588	2	43	9	N	39					177
10	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	4760	2	9	9	N	8					185
11	5040	X	4532	-0-	-508	-0-	4515	2	17	9	N	15					200
12	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4630	2	17	9	N	15	197	1			18

TOTAL GAS PROD: 58,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	606	1	4181	2	N	20					118
							22	9									
02	4176	X	3777	-0-	-399	-0-	553	1	3207	2	N	15					133
							17	9									
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	498	1	4057	2	N	24					157
							26	9									
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	745	1	4323	2	N	20					177
							22	9									
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	665	1	4356	2	N	16					193
							18	9									
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	585	1	4153	2	N	30	195	1			28
							33	9									
07	5270	X	4740	-0-	-530	-0-	545	1	4159	2	N	33					61
							36	9									
08	5270	X	4547	-0-	-723	-0-	563	1	3944	2	N	36					97
							40	9									
09	5100	X	4446	-0-	-654	-0-	578	1	3825	2	N	39					136
							43	9									
10	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	550	1	3828	2	N	26					162
							29	9									
11	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	545	1	3781	2	N	29					191
							32	9									
12	4743	X	4325	-0-	-418	-0-	561	1	3747	2	N	15					206
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 54,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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
01	4154	X	3838	-0-	-316	-0-	3801	2	37	9	N	34					61
02	3886	X	2503	-0-	-1383	-0-	2478	2	25	9	N	23					84
03	4061	X	1555	-0-	-2506	-0-	1511	2	44	9	N	40					124
04	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	3396	2	74	9	N	67					191
05	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3153	2	40	9	N	36	201	1			26
06	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	3158	2	44	9	N	40					66
07	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	3102	2	19	9	N	17					83
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3654	2	26	9	N	24					107
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3599	2	12	9	N	11					118
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3652	2	7	9	N	6					124
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3564	2	21	9	N	19					143
12	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	3710	2	9	9	N	8					151

TOTAL GAS PROD: 39,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5456	-0-	-682	-0-	5430	2	26	9	N	24					38
02	5742	X	4726	-0-	-1016	-0-	4695	2	31	9	N	28					66
03	5890	X	4950	-0-	-940	-0-	4910	2	40	9	N	36					102
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5453	2	46	9	N	42					144
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5603	2	47	9	N	43					187
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5369	2	25	9	N	23	194	1			16
07	5673	X	5473	-0-	-200	-0-	5465	2	8	9	N	7					23
08	5673	X	5584	-0-	-89	-0-	5574	2	10	9	N	9					32
09	5490	X	5347	-0-	-143	-0-	5335	2	12	9	N	11					43
10	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	5391	2	25	9	N	23					66
11	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	5234	2	12	9	N	11					77
12	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5200	2	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 63,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	5875	-0-	-1069	-0-	486	1	5383	2	N	5					134
							6	9									
02	6467	X	5178	-0-	-1289	-0-	385	1	4759	2	N	31					165
							34	9									
03	6479	X	4774	-0-	-1705	-0-	300	1	4433	2	N	37					202
							41	9									
04	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	261	1	4868	2	N	40	197	1			45
							44	9									
05	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	391	1	5024	2	N	70					115
							77	9									
06	5700	X	5206	-0-	-494	-0-	372	1	4773	2	N	55					170
							61	9									
07	5549	X	5238	-0-	-311	-0-	369	1	4816	2	N	48	198	1			20
							53	9									
08	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	142	1	4595	2	N	39					59
							43	9									
09	5310	X	4898	-0-	-412	-0-	382	1	4469	2	N	43					102
							47	9									
10	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	380	1	4550	2	N	40					142
							44	9									
11	5220	X	4759	-0-	-461	-0-	337	1	4385	2	N	34					176
							37	9									
12	5239	X	4435	-0-	-804	-0-	350	1	4054	2	N	28					204
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 60,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

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
01	4030	X	2837	-0-	-1193	-0-	290	1	2486	2	N	55					155
							61	9									
02	3770	X	1705	-0-	-2065	-0-	338	1	1310	2	N	52					207
							57	9									
03	4030	X	2391	-0-	-1639	-0-	348	1	2007	2	N	33	200	1			40
							36	9									
04	3180	X	3087	-0-	-93	-0-	514	1	2529	2	N	40					80
							44	9									
05	3286	X	2814	-0-	-472	-0-	502	1	2255	2	N	52					132
							57	9									
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	472	1	2301	2	N	53					185
							58	9									
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	451	1	2879	2	N	45	198	1			32
							50	9									
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	476	1	2848	2	N	40					72
							44	9									
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	526	1	3040	2	N	45					117
							50	9									
10	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	477	1	2580	2	N	38					155
							42	9									
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	495	1	2844	2	N	39					194
							43	9									
12	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	512	1	2815	2	N	20					214
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

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
01	8122	X	6575	-0-	-1547	-0-	6495	2	80	9	N	73	206	1			17
02	7598	X	5258	-0-	-2340	-0-	5190	2	68	9	N	62					79
03	7688	X	5759	-0-	-1929	-0-	5709	2	50	9	N	45					124
04	7290	X	5917	-0-	-1373	-0-	5840	2	77	9	N	70					194
05	7533	X	6108	-0-	-1425	-0-	6055	2	53	9	N	48	198	1			44
06	6360	X	5663	-0-	-697	-0-	5594	2	69	9	N	63					107
07	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	5631	2	28	9	N	25					132
08	6107	X	5652	-0-	-455	-0-	5627	2	25	9	N	23					155
09	5910	X	5256	-0-	-654	-0-	5219	2	37	9	N	34					189
10	6107	X	24	-0-	-6083	-0-	24	2			N	-0-	84	1			105
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					105
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 51,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

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
01	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	3675	2	18	9	N	16					41
02	4263	X	3266	-0-	-997	-0-	3245	2	21	9	N	19					60
03	4030	X	3538	-0-	-492	-0-	3516	2	22	9	N	20					80
04	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3694	2	20	9	N	18					98
05	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3687	2	78	9	N	71					169
06	3570	X	3543	-0-	-27	-0-	3506	2	37	9	N	34					203
07	3844	X	3477	-0-	-367	-0-	3466	2	11	9	N	10	198	1			15
08	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3426	2	6	9	N	5					20
09	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3220	2	33	9	N	30					50
10	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	3294	2	41	9	N	37					87
11	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3145	2	45	9	N	41					128
12	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	3138	2	30	9	N	27					155

TOTAL GAS PROD: 41,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3068 RRCID -> 244134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11205 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	302	1	3129	2	N	7					32
							8	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	309	1	3322	2	N	13					45
							14	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	255	1	3593	2	N	27					72
							30	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	222	1	3921	2	N	28					100
							31	9									
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	328	1	4004	2	N	28					128
							31	9									
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	319	1	3928	2	N	14					142
							15	9									
07	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	308	1	3960	2	N	28					170
							31	9									
08	4371	X	2114	-0-	-2257	-0-	99	1	2004	2	N	10					180
							11	9									
09	4260	X	7	-0-	-4253	-0-	7	2			N	-0-	158	1			22
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					22
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					22
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 30,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					25
02	1972	N	1684	-0-	-288	-0-	1684	2			N	-0-					25
03	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-					25
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					25
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					25
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					25
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					25
08	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	2229	2			N	-0-					25
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	2			N	-0-					25
10	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			N	-0-					25
11	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			N	-0-					25
12	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4939	-0-	-1168	-0-	4939	2			N	-0-					200
02	5713	X	4346	-0-	-1367	-0-	4346	2			N	-0-					200
03	5828	X	4890	-0-	-938	-0-	4890	2			N	-0-					200
04	5400	X	4836	-0-	-564	-0-	4836	2			N	-0-					200
05	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	5022	2	19	9	N	17	90	1			127
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4910	2	51	9	N	46	123	1			50
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5010	2	98	9	N	89					139
08	5053	X	5022	-0-	-31	-0-	4971	2	51	9	N	46					185
09	4950	X	4730	-0-	-220	-0-	4678	2	52	9	N	47	43	1			189
10	5115	X	4633	-0-	-482	-0-	4571	2	62	9	N	56	189	1			56
11	4950	X	4461	-0-	-489	-0-	4406	2	55	9	N	50					106
12	5115	X	4536	-0-	-579	-0-	4489	2	47	9	N	43					149

TOTAL GAS PROD: 57,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4167	-0-	-1289	-0-	4160	2	7	9	N	6					55
02	5046	X	3322	-0-	-1724	-0-	3322	2			N	-0-					55
03	5208	X	3707	-0-	-1501	-0-	3701	2	6	9	N	5	33	1			27
04	4590	X	4187	-0-	-403	-0-	4187	2			N	-0-					27
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					27
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					27
07	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3986	2			N	-0-					27
08	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	4076	2			N	-0-					27
09	4200	X	3844	-0-	-356	-0-	3844	2			N	-0-					27
10	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	3702	2			N	-0-					27
11	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	3872	2			N	-0-					27
12	4061	X	3472	-0-	-589	-0-	3472	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 46,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5152	-0-	-552	-0-	5115	2	37	9	N	34					174
02	5133	X	4348	-0-	-785	-0-	4335	2	13	9	N	12					186
03	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	4935	2	3	9	N	3					189
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5388	2	17	9	N	15	191	1			13
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					13
06	4980	X	4303	-0-	-677	-0-	4303	2			N	-0-					13
07	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	4901	2	34	9	N	31					44
08	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	4846	2	29	9	N	26					70
09	5400	X	4358	-0-	-1042	-0-	4354	2	4	9	N	4					74
10	5518	X	4470	-0-	-1048	-0-	4470	2			N	-0-					74
11	4770	X	4219	-0-	-551	-0-	4217	2	2	9	N	2					76
12	4929	X	4315	-0-	-614	-0-	4315	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 56,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3723	-0-	-1175	-0-	3699	2	24	9	N	22					45
02	4582	X	3092	-0-	-1490	-0-	3092	2			N	-0-					45
03	4681	X	3477	-0-	-1204	-0-	3462	2	15	9	N	14					59
04	4200	X	3788	-0-	-412	-0-	3690	2	98	9	N	89					148
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3922	2	86	9	N	78	198	1			28
06	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	3547	2	14	9	N	13					41
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3934	2	66	9	N	60					101
08	3999	X	3453	-0-	-546	-0-	3425	2	28	9	N	25					126
09	3870	X	2768	-0-	-1102	-0-	2733	2	35	9	N	32					158
10	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3739	2	73	9	N	66	199	1			25
11	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2888	2	36	9	N	33					58
12	3999	X	2690	-0-	-1309	-0-	2655	2	35	9	N	32					90

TOTAL GAS PROD: 41,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8551	-0-	-563	-0-	538	1	7991	2	N	20					204
							22	9									
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	663	1	9631	2	N	56	205	1			55
							62	9									
03	9114	X	7641	-0-	-1473	-0-	630	1	6945	2	N	60					115
							66	9									
04	8280	X	7809	-0-	-471	-0-	696	1	7014	2	N	90					205
							99	9									
05	11067	X	8193	-0-	-2874	-0-	672	1	7446	2	N	68	200	1			73
							75	9									
06	10710	X	7396	-0-	-3314	-0-	598	1	6702	2	N	87					160
							96	9									
07	11067	X	7940	-0-	-3127	-0-	572	1	7295	2	N	66	196	1			30
							73	9									
08	8184	X	6919	-0-	-1265	-0-	262	1	6569	2	N	80					110
							88	9									
09	7920	X	6618	-0-	-1302	-0-	641	1	5911	2	N	60					170
							66	9									
10	8184	X	7174	-0-	-1010	-0-	607	1	6512	2	N	50	187	1			33
							55	9									
11	7680	X	7003	-0-	-677	-0-	631	1	6335	2	N	34					67
							37	9									
12	7936	X	6521	-0-	-1415	-0-	657	1	5858	2	N	5					72
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 92,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4647	-0-	-871	-0-	4614	2	33	9	N	30					162
02	5162	X	4028	-0-	-1134	-0-	3927	2	101	9	N	92	200	1			54
03	5208	X	4355	-0-	-853	-0-	4340	2	15	9	N	14					68
04	4620	X	4565	-0-	-55	-0-	4520	2	45	9	N	41					109
05	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	4556	2	120	9	N	109					218
06	4500	X	4452	-0-	-48	-0-	4407	2	45	9	N	41	199	1			60
07	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	4496	2			N	-0-					60
08	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	4541	2	4	9	N	4					64
09	4560	X	4427	-0-	-133	-0-	4369	2	58	9	N	53					117
10	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	4456	2	100	9	N	91					208
11	4440	X	4260	-0-	-180	-0-	4206	2	54	9	N	49	170	1			87
12	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	4288	2	44	9	N	40					127

TOTAL GAS PROD: 53,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4437	-0-	-461	-0-	4426	2	11	9	N	10					143
02	4582	X	3824	-0-	-758	-0-	3822	2	2	9	N	2					145
03	4681	X	3906	-0-	-775	-0-	3899	2	7	9	N	6					151
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4573	2	4	9	N	4					155
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4583	2	3	9	N	3					158
06	4290	X	4180	-0-	-110	-0-	4180	2			N	-0-					158
07	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	4334	2			N	-0-					158
08	4743	X	4224	-0-	-519	-0-	4224	2			N	-0-					158
09	4590	X	3966	-0-	-624	-0-	3966	2			N	-0-					158
10	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	3969	2			N	-0-					158
11	4200	X	3653	-0-	-547	-0-	3653	2			N	-0-					158
12	4340	X	3523	-0-	-817	-0-	3520	2	3	9	N	3					161

TOTAL GAS PROD: 49,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5606	-0-	-935	-0-	5545	2	61	9	N	55					139
02	6119	X	4803	-0-	-1316	-0-	4739	2	64	9	N	58					197
03	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	5180	2	72	9	N	65	203	1			59
04	5640	X	5189	-0-	-451	-0-	5127	2	62	9	N	56					115
05	5704	X	5401	-0-	-303	-0-	5346	2	55	9	N	50					165
06	5430	X	5195	-0-	-235	-0-	5140	2	55	9	N	50	198	1			17
07	5363	X	5153	-0-	-210	-0-	5103	2	50	9	N	45					62
08	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	5182	2	52	9	N	47					109
09	5220	X	4936	-0-	-284	-0-	4889	2	47	9	N	43					152
10	5394	X	4955	-0-	-439	-0-	4925	2	30	9	N	27					179
11	5190	X	4736	-0-	-454	-0-	4684	2	52	9	N	47	122	1			104
12	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	4684	2	20	9	N	18					122

TOTAL GAS PROD: 61,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6659	-0-	-1432	-0-	6644	2	15	9	N	14					199
02	7569	X	6139	-0-	-1430	-0-	6122	2	17	9	N	15					214
03	7533	X	6474	-0-	-1059	-0-	6437	2	37	9	N	34	201	1			47
04	6750	X	5975	-0-	-775	-0-	5952	2	23	9	N	21					68
05	6882	X	6101	-0-	-781	-0-	6046	2	55	9	N	50					118
06	6450	X	5822	-0-	-628	-0-	5777	2	45	9	N	41					159
07	6572	X	5748	-0-	-824	-0-	5706	2	42	9	N	38					197
08	6479	X	5712	-0-	-767	-0-	5681	2	31	9	N	28	200	1			25
09	5970	X	5365	-0-	-605	-0-	5326	2	39	9	N	35					60
10	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	5441	2	24	9	N	22					82
11	5820	X	5227	-0-	-593	-0-	5188	2	39	9	N	35					117
12	5735	X	4801	-0-	-934	-0-	4773	2	28	9	N	25					142

TOTAL GAS PROD: 69,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1440	-0-	-2280	-0-	254	1	1180	2	N	5					90
							6	9									
02	3480	X	1510	-0-	-1970	-0-	221	1	1243	2	N	42					132
							46	9									
03	3131	X	1809	-0-	-1322	-0-	219	1	1554	2	N	33					165
							36	9									
04	2100	X	1381	-0-	-719	-0-	179	1	1148	2	N	49					214
							54	9									
05	2077	X	1641	-0-	-436	-0-	281	1	1336	2	N	22	197	1			39
							24	9									
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	284	1	1931	2	N	23					62
							25	9									
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	259	1	1618	2	N	20					82
							22	9									
08	1798	X	628	-0-	-1170	-0-	30	1	587	2	N	10					92
							11	9									
09	2250	X	981	-0-	-1269	-0-	247	1	703	2	N	28					120
							31	9									
10	2325	X	2270	-0-	-55	-0-	287	1	1962	2	N	19					139
							21	9									
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	287	1	2674	2	N	25					164
							28	9									
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	281	1	2520	2	N	19					183
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	4774	X	3548	-0-	-1226	-0-	3511	2	37	9	N	34					100
02	4292	X	3042	-0-	-1250	-0-	3007	2	35	9	N	32					132
03	4309	X	3246	-0-	-1063	-0-	3210	2	36	9	N	33					165
04	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	3567	2	32	9	N	29					194
05	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3667	2	41	9	N	37	198	1			33
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3559	2	24	9	N	22					55
07	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3554	2	29	9	N	26					81
08	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	3596	2	28	9	N	25					106
09	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	3438	2	25	9	N	23					129
10	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3514	2	24	9	N	22					151
11	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	3240	2	25	9	N	23					174
12	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	3196	2	20	9	N	18					192

TOTAL GAS PROD: 41,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6045	-0-	-992	-0-	5984	2	61	9	N	55					100
02	6583	X	5162	-0-	-1421	-0-	5151	2	11	9	N	10					110
03	6665	X	5723	-0-	-942	-0-	5723	2			N	-0-					110
04	6000	X	5912	-0-	-88	-0-	5912	2			N	-0-					110
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					110
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6371	2	2	9	N	2					112
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6492	2	20	9	N	18	103	1			27
08	6572	X	5793	-0-	-779	-0-	5793	2			N	-0-					27
09	6360	X	5435	-0-	-925	-0-	5435	2			N	-0-					27
10	6572	X	5336	-0-	-1236	-0-	5336	2			N	-0-					27
11	6360	X	5043	-0-	-1317	-0-	5043	2			N	-0-					27
12	6510	X	4813	-0-	-1697	-0-	4813	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 68,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7818	-0-	-1885	-0-	7807	2	11	9	N	10					117
02	9077	X	6500	-0-	-2577	-0-	6470	2	30	9	N	27					144
03	9269	X	7709	-0-	-1560	-0-	7678	2	31	9	N	28					172
04	7890	X	7501	-0-	-389	-0-	7490	2	11	9	N	10					182
05	7812	X	7482	-0-	-330	-0-	7476	2	6	9	N	5					187
06	7560	X	7060	-0-	-500	-0-	7057	2	3	9	N	3					190
07	7750	X	7040	-0-	-710	-0-	7034	2	6	9	N	5					195
08	7750	X	6975	-0-	-775	-0-	6973	2	2	9	N	2					197
09	7500	X	6376	-0-	-1124	-0-	6374	2	2	9	N	2					199
10	7471	X	6378	-0-	-1093	-0-	6378	2			N	-0-					199
11	7050	X	6054	-0-	-996	-0-	6053	2	1	9	N	1					200
12	7037	X	6032	-0-	-1005	-0-	6030	2	2	9	N	2					202

TOTAL GAS PROD: 82,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	8679	-0-	-18198	-0-	8679	2			N	-0-					90
02	10759	X	7085	-0-	-3674	-0-	7085	2			N	-0-					90
03	10788	X	8894	-0-	-1894	-0-	8894	2			N	-0-					90
04	9120	X	8393	-0-	-727	-0-	8393	2			N	-0-					90
05	9424	X	8449	-0-	-975	-0-	8449	2			N	-0-					90
06	8610	X	8044	-0-	-566	-0-	8044	2			N	-0-					90
07	8897	X	7894	-0-	-1003	-0-	7894	2			N	-0-					90
08	8897	X	8265	-0-	-632	-0-	8265	2			N	-0-					90
09	8400	X	6903	-0-	-1497	-0-	6903	2			N	-0-					90
10	8463	X	6823	-0-	-1640	-0-	6819	2	4	9	N	4					94
11	8040	X	6408	-0-	-1632	-0-	6371	2	37	9	N	34					128
12	8277	X	7404	-0-	-873	-0-	7386	2	18	9	N	16					144

TOTAL GAS PROD: 93,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 052849 COMPL. DATE 06/28/1972 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10572 - 10850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	3	N	-0-					6
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	66	1	713	3	N	-0-					6
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	N	-0-					6
04	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					6
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					6
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					6
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					6
08	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	3			N	-0-					6
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					6
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					6
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					6
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	163	1	1754	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1387	-0-	-5	-0-	118	1	1269	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	143	1	1540	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1367	-0-	-617	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	64	1	687	3	N	-0-					58
02	783	N	703	-0-	-80	-0-	60	1	641	3	N	2					60
							2	9									
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	65	1	695	3	N	2					62
							2	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	N	1					63
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2	9	N	2					65
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	670	3	2	9	N	2					67
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					67
08	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					67
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					67
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					67
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	3	1	9	N	1					68
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1563	2	N	-0-					94
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	29	1	1538	2	N	-0-					94
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	31	1	1597	2	N	-0-					94
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	29	1	1582	2	N	-0-					94
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					94
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					94
07	1674	N	840	-0-	-834	-0-	6	1	834	2	N	-0-					94
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	31	1	2588	2	N	-0-					94
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	30	1	1631	2	N	-0-					94
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1489	2	N	-0-					94
11	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	30	1	1436	2	N	-0-					94
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	29	1	1411	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

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
01	1643	N	38	-0-		-1605	-0-		8	1	30	9	N	27					167
02	1711	N	19	-0-		-1692	-0-		7	1	12	9	N	11					178
03	1891	N	39	-0-		-1852	-0-		7	1	32	9	N	29					207
04	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-		1550	2	35	9	N	32	184	1			55
05	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-		1618	2	11	9	N	10					65
06	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-		1532	2	24	9	N	22					87
07	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-		1673	2	23	9	N	21					108
08	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-		1770	2	22	9	N	20					128
09	1560	N	-0-	-0-		-1560	-0-						N	14					142
10	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-		1628	2			N	-0-					142
11	1740	N	1648	-0-		-92	-0-		1647	2	1	9	N	1					143
12	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-		1554	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

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
01	1550	N	1069	-0-		-481	-0-		91	1	977	3	N	1					58
									1	9									
02	1102	N	730	-0-		-372	-0-		62	1	666	3	N	2					60
									2	9									
03	606	N	606	-0-		-0-	-0-		51	1	553	3	N	2					62
									2	9									
04	1020	N	665	-0-		-355	-0-		662	3	3	9	N	3					65
05	398	N	398	-0-		-0-	-0-		395	3	3	9	N	3					68
06	600	N	331	-0-		-269	-0-		323	3	8	9	N	7					75
07	584	N	584	-0-		-0-	-0-		576	3	8	9	N	7					82
08	599	N	599	-0-		-0-	-0-		593	3	6	9	N	5					87
09	401	N	401	-0-		-0-	-0-		395	3	6	9	N	5					92
10	589	N	530	-0-		-59	-0-		523	3	7	9	N	6					98
11	570	N	382	-0-		-188	-0-		378	3	4	9	N	4					102
12	464	N	464	-0-		-0-	-0-		458	3	6	9	N	5					107

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	45					210
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	37					247
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	30					277
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	54					331
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	19	190	1			160
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6466	3	50	9	N	45					205
07	3100	N	6574	-0-	3474	3474	6532	3	42	9	N	38					243
08	3100	N	6897	-0-	3797	7271	6860	3	37	9	N	34					277
09	13457	X	6186	-0-	-7271	-0-	6118	3	68	9	N	62	196	1			143
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6191	3	12	9	N	11					154
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5735	3	65	9	N	59					213
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4820	3	24	9	N	22					235

TOTAL GAS PROD: 43,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

NORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057532 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10684 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1922	N	1355	-0-	-567	-0-	114	1	1229	3	N	11					132
							12	9									
02	1334	N	1314	-0-	-20	-0-	111	1	1195	3	N	7					139
							8	9									
03	2604	N	1646	-0-	-958	-0-	138	1	1480	3	N	25					164
							28	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20					184
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2002	3	18	9	N	16					200
06	1590	N	436	-0-	-1154	-0-	436	3			N	-0-					200
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					200
08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	3			N	-0-					200
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	N	1					201
10	2232	N	1805	-0-	-427	-0-	1804	3	1	9	N	1					202
11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	3			N	-0-					202
12	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	3			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	6					70
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	10					80
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	14					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					113
06	3000	N	3810	-0-	810	810	3788	3	22	9	N	20					133
07	3100	N	4071	-0-	971	1781	4043	3	28	9	N	25					158
08	3100	N	4059	-0-	959	2740	4046	3	13	9	N	12					170
09	6461	X	3721	-0-	-2740	-0-	3721	3			N	-0-					170
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3710	3	2	9	N	2					172
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					172
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 26,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	121	1	1304	3	N	10			55
							11	9							
02	1421	N	1278	-0-	-143	-0-	108	1	1162	3	N	7			62
							8	9							
03	1581	N	1036	-0-	-545	-0-	87	1	938	3	N	10			72
							11	9							
04	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1059	3	18	9	N	16			88
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	3	8	9	N	7			95
06	990	N	738	-0-	-252	-0-	732	3	6	9	N	5			100
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2			102
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1			103
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	N	5			108
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	N	2			110
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			110
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	837	3	8	9	N	7			117

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	31	1	1786	2	N	-0-			107
02	1914	N	1516	-0-	-398	-0-	29	1	1487	2	N	-0-			107
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	31	1	2051	2	N	1			108
							1	9							
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	29	1	2419	2	N	12			120
							13	9							
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			120
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			120
07	2542	N	853	-0-	-1689	-0-	6	1	838	2	N	8			128
							9	9							
08	3100	N	4228	-0-	1128	1128	31	1	4180	2	N	15			143
							17	9							
09	3000	N	2465	-0-	-535	593	30	1	2392	2	N	39			182
							43	9							
10	3100	N	2736	-0-	-364	229	31	1	2693	2	N	11			193
							12	9							
11	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	30	1	2349	2	N	7			200
							8	9							
12	2883	X	2132	-0-	-751	-0-	31	1	2101	2	N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 22,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	3	N	-0-			112
02	145	N	87	-0-	-58	-0-	7	1	80	3	N	-0-			112
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-			112
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-			112
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			112
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	51	3	2	9	N	2			114
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			114
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			114
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			114
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			114
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			114
12	496	N	63	-0-	-433	-0-	63	3			N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

01	1984	N	69	-0-	-1915	-0-	8	1	61	9	N	55	178	1			45
02	1653	N	6	-0-	-1647	-0-	6	1			N	-0-					45
03	1953	N	17	-0-	-1936	-0-	6	1	11	9	N	10					55
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1683	2	11	9	N	10					65
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	N	7					72
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1717	2	17	9	N	15					87
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	N	11					98
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1810	2	43	9	N	39					137
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	28					165
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1754	2	95	9	N	86	171	1			80
11	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	1665	2	14	9	N	13					93
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	N	7					100

TOTAL GAS PROD: 13,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	188	1	2025	3	N	-0-					12
02	2088	N	1842	-0-	-246	-0-	157	1	1685	3	N	-0-					12
03	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	161	1	1730	3	N	-0-					12
04	2130	N	1756	-0-	-374	-0-	1756	3			N	-0-					12
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					12
06	1830	N	1260	-0-	-570	-0-	1260	3			N	-0-					12
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					12
08	2108	N	1248	-0-	-860	-0-	1248	3			N	-0-					12
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	3			N	-0-					12
10	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					12
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	1022	3			N	-0-					12
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					50
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					50
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					50
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					50
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					50
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					50
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	100	1	1071	3	N	-0-					10
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	85	1	912	3	N	-0-					10
03	1767	N	1129	-0-	-638	-0-	96	1	1033	3	N	-0-					10
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					10
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					10
06	1080	N	830	-0-	-250	-0-	830	3			N	-0-					10
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					10
08	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1018	3			N	-0-					10
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					10
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					10
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					10
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	238	1	2563	3	N	34					82
							37	9									
02	2784	X	2512	-0-	-272	-0-	211	1	2267	3	N	31					113
							34	9									
03	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	192	1	2070	3	N	39					152
							43	9									
04	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	2299	3	44	9	N	40					192
05	2852	X	327	-0-	-2525	-0-	299	3	28	9	N	25					217
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	19	193	1			43
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	21					64
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	16					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					188

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	118	1	1271	3	N	-0-					59
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	92	1	993	3	N	-0-					59
03	1333	N	992	-0-	-341	-0-	84	1	908	3	N	-0-					59
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	3			N	-0-					59
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					59
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					59
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					59
08	1488	N	970	-0-	-518	-0-	970	3			N	-0-					59
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					59
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					59
11	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-					59
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 12,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	30	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1735	-0-	-34	-0-	29	1	1706	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	30	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1410	-0-	-420	-0-	29	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	6	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	31	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	30	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	31	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1386	-0-	-774	-0-	30	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	23	1	1303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	26 37	1 9	2004	2	N	34			145
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	28 21	1 9	2158	2	N	19			164
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1986	2	N	5			169
04	2010	N	1578	-0-	-432	-0-	18	1	1560	2	N	-0-			169
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			169
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			169
07	1643	N	505	-0-	-1138	-0-	6	1	499	2	N	-0-			169
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	31	1	2416	2	N	-0-			169
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	25	1	1169	2	N	-0-			169
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1493	2	N	-0-			169
11	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	27	1	1543	2	N	-0-			169
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	31	1	1585	2	N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

YOUNG 52 WELL #: 9 RRCID -> 066826 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10713 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	2	N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	2	N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	806	N	25	-0-	-781	-0-	25	1			N	-0-			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	2	N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 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
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	N	-0-			-0-
02	870	N	678	-0-	-192	-0-	29	1	649	2	N	-0-			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	N	-0-			-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	29	1	655	2	N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	713	N	339	-0-	-374	-0-	2	1	337	2	N	-0-			-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	24	1	1316	2	N	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-			-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	756	-0-	-534	-0-	30	1	726	2	N	-0-			-0-
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	30	1	727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	31	1	2478	2	N	-0-			43
02	2523	N	1987	-0-	-536	-0-	29	1	1958	2	N	-0-			43
03	2511	N	1617	-0-	-894	-0-	21	1	1596	2	N	-0-			43
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	29	1	2298	2	N	-0-			43
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			43
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			43
07	2418	N	456	-0-	-1962	-0-	6	1	450	2	N	-0-			43
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	2	N	-0-			43
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	30	1	2822	2	N	-0-			43
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	23	1	1947	2	N	-0-			43
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			43
12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-			100
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-			100
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			100
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			100
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			100
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			100
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			100
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-			100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-			100
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-			100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-					19
02	435	N	360	-0-	-75	-0-	29	1	331	2	N	-0-					19
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	21	1	335	2	N	-0-					19
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	N	-0-					19
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					19
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	14	1	282	2	N	-0-					19
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	N	-0-					19
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	N	-0-					19
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-					19
11	600	N	397	-0-	-203	-0-	30	1	367	2	N	-0-					19
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	31	1	417	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	31	1	1643	2	N	-0-					17
02	1914	N	1256	-0-	-658	-0-	29	1	1216	2	N	10					27
							11	9									
03	1612	N	692	-0-	-920	-0-	31	1	661	2	N	-0-					27
04	1620	N	935	-0-	-685	-0-	29	1	906	2	N	-0-					27
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					27
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					27
07	961	N	8	-0-	-953	-0-	3	1	5	2	N	-0-					27
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	9	1	614	2	N	-0-					27
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	N	-0-					27
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					27
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	26	1	1918	2	N	-0-					27
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	29	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	31	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	88	-0-	-1431	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	26	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	27	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	27	1	1510	2	N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	30	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	23	1	1291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	17	1	181	3	N	-0-			12
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	-0-			12
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-			12
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			12
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			12
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-			12
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			12
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-			12
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			12
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			12
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			12
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	133	1	1428	3	N	-0-			42
02	1160	N	1117	-0-	-43	-0-	95	1	1022	3	N	-0-			42
03	2697	X	1633	-0-	-1064	-0-	139	1	1494	3	N	-0-			42
04	2610	X	2151	-0-	-459	-0-	2151	3			N	-0-			42
05	2697	X	2089	-0-	-608	-0-	2089	3			N	-0-			42
06	1590	X	1544	-0-	-46	-0-	1544	3			N	-0-			42
07	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-			42
08	2077	N	1277	-0-	-800	-0-	1277	3			N	-0-			42
09	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	1282	3			N	-0-			42
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			42
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			42
12	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	3			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 17,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 34 WELL #: 10 RRCID -> 072318 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10280 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	346	1	3723	3	N	-0-					34
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	299	1	3218	3	N	-0-					34
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	333	1	3590	3	N	-0-					34
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					34
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					34
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					34
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					34
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					34
09	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	2546	3			N	-0-					34
10	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	2708	3			N	-0-					34
11	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	2480	3			N	-0-					34
12	2728	X	2411	-0-	-317	-0-	2411	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 38,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	N	-0-					120
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	N	-0-					120
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	N	-0-					120
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					120
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	3	6	9	N	5					125
06	720	N	416	-0-	-304	-0-	414	3	2	9	N	2					127
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					127
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1	9	N	1					128
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					128
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					128
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					128
12	837	N	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3371	-0-	271	481	279	1	3002	3	N	82	191	1			43
							90	9									
02	2900	N	2701	-0-	-199	282	229	1	2470	3	N	2					45
							2	9									
03	3197	X	2915	-0-	-282	-0-	248	1	2667	3	N	-0-					45
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3473	3	2	9	N	2					47
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3463	3	17	9	N	15					62
06	2730	X	2451	-0-	-279	-0-	2442	3	9	9	N	8					70
07	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	2314	3	22	9	N	20					90
08	2821	X	2391	-0-	-430	-0-	2374	3	17	9	N	15					105
09	2730	X	2068	-0-	-662	-0-	2055	3	13	9	N	12					117
10	2821	X	2159	-0-	-662	-0-	2153	3	6	9	N	5					122
11	2460	X	2112	-0-	-348	-0-	2110	3	2	9	N	2					124
12	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	2269	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 31,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	203	1	2189	3	N	-0-					92
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	153	1	1647	3	N	-0-					92
03	2914	N	1859	-0-	-1055	-0-	158	1	1701	3	N	-0-					92
04	2310	N	1902	-0-	-408	-0-	1874	3	28	9	N	25					117
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	3	1	9	N	1					118
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	3	4	9	N	4					122
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	3	6	9	N	5					127
08	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	1667	3	6	9	N	5					132
09	1950	N	1562	-0-	-388	-0-	1553	3	9	9	N	8					140
10	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1398	3	14	9	N	13					153
11	1620	N	1189	-0-	-431	-0-	1172	3	17	9	N	15					168
12	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1306	3	22	9	N	20					188

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-					34
02	493	N	175	-0-	-318	-0-	15	1	160	3	N	-0-					34
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	N	-0-					34
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					34
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	N	1					35
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	3			N	-0-					35
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					35
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					35
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					35
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					35
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					35
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	N	10					77
							11	9									
02	609	N	357	-0-	-252	-0-	30	1	325	3	N	2					79
							2	9									
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	28	1	303	3	N	13					92
							14	9									
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	367	3	9	9	N	8					100
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	460	3	15	9	N	14					114
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	303	3	42	9	N	38					152
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	302	3	37	9	N	34					186
08	465	N	277	-0-	-188	-0-	266	3	11	9	N	10					196
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	305	3	7	9	N	6					202
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	337	3	23	9	N	21	188	1			35
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					35
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4703	-0-	1603	2754	397	1	4276	3	N	27			127
							30	9							
02	2900	N	4018	-0-	1118	3872	339	1	3649	3	N	27			154
							30	9							
03	5791	X	1919	-0-	-3872	-0-	161	1	1736	3	N	20			174
							22	9							
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2993	3	41	9	N	37			211
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4399	3	28	9	N	25	187	1	49
06	2670	X	2408	-0-	-262	-0-	2386	3	22	9	N	20			69
07	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2638	3	18	9	N	16			85
08	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	2619	3	21	9	N	19			104
09	2670	X	2425	-0-	-245	-0-	2408	3	17	9	N	15			119
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4239	3	25	9	N	23			142
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4464	3	24	9	N	22			164
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4561	3	20	9	N	18			182

TOTAL GAS PROD: 41,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			37
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			N	-0-			37
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-			37
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-			37
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			37
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			37
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			37
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			37
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			37
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			37
11	870	N	437	-0-	-433	-0-	437	2			N	-0-			37
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	4694	-0-	-1887	-0-	395	1	4249	3	N	45			117
							50	9							
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	387	1	4165	3	N	53			170
							58	9							
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	336	1	3614	3	N	59	196	1	33
							65	9							
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5424	3	22	9	N	20			53
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6214	3	23	9	N	21			74
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4088	3	7	9	N	6			80
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4170	3	15	9	N	14			94
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3488	3	14	9	N	13			107
09	2850	X	2108	-0-	-742	-0-	2028	3	80	9	N	73			180
10	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	2564	3	53	9	N	48	193	1	35
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3502	3	50	9	N	45			80
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3198	3	33	9	N	30			110

TOTAL GAS PROD: 48,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	103	1	1111	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	997	-0-	-163	-0-	85	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	93	1	1000	3	N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	879	-0-	-392	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	219	1	2363	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	2059	-0-	-58	-0-	175	1	1884	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	199	1	2137	3	N	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1846	-0-	-404	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	1945	-0-	-938	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1219	-0-	-672	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 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
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	158	1	1699	3	N	-0-			15
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	150	1	1610	3	N	-0-			15
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	180	1	1933	3	N	-0-			15
04	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	1502	3			N	-0-			15
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			15
06	2040	N	1108	-0-	-932	-0-	1108	3			N	-0-			15
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			15
08	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	1113	3			N	-0-			15
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			15
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			15
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			15
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 16,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-			27
02	261	N	175	-0-	-86	-0-	15	1	160	3	N	-0-			27
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-			27
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-			27
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			27
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-			27
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			27
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			27
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			27
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			27
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			27
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	84	1	900	3	N	-0-			33
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	85	1	914	3	N	-0-			33
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	128	1	1378	3	N	-0-			33
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-			33
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			33
06	1470	N	874	-0-	-596	-0-	874	3			N	-0-			33
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			33
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-			33
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			33
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-			33
11	1260	N	722	-0-	-538	-0-	722	3			N	-0-			33
12	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	N	-0-			198
02	1537	N	1185	-0-	-352	-0-	29	1	1156	2	N	-0-			198
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	31	1	1234	2	N	-0-			198
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	29	1	1124	2	N	-0-			198
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			198
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			198
07	1178	N	800	-0-	-378	-0-	6	1	791	2	N	3			201
							3	9							
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1931	2	N	3			204
							3	9							
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	25	1	880	2	N	-0-			204
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	-0-			204
11	1650	N	1158	-0-	-492	-0-	30	1	1128	2	N	-0-			204
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	-0-			204

TOTAL GAS PROD: 12,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ARRINGTON RANCH WELL #: 3053 RRCID -> 083746 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10444 - 10758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE WELL #: 5030 RRCID -> 088110 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	31	1	4191	2	N	-0-					113
02	3944	X	3236	-0-	-708	-0-	29	1	3207	2	N	-0-					113
03	4216	X	3059	-0-	-1157	-0-	31	1	3028	2	N	-0-					113
04	4080	X	3299	-0-	-781	-0-	29	1	3270	2	N	-0-					113
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					113
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					113
07	3472	X	776	-0-	-2696	-0-	6	1	770	2	N	-0-					113
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	31	1	5051	2	N	-0-					113
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	30	1	4584	2	N	-0-					113
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	31	1	4686	2	N	-0-					113
11	4770	X	4284	-0-	-486	-0-	30	1	4254	2	N	-0-					113
12	5084	X	3216	-0-	-1868	-0-	31	1	3185	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 36,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	N	-0-					27
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	36	1	387	3	N	-0-					27
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	37	1	393	3	N	-0-					27
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					27
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					27
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					27
08	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	3			N	-0-					27
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					27
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					27
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					27
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-		-0-	31	1	1631	2	N	10					152
								11	9									
02	1624	N	1333	-0-	-291		-0-	29	1	1302	2	N	2					154
								2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-		-0-	31	1	1239	2	N	3					157
								3	9									
04	1620	N	1120	-0-	-500		-0-	28	1	1092	2	N	-0-					157
05	1426	N	37	-0-	-1389		-0-	37	2			N	-0-					157
06	1230	N	-0-	-0-	-1230		-0-					N	-0-					157
07	1147	N	890	-0-	-257		-0-	26	1	864	2	N	-0-					157
08	1699	N	1699	-0-	-0-		-0-	31	1	1655	2	N	12					169
								13	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-		-0-	30	1	1026	2	N	5					174
								6	9									
10	959	N	959	-0-	-0-		-0-	31	1	908	2	N	18					192
								20	9									
11	1650	N	839	-0-	-811		-0-	30	1	809	2	N	-0-	192	1			-0-
12	1085	N	753	-0-	-332		-0-	23	1	730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1185	-0-	-24		-0-	100	1	1079	3	N	5					49
								6	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-		-0-	129	1	1391	3	N	11					60
								12	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-		-0-	154	1	1655	3	N	17					77
								19	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-		-0-	1414	3	24	9	N	22					99
05	1237	N	1237	-0-	-0-		-0-	1220	3	17	9	N	15					114
06	1770	N	824	-0-	-946		-0-	818	3	6	9	N	5					119
07	978	N	978	-0-	-0-		-0-	978	3			N	-0-					119
08	1287	N	1287	-0-	-0-		-0-	1280	3	7	9	N	6					125
09	947	N	947	-0-	-0-		-0-	936	3	11	9	N	10					135
10	1331	N	1331	-0-	-0-		-0-	1309	3	22	9	N	20					155
11	1311	N	1311	-0-	-0-		-0-	1294	3	17	9	N	15					170
12	1452	N	1452	-0-	-0-		-0-	1439	3	13	9	N	12					182

TOTAL GAS PROD: 15,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-		-0-	78	1	842	3	N	-0-					68
02	870	N	827	-0-	-43		-0-	70	1	757	3	N	-0-					68
03	1000	N	1000	-0-	-0-		-0-	85	1	915	3	N	-0-					68
04	900	N	718	-0-	-182		-0-	718	3			N	-0-					68
05	738	N	738	-0-	-0-		-0-	738	3			N	-0-					68
06	960	N	464	-0-	-496		-0-	464	3			N	-0-					68
07	579	N	579	-0-	-0-		-0-	579	3			N	-0-					68
08	744	N	556	-0-	-188		-0-	556	3			N	-0-					68
09	557	N	557	-0-	-0-		-0-	557	3			N	-0-					68
10	702	N	702	-0-	-0-		-0-	702	3			N	-0-					68
11	708	N	708	-0-	-0-		-0-	708	3			N	-0-					68
12	746	N	746	-0-	-0-		-0-	746	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	95	1	1018	3	N	-0-					33
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	81	1	869	3	N	-0-					33
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	83	1	889	3	N	-0-					33
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-					33
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					33
06	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			N	-0-					33
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					33
08	1240	N	872	-0-	-368	-0-	872	3			N	-0-					33
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					33
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			N	-0-					33
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					33
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

01	3100	N	3367	-0-	267	267	284	1	3058	3	N	23					214
							25	9									
02	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	211	1	2271	3	N	9					223
							10	9									
03	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	240	1	2579	3	N	-0-					223
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					223
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					223
06	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	2444	3	10	9	N	9					232
07	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2399	3	23	9	N	21					253
08	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	2667	3	11	9	N	10	192	1			71
09	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	2537	3	12	9	N	11					82
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	2429	3	23	9	N	21					103
11	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	2314	3	17	9	N	15					118
12	2666	X	2211	-0-	-455	-0-	2182	3	29	9	N	26					144

TOTAL GAS PROD: 32,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	83	1	889	3	N	13					60
							14	9									
02	1044	N	835	-0-	-209	-0-	70	1	751	3	N	13					73
							14	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	95	1	1021	3	N	15					88
							17	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1221	3	19	9	N	17					105
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1504	3	22	9	N	20					125
06	1080	N	991	-0-	-89	-0-	950	3	41	9	N	37					162
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	3	25	9	N	23					185
08	1116	N	992	-0-	-124	-0-	978	3	14	9	N	13					198
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	3	10	9	N	9					207
10	1116	N	652	-0-	-464	-0-	624	3	28	9	N	25	197	1			35
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5					40
12	1116	N	954	-0-	-162	-0-	939	3	15	9	N	14					54

TOTAL GAS PROD: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	N	-0-					39
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	N	-0-					39
03	775	N	501	-0-	-274	-0-	43	1	458	3	N	-0-					39
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	3			N	-0-					39
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					39
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					39
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					39
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					39
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					39
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					39
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					39
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	148	1	1595	3	N	-0-					120
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	129	1	1392	3	N	-0-					120
03	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	134	1	1445	3	N	-0-					120
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					120
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2159	3	2	9	N	2					122
06	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1357	3			N	-0-					122
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					122
08	2170	N	1450	-0-	-720	-0-	1449	3	1	9	N	1					123
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					123
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					123
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	3	2	9	N	2					125
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	151	1	1631	3	N	53	193	1			97
							58	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	133	1	1433	3	N	1					98
							1	9									
03	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	93	1	1004	3	N	-0-					98
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1844	3	10	9	N	9					107
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	3	28	9	N	25					132
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1006	3	18	9	N	16					148
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	940	3	15	9	N	14					162
08	1426	N	876	-0-	-550	-0-	864	3	12	9	N	11					173
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	942	3	13	9	N	12					185
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1270	3	10	9	N	9					194
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1129	3	30	9	N	27					221
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1437	3	20	9	N	18					239

TOTAL GAS PROD: 15,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	118	1	1269	3	N	5					121
							6	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	127	1	1368	3	N	13					134
							14	9									
03	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	129	1	1392	3	N	3					137
							3	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1438	3	24	9	N	22					159
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1697	3	39	9	N	35					194
06	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	1039	3	28	9	N	25					219
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1347	3	22	9	N	20					239
08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1243	3	15	9	N	14					253
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1624	3	12	9	N	11					264
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1490	3	24	9	N	22	192	1			94
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	3	4	9	N	4					98
12	1705	N	1294	-0-	-411	-0-	1279	3	15	9	N	14					112

TOTAL GAS PROD: 17,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

YOUNG 66 WELL #: 12 RRCID -> 101514 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 11012

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	31	1	2796	2	N	-0-					156
02	2552	N	2206	-0-	-346	-0-	29	1	2177	2	N	-0-					156
03	2883	N	1896	-0-	-987	-0-	31	1	1865	2	N	-0-					156
04	2730	N	2292	-0-	-438	-0-	29	1	2263	2	N	-0-					156
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					156
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					156
07	2356	N	519	-0-	-1837	-0-	6	1	513	2	N	-0-					156
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	1					157
							1	9									
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	30	1	2969	2	N	-0-					157
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	31	1	2558	2	N	-0-					157
11	2940	N	2370	-0-	-570	-0-	30	1	2340	2	N	-0-					157
12	3100	N	2013	-0-	-1087	-0-	31	1	1982	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 22,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNG 65 WELL #: 14 RRCID -> 106231 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10643 - 10946

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2011 - PLUGGED 05/10/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	2	N	-0-					19
02	522	N	439	-0-	-83	-0-	4	1	435	2	N	-0-					19
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					19
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	-0-					19
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					19
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	4	1	373	2	N	-0-					19
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	11	1	565	2	N	-0-					19
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	637	2	N	-0-					19
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-					19
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	N	-0-					19
12	682	N	273	-0-	-409	-0-	17	1	256	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 16 RRCID -> 109884 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10854 - 11090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2012 - P & A 08-22-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	698	1	7509	3	N	10					60
							11	9									
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	559	1	6015	3	N	15					75
							17	9									
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	455	1	4893	3	N	10					85
							11	9									
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7749	3	17	9	N	15					100
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7453	3	20	9	N	18					118
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4520	3	17	9	N	15					133
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4761	3	2	9	N	2					135
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					135
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					135
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					135
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					135
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 70,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	120	1	1295	3	N	-0-					206
02	1653	N	1461	-0-	-192	-0-	124	1	1337	3	N	-0-					206
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	188	1	2019	3	N	-0-					206
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					206
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					206
06	1950	N	1414	-0-	-536	-0-	1414	3			N	-0-					206
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					206
08	1891	N	1372	-0-	-519	-0-	1372	3			N	-0-					206
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					206
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					206
11	1320	N	1096	-0-	-224	-0-	1096	3			N	-0-					206
12	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1403	3			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	37					122
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	25					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					199
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2443	3	12	9	N	11					210
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	3	8	9	N	7					217
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2089	3	11	9	N	10	192	1			35
09	2460	N	2155	-0-	-305	-0-	2155	3			N	-0-					35
10	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	2039	3	8	9	N	7					42
11	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	1974	3	13	9	N	12					54
12	2232	N	1357	-0-	-875	-0-	1351	3	6	9	N	5					59

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	217	1	2339	3	N	-0-	183	1			25
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	192	1	2062	3	N	-0-					25
03	1426	N	309	-0-	-1117	-0-	26	1	283	3	N	-0-					25
04	2490	N	1725	-0-	-765	-0-	1725	3			N	-0-					25
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					25
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					25
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					25
08	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	1496	3			N	-0-					25
09	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	1343	3			N	-0-					25
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					25
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					25
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2387	N	1889	-0-	-498	-0-	157	1	1685	3	N	43					75
							47	9									
02	1798	N	1431	-0-	-367	-0-	118	1	1267	3	N	42					117
							46	9									
03	2511	N	1122	-0-	-1389	-0-	92	1	994	3	N	33					150
							36	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2183	3	36	9	N	33					183
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2083	3	48	9	N	44	189	1			38
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2819	3	13	9	N	12					50
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2304	3	10	9	N	9					59
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2322	3	28	9	N	25					84
09	2700	N	2019	-0-	-681	-0-	1991	3	28	9	N	25					109
10	2325	N	1778	-0-	-547	-0-	1742	3	36	9	N	33					142
11	2280	N	1344	-0-	-936	-0-	1294	3	50	9	N	45					187
12	2077	N	621	-0-	-1456	-0-	590	3	31	9	N	28					215

TOTAL GAS PROD: 22,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	2	N	-0-					48
02	2610	N	2085	-0-	-525	-0-	29	1	2056	2	N	-0-					48
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	31	1	2157	2	N	-0-					48
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	2	N	-0-					48
05	2232	N	128	-0-	-2104	-0-	1	1	127	2	N	-0-					48
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					48
07	2170	N	757	-0-	-1413	-0-	24	1	733	2	N	-0-					48
08	3100	N	3911	-0-	811	811	31	1	3880	2	N	-0-					48
09	3000	N	2483	-0-	-517	294	30	1	2453	2	N	-0-					48
10	2658	N	2364	-0-	-294	-0-	31	1	2333	2	N	-0-					48
11	2700	X	2040	-0-	-660	-0-	30	1	2010	2	N	-0-					48
12	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	23	1	2036	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 23,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 118402 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10448 - 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
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2011 - P & A'D 8/4/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	29	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	31	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	25	1	881	2	N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	31	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	2	N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	2	N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	23	1	1127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1706	-0-	-526	-0-	1677	2	29	9	N	26	171	1			56
02	2088	X	1581	-0-	-507	-0-	1568	2	13	9	N	12					68
03	2232	X	1223	-0-	-1009	-0-	1213	2	10	9	N	9					77
04	2160	X	1777	-0-	-383	-0-	1767	2	10	9	N	9					86
05	1705	X	277	-0-	-1428	-0-	277	2			N	-0-					86
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					86
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					86
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					86
09	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					86
10	3100	N	3256	-0-	156	316	3256	2			N	-0-					86
11	3000	N	3156	-0-	156	472	3156	2			N	-0-					86
12	2232	X	1593	-0-	-639	-0-	1593	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 22,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ARRINGTON WELL #: 8064 RRCID -> 121235 COMPL. DATE 03/23/1986 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10760 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	-0-			27
02	1769	N	1537	-0-	-232	-0-	27	1	1510	2	N	-0-			27
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	N	-0-			27
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	28	1	1561	2	N	-0-			27
05	1643	N	44	-0-	-1599	-0-	1	1	43	2	N	-0-			27
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			27
07	1643	N	648	-0-	-995	-0-	26	1	622	2	N	-0-			27
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	31	1	2324	2	N	12			39
							13	9							
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	30	1	1977	2	N	-0-			39
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	31	1	1971	2	N	46			85
							51	9							
11	2280	N	1894	-0-	-386	-0-	30	1	1864	2	N	-0-			85
12	2077	N	1421	-0-	-656	-0-	23	1	1398	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	N	-0-			74
02	754	N	653	-0-	-101	-0-	29	1	624	2	N	-0-			74
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	21	1	624	2	N	-0-			74
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	N	-0-			74
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			74
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			74
07	713	N	344	-0-	-369	-0-	6	1	338	2	N	-0-			74
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-			74
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-			74
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-			74
11	840	N	701	-0-	-139	-0-	30	1	671	2	N	-0-			74
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	30	1	584	2	N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	140	1	1509	3	N	-0-			17
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	127	1	1365	3	N	-0-			17
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	127	1	1367	3	N	-0-			17
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1506	3			N	-0-			17
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			17
06	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	1193	3			N	-0-			17
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			17
08	1736	N	895	-0-	-841	-0-	895	3			N	-0-			17
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			17
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			17
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	248	1	2670	3	N	-0-					59
02	2900	X	2221	-0-	-679	-0-	189	1	2032	3	N	-0-					59
03	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	167	1	1796	3	N	-0-					59
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					59
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2918	3	1	9	N	1					60
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2465	3	4	9	N	4					64
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					64
08	2914	N	2137	-0-	-777	-0-	2137	3			N	-0-					64
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					64
10	2387	N	1859	-0-	-528	-0-	1859	3			N	-0-					64
11	2460	X	2214	-0-	-246	-0-	2214	3			N	-0-					64
12	2635	X	1492	-0-	-1143	-0-	1492	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 28,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1225	2	N	-0-					137
02	1305	N	1220	-0-	-85	-0-	29	1	1191	2	N	-0-					137
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					137
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	29	1	1197	2	N	-0-					137
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					137
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					137
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	6	1	1037	2	N	7					144
							8	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	-0-					144
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	2	N	-0-					144
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	-0-					144
11	1770	N	1268	-0-	-502	-0-	30	1	1238	2	N	-0-					144
12	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	30	1	1185	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1431	-0-	-280	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1289	-0-	-292	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	48	-0-	-1471	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	779	-0-	-461	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1521	-0-	-489	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1022	-0-	-559	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					95
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					95
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					95
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					95
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					95
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	-0-					65
02	1769	N	1493	-0-	-276	-0-	29	1	1464	2	N	-0-					65
03	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	31	1	1381	2	N	-0-					65
04	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	24	1	1317	2	N	-0-					65
05	1581	N	52	-0-	-1529	-0-	1	1	51	2	N	-0-					65
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					65
07	1395	N	959	-0-	-436	-0-	26	1	933	2	N	-0-					65
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	31	1	1904	2	N	9					74
							10	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	1					75
							1	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	31	1	1768	2	N	31					106
							34	9									
11	1890	N	988	-0-	-902	-0-	24	1	944	2	N	18					124
							20	9									
12	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	23	1	1167	2	N	18					142
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 14,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

YOUNG RANCH WELL #: 524 RRCID -> 170023 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10512 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		T. A.	-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-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - P & A 08-10-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					42
02	319	N	168	-0-	-151	-0-	168	2			N	-0-					42
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					42
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					42
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					42
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					42
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					42
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					42
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					42
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					42
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					42
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	229	1	2318	3	N	-0-					-0-
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	204	1	2197	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	207	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2563	-0-	-227	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1943	-0-	-457	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	244	1	2629	3	N	32					261
							35	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	170	1	1829	3	N	41	195	1			107
							45	9									
03	2356	N	1281	-0-	-1075	-0-	108	1	1159	3	N	13					120
							14	9									
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2940	3	26	9	N	24					144
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2808	3	23	9	N	21					165
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2609	3	26	9	N	24					189
07	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	2635	3	18	9	N	16					205
08	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	2608	3	13	9	N	12					217
09	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	2451	3	17	9	N	15					232
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2555	3	24	9	N	22					254
11	2550	N	2268	-0-	-282	-0-	2259	3	9	9	N	8	185	1			77
12	2542	N	1637	-0-	-905	-0-	1637	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	599	321	1			311
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	551	1			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 914

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	374	1	3733	3	N	12					72
							13	9									
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	370	1	3698	3	N	1					73
							1	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	362	1	3639	3	N	-0-					73
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	30	1	5056	3	N	10					83
							11	9									
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	26	1	4026	3	N	15					98
							17	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	28	1	2708	3	N	15					113
							17	9									
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	29	1	2727	3	N	7					120
							8	9									
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	30	1	2623	3	N	7					127
							8	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	30	1	3423	3	N	3					130
							3	9									
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	30	1	3292	3	N	13					143
							14	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	30	1	3058	3	N	15					158
							17	9									
12	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	29	1	2218	3	N	19					177
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 41,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	526	1	2095	3	N	-0-					105
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	485	1	1909	3	N	-0-					105
03	2635	N	2182	-0-	-453	-0-	402	1	1780	3	N	-0-					105
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	327	1	2402	3	N	-0-					105
05	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	308	1	2194	3	N	3					108
							3	9									
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	304	1	2114	3	N	4					112
							4	9									
07	2635	N	2480	-0-	-155	-0-	326	1	2147	3	N	6					118
							7	9									
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	330	1	2172	3	N	4					122
							4	9									
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	330	1	2292	3	N	5					127
							6	9									
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	329	1	2347	3	N	10					137
							11	9									
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	330	1	2321	3	N	55					192
							61	9									
12	2635	N	1682	-0-	-953	-0-	275	1	1374	3	N	30	189	1			33
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	16	1	1342	2	N	38					223
							42	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1305	2	N	34	180	1			77
							37	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	16	1	1285	2	N	15					92
							17	9									
04	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	29	1	1185	2	N	10					102
							11	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					102
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					102
07	1271	N	230	-0-	-1041	-0-	5	1	219	2	N	5					107
							6	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	-0-					107
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-					107
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	N	13					120
							14	9									
11	3000	N	8208	-0-	5208	5208	30	1	7558	2	N	564	556	1			128
							620	9									
12	3100	N	7970	-0-	4870	10078	27	1	7576	2	N	334	195	1			267
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 24,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3446	-0-	-1018	-0-	16	1	3342	2	N	80	188	1			147
							88	9									
02	4176	X	3047	-0-	-1129	-0-	15	1	2993	2	N	35					182
							39	9									
03	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	16	1	3071	2	N	36					218
							40	9									
04	3930	X	2875	-0-	-1055	-0-	29	1	2827	2	N	17					235
							19	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					235
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					235
07	2666	X	1057	-0-	-1609	-0-	6	1	1027	2	N	22					257
							24	9									
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	31	1	3405	2	N	-0-					257
09	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	26	1	2266	2	N	-0-					257
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	31	1	2970	2	N	70					327
							77	9									
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	30	1	4315	2	N	45	198	1			174
							50	9									
12	3100	N	5762	-0-	2662	2662	31	1	5731	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 32,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	406	1	4372	3	N	-0-					-0-
02	4437	X	4182	-0-	-255	-0-	355	1	3827	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	332	1	3813	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4213	-0-	-587	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3840	-0-	-1120	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3814	-0-	-806	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3853	-0-	-611	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3775	-0-	-425	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3832	-0-	-38	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					195
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					223
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2802	3	32	9	N	29	192	1			60
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3334	3	17	9	N	15					75
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3212	3	47	9	N	43					118
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3725	3	8	9	N	7					125
08	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	3286	3	11	9	N	10					135
09	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	2855	3	24	9	N	22					157
10	3720	X	3232	-0-	-488	-0-	3232	3			N	-0-					157
11	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	3			N	-0-					157
12	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	3307	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 29,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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
01	20739	X	19074	-0-	-1665	-0-	1609	1	17323	3	N	129	197	1			220
							142	9									
02	18879	X	15997	-0-	-2882	-0-	1349	1	14526	3	N	111	194	1			137
							122	9									
03	19840	X	17098	-0-	-2742	-0-	1351	1	15536	3	N	192	175	1			154
							211	9									
04	18630	X	18483	-0-	-147	-0-	18299	3	184	9	N	167	193	1			128
05	19065	X	18546	-0-	-519	-0-	18415	3	131	9	N	119	185	1			62
06	18450	X	17864	-0-	-586	-0-	17740	3	124	9	N	113					175
07	19096	X	17570	-0-	-1526	-0-	17441	3	129	9	N	117	192	1			100
08	19096	X	16781	-0-	-2315	-0-	16657	3	124	9	N	113					213
09	18480	X	16672	-0-	-1808	-0-	16551	3	121	9	N	110	168	1			155
10	18538	X	17050	-0-	-1488	-0-	16929	3	121	9	N	110					265
11	17850	X	16014	-0-	-1836	-0-	15911	3	103	9	N	94	196	1			163
12	17577	X	16796	-0-	-781	-0-	16700	3	96	9	N	87					250

TOTAL GAS PROD: 207,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

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
01	6262	X	4724	-0-	-1538	-0-	417	1	4213	3	N	85					174
							94	9									
02	5220	X	4174	-0-	-1046	-0-	348	1	3751	3	N	68	192	1			50
							75	9									
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	464	1	5000	3	N	30					80
							33	9									
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6722	3	98	9	N	89					169
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5627	3	67	9	N	61	185	1			45
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6366	3	11	9	N	10					55
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5954	3	15	9	N	14					69
08	5270	X	5256	-0-	-14	-0-	5244	3	12	9	N	11					80
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5349	3	48	9	N	44					124
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5860	3	91	9	N	83					207
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5967	3	53	9	N	48	185	1			70
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5923	3	68	9	N	62					132

TOTAL GAS PROD: 67,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	1366	1	14709	3	N	124					268
							136	9									
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	1224	1	13171	3	N	83	177	1			174
							91	9									
03	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	1149	1	13211	3	N	89					263
							98	9									
04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	17087	3	118	9	N	107	183	1			187
05	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17245	3	51	9	N	46					233
06	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15713	3	70	9	N	64	153	1			144
07	17794	X	15744	-0-	-2050	-0-	15730	3	14	9	N	13					157
08	17794	X	15354	-0-	-2440	-0-	15341	3	13	9	N	12					169
09	17220	X	15022	-0-	-2198	-0-	15022	3			N	-0-					169
10	17298	X	14218	-0-	-3080	-0-	14184	3	34	9	N	31					200
11	15780	X	12626	-0-	-3154	-0-	12606	3	20	9	N	18					218
12	15748	X	12287	-0-	-3461	-0-	12259	3	28	9	N	25					243

TOTAL GAS PROD: 180,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	295	1	3172	3	N	55					189
							61	9									
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	265	1	2850	3	N	65					254
							72	9									
03	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	264	1	3032	3	N	55	191	1			118
							61	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3395	3	54	9	N	49					167
05	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	3444	3	52	9	N	47					214
06	3420	X	3382	-0-	-38	-0-	3337	3	45	9	N	41					255
07	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3441	3	32	9	N	29					284
08	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3364	3	21	9	N	19	198	1			105
09	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	2911	3	59	9	N	54					159
10	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	3307	3	17	9	N	15					174
11	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	3248	3	30	9	N	27					201
12	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	3161	3	83	9	N	75	199	1			77

TOTAL GAS PROD: 40,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	34816	-0-	34816	976153	2943	1	31683	3	N	173	199	1			213
							190	9									
02	0	Z	29419	-0-	29419	1005572	2489	1	26796	3	N	122	191	1			144
							134	9									
03	0	Z	28915	-0-	28915	1034487	2300	1	26450	3	N	150	191	1			103
							165	9									
04	0	Z	28434	-0-	28434	1062921	28258	3	176	9	N	160					263
05	0	Z	27826	-0-	27826	1090747	27574	3	252	9	N	229	384	1			108
06	0	Z	26336	-0-	26336	1117083	26081	3	255	9	N	232					340
07	0	Z	26261	-0-	26261	1143344	26114	3	147	9	N	134	182	1			292
08	0	Z	25597	-0-	25597	1168941	25451	3	146	9	N	133	192	1			233
09	0	Z	24431	-0-	24431	1193372	24320	3	111	9	N	101	176	1			158
10	0	Z	23925	-0-	23925	1217297	23853	3	72	9	N	65					223
11	0	Z	22473	-0-	22473	1239770	22202	3	271	9	N	246	171	1			298
12	14B2 EXT		22050	-0-	22050	1261820	21904	3	146	9	N	133	181	1			250

TOTAL GAS PROD: 320,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19980	-0-	19980	66255	1817	1	15645	3	N	2289	2278	1			353
							2518	9									
02	84619	X	18364	-0-	-66255	-0-	1666	1	14453	3	N	2041	2086	1			308
							2245	9									
03	85002	X	14203	-0-	-70799	-0-	1299	1	11089	3	N	1650	1743	1			215
							1815	9									
04	82260	X	15721	-0-	-66539	-0-	568	1	13402	3	N	1592	1387	1			420
							1751	9									
05	85002	X	14938	-0-	-70064	-0-	535	1	12736	3	N	1515	1575	1			360
							1667	9									
06	82260	X	12070	-0-	-70190	-0-	495	1	10227	3	N	1225	1217	1			368
							1348	9									
07	85002	X	11006	-0-	-73996	-0-	565	1	9218	3	N	1112	1044	1			436
							1223	9									
08	85002	X	10166	-0-	-74836	-0-	590	1	8366	3	N	1100	1226	1			310
							1210	9									
09	82260	X	9093	-0-	-73167	-0-	580	1	7433	3	N	982	870	1			422
							1080	9									
10	85002	X	9324	-0-	-75678	-0-	601	1	7668	3	N	959	879	1			502
							1055	9									
11	82260	X	13915	-0-	-68345	-0-	555	1	12241	3	N	1017	1224	1			295
							1119	9									
12	85002	X	12804	-0-	-72198	-0-	575	1	10980	3	N	1135	1057	1			373
							1249	9									

TOTAL GAS PROD: 161,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,617

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61913	-0-	61913	323697	5489	1	55755	3	N	608	743	1			212
							669	9									
02	0		51325	-0-	51325	375022	4580	1	46185	3	N	509	393	1			328
							560	9									
03	0		44018	-0-	44018	419040	3683	1	39940	3	N	359	376	1			311
							395	9									
04	463721	X	44681	-0-	-419040	-0-	600	1	43693	3	N	353	365	1			299
							388	9									
05	114700	X	42072	-0-	-72628	-0-	755	1	40977	3	N	309	369	1			239
							340	9									
06	111000	X	38401	-0-	-72599	-0-	540	1	37521	3	N	309	375	1			173
							340	9									
07	114700	X	36840	-0-	-77860	-0-	425	1	36087	3	N	298	182	1			289
							328	9									
08	114700	X	34808	-0-	-79892	-0-	605	1	33887	3	N	287	373	1			203
							316	9									
09	111000	X	31801	-0-	-79199	-0-	630	1	30898	3	N	248	172	1			279
							273	9									
10	114700	X	31007	-0-	-83693	-0-	665	1	30080	3	N	238	176	1			341
							262	9									
11	111000	X	28601	-0-	-82399	-0-	720	1	27599	3	N	256	385	1			212
							282	9									
12	114700	X	27902	-0-	-86798	-0-	935	1	26733	3	N	213	181	1			244
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 473,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,987

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		96203	-0-	96203	334097	8370	1	86764	3	N	972	750	1			435
							1069	9									
02	0		77263	-0-	77263	411360	6754	1	69587	3	N	838	971	1			302
							922	9									
03	0		68452	-0-	68452	479812	5616	1	62164	3	N	611	587	1			326
							672	9									
04	0		70479	-0-	70479	550291	560	1	69266	3	N	594	569	1			351
							653	9									
05	0		66589	-0-	66589	616880	535	1	65390	3	N	604	754	1			201
							664	9									
06	675410	X	58530	-0-	-616880	-0-	480	1	57496	3	N	504	564	1			141
							554	9									
07	169353	X	56189	-0-	-113164	-0-	545	1	55127	3	N	470	377	1			234
							517	9									
08	169353	X	52418	-0-	-116935	-0-	575	1	51355	3	N	444	539	1			139
							488	9									
09	163890	X	47748	-0-	-116142	-0-	570	1	46735	3	N	403	366	1			176
							443	9									
10	169353	X	46516	-0-	-122837	-0-	620	1	45447	3	N	408	375	1			209
							449	9									
11	163890	X	42241	-0-	-121649	-0-	570	1	41239	3	N	393	558	1			44
							432	9									
12	169353	X	40441	-0-	-128912	-0-	554	1	39477	3	N	373	191	1			226
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 723,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,614

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	2	N	-0-					27
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	N	-0-					27
03	558	N	404	-0-	-154	-0-	33	1	371	2	N	-0-					27
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	2	N	-0-					27
05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					27
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					27
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	-0-					27
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	66	1	738	2	N	-0-					27
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	N	-0-					27
10	1643	N	629	-0-	-1014	-0-	44	1	585	2	N	-0-					27
11	780	N	584	-0-	-196	-0-	48	1	536	2	N	-0-					27
12	682	N	483	-0-	-199	-0-	40	1	443	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	1				N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -A- WELL #: 157 RRCID -> 104907 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9994 - 10062

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2010 - PLUGGED 11/14/10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					49
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					49
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					49
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					49
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 260 RRCID -> 108723 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10198 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THORNE WELL #: 4076 RRCID -> 196363 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10374 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6727	X	6574	-0-	-153	-0-	402 1 323 9		5849	3	N	294	195	1	22	8	212
02	6293	X	5943	-0-	-350	-0-	376 1 105 9		5462	3	N	95	191	1	55	8	61
03	6510	X	5243	-0-	-1267	-0-	403 1 59 9		4781	3	N	54	46	8			69
04	6360	X	5423	-0-	-937	-0-	322 1 150 9		4951	3	N	136	51	8			154
05	6572	X	1402	-0-	-5170	-0-	310 1 67 9		1025	3	N	61	174	1			41
06	6360	X	4003	-0-	-2357	-0-	300 1 29 9		3674	3	N	26					67
07	6355	X	5380	-0-	-975	-0-	310 1 84 9		4986	3	N	76					143
08	5611	X	4791	-0-	-820	-0-	310 1 167 9		4314	3	N	152	87	8			208
09	5430	X	4338	-0-	-1092	-0-	300 1 56 9		3982	3	N	51					259
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	310 1 53 9		3835	3	N	48	196	1			111
11	5220	X	3900	-0-	-1320	-0-	300 1 6 9		3594	3	N	5					116
12	5146	X	4176	-0-	-970	-0-	310 1 54 9		3812	3	N	49	2	8			163

TOTAL GAS PROD: 55,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	968	3	N	30			263
							33	9							
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	174	1	799	3	N	5			268
							6	9							
03	1147	N	849	-0-	-298	-0-	838	3	11	9	N	10	180	1	98
04	1140	N	895	-0-	-245	-0-	893	3	2	9	N	2			100
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	901	3	30	9	N	27			127
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	78			205
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	19	170	1	54
08	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-			54
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	643	2	64	9	N	58	32	8	80
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	626	2	41	9	N	37			117
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	162	1	513	2	N	33			150
							36	9							
12	744	X	594	-0-	-150	-0-	186	1	367	2	N	37			187
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	93	1	570	3	N	19			220
							21	9							
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	87	1	564	3	N	11			231
							12	9							
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	487	3	12	9	N	11	184	1	58
04	660	N	526	-0-	-134	-0-	522	3	4	9	N	4			62
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	N	9			71
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	144	1	1751	2	N	25			96
							28	9							
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	186	1	1867	2	N	6			102
							7	9							
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	186	1	611	2	N	25			127
							28	9							
09	1890	N	693	-0-	-1197	-0-	90	1	595	2	N	7	2	8	132
							8	9							
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	93	1	615	2	N	10			142
							11	9							
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	90	1	644	2	N	24			166
							26	9							
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	93	1	720	2	N	23	161	1	28
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LTD. 441129
SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	5634	-0-	-9928	-0-	140	1	5444	2	N	45	179	1			-0-
							50	9									
02	14558	X	5056	-0-	-9502	-0-	124	1	4803	2	N	117					117
							129	9									
03	9641	X	5145	-0-	-4496	-0-	127	1	4961	2	N	52	169	1			-0-
							57	9									
04	7830	X	4113	-0-	-3717	-0-	202	1	3837	2	N	67					67
							74	9									
05	6944	X	816	-0-	-6128	-0-	748	2	68	9	N	62					129
06	5460	X	4646	-0-	-814	-0-	231	1	4391	2	N	22					151
							24	9									
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					151
08	5146	X	3834	-0-	-1312	-0-	3834	2			N	-0-					151
09	4650	X	3844	-0-	-806	-0-	200	1	3611	2	N	30	181	1			-0-
							33	9									
10	4805	X	2083	-0-	-2722	-0-	2059	2	24	9	N	22					22
11	4650	X	2062	-0-	-2588	-0-	2059	2	3	9	N	3					25
12	3968	X	902	-0-	-3066	-0-	76	1	826	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 38,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	20006	-0-	-3430	-0-	493	1	19231	2	N	256	406	1			526
							282	9									
02	21924	X	17571	-0-	-4353	-0-	432	1	16863	2	N	251	202	1			575
							276	9									
03	23436	X	16772	-0-	-6664	-0-	414	1	16138	2	N	200	199	1			576
							220	9									
04	19350	X	18271	-0-	-1079	-0-	5332	1	12757	2	N	165					741
							182	9									
05	19995	X	18938	-0-	-1057	-0-	468	1	18239	2	N	210	394	1			557
							231	9									
06	19350	X	18778	-0-	-572	-0-	837	1	17744	2	N	179	199	1			537
							197	9									
07	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	241					778
08	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	851	1	18051	2	N	220					998
							242	9									
09	18780	X	18007	-0-	-773	-0-	889	1	16894	2	N	204	188	1			1014
							224	9									
10	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20383	2	169	9	N	154	190	1			978
11	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	21524	2	241	9	N	219	184	1			1013
12	19158	X	17886	-0-	-1272	-0-	1502	1	16175	2	N	190					1203
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 207,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,489

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	0		50774	-0-	50774	492639	1245	1	48554	2	N	886	1269	1			2301
							975	9									
02	0		39735	-0-	39735	532374	972	1	37937	2	N	751	733	1			2319
							826	9									
03	0		35272	-0-	35272	567646	865	1	33705	2	N	638	549	1			2408
							702	9									
04	607295	X	39649	-0-	-567646	-0-	11621	1	27180	2	Y	771	953	1			2226
							848	9									
05	64573	X	37718	-0-	-26855	-0-	1852	1	35185	2	Y	619	558	1			2287
							681	9									
06	62490	X	45490	-0-	-17000	-0-	2377	1	42906	2	Y	188	198	1			2277
							207	9									
07	64573	X	45656	-0-	-18917	-0-	2377	1	42906	2	Y	339	382	1			2234
							373	9									
08	64573	X	19669	-0-	-44904	-0-	1010	1	18246	2	Y	375	360	1			2249
							413	9									
09	62490	X	18550	-0-	-43940	-0-	953	1	17211	2	Y	351	365	1			2235
							386	9									
10	64573	X	25747	-0-	-38826	-0-	25349	2	398	9	Y	362	192	1			2405
11	62490	X	25686	-0-	-36804	-0-	25444	2	242	9	Y	220	186	1			2439
12	64573	X	22567	-0-	-42006	-0-	22214	2	353	9	Y	321	184	1			2576

TOTAL GAS PROD: 406,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,821

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		17589	-0-	17589	17589	415	1	16187	2	N	897	599	1			298
							987	9									
04	0		29897	-0-	29897	47486	1285	1	27267	2	N	1223	966	1			555
							1345	9									
05	0		50117	-0-	50117	97603	1217	1	47455	2	N	1314	1117	1			752
							1445	9									
06	0		50448	-0-	50448	148051	2211	1	46915	2	N	1202	1082	1			872
							1322	9									
07	198527	X	50476	-0-	-148051	-0-	2211	1	46915	2	N	1227	1309	1			790
							1350	9									
08	52536	X	52536	-0-	-0-	-0-	2312	1	49051	2	N	1066	1114	1			742
							1173	9									
09	50852	X	50852	-0-	-0-	-0-	2489	1	47277	2	N	987	944	1			785
							1086	9									
10	56672	X	56672	-0-	-0-	-0-	55608	2	1064	9	N	967	935	1			817
11	55233	X	55233	-0-	-0-	-0-	54215	2	1018	9	N	925	949	1			793
12	47024	X	47024	-0-	-0-	-0-	45976	2	1048	9	N	953	950	1			796

TOTAL GAS PROD: 460,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,761

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	937	713	1			224
07	0		58593	-0-	58593	58593	57190	2	1403	9	N	1275	1128	1			371
08	99243	X	40650	-0-	-58593	-0-	2099	1	37882	2	N	608	761	1			218
							669	9									
09	46980	X	38265	-0-	-8715	-0-	1980	1	35734	2	N	501	383	1			336
							551	9									
10	48546	X	35514	-0-	-13032	-0-	34821	2	693	9	N	630	966	1			-0-
11	46980	X	31295	-0-	-15685	-0-	30917	2	378	9	N	344	343	1			1
12	48546	X	31143	-0-	-17403	-0-	30559	2	584	9	N	531	370	1			162

TOTAL GAS PROD: 235,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,826

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 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
01	12202	X	2128	-0-	-10074	-0-	2128	2			N	-0-					12
02	11745	X	1008	-0-	-10737	-0-	1008	2			N	-0-					12
03	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					12
04	12150	X	1336	-0-	-10814	-0-	1336	2			N	-0-					12
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					12
06	12150	X	1102	-0-	-11048	-0-	1091	2	11	9	N	10					22
07	12555	X	1016	-0-	-11539	-0-	1016	2			N	-0-					22
08	12555	X	1985	-0-	-10570	-0-	1952	2	33	9	N	30					52
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					52
10	12555	X	252	-0-	-12303	-0-	252	2			N	-0-					52
11	12150	X	179	-0-	-11971	-0-	179	2			N	-0-					52
12	12555	X	222	-0-	-12333	-0-	222	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

01	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	31 14	1 9	4110	2	N	13					68
02	4930	X	3741	-0-	-1189	-0-	29 13	1 9	3699	2	N	12					80
03	5270	X	3753	-0-	-1517	-0-	28 19	1 9	3706	2	N	17					97
04	5100	X	4208	-0-	-892	-0-	30 17	1 9	4161	2	N	15					112
05	4278	X	1600	-0-	-2678	-0-	9 11	1 9	1580	2	N	10					122
06	4020	X	1726	-0-	-2294	-0-	30 9	1 9	1687	2	N	8					130
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	26 66	1 9	4469	2	N	60					190
08	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	31 21	1 9	3372	2	N	19					209
09	4200	X	2995	-0-	-1205	-0-	30 14	1 9	2951	2	N	13					222
10	4557	X	3276	-0-	-1281	-0-	31 28	1 9	3217	2	N	25					247
11	4410	X	4053	-0-	-357	-0-	30 25	1 9	3998	2	N	23	196	1			74
12	4557	X	3027	-0-	-1530	-0-	31 22	1 9	2974	2	N	20					94

TOTAL GAS PROD: 40,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	31	1	1728	2	N	-0-					171
02	1769	N	1639	-0-	-130	-0-	29	1	1610	2	N	-0-					171
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1773	2	N	-0-					171
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	30	1	1702	2	N	-0-					171
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	30	1	2807	2	N	133	190	1			114
							146	9									
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	30	1	2314	2	N	-0-					114
07	1798	N	1431	-0-	-367	-0-	30	1	1371	2	N	27					141
							30	9									
08	2883	N	1463	-0-	-1420	-0-	31	1	1432	2	N	-0-					141
09	2340	N	1023	-0-	-1317	-0-	30	1	962	2	N	28					169
							31	9									
10	1426	N	945	-0-	-481	-0-	31	1	914	2	N	-0-					169
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	30	1	2012	2	N	-0-					169
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1241	2	N	27					196
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

FLOWERS WELL #: 4040 RRCID -> 124258 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10454 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	155	1	2560	2	N	25					133
							28	9									
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	N	37					170
							41	9									
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	135	1	2571	2	N	22					192
							24	9									
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	150	1	2577	2	N	20					212
							22	9									
05	2821	N	1887	-0-	-934	-0-	155	1	1701	2	N	28	176	1			64
							31	9									
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2777	2	N	28					92
							31	9									
07	2852	N	1237	-0-	-1615	-0-	135	1	1084	2	N	16					108
							18	9									
08	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	155	1	1345	2	N	15					123
							17	9									
09	2910	N	1366	-0-	-1544	-0-	150	1	1195	2	N	19					142
							21	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	34					176
							37	9									
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	150	1	2765	2	N	15					191
							17	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	155	1	1428	2	N	199					390
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 26,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	155	1	1764	2	N	53					246
							58	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	145	1	1543	2	N	24	196	1			74
							26	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	145	1	1530	2	N	22					96
							24	9									
04	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	150	1	1617	2	N	15					111
							17	9									
05	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	130	1	1459	2	N	16					127
							18	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1503	2	N	14					141
							15	9									
07	1829	N	815	-0-	-1014	-0-	150	1	652	2	N	12					153
							13	9									
08	1612	N	803	-0-	-809	-0-	155	1	634	2	N	13					166
							14	9									
09	1680	N	853	-0-	-827	-0-	150	1	686	2	N	15					181
							17	9									
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	155	1	619	2	N	13					194
							14	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	150	1	1283	2	N	12					206
							13	9									
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	155	1	651	2	N	8					214
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	155	1 25 9	1153	2	N	23					212
02	1102	N	1026	-0-	-76	-0-	140	1 31 9	855	2	N	28					240
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	155	1 13 9	1052	2	N	12					252
04	1290	N	906	-0-	-384	-0-	150	1 9 9	747	2	N	8					260
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	140	1 33 9	992	2	N	30	188	1			102
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	150	1 31 9	997	2	N	28					130
07	930	N	571	-0-	-359	-0-	160	1 24 9	387	2	N	22					152
08	1178	N	651	-0-	-527	-0-	155	1 20 9	476	2	N	18					170
09	1170	N	736	-0-	-434	-0-	150	1 21 9	565	2	N	19					189
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	155	1 19 9	578	2	N	17					206
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	150	1 17 9	1251	2	N	15					221
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	155	1 14 9	444	2	N	13					234

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	155	1 22 9	1194	2	N	20					239
02	1276	N	1036	-0-	-240	-0-	140	1 17 9	879	2	N	15	192	1			62
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	150	1 30 9	1282	2	N	27					89
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	150	1 29 9	1180	2	N	26					115
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	155	1 35 9	1301	2	N	32					147
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	150	1 30 9	1300	2	N	27					174
07	1395	N	700	-0-	-695	-0-	155	1 28 9	517	2	N	25					199
08	1488	N	850	-0-	-638	-0-	155	1 17 9	678	2	N	15					214
09	1470	N	745	-0-	-725	-0-	150	1 17 9	578	2	N	15					229
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	155	1 11 9	588	2	N	10					239
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	150	1 13 9	1183	2	N	12					251
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	155	1 9 9	594	2	N	8					259

TOTAL GAS PROD: 13,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	155	1	2700	2	N	54					236
							59	9									
02	2813	N	2812	-0-	-1	-0-	145	1	2614	2	N	48	199	1			85
							53	9									
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	155	1	2871	2	N	32					117
							35	9									
04	3000	N	3226	-0-	226	226	150	1	3059	2	N	15					132
							17	9									
05	3100	N	2888	-0-	-212	14	155	1	2709	2	N	22					154
							24	9									
06	2940	N	2803	-0-	-137	-0-	150	1	2636	2	N	15					169
							17	9									
07	3038	X	1597	-0-	-1441	-0-	155	1	1398	2	N	40					209
							44	9									
08	3038	X	1820	-0-	-1218	-0-	155	1	1624	2	N	37					246
							41	9									
09	2940	X	1691	-0-	-1249	-0-	150	1	1515	2	N	24	195	1			75
							26	9									
10	2883	X	1392	-0-	-1491	-0-	155	1	1202	2	N	32					107
							35	9									
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	150	1	2788	2	N	28					135
							31	9									
12	1829	X	1678	-0-	-151	-0-	155	1	1475	2	N	44					179
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 28,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2463	2	28	9	N	25					181
02	2262	N	2029	-0-	-233	-0-	1961	2	68	9	N	62					243
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2138	2	87	9	N	79					322
04	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	2071	2	96	9	N	87					409
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			N	-0-					409
06	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	1987	2	48	9	N	44					453
07	2232	N	1918	-0-	-314	-0-	1918	2			N	-0-	180	1			273
08	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1915	2			N	-0-					273
09	2040	N	988	-0-	-1052	-0-	988	2			N	-0-					273
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					273
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					273
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					273

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

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
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	155	1	1553	2	N	11					170
							12	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	145	1	1232	2	N	24					194
							26	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1127	2	N	15					209
							17	9									
04	1650	N	411	-0-	-1239	-0-	150	1	243	2	N	16					225
							18	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	150	1	1414	2	N	10	195	1			40
							11	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	150	1	1499	2	N	13					53
							14	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	155	1	1415	2	N	17					70
							19	9									
08	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	155	1	1195	2	N	-0-					70
09	1650	N	1329	-0-	-321	-0-	150	1	1149	2	N	27					97
							30	9									
10	1581	N	169	-0-	-1412	-0-	155	1	14	9	N	13					110
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	150	1	1228	2	N	15					125
							17	9									
12	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	155	1	1163	2	N	8					133
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

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
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	8					215
							9	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	28	1	1897	2	N	16	194	1			37
							18	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	11					48
							12	9									
04	2040	N	1848	-0-	-192	-0-	29	1	1806	2	N	12					60
							13	9									
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					60
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					60
07	3100	N	3796	-0-	696	696	26	1	3753	2	N	15					75
							17	9									
08	2980	N	2284	-0-	-696	-0-	31	1	2242	2	N	10					85
							11	9									
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	30	1	2450	2	N	12					97
							13	9									
10	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	31	1	2330	2	N	8					105
							9	9									
11	2850	X	970	-0-	-1880	-0-	30	1	932	2	N	7					112
							8	9									
12	2945	X	2121	-0-	-824	-0-	31	1	2082	2	N	7					119
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WRIGHT, CHARLES B. WELL #: 1117 RRCID -> 141651 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 18257 PERF.10559 - 10565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	2			N	-0-					62
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2					112
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					112
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					112
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	84	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					28
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					28
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		9047	-0-	9047	9047	9040	2	7	9	N	6					84
08	14B2 EXT		17586	-0-	17586	26633	16682	2	904	9	N	822	759	1			147
09	14B2 EXT		11537	-0-	11537	38170	11421	2	116	9	N	105					252
10	14B2 EXT		9665	-0-	9665	47835	9134	2	531	9	N	483	585	1			150
11	56049	X	8214	-0-	-47835	-0-	7928	2	286	9	N	260	196	1			214
12	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7158	2	256	9	N	233	195	1			252

TOTAL GAS PROD: 63,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,909

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		13304	-0-	13304	13304	13208	2	96	9	N	87					165
08	14B2 EXT		12969	-0-	12969	26273	12610	2	359	9	N	326	359	1			132
09	14B2 EXT		8504	-0-	8504	34777	8380	2	124	9	N	113					245
10	14B2 EXT		6441	-0-	6441	41218	6316	2	125	9	N	114	197	1			162
11	47329	X	6111	-0-	-41218	-0-	5986	2	125	9	N	114					276
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5861	2	160	9	N	145	197	1			224

TOTAL GAS PROD: 53,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

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
01	0	W	19438	-0-	19438	125905	18292	2	1146	9	N	1042	973	1			842
02	0	W	-0-	-0-	-0-	125905					N	-0-	390	1			452
03	0	W	9236	-0-	9236	135141	8922	2	314	9	N	285					737
04	0	W	31943	-0-	31943	167084	29508	2	2435	9	N	2214	2284	1			667
05	0	W	27583	-0-	27583	194667	26108	2	1475	9	N	1341	1341	1			667
06	0	W	2916	-0-	2916	197583	2806	2	110	9	N	100	567	1			200
07	0	W	33100	-0-	33100	230683	31532	2	1568	9	N	1425	1143	1			482
08	0	W	17421	-0-	17421	248104	16587	2	834	9	N	758	763	1			477
09	263448	X	15344	-0-	-248104	-0-	14843	2	501	9	N	455	382	1			550
10	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	19528	2	878	9	N	798	1146	1			202
11	32040	X	19526	-0-	-12514	-0-	18849	2	677	9	N	615	385	1			432
12	33108	X	18770	-0-	-14338	-0-	18284	2	486	9	N	442	389	1			485

TOTAL GAS PROD: 215,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,475

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		22981	-0-	22981	22981	21924	2	1057	9	N	961	597	1			364
04	0		35285	-0-	35285	58266	34040	2	1245	9	N	1132	784	1			712
05	0		-0-	-0-	-0-	58266					N	-0-	387	1			325
06	0		7369	-0-	7369	65635	6789	2	580	9	N	527	394	1			458
07	0		36590	-0-	36590	102225	35538	2	1052	9	N	956	979	1			435
08	0		30753	-0-	30753	132978	29633	2	1120	9	N	1018	958	1			495
09	163407	X	30429	-0-	-132978	-0-	29633	2	796	9	N	724	792	1			427
10	42842	X	26864	-0-	-15978	-0-	26102	2	762	9	N	693	598	1			522
11	41460	X	21933	-0-	-19527	-0-	21418	2	515	9	N	468	598	1			392
12	42842	X	20451	-0-	-22391	-0-	20031	2	420	9	N	382	606	1			168

TOTAL GAS PROD: 232,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,861

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
09	0		31279	-0-	31279	31279	29396	2	1883	9	N	1712	1173	1			539
10	0		37147	-0-	37147	68426	36079	2	1068	9	N	971	991	1			519
11	98788	X	30362	-0-	-68426	-0-	29164	2	1198	9	N	1089	1187	1			421
12	55366	X	24382	-0-	-30984	-0-	23649	2	733	9	N	666	601	1			486

TOTAL GAS PROD: 123,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		63962	-0-	63962	63962	60467	2	3495	9	N	3177	2362	1			815
04	0		86814	-0-	86814	150776	82334	2	4480	9	N	4073	4160	1			728
05	0		2010	-0-	2010	152786	1919	2	91	9	N	83	358	1			453
06	0		77665	-0-	77665	230451	73945	2	3720	9	N	3382	3381	1			454
07	0		107700	-0-	107700	338151	103968	2	3732	9	N	3393	3379	1			468
08	437380	X	99229	-0-	-338151	-0-	93854	2	5375	9	N	4886	4985	1			369
09	126540	X	95633	-0-	-30907	-0-	90462	2	5171	9	N	4701	4671	1			399
10	130758	X	99179	-0-	-31579	-0-	95348	2	3831	9	N	3483	3284	1			598
11	126540	X	84030	-0-	-42510	-0-	81574	2	2456	9	N	2233	2567	1			264
12	130758	X	78384	-0-	-52374	-0-	76081	2	2303	9	N	2094	2021	1			337

TOTAL GAS PROD: 794,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,505

LINN OPERATING, INC. 501545
THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	853	2	34	9	N	31					195
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	N	15					210
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	N	14					224
04	870	N	730	-0-	-140	-0-	713	2	17	9	N	15					239
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	812	2	20	9	N	18					257
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	803	2	10	9	N	9					266
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3					269
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	843	2	57	9	N	52					321
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	766	2	7	9	N	6	161	1			166
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	136	1	787	2	N	22					188
							24	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	166	1	757	2	N	8					196
							9	9									
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	752	2	22	9	N	20					216

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	2	20	9	N	18					182
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	2	17	9	N	15					197
03	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1096	2	36	9	N	33					230
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					230
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1090	2	23	9	N	21					251
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1078	2	20	9	N	18					269
07	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1032	2	11	9	N	10					279
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1088	2	17	9	N	15					294
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1000	2	8	9	N	7					301
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	136	1	1157	2	N	10	176	1			135
							11	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	166	1	1105	2	N	15					150
							17	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12					162

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3358	2	28	9	N	25					142
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3071	2	8	9	N	7					149
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3429	2	119	9	N	108					257
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3248	2	29	9	N	26	178	1			105
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3184	2	54	9	N	49					154
06	2730	X	2318	-0-	-412	-0-	2318	2			N	-0-					154
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3237	2	47	9	N	43					197
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2876	2	14	9	N	13					210
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2709	2	65	9	N	59					269
10	2821	X	2583	-0-	-238	-0-	2572	2	11	9	N	10	190	1			89
11	2730	X	2436	-0-	-294	-0-	2391	2	45	9	N	41					130
12	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2565	2	39	9	N	35					165

TOTAL GAS PROD: 35,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4879	2	50	9	N	45					400
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4849	2	91	9	N	83	173	1			310
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5741	2	117	9	N	106	176	1	70	8	170
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5590	2	117	9	N	106					276
05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6055	2	87	9	N	79					355
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5215	2	34	9	N	31					386
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5319	2	32	9	N	29					415
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6032	2	55	9	N	50	186	1	82	5	147
													50	8			
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5948	2	53	9	N	48					195
10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	708	1	6132	2	N	81					276
							89	9									
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	710	1	5406	2	N	60	198	1			138
							66	9									
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	680	1	4848	2	N	81					219
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 68,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

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
01	T. A.		3251	-0-	3251	5039	3188	2	63	9	N	57					291
02	T. A.		3208	-0-	3208	8247	3189	2	19	9	N	17					308
03	T. A.		2079	-0-	2079	10326	2049	2	30	9	N	27	27	8			308
04	T. A.		2256	-0-	2256	12582	2226	2	30	9	N	27					335
05	T. A.		2234	-0-	2234	14816	2160	2	74	9	N	67					402
06	17752	X	2936	-0-	-14816	-0-	2851	2	85	9	N	77					479
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3395	2	66	9	N	60	181	1			358
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3192	2	97	9	N	88	43	8			403
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3015	2	83	9	N	75	371	1			107
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	797	1	3106	2	N	75					182
							83	9									
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	997	1	2464	2	N	19					201
							21	9									
12	3379	X	1848	-0-	-1531	-0-	632	1	1207	2	N	8	180	1			29
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					209
02	1131	N	37	-0-	-1094	-0-	22	2	15	9	N	14	143	1			80
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	7	7	8			80
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1763	2	34	9	N	31					234
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	2	25	9	N	23					257
03	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	1047	2	41	9	N	37					294
04	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	1123	2	28	9	N	25	178	1			141
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1119	2	51	9	N	46					187
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1106	2	25	9	N	23					210
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1143	2	36	9	N	33					243
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1083	2	39	9	N	35					278
09	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	994	2	40	9	N	36	185	1			129
10	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	90	1	937	2	N	32					161
							35	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	302	1	914	2	N	24					185
							26	9									
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	312	1	862	2	N	28					213
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2905	2	42	9	N	38					261
02	2610	X	2607	-0-	-3	-0-	2556	2	51	9	N	46	183	1			124
03	2759	N	2439	-0-	-320	-0-	2363	2	76	9	N	69	10	8			183
04	2850	N	2481	-0-	-369	-0-	2455	2	26	9	N	24					207
05	2790	N	2278	-0-	-512	-0-	2219	2	59	9	N	54					261
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2675	2	53	9	N	48					309
07	2573	N	2171	-0-	-402	-0-	2151	2	20	9	N	18					327
08	2263	N	1637	-0-	-626	-0-	1606	2	31	9	N	28	19	8			336
09	2730	N	1508	-0-	-1222	-0-	1490	2	18	9	N	16	169	1			183
10	2170	N	1489	-0-	-681	-0-	1489	2			N	-0-					183
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1815	2	30	9	N	27					210
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1757	2	24	9	N	22	178	1			54

TOTAL GAS PROD: 25,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2503	-0-	-969	-0-	2466	2	37	9	N	34	181	1			176
02	3248	X	1264	-0-	-1984	-0-	1242	2	22	9	N	20					196
03	3162	X	2100	-0-	-1062	-0-	2065	2	35	9	N	32	1	8			227
04	2640	X	2352	-0-	-288	-0-	2297	2	55	9	N	50	179	1			98
05	2728	X	2065	-0-	-663	-0-	1998	2	67	9	N	61					159
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3570	2	73	9	N	66					225
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4940	2	72	9	N	65	174	1			116
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4756	2	110	9	N	100	10	8			206
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4354	2	86	9	N	78	158	1			126
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4453	2	94	9	N	85					211
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4311	2	68	9	N	62					273
12	4681	X	4377	-0-	-304	-0-	4298	2	79	9	N	72	187	1			158

TOTAL GAS PROD: 41,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	3254	2	42	9	N	38					160
02	3683	X	2407	-0-	-1276	-0-	2373	2	34	9	N	31					191
03	4216	X	3440	-0-	-776	-0-	3389	2	51	9	N	46	6	8			231
04	4080	X	3667	-0-	-413	-0-	3643	2	24	9	N	22	180	1			73
05	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	3665	2	48	9	N	44					117
06	3330	X	3214	-0-	-116	-0-	3193	2	21	9	N	19					136
07	3782	X	3243	-0-	-539	-0-	3240	2	3	9	N	3					139
08	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	3488	2	53	9	N	48	9	8			178
09	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	3281	2	28	9	N	25					203
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	814	1	3327	2	N	51					254
							56	9									
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	991	1	2756	2	N	35					289
							39	9									
12	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	857	1	2583	2	N	36					325
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 41,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8					246
02	493	N	444	-0-	-49	-0-	438	2	6	9	N	5					251
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					251
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	444	2	10	9	N	9	177	1			83
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	451	2	2	9	N	2					85
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	427	2	11	9	N	10					95
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	428	2	2	9	N	2					97
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	414	2	9	9	N	8					105
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	389	2	6	9	N	5					110
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	151	1	442	2	N	15					125
							17	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	302	1	533	2	N	29					154
							32	9									
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	312	1	548	2	N	3					157
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2217	2	35	9	N	32					120
02	2320	N	2314	-0-	-6	-0-	2272	2	42	9	N	38					158
03	2108	N	1669	-0-	-439	-0-	1625	2	44	9	N	40	4	8			194
04	2190	N	1878	-0-	-312	-0-	1842	2	36	9	N	33	189	1			38
05	2480	N	1737	-0-	-743	-0-	1694	2	43	9	N	39					77
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1743	2	41	9	N	37					114
07	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1712	2	26	9	N	24					138
08	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1665	2	20	9	N	18	4	8			152
09	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1503	2	53	9	N	48					200
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	265	1	1530	2	N	27	190	1			37
							30	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	392	1	1622	2	N	13					50
							14	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	406	1	1821	2	N	27					77
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 22,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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
01	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2928	2	33	9	N	30					337
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2552	2	29	9	N	26	179	1			184
03	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	2517	2	59	9	N	54	22	8			216
04	2820	N	2440	-0-	-380	-0-	2415	2	25	9	N	23					239
05	2759	N	2001	-0-	-758	-0-	1965	2	36	9	N	33					272
06	2490	N	2020	-0-	-470	-0-	2003	2	17	9	N	15	166	1			121
07	2511	N	1787	-0-	-724	-0-	1787	2			N	-0-					121
08	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1721	2	23	9	N	21	21	8			121
09	2010	N	1550	-0-	-460	-0-	1542	2	8	9	N	7					128
10	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1483	2	23	9	N	21					149
11	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	1365	2			N	-0-					149
12	1612	N	965	-0-	-647	-0-	965	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2					177
02	435	N	402	-0-	-33	-0-	401	2	1	9	N	1					178
03	465	N	135	-0-	-330	-0-	131	2	4	9	N	4	4	8			178
04	450	N	159	-0-	-291	-0-	159	2			N	-0-					178
05	434	N	135	-0-	-299	-0-	134	2	1	9	N	1					179
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	78	2	1	9	N	1					180
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					180
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	52	2	4	9	N	4	4	8			180
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					180
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	184	1	356	2	N	1					181
							1	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	392	1	289	2	N	2					183
							2	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	406	1	329	2	N	1					184
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	102	1	1918	2	Y	23					58
							25	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	95	1	1687	2	Y	72					130
							79	9									
03	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	90	1	1480	2	Y	27	95	1			62
							30	9									
04	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	129	1	1717	2	Y	31					93
							34	9									
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	126	1	1830	2	Y	31					124
							34	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	107	1	1744	2	Y	33					157
							36	9									
07	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	101	1	1796	2	Y	37					194
							41	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	106	1	1883	2	Y	16					210
							18	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	105	1	1803	2	Y	-0-					210
10	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	97	1	1713	2	Y	5					215
							6	9									
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	95	1	1859	2	Y	8	94	1			129
							9	9									
12	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	74	1	1555	2	Y	63	81	1			111
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 22,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	4					10
							4	9									
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	16	1	281	2	Y	12					22
							13	9									
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	12	1	205	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	12	1	166	2	Y	5					16
							6	9									
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	11	1	152	2	Y	5					21
							6	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	5					26
							6	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	6					32
							7	9									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	3					35
							3	9									
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					35
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	1					36
							1	9									
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	85	2	Y	2	16	1			22
							2	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	11	14	1			19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 3 RRCID -> 073931 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2011 - PLUGGED 07/18/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 4 RRCID -> 076103 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10672 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	36	1	683	2	Y	-0-					60
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	Y	-0-					60
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					60
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					60
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	837	2	Y	-0-					60
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	821	2	Y	-0-					60
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	Y	-0-					60
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	50	1	887	2	Y	-0-					60
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					60
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	43	1	755	2	Y	-0-					60
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					60
12	868	N	682	-0-	-186	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1500	2	Y	16					42
							18	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	81	1	1435	2	Y	52					94
							57	9									
03	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	62	1	1024	2	Y	19	68	1			45
							21	9									
04	1530	N	1008	-0-	-522	-0-	68	1	916	2	Y	22					67
							24	9									
05	1674	N	1016	-0-	-658	-0-	64	1	927	2	Y	23					90
							25	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	83	1	1356	2	Y	24					114
							26	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	94	1	1685	2	Y	27					141
							30	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	100	1	1771	2	Y	12					153
							13	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	102	1	1744	2	Y	-0-					153
10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	94	1	1647	2	Y	2					155
							2	9									
11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	74	1	1453	2	Y	7	68	1			94
							8	9									
12	1922	N	1361	-0-	-561	-0-	59	1	1251	2	Y	46	59	1			81
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 17,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	143	1	2687	2	N	29					248
							32	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	141	1	2505	2	N	33					281
							36	9									
03	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	129	1	2121	2	N	16	167	1			130
							18	9									
04	2700	N	2511	-0-	-189	-0-	175	1	2328	2	N	7					137
							8	9									
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	189	1	2733	2	N	11					148
							12	9									
06	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	156	1	2555	2	N	39					187
							43	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	149	1	2657	2	N	26					213
							29	9									
08	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	152	1	2681	2	N	55					268
							61	9									
09	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	147	1	2521	2	N	32					300
							35	9									
10	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	134	1	2361	2	N	11					311
							12	9									
11	2730	X	2710	-0-	-20	-0-	131	1	2579	2	N	-0-	173	1			138
12	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	104	1	2197	2	N	14					152
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
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
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	202	1	3813	2	N	24					217
							26	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	192	1	3397	2	N	32					249
							35	9									
03	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	185	1	3052	2	N	13					262
							14	9									
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	258	1	3434	2	N	18					280
							20	9									
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	252	1	3650	2	N	-0-	174	1			106
06	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	215	1	3511	2	N	-0-					106
07	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	203	1	3621	2	N	2					108
							2	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	212	1	3753	2	N	27					135
							30	9									
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	211	1	3612	2	N	23					158
							25	9									
10	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	193	1	3391	2	N	28					186
							31	9									
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	189	1	3716	2	N	18					204
							20	9									
12	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	157	1	3315	2	N	42	175	1			71
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 44,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4618	-0-	-466	-0-	230	1	4330	2	N	53					367
							58	9									
02	4756	X	4022	-0-	-734	-0-	212	1	3753	2	N	52					419
							57	9									
03	4898	X	3163	-0-	-1735	-0-	176	1	2897	2	N	82	185	1			316
							90	9									
04	4530	X	3771	-0-	-759	-0-	261	1	3476	2	N	31					347
							34	9									
05	4650	X	3628	-0-	-1022	-0-	233	1	3380	2	N	14					361
							15	9									
06	4200	X	3757	-0-	-443	-0-	216	1	3538	2	N	3					364
							3	9									
07	4309	X	3684	-0-	-625	-0-	194	1	3470	2	N	18					382
							20	9									
08	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	209	1	3693	2	N	1					383
							1	9									
09	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	195	1	3349	2	N	6					389
							7	9									
10	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	182	1	3202	2	N	20					409
							22	9									
11	3780	X	3441	-0-	-339	-0-	164	1	3229	2	N	44	182	1			271
							48	9									
12	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	146	1	3092	2	N	36					307
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 44,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	7812	X	5743	-0-	-2069	-0-	31	1	5646	2	N	60	196	1			97
							66	9									
02	6641	X	6528	-0-	-113	-0-	29	1	6422	2	N	70					167
							77	9									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	31	1	7668	2	N	91					258
							100	9									
04	6660	X	6199	-0-	-461	-0-	30	1	6080	2	N	81	193	1			146
							89	9									
05	6975	X	6478	-0-	-497	-0-	31	1	6390	2	N	52					198
							57	9									
06	7560	X	6445	-0-	-1115	-0-	30	1	6346	2	N	63					261
							69	9									
07	7812	X	7273	-0-	-539	-0-	31	1	7212	2	N	27	183	1			105
							30	9									
08	7812	X	7811	-0-	-1	-0-	31	1	7716	2	N	58					163
							64	9									
09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	30	1	6968	2	N	80					243
							88	9									
10	7285	X	7060	-0-	-225	-0-	31	1	6986	2	N	39					282
							43	9									
11	7560	X	7006	-0-	-554	-0-	30	1	6914	2	N	56	196	1			142
							62	9									
12	7409	X	6597	-0-	-812	-0-	31	1	6494	2	N	65					207
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 82,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	31	1	5147	2	N	98	197	1			191
							108	9									
02	4640	X	4557	-0-	-83	-0-	29	1	4443	2	N	77					268
							85	9									
03	4960	X	4911	-0-	-49	-0-	31	1	4821	2	N	54	194	1			128
							59	9									
04	4800	X	4534	-0-	-266	-0-	30	1	4429	2	N	68					196
							75	9									
05	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	31	1	4629	2	N	41					237
							45	9									
06	4830	X	4696	-0-	-134	-0-	30	1	4585	2	N	74	194	1			117
							81	9									
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	31	1	4964	2	N	56					173
							62	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	31	1	4931	2	N	55					228
							61	9									
09	4710	X	4698	-0-	-12	-0-	30	1	4614	2	N	49	187	1			90
							54	9									
10	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	31	1	4506	2	N	57					147
							63	9									
11	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	30	1	4304	2	N	51					198
							56	9									
12	4991	X	4345	-0-	-646	-0-	29	1	4251	2	N	59					257
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 56,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	31	1	4001	2	N	48					190
							53	9									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	29	1	3386	2	N	80	194	1			76
							88	9									
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	31	1	3673	2	N	37					113
							41	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	30	1	3316	2	N	41					154
							45	9									
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	31	1	3612	2	N	37					191
							41	9									
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	30	1	3458	2	N	42					233
							46	9									
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	31	1	3796	2	N	49					282
							54	9									
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	31	1	3838	2	N	38	193	1			127
							42	9									
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	30	1	3448	2	N	85					212
							94	9									
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	31	1	3466	2	N	51					263
							56	9									
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	30	1	3394	2	N	37	192	1			108
							41	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	31	1	3757	2	N	42					150
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 44,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	31	1	5112	2	N	82	196	1			183
							90	9									
02	5220	X	4929	-0-	-291	-0-	29	1	4812	2	N	80					263
							88	9									
03	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	31	1	5076	2	N	67	196	1			134
							74	9									
04	5400	X	4941	-0-	-459	-0-	30	1	4820	2	N	83					217
							91	9									
05	5332	X	5004	-0-	-328	-0-	31	1	4900	2	N	66	188	1			95
							73	9									
06	4980	X	4718	-0-	-262	-0-	30	1	4614	2	N	67					162
							74	9									
07	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	31	1	4640	2	N	63					225
							69	9									
08	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	31	1	4802	2	N	59	194	1			90
							65	9									
09	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	30	1	4506	2	N	76					166
							84	9									
10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	31	1	4538	2	N	62					228
							68	9									
11	4740	X	4417	-0-	-323	-0-	30	1	4322	2	N	59	195	1			92
							65	9									
12	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	31	1	4354	2	N	61					153
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 57,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5833	-0-	-119	-0-	31	1	5700	2	N	93	195	1			112
							102	9									
02	5278	X	5007	-0-	-271	-0-	29	1	4889	2	N	81					193
							89	9									
03	5766	X	5297	-0-	-469	-0-	31	1	5179	2	N	79					272
							87	9									
04	5640	X	4883	-0-	-757	-0-	30	1	4777	2	N	69	194	1			147
							76	9									
05	5828	X	4646	-0-	-1182	-0-	31	1	4553	2	N	56					203
							62	9									
06	5400	X	4900	-0-	-500	-0-	30	1	4802	2	N	62					265
							68	9									
07	5363	X	5075	-0-	-288	-0-	31	1	4994	2	N	45	192	1			118
							50	9									
08	5301	X	4997	-0-	-304	-0-	31	1	4914	2	N	47					165
							52	9									
09	4890	X	4376	-0-	-514	-0-	30	1	4278	2	N	62					227
							68	9									
10	5084	X	4843	-0-	-241	-0-	31	1	4765	2	N	43					270
							47	9									
11	4920	X	4698	-0-	-222	-0-	30	1	4612	2	N	51	194	1			127
							56	9									
12	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	31	1	4711	2	N	55					182
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 59,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	31	1	2461	2	N	35					142
							39	9									
02	2378	N	2252	-0-	-126	-0-	29	1	2189	2	N	31					173
							34	9									
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	31	1	2471	2	N	30					203
							33	9									
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	30	1	2871	2	N	49					252
							54	9									
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	2	N	20	194	1			78
							22	9									
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	30	1	2571	2	N	40					118
							44	9									
07	3007	N	2566	-0-	-441	-0-	31	1	2506	2	N	26					144
							29	9									
08	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	31	1	2512	2	N	42					186
							46	9									
09	2640	N	2250	-0-	-390	-0-	30	1	2185	2	N	32					218
							35	9									
10	2573	N	2307	-0-	-266	-0-	31	1	2235	2	N	37	192	1			63
							41	9									
11	2520	N	2265	-0-	-255	-0-	30	1	2220	2	N	14					77
							15	9									
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	2	N	35					112
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 30,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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

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
01	4061	X	3709	-0-	-352	-0-		31 1 61 9	3617	2	N	55					188
02	3770	X	3351	-0-	-419	-0-		28 1 44 9	3279	2	N	40					228
03	3937	X	3623	-0-	-314	-0-		31 1 46 9	3546	2	N	42	195	1			75
04	3720	X	3228	-0-	-492	-0-		28 1 44 9	3156	2	N	40					115
05	3720	X	3560	-0-	-160	-0-		31 1 33 9	3496	2	N	30					145
06	3570	X	3568	-0-	-2	-0-		29 1 33 9	3506	2	N	30					175
07	3627	X	3604	-0-	-23	-0-		30 1 41 9	3533	2	N	37					212
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-		31 1 46 9	3557	2	N	42	192	1			62
09	3570	X	3389	-0-	-181	-0-		30 1 64 9	3295	2	N	58					120
10	3689	X	3461	-0-	-228	-0-		30 1 25 9	3406	2	N	23					143
11	3570	X	3475	-0-	-95	-0-		30 1 37 9	3408	2	N	34					177
12	3627	X	3366	-0-	-261	-0-		31 1 28 9	3307	2	N	25					202

TOTAL GAS PROD: 41,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

J.T. BROWN ET AL "D" WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		31 1 59 9	1972	2	N	54	194	1			105
02	2117	N	1646	-0-	-471	-0-		29 1 24 9	1593	2	N	22					127
03	2201	N	1798	-0-	-403	-0-		31 1 30 9	1737	2	N	27					154
04	2010	N	1673	-0-	-337	-0-		30 1 25 9	1618	2	N	23					177
05	1767	N	1674	-0-	-93	-0-		31 1 28 9	1615	2	N	25					202
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		29 1 53 9	1716	2	N	48					250
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-		31 1 25 9	1755	2	N	23	188	1			85
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		31 1 25 9	1665	2	N	23					108
09	1800	N	1649	-0-	-151	-0-		30 1 35 9	1584	2	N	32					140
10	1798	N	1623	-0-	-175	-0-		31 1 25 9	1567	2	N	23					163
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-		30 1 24 9	1568	2	N	22					185
12	1705	N	1614	-0-	-91	-0-		31 1 28 9	1555	2	N	25					210

TOTAL GAS PROD: 20,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	30	1	4553	2	N	98	196	1			207
							108	9									
02	4234	X	4113	-0-	-121	-0-	28	1	4027	2	N	53					260
							58	9									
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	30	1	4437	2	N	63	201	1			122
							69	9									
04	4530	X	4324	-0-	-206	-0-	30	1	4200	2	N	85					207
							94	9									
05	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	31	1	4305	2	N	56					263
							62	9									
06	4530	X	4179	-0-	-351	-0-	30	1	4094	2	N	50	196	1			117
							55	9									
07	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	31	1	4378	2	N	50					167
							55	9									
08	4526	X	4420	-0-	-106	-0-	31	1	4338	2	N	46					213
							51	9									
09	4320	X	4263	-0-	-57	-0-	30	1	4183	2	N	45					258
							50	9									
10	4464	X	4356	-0-	-108	-0-	31	1	4275	2	N	45	195	1			108
							50	9									
11	4320	X	4250	-0-	-70	-0-	30	1	4166	2	N	49					157
							54	9									
12	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	31	1	4266	2	N	70					227
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 52,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	2	N	63	196	1			87
							69	9									
02	2871	X	2770	-0-	-101	-0-	29	1	2680	2	N	55					142
							61	9									
03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	31	1	2805	2	N	48					190
							53	9									
04	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	30	1	2780	2	N	62					252
							68	9									
05	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	31	1	2791	2	N	40	194	1			98
							44	9									
06	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	30	1	2617	2	N	36					134
							40	9									
07	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	31	1	2666	2	N	37					171
							41	9									
08	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	31	1	2631	2	N	37					208
							41	9									
09	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	30	1	2498	2	N	40	195	1			53
							44	9									
10	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	31	1	2483	2	N	37					90
							41	9									
11	2610	N	2428	-0-	-182	-0-	30	1	2356	2	N	38					128
							42	9									
12	2666	N	2447	-0-	-219	-0-	31	1	2372	2	N	40					168
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 32,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES, E. ET AL "B" WELL #: 2223 RRCID -> 235326 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10188 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5101	-0-	-696	-0-	31	1	4995	2	N	68					183
							75	9									
02	5307	X	4627	-0-	-680	-0-	29	1	4521	2	N	70					253
							77	9									
03	5673	X	4702	-0-	-971	-0-	31	1	4614	2	N	52	197	1			108
							57	9									
04	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	30	1	4286	2	N	58					166
							64	9									
05	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	31	1	4742	2	N	47					213
							52	9									
06	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	30	1	4377	2	N	50					263
							55	9									
07	4960	X	4441	-0-	-519	-0-	31	1	4377	2	N	30	192	1			101
							33	9									
08	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	31	1	4159	2	N	32					133
							35	9									
09	4680	X	749	-0-	-3931	-0-	30	1	669	2	N	45					178
							50	9									
10	4836	X	1510	-0-	-3326	-0-	31	1	1437	2	N	38					216
							42	9									
11	4470	X	2731	-0-	-1739	-0-	30	1	2653	2	N	44	196	1			64
							48	9									
12	4433	X	4002	-0-	-431	-0-	30	1	3937	2	N	32					96
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 45,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	31	1	2908	2	N	43					255
							47	9									
02	2871	X	2612	-0-	-259	-0-	29	1	2547	2	N	33	198	1			90
							36	9									
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	31	1	3331	2	N	43					133
							47	9									
04	2970	X	2488	-0-	-482	-0-	30	1	2414	2	N	40					173
							44	9									
05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	31	1	2691	2	N	27					200
							30	9									
06	2970	X	2398	-0-	-572	-0-	30	1	2349	2	N	17					217
							19	9									
07	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	31	1	2688	2	N	33					250
							36	9									
08	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	31	1	2563	2	N	19	192	1			77
							21	9									
09	2670	X	2621	-0-	-49	-0-	30	1	2547	2	N	40					117
							44	9									
10	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	31	1	2380	2	N	28					145
							31	9									
11	2670	X	2151	-0-	-519	-0-	30	1	2095	2	N	24					169
							26	9									
12	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	31	1	2577	2	N	43					212
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 31,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
J. T. BROWN ET AL "D" WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-		31 1 70 9	4814	2	N	64	195	1			102
02	4524	X	4478	-0-	-46	-0-		29 1 78 9	4371	2	N	71					173
03	4836	X	4413	-0-	-423	-0-		31 1 63 9	4319	2	N	57					230
04	4770	X	4195	-0-	-575	-0-		30 1 83 9	4082	2	N	75					305
05	4929	X	4123	-0-	-806	-0-		31 1 55 9	4037	2	N	50	195	1			160
06	4770	X	4261	-0-	-509	-0-		30 1 69 9	4162	2	N	63					223
07	4774	X	4238	-0-	-536	-0-		31 1 61 9	4146	2	N	55					278
08	4402	X	4032	-0-	-370	-0-		31 1 32 9	3969	2	N	29	192	1			115
09	4260	X	3886	-0-	-374	-0-		30 1 64 9	3792	2	N	58					173
10	4402	X	3748	-0-	-654	-0-		31 1 55 9	3662	2	N	50					223
11	4260	X	3721	-0-	-539	-0-		30 1 54 9	3637	2	N	49	196	1			76
12	4247	X	3602	-0-	-645	-0-		30 1 57 9	3515	2	N	52					128

TOTAL GAS PROD: 49,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-		31 1 10 9	770	2	N	9					152
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-		29 1 12 9	726	2	N	11					163
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-		31 1 30 9	722	2	N	27					190
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-		29 1 11 9	752	2	N	10					200
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-		31 1 57 9	738	2	N	52					252
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-		30 1 58 9	754	2	N	53					305
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-		31 1 36 9	744	2	N	33	186	1			152
08	837	N	813	-0-	-24	-0-		31 1 30 9	752	2	N	27					179
09	840	N	817	-0-	-23	-0-		30 1 31 9	756	2	N	28					207
10	806	N	780	-0-	-26	-0-		31 1 9 9	740	2	N	8					215
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-		30 1 17 9	754	2	N	15					230
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-		31 1 41 9	854	2	N	37					267

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	7595	X	6932	-0-	-663	-0-	31	1	6766	2	N	123					355
							135	9									
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	28	1	6288	2	N	160	197	1			318
							176	9									
03	6851	X	6841	-0-	-10	-0-	31	1	6674	2	N	124	196	1			246
							136	9									
04	6720	X	6020	-0-	-700	-0-	30	1	5909	2	N	74					320
							81	9									
05	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	31	1	6234	2	N	94	192	1			222
							103	9									
06	6720	X	6173	-0-	-547	-0-	30	1	6037	2	N	96	192	1			126
							106	9									
07	6944	X	6073	-0-	-871	-0-	31	1	5954	2	N	80					206
							88	9									
08	6851	X	5889	-0-	-962	-0-	31	1	5786	2	N	65	195	1			76
							72	9									
09	6180	X	5753	-0-	-427	-0-	30	1	5609	2	N	104					180
							114	9									
10	6386	X	5771	-0-	-615	-0-	31	1	5652	2	N	80					260
							88	9									
11	6180	X	5504	-0-	-676	-0-	30	1	5394	2	N	73	194	1			139
							80	9									
12	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	31	1	5547	2	N	86					225
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 73,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

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
01	6045	X	5536	-0-	-509	-0-	31	1	5394	2	N	101	183	1			170
							111	9									
02	5336	X	5245	-0-	-91	-0-	29	1	5100	2	N	105					275
							116	9									
03	5704	X	5437	-0-	-267	-0-	31	1	5308	2	N	89	181	1			183
							98	9									
04	5490	X	5305	-0-	-185	-0-	30	1	5146	2	N	117					300
							129	9									
05	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	31	1	5344	2	N	71	176	1			195
							78	9									
06	5430	X	5257	-0-	-173	-0-	30	1	5130	2	N	88					283
							97	9									
07	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	31	1	5258	2	N	65	175	1			173
							72	9									
08	5487	X	5451	-0-	-36	-0-	31	1	5348	2	N	65					238
							72	9									
09	5310	X	5253	-0-	-57	-0-	30	1	5124	2	N	90					328
							99	9									
10	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	31	1	5186	2	N	62	185	1			205
							68	9									
11	5280	X	5140	-0-	-140	-0-	30	1	5040	2	N	64	186	1			83
							70	9									
12	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	31	1	4984	2	N	89					172
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 63,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	31	1	1854	2	N	18	191	1	72
							20	9							
02	1827	N	1729	-0-	-98	-0-	29	1	1688	2	N	11			83
							12	9							
03	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	31	1	1796	2	N	15			98
							17	9							
04	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	30	1	1744	2	N	19			117
							21	9							
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1818	2	N	13			130
							14	9							
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1812	2	N	18			148
							20	9							
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	31	1	1916	2	N	32			180
							35	9							
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1854	2	N	20			200
							22	9							
09	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	30	1	1756	2	N	22			222
							24	9							
10	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	31	1	1834	2	N	15			237
							17	9							
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	30	1	1764	2	N	31	201	1	67
							34	9							
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1818	2	N	20			87
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 22,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4501	-0-	-490	-0-	31	1	4319	2	N	137	182	1	212
							151	9							
02	4437	X	4070	-0-	-367	-0-	29	1	3927	2	N	104	181	1	135
							114	9							
03	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	31	1	4252	2	N	103			238
							113	9							
04	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	29	1	3996	2	N	145	188	1	195
							160	9							
05	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	31	1	4025	2	N	95			290
							105	9							
06	4350	X	3953	-0-	-397	-0-	30	1	3799	2	N	113			403
							124	9							
07	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	31	1	3958	2	N	93	179	1	317
							102	9							
08	4402	X	4026	-0-	-376	-0-	31	1	3885	2	N	100	177	1	240
							110	9							
09	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	30	1	3687	2	N	119	179	1	180
							131	9							
10	4154	X	3852	-0-	-302	-0-	31	1	3724	2	N	88			268
							97	9							
11	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	29	1	3492	2	N	77	186	1	159
							85	9							
12	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	31	1	3599	2	N	121			280
							133	9							

TOTAL GAS PROD: 48,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2633	-0-		-405	-0-		31 1 24 9	2578	2	N	22	197	1			70
02	2842	X	2130	-0-		-712	-0-		29 1 33 9	2068	2	N	30					100
03	3038	X	2303	-0-		-735	-0-		31 1 28 9	2244	2	N	25					125
04	2940	X	2326	-0-		-614	-0-		30 1 52 9	2244	2	N	47					172
05	3038	X	2440	-0-		-598	-0-		31 1 39 9	2370	2	N	35					207
06	2550	X	2243	-0-		-307	-0-		30 1 39 9	2174	2	N	35					242
07	2418	X	2358	-0-		-60	-0-		31 1 73 9	2254	2	N	66					308
08	2449	X	2395	-0-		-54	-0-		31 1 48 9	2316	2	N	44	189	1			163
09	2250	N	2237	-0-		-13	-0-		30 1 41 9	2166	2	N	37					200
10	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-		31 1 36 9	2294	2	N	33					233
11	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-		30 1 44 9	2244	2	N	40					273
12	2325	N	2217	-0-		-108	-0-		31 1 22 9	2164	2	N	20					293

TOTAL GAS PROD: 27,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4087	-0-		-98	-0-		31 1 47 9	4009	2	N	43					195
02	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-		29 1 39 9	4309	2	N	35					230
03	4495	X	3144	-0-		-1351	-0-		31 1 28 9	3085	2	N	25					255
04	4350	X	2941	-0-		-1409	-0-		30 1 36 9	2875	2	N	33					288
05	4495	X	4488	-0-		-7	-0-		30 1 42 9	4416	2	N	38	179	1			147
06	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-		29 1 34 9	3827	2	N	31					178
07	4363	X	4363	-0-		-0-	-0-		31 1 32 9	4300	2	N	29					207
08	4366	X	4366	-0-		-0-	-0-		31 1 31 9	4304	2	N	28					235
09	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-		30 1 41 9	4258	2	N	37					272
10	4178	X	4178	-0-		-0-	-0-		31 1 34 9	4113	2	N	31					303
11	4509	X	4509	-0-		-0-	-0-		30 1 36 9	4443	2	N	33	183	1			153
12	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-		30 1 98 9	3832	2	N	89					242

TOTAL GAS PROD: 48,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2042	31 1 75 9	N	68			230
02	2088	N	1951	-0-	-137	-0-	1852	29 1 70 9	N	64	181	1	113
03	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1916	31 1 50 9	N	45			158
04	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1852	30 1 72 9	N	65			223
05	2077	N	1225	-0-	-852	-0-	1176	23 1 26 9	N	24			247
06	1920	N	349	-0-	-1571	-0-	322	10 1 17 9	N	15			262
07	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	1618	31 1 22 9	N	20			282
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1406	30 1 15 9	N	14	193	1	103
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	29 1 33 9	N	30			133
10	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1282	28 1 35 9	N	32			165
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1358	30 1 41 9	N	37			202
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1434	31 1 53 9	N	48			250

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	3936	31 1 64 9	N	58	191	1	177
02	4495	X	3587	-0-	-908	-0-	3502	29 1 56 9	N	51			228
03	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	3908	30 1 59 9	N	54			282
04	4650	X	3639	-0-	-1011	-0-	3540	30 1 69 9	N	63	195	1	150
05	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	3678	31 1 47 9	N	43			193
06	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	3742	30 1 55 9	N	50			243
07	3999	X	3640	-0-	-359	-0-	3568	31 1 41 9	N	37	197	1	83
08	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	3478	31 1 41 9	N	37			120
09	3840	X	3377	-0-	-463	-0-	3292	30 1 55 9	N	50			170
10	3968	X	3353	-0-	-615	-0-	3286	31 1 36 9	N	33			203
11	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	3126	30 1 30 9	N	27			230
12	3627	X	3209	-0-	-418	-0-	3142	31 1 36 9	N	33			263

TOTAL GAS PROD: 43,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 272 RRCID -> 254687 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 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
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	31	1	299	2	N	-0-					48
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	29	1	303	2	N	-0-					48
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-					48
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-					48
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-					48
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	29	1	347	2	N	-0-					48
07	527	N	358	-0-	-169	-0-	31	1	327	2	N	-0-					48
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	31	1	348	2	N	-0-					48
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	28	1	261	2	N	-0-					48
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	31	1	279	2	N	-0-					48
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	30	1	281	2	N	-0-					48
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

01	22506	X	15011	-0-	-7495	-0-	26	1	14767	2	N	198	180	1			283
							218	9									
02	21228	X	14847	-0-	-6381	-0-	16	1	14640	2	N	174					457
							191	9									
03	22692	X	22524	-0-	-168	-0-	31	1	22349	2	N	131	178	1			410
							144	9									
04	21960	X	19581	-0-	-2379	-0-	30	1	19334	2	N	197	184	1			423
							217	9									
05	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	31	1	20884	2	N	195	180	1			438
							215	9									
06	21810	X	21372	-0-	-438	-0-	30	1	21184	2	N	144	177	1			405
							158	9									
07	22537	X	22468	-0-	-69	-0-	31	1	22218	2	N	199	358	1			246
							219	9									
08	22537	X	20663	-0-	-1874	-0-	31	1	20504	2	N	116	180	1			182
							128	9									
09	21360	X	19240	-0-	-2120	-0-	30	1	19149	2	N	55					237
							61	9									
10	22475	X	20289	-0-	-2186	-0-	31	1	20029	2	N	208					445
							229	9									
11	21750	X	18369	-0-	-3381	-0-	30	1	18242	2	N	88	365	1			168
							97	9									
12	22475	X	19279	-0-	-3196	-0-	31	1	19048	2	N	182					350
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 234,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	24455	-0-	-5925	-0-	31	1	23796	2	N	571	728	1			370
							628	9									
02	26593	X	22325	-0-	-4268	-0-	29	1	21768	2	N	480	368	1			482
							528	9									
03	27807	X	21945	-0-	-5862	-0-	31	1	21518	2	N	360	185	1			657
							396	9									
04	26220	X	19371	-0-	-6849	-0-	30	1	18911	2	N	391	560	1			488
							430	9									
05	25699	X	21619	-0-	-4080	-0-	31	1	21171	2	N	379	540	1			327
							417	9									
06	23670	X	21254	-0-	-2416	-0-	30	1	20806	2	N	380					707
							418	9									
07	23870	X	19975	-0-	-3895	-0-	31	1	19651	2	N	266	375	1			598
							293	9									
08	21948	X	19090	-0-	-2858	-0-	31	1	18681	2	N	344	558	1			384
							378	9									
09	21240	X	17274	-0-	-3966	-0-	29	1	16949	2	N	269	185	1			468
							296	9									
10	21948	X	17704	-0-	-4244	-0-	31	1	17363	2	N	282	372	1			378
							310	9									
11	21240	X	16706	-0-	-4534	-0-	30	1	16413	2	N	239	179	1			438
							263	9									
12	19964	X	16498	-0-	-3466	-0-	31	1	16157	2	N	282	378	1			342
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 238,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,243

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5112	-0-	-964	-0-	31	1	5002	2	N	72					245
							79	9									
02	4988	X	4453	-0-	-535	-0-	29	1	4388	2	N	33					278
							36	9									
03	5797	X	4351	-0-	-1446	-0-	31	1	4276	2	N	40					318
							44	9									
04	5610	X	4022	-0-	-1588	-0-	30	1	3908	2	N	76	179	1			215
							84	9									
05	5797	X	4378	-0-	-1419	-0-	31	1	4286	2	N	55					270
							61	9									
06	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	30	1	4428	2	N	40					310
							44	9									
07	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	31	1	4270	2	N	47	177	1			180
							52	9									
08	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	31	1	4138	2	N	37					217
							41	9									
09	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	30	1	4120	2	N	36					253
							40	9									
10	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	31	1	3924	2	N	9					262
							10	9									
11	4500	X	4032	-0-	-468	-0-	30	1	4002	2	N	-0-					262
12	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	29	1	3916	2	N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 51,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
J. T. BROWN ET AL "D" WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	8241	-0-		-6546	-0-	31 138	1 9	8072	2	N	125					293
02	9657	X	7385	-0-		-2272	-0-	29 152	1 9	7204	2	N	138	199	1			232
03	10323	X	7857	-0-		-2466	-0-	31 124	1 9	7702	2	N	113					345
04	9990	X	6731	-0-		-3259	-0-	30 107	1 9	6594	2	N	97					442
05	10292	X	6736	-0-		-3556	-0-	30 105	1 9	6601	2	N	95					537
06	8710	X	8710	-0-		-0-	-0-	24 145	1 9	8541	2	N	132	400	1			269
07	7905	X	6825	-0-		-1080	-0-	31 76	1 9	6718	2	N	69	199	1			139
08	7843	X	6902	-0-		-941	-0-	31 95	1 9	6776	2	N	86					225
09	8700	X	6679	-0-		-2021	-0-	30 101	1 9	6548	2	N	92					317
10	8990	X	5942	-0-		-3048	-0-	31 52	1 9	5859	2	N	47	202	1			162
11	8700	X	6003	-0-		-2697	-0-	30 69	1 9	5904	2	N	63					225
12	6913	X	5845	-0-		-1068	-0-	30 99	1 9	5716	2	N	90					315

TOTAL GAS PROD: 83,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37324	X	27205	-0-		-10119	-0-	31 520	1 9	26654	2	N	473	787	1			516
02	29928	X	23877	-0-		-6051	-0-	29 432	1 9	23416	2	N	393	589	1			320
03	30101	X	21984	-0-		-8117	-0-	31 321	1 9	21632	2	N	292	383	1			229
04	29130	X	23542	-0-		-5588	-0-	30 452	1 9	23060	2	N	411					640
05	28830	X	22782	-0-		-6048	-0-	31 345	1 9	22406	2	N	314	579	1			375
06	26340	X	21468	-0-		-4872	-0-	30 292	1 9	21146	2	N	265	190	1			450
07	25513	X	20638	-0-		-4875	-0-	31 267	1 9	20340	2	N	243	188	1			505
08	24335	X	19935	-0-		-4400	-0-	31 250	1 9	19654	2	N	227	387	1			345
09	23550	X	18728	-0-		-4822	-0-	30 250	1 9	18448	2	N	227	192	1			380
10	22785	X	18756	-0-		-4029	-0-	31 255	1 9	18470	2	N	232	194	1			418
11	21480	X	17581	-0-		-3899	-0-	30 235	1 9	17316	2	N	214	196	1			436
12	20088	X	17428	-0-		-2660	-0-	30 202	1 9	17196	2	N	184	195	1			425

TOTAL GAS PROD: 253,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

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
01	26474	X	17226	-0-	-9248	-0-	31	1	16412	2	N	712	970	1			713
							783	9									
02	20271	X	15228	-0-	-5043	-0-	29	1	14452	2	N	679	781	1			611
							747	9									
03	21204	X	13886	-0-	-7318	-0-	31	1	13178	2	N	615	581	1			645
							677	9									
04	18990	X	14464	-0-	-4526	-0-	30	1	13642	2	N	720	382	1			983
							792	9									
05	18414	X	14345	-0-	-4069	-0-	31	1	13600	2	N	649	958	1			674
							714	9									
06	16680	X	14400	-0-	-2280	-0-	30	1	13564	2	N	733	762	1			645
							806	9									
07	16275	X	15650	-0-	-625	-0-	31	1	14900	2	N	654	570	1			729
							719	9									
08	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	31	1	15306	2	N	636	952	1			413
							700	9									
09	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	30	1	15000	2	N	620	575	1			458
							682	9									
10	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	31	1	15206	2	N	536	384	1			610
							590	9									
11	15510	X	15194	-0-	-316	-0-	30	1	14640	2	N	476	586	1			500
							524	9									
12	16244	X	15428	-0-	-816	-0-	31	1	14882	2	N	468	389	1			579
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 183,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,498

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94271	X	33398	-0-	-60873	-0-	31	1	32760	2	N	552	920	1			275
							607	9									
02	88189	X	28987	-0-	-59202	-0-	29	1	28432	2	N	478	366	1			387
							526	9									
03	94271	X	28784	-0-	-65487	-0-	31	1	28312	2	N	401	361	1			427
							441	9									
04	91230	X	25899	-0-	-65331	-0-	30	1	25414	2	N	414	567	1			274
							455	9									
05	36828	X	25619	-0-	-11209	-0-	31	1	25228	2	N	327	178	1			423
							360	9									
06	32310	X	24217	-0-	-8093	-0-	30	1	23867	2	N	291	179	1			535
							320	9									
07	31000	X	23004	-0-	-7996	-0-	31	1	22708	2	N	241	358	1			418
							265	9									
08	28799	X	21823	-0-	-6976	-0-	31	1	21547	2	N	223	366	1			275
							245	9									
09	25890	X	19173	-0-	-6717	-0-	30	1	18938	2	N	186	187	1			274
							205	9									
10	25606	X	19037	-0-	-6569	-0-	31	1	18786	2	N	200	189	1			285
							220	9									
11	24210	X	17596	-0-	-6614	-0-	30	1	17377	2	N	172	179	1			278
							189	9									
12	20243	X	17014	-0-	-3229	-0-	31	1	16796	2	N	170					448
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 284,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6					156
02	783 N	463	-0-	-320	-0-	457	2	6	9	N	5					161
03	651 N	217	-0-	-434	-0-	217	2			N	-0-					161
04	690 N	432	-0-	-258	-0-	429	2	3	9	N	3					164
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	N	3					167
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					167
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					167
08	558 N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					167
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					169
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					169
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	N	3					172
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	21	1	1271	2	N	-0-					297
02	1682	N	989	-0-	-693	-0-	21	1	968	2	N	-0-					297
03	1302	N	639	-0-	-663	-0-	21	1	618	2	N	-0-					297
04	1260	N	730	-0-	-530	-0-	21	1	709	2	N	-0-					297
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	21	1	888	2	N	-0-					297
06	630	N	248	-0-	-382	-0-	21	1	227	2	N	-0-					297
07	744	N	143	-0-	-601	-0-	21	1	122	2	N	-0-					297
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	21	1	1081	2	N	-0-					297
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	N	-0-					297
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	21	1	1272	2	N	-0-					297
11	1080	N	997	-0-	-83	-0-	21	1	976	2	N	-0-					297
12	899	N	468	-0-	-431	-0-	21	1	447	2	N	-0-					297

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	21	1	1559	2	N	2					282
							2	9									
02	1624	N	1436	-0-	-188	-0-	21	1	1412	2	N	3					285
							3	9									
03	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	21	1	1475	2	N	7					292
							8	9									
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	21	1	1409	2	N	6					298
							7	9									
05	1550	N	861	-0-	-689	-0-	21	1	836	2	N	4					302
							4	9									
06	1470	N	1012	-0-	-458	-0-	21	1	982	2	N	8					310
							9	9									
07	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	21	1	978	2	N	6					316
							7	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	21	1	1549	2	N	8					324
							9	9									
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	21	1	1515	2	N	20					344
							22	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	21	1	1382	2	N	-0-					344
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	21	1	1602	2	N	9	173	1			180
							10	9									
12	1612	N	922	-0-	-690	-0-	21	1	901	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 15,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

01	806	N	687	-0-	-119	-0-	679	3	8	9	N	7					165
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	866	3	6	9	N	5					170
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	3	6	9	N	5					175
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	3	8	9	N	7					182
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					182
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					182
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					182
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	3	8	9	N	7					189
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	3	4	9	N	4					193
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	N	2					195
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	885	3	3	9	N	3					198
12	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SABINE OIL & GAS LLC 742142
RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1355	-0-	1355	1355	1355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

01	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1460	2	23	9	N	21					60
02	1421	N	1364	-0-	-57	-0-	1345	2	19	9	N	17					77
03	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1416	2	23	9	N	21					98
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1378	2	18	9	N	16					114
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	N	17					131
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1499	2	14	9	N	13					144
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1533	2	21	9	N	19					163
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1704	2	18	9	N	16					179
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1575	2	14	9	N	13	175	1			17
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1529	2	12	9	N	11					28
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1737	2	23	9	N	21					49
12	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1384	2	17	9	N	15					64

TOTAL GAS PROD: 18,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

RISLEY WELL #: 107 RRCID -> 050591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF.10608 - 10885

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 1073 RRCID -> 051036 COMPL. DATE 08/16/1971 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10583 - 10845

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					38
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					38
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					38
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					38
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					38
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					38
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					38
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					38
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					38
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					38
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					38
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					102
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					102
03	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	1615	2			N	-0-					102
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					102
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2075	2	142	9	N	129	129	1			102
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					102
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					102
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					102
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					102
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					102
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					102
12	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	1721	2	165	9	N	150	150	1			102

TOTAL GAS PROD: 24,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					9
02	406	N	319	-0-	-87	-0-	319	2			N	-0-					9
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					9
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					9
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					9
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					9
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					9
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					9
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					9
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					9
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					9
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					135
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1455	2	20	9	N	18					153
03	1488	N	1081	-0-	-407	-0-	1079	2	2	9	N	2					155
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5					160
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1665	2	47	9	N	43	186	1			17
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					17
07	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	-0-					17
08	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2			N	-0-					17
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					17
10	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-					17
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					17
12	1612	N	1166	-0-	-446	-0-	1130	2	36	9	N	33					50

TOTAL GAS PROD: 18,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3252	2	50	9	N	45	181	1			56
02	3277	X	2963	-0-	-314	-0-	2921	2	42	9	N	38					94
03	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	3077	2	51	9	N	46					140
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3217	2	36	9	N	33					173
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3340	2	33	9	N	30	172	1			31
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3240	2	36	9	N	33					64
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3322	2	29	9	N	26					90
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3446	2	33	9	N	30					120
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3318	2	34	9	N	31					151
10	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3226	2	33	9	N	30					181
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3480	2	48	9	N	44	182	1			43
12	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3055	2	32	9	N	29					72

TOTAL GAS PROD: 39,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

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
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1197	2	9	9	N	8	2	1	8	8	-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1147	N	728	-0-	-419	-0-	722	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1091	2	8	9	N	7	4	8			3
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1142	2	10	9	N	9	7	8			5
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1124	2	9	9	N	8	8	8			5
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1107	2	7	9	N	6	3	1	5	8	3
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	2	10	9	N	9	7	8			5
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1174	2	6	9	N	5	5	8			5
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	N	8	8	8			5
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1142	2	6	9	N	5	4	1	5	8	1
12	1209	N	967	-0-	-242	-0-	960	2	7	9	N	6	6	8			1

TOTAL GAS PROD: 13,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1838	2	33	9	N	30					108
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1734	2	26	9	N	24					132
03	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1680	2	30	9	N	27					159
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1690	2	10	9	N	9					168
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1	169	1			-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2098	2	25	9	N	23					23
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2113	2	32	9	N	29					52
10	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1883	2	23	9	N	21					73
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1918	2	28	9	N	25					98
12	2232	N	1718	-0-	-514	-0-	1699	2	19	9	N	17					115

TOTAL GAS PROD: 22,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

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
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					20
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					20
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					20
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					20
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					20
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					20
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					20
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					20
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					20
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					20
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					20
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			N	-0-					69
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					69
03	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	1941	2			N	-0-					69
04	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	2121	2	6	9	N	5					74
05	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1904	2	15	9	N	14					88
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1916	2	66	9	N	60					148
07	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2084	2	26	9	N	24					172
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	N	25					197
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2042	2	25	9	N	23	178	1			42
10	2108	N	1657	-0-	-451	-0-	1640	2	17	9	N	15					57
11	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	1860	2	30	9	N	27					84
12	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	1989	2	31	9	N	28					112

TOTAL GAS PROD: 24,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					20
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					20
03	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					20
04	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					20
05	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					20
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					20
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					20
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					20
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					20
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					20
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					20
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					172
02	2001	N	1578	-0-	-423	-0-	1578	2			N	-0-					172
03	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					172
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2			N	-0-					172
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1944	2	56	9	N	51	194	1			29
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					29
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					29
08	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					29
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	1804	2	1	9	N	1					30
10	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					30
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					30
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 22,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HOBART WELL #: 4 RRCID -> 092335 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10746 - 11031

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	5			60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					50
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					50
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					50
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					50
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					50
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					50
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					50
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					50
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					50
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					50
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					50
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 6 RRCID -> 103735 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10728 - 11038

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		45	-0-	45	89	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 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
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1060	2	12	9	N	11					82
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1046	2	17	9	N	15					97
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	978	2	12	9	N	11					108
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1041	2	15	9	N	14					122
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1170	2	17	9	N	15					137
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	N	7					144
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	2	11	9	N	10					154
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1157	2	11	9	N	10					164
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12	9	N	11					175
10	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1047	2	8	9	N	7					182
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1124	2	13	9	N	12	178	1			16
12	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1079	2	13	9	N	12					28

TOTAL GAS PROD: 13,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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
01	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1801	2	25	9	N	23					130
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	2	23	9	N	21					151
03	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1517	2	24	9	N	22					173
04	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1579	2	17	9	N	15					188
05	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1750	2	14	9	N	13	172	1			29
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	N	15					44
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1871	2	13	9	N	12					56
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1911	2	21	9	N	19					75
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1830	2	15	9	N	14					89
10	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1748	2	17	9	N	15					104
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1805	2	4	9	N	4					108
12	1922	N	146	-0-	-1776	-0-	146	2			N	-0-	108	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	948	2			N	-0-					175
02	1189	N	893	-0-	-296	-0-	893	2			N	-0-					175
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					175
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					175
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					175
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-					175
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					175
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					175
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					175
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					175
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					175
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 11,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1382	2	17	9	N	15					171
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1269	2	15	9	N	14					185
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1234	2	19	9	N	17	184	1			18
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1248	2	8	9	N	7					25
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1333	2	12	9	N	11					36
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	N	8					44
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1377	2	9	9	N	8					52
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1427	2	12	9	N	11					63
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					70
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1289	2	8	9	N	7					77
11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1315	2	12	9	N	11					88
12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1301	2	12	9	N	11					99

TOTAL GAS PROD: 15,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 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
01	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	2326	2	31	9	N	28					119
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2288	2	28	9	N	25					144
03	2449	N	2063	-0-	-386	-0-	2037	2	26	9	N	24					168
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2315	2	20	9	N	18					186
05	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2392	2	22	9	N	20	180	1			26
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2373	2	25	9	N	23					49
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2449	2	21	9	N	19					68
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2534	2	23	9	N	21					89
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2481	2	22	9	N	20					109
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2466	2	20	9	N	18					127
11	2460	N	2396	-0-	-64	-0-	2368	2	28	9	N	25					152
12	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	2437	2	23	9	N	21					173

TOTAL GAS PROD: 28,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4507	2	54	9	N	49					196
02	5220	X	4497	-0-	-723	-0-	4488	2	9	9	N	8					204
03	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	4766	2	42	9	N	38	189	1			53
04	5400	X	4409	-0-	-991	-0-	4357	2	52	9	N	47					100
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	5					105
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					105
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7100	2	132	9	N	120					225
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5707	2	58	9	N	53	179	1			99
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4810	2	77	9	N	70					169
10	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	4940	2	66	9	N	60					229
11	5100	X	4330	-0-	-770	-0-	4263	2	67	9	N	61	178	1			112
12	5859	X	4331	-0-	-1528	-0-	4329	2	2	9	N	2					114

TOTAL GAS PROD: 49,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1829	2	22	9	N	20					90
02	1827	N	1803	-0-	-24	-0-	1782	2	21	9	N	19					109
03	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	1437	2	15	9	N	14					123
04	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1677	2	12	9	N	11					134
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2097	2	13	9	N	12					146
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	2	18	9	N	16					162
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	N	9					171
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2191	2	14	9	N	13					184
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2060	2	10	9	N	9					193
10	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2004	2	14	9	N	13					206
11	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	2038	2	13	9	N	12	172	1			46
12	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1663	2	14	9	N	13					59

TOTAL GAS PROD: 23,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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
01	713	N	489	-0-	-224	-0-	486	2	3	9	N	3					74
02	522	N	472	-0-	-50	-0-	469	2	3	9	N	3					77
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-	64	1			13
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					13
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					13
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					13
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					13
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					13
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					13
10	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					13
11	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	2			N	-0-					13
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	549 206	1 9	4921	2	N	187	198	1			124
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	482	1	4131	2	N	-0-					124
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	474 131	1 9	4177	2	N	119					243
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	459 39	1 9	4136	2	N	35					278
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	185	1			93
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					93
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					93
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5221	2	103	9	N	94					187
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	107 240	1 9	4509	2	N	218	188	1			217
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	474 69	1 9	4621	2	N	63					280
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	459 114	1 9	4503	2	N	104	359	1			25
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	474 14	1 9	3679	2	N	13					38

TOTAL GAS PROD: 49,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

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
01	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2085	2	30	9	N	27					118
02	1943	N	1891	-0-	-52	-0-	1868	2	23	9	N	21					139
03	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1903	2	29	9	N	26					165
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2114	2	23	9	N	21					186
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2138	2	19	9	N	17	179	1			24
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1956	2	21	9	N	19					43
07	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2064	2	17	9	N	15					58
08	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2053	2	23	9	N	21					79
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1987	2	17	9	N	15					94
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2128	2	20	9	N	18					112
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	N	20					132
12	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1976	2	17	9	N	15					147

TOTAL GAS PROD: 24,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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
01	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	2243	2	39	9	N	35					148
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1998	2	33	9	N	30					178
03	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	1996	2	29	9	N	26	126	1			78
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2232	2	30	9	N	27					105
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2247	2	26	9	N	24					129
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	N	25					154
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2378	2	32	9	N	29					183
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2372	2	24	9	N	22					205
09	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2276	2	11	9	N	10	171	1			44
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2495	2	31	9	N	28					72
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2387	2	34	9	N	31					103
12	2356	N	2183	-0-	-173	-0-	2172	2	11	9	N	10					113

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

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
01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	937	2	15	9	N	14	3	1	14	8	57
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	830	2	15	9	N	14	14	8			57
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	739	2	13	9	N	12	10	8			59
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	900	2	15	9	N	14	11	8			62
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	732	2	13	9	N	12	12	8			62
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1304	2	13	9	N	12	12	8			62
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	2	10	9	N	9	4	1	7	8	60
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	N	11	10	8			61
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1250	2	8	9	N	7	6	8			62
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1554	2	12	9	N	11	10	8			63
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	N	7	6	1	7	8	57
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1281	2	14	9	N	13	13	8			57

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

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
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					22
02	1653	N	1035	-0-	-618	-0-	1035	2			N	-0-					22
03	1178	N	650	-0-	-528	-0-	650	2			N	-0-					22
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			22
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	8			22
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					22
07	1829	N	1231	-0-	-598	-0-	1231	2			N	-0-					22
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					22
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					22
10	1240	N	804	-0-	-436	-0-	803	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1380	N	776	-0-	-604	-0-	776	2			N	-0-					22
12	1395	N	703	-0-	-692	-0-	703	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

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
01	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1714	2	25	9	N	23	3	1	12	8	106
02	1624	N	1556	-0-	-68	-0-	1543	2	13	9	N	12	9	8			109
03	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1226	2	13	9	N	12	7	8			114
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	2	15	9	N	14	9	8			119
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	N	12	10	8			121
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1655	2	12	9	N	11	11	8			121
07	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1671	2	10	9	N	9	4	1	7	8	119
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1685	2	11	9	N	10	10	8			119
09	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1640	2	8	9	N	7	7	8			119
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1655	2	14	9	N	13	10	8			122
11	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1520	2	7	9	N	6	6	1	6	8	116
12	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1338	2	13	9	N	12	12	8			116

TOTAL GAS PROD: 19,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	2689	2	17	9	N	15	3	1	15	8	100
02	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2481	2	17	9	N	15	15	8			100
03	2697	N	2007	-0-	-690	-0-	1994	2	13	9	N	12	12	8			100
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2611	2	13	9	N	12	12	8			100
05	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2641	2	11	9	N	10	10	8			100
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2549	2	12	9	N	11	10	8			101
07	2697	N	2561	-0-	-136	-0-	2550	2	11	9	N	10	4	1	7	8	100
08	2666	N	2559	-0-	-107	-0-	2547	2	12	9	N	11	10	8			101
09	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2503	2	9	9	N	8	6	8			103
10	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2535	2	15	9	N	14	12	8			105
11	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	2464	2	9	9	N	8	8	1	8	8	97
12	2604	N	2178	-0-	-426	-0-	7	1	2153	2	N	16	15	8			98
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1578	2	17	9	N	15	3	1	15	8	120
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	2	15	9	N	14	14	8			120
03	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1217	2	9	9	N	8	8	8			120
04	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1334	2	10	9	N	9	9	8			120
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1446	2	12	9	N	11	11	8			120
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10	10	8			120
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	N	7	3	1	7	8	117
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1507	2	12	9	N	11	11	8			117
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	2	8	9	N	7	7	8			117
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	N	8	5	8			120
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	N	7	3	1	3	8	121
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12	12	8			121

TOTAL GAS PROD: 18,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2752	-0-		-224	-0-		2712	2	40	9	N	36					104
02	2697	N	2552	-0-		-145	-0-		2516	2	36	9	N	33					137
03	2630	N	2630	-0-		-0-	-0-		2591	2	39	9	N	35					172
04	2670	N	2631	-0-		-39	-0-		2599	2	32	9	N	29					201
05	2728	N	2652	-0-		-76	-0-		2613	2	39	9	N	35	173	1			63
06	2550	N	2281	-0-		-269	-0-		2246	2	35	9	N	32					95
07	2728	N	2362	-0-		-366	-0-		2326	2	36	9	N	33					128
08	2666	N	2195	-0-		-471	-0-		2167	2	28	9	N	25					153
09	2280	N	2132	-0-		-148	-0-		2091	2	41	9	N	37					190
10	2356	N	2295	-0-		-61	-0-		2270	2	25	9	N	23					213
11	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-		2208	2	35	9	N	32	171	1			74
12	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-		2401	2	30	9	N	27					101

TOTAL GAS PROD: 29,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2212	-0-		-82	-0-		10	1	2145	2	N	52	7	1	25	8	177
									57	9									
02	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-		9	1	1987	2	N	47	25	8			199
									52	9									
03	2232	N	2000	-0-		-232	-0-		1960	2	40	9	N	36	17	8			218
04	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-		2348	2	21	9	N	19	181	1	19	8	37
05	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-		2223	2	28	9	N	25	17	8			45
06	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-		2146	2	15	9	N	14	14	8			45
07	2449	N	2306	-0-		-143	-0-		2283	2	23	9	N	21	5	1	9	8	52
08	2263	N	2218	-0-		-45	-0-		2195	2	23	9	N	21	13	8			60
09	2160	N	2152	-0-		-8	-0-		2133	2	19	9	N	17	8	8			69
10	2294	N	2181	-0-		-113	-0-		2164	2	17	9	N	15	10	8			74
11	2160	N	1734	-0-		-426	-0-		1727	2	7	9	N	6	3	1	3	8	74
12	2232	N	2063	-0-		-169	-0-		2	1	2031	2	N	27	22	8			79
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	419	-0-		-139	-0-		10	1	407	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
02	522	N	361	-0-		-161	-0-		9	1	350	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
03	651	N	351	-0-		-300	-0-		349	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	420	N	280	-0-		-140	-0-		278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	372	N	183	-0-		-189	-0-		182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	193	-0-		-137	-0-		191	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	279	N	242	-0-		-37	-0-		242	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-		-0-	-0-		192	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-		-0-	-0-		211	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-		-56	-0-		192	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-		-28	-0-		182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-		-39	-0-		178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	10	1	3372	2	N	18	4	1	18	8	124
							20	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	9	1	3029	2	N	14	14	8			124
							15	9									
03	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3000	2	14	9	N	13	8	8			129
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3507	2	11	9	N	10	7	8			132
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3285	2	18	9	N	16	11	8			137
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3196	2	18	9	N	16	15	8			138
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3190	2	17	9	N	15	6	1	11	8	136
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3249	2	17	9	N	15	15	8			136
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3179	2	13	9	N	12	10	8			138
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3206	2	18	9	N	16	15	8			139
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2980	2	13	9	N	12	9	1	9	8	133
12	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3009	2	24	9	N	22	22	8			133

TOTAL GAS PROD: 38,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4747	2	20	9	N	18	4	1	13	8	120
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4007	2	53	9	N	48	17	8			151
03	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	2452	2	51	9	N	46	12	8			185
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2889	2	89	9	N	81	9	8			257
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3067	2	28	9	N	25	195	1	13	8	74
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3802	2	30	9	N	27	20	8			81
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3534	2	24	9	N	22	10	1	17	8	76
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3592	2	109	9	N	99	24	8			151
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4150	2	32	9	N	29	15	8			165
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	10	1	4428	2	N	23	21	8			167
							25	9									
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	10	1	4338	2	N	15	15	1	15	8	152
							17	9									
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	10	1	4688	2	N	34	29	8			157
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 46,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

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
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1810	2	3	9	N	3	1	1	3	8	126
02	1508	N	1478	-0-	-30	-0-	1471	2	7	9	N	6	3	8			129
03	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	1504	2	1	9	N	1	1	8			129
04	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1537	2	2	9	N	2	2	8			129
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1573	2	2	9	N	2	2	8			129
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1424	2	8	9	N	7	1	8			135
07	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			N	-0-					135
08	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			135
09	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			135
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1461	2	N	4	2	8			137
							4	9									
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	10	1	1360	2	N	-0-					137
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	2	N	2	2	8			137
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

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
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	2	N	26	6	1	26	8	44
							29	9									
02	1885	N	1823	-0-	-62	-0-	9	1	1786	2	N	25	25	8			44
							28	9									
03	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	1759	2	24	9	N	22	20	8			46
04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	2014	2	22	9	N	20	20	8			46
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2204	2	20	9	N	18	18	8			46
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2125	2	20	9	N	18	18	8			46
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2285	2	14	9	N	13	5	1	10	8	44
08	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	1692	2	20	9	N	18	15	8			47
09	2100	N	1672	-0-	-428	-0-	1660	2	12	9	N	11	10	8			48
10	2170	N	1548	-0-	-622	-0-	1517	2	31	9	N	28	18	8			58
11	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1459	2	19	9	N	17	16	1	17	8	42
12	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1628	2	50	9	N	45	36	8			51

TOTAL GAS PROD: 22,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

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
01	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2060	2	9	9	N	8	2	1	6	8	50
02	2320	N	1934	-0-	-386	-0-	1927	2	7	9	N	6	6	8			50
03	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1807	2	22	9	N	20	8	8			62
04	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1826	2	17	9	N	15	8	8			69
05	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1919	2	4	9	N	4	4	8			69
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	N	4	4	8			69
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2	1	1	2	8	68
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2	2	8			68
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	N	3	1	8			70
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2053	2	8	9	N	7	5	8			72
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	2	8	9	N	7	4	1	5	8	70
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2031	2	12	9	N	11	10	8			71

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	2164	2	19	9	N	17	3	1	7	8	145
02	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	2250	2	22	9	N	20	20	8			145
03	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-	2017	2	23	9	N	21	19	8			147
04	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-	2302	2	23	9	N	21	19	8			149
05	2449	N	2311	-0-		-138	-0-	2290	2	21	9	N	19	19	8			149
06	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	2232	2	23	9	N	21	19	8			151
07	2418	N	2254	-0-		-164	-0-	2241	2	13	9	N	12	7	1	10	8	146
08	2325	N	2106	-0-		-219	-0-	2093	2	13	9	N	12	12	8			146
09	2250	N	2023	-0-		-227	-0-	1960	2	63	9	N	57	179	1	7	8	17
10	2263	N	1799	-0-		-464	-0-	1784	2	15	9	N	14	8	8			23
11	2040	N	1206	-0-		-834	-0-	1204	2	2	9	N	2	2	1	2	8	21
12	2108	N	1621	-0-		-487	-0-	1613	2	8	9	N	7	6	8			22

TOTAL GAS PROD: 24,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2662	-0-		-128	-0-	10	1	2607	2	N	41	184	1	18	8	24
								45	9									
02	2697	N	2403	-0-		-294	-0-	9	1	2374	2	N	18	18	8			24
								20	9									
03	2852	N	2325	-0-		-527	-0-	2312	2	13	9	N	12	9	8			27
04	2580	N	2542	-0-		-38	-0-	2530	2	12	9	N	11	8	8			30
05	2573	N	2501	-0-		-72	-0-	2489	2	12	9	N	11	11	8			30
06	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	2374	2	15	9	N	14	12	8			32
07	2635	N	2494	-0-		-141	-0-	2481	2	13	9	N	12	4	1	9	8	31
08	2511	N	2458	-0-		-53	-0-	2440	2	18	9	N	16	14	8			33
09	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	2400	2	11	9	N	10	9	8			34
10	2480	N	2459	-0-		-21	-0-	2435	2	24	9	N	22	16	8			40
11	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	2417	2	21	9	N	19	13	1	13	8	33
12	2480	N	2380	-0-		-100	-0-	2327	2	53	9	N	48	20	8			61

TOTAL GAS PROD: 29,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1996	-0-		-391	-0-	10	1	1957	2	N	26	8	1	26	8	59
								29	9									
02	2378	N	2009	-0-		-369	-0-	9	1	1972	2	N	25	25	8			59
								28	9									
03	3087	N	3087	-0-		-0-	-0-	3072	2	15	9	N	14	14	8			59
04	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	2122	2	10	9	N	9	9	8			59
05	2170	N	2096	-0-		-74	-0-	2087	2	9	9	N	8	8	8			59
06	2460	N	2091	-0-		-369	-0-	2082	2	9	9	N	8	7	8			60
07	2201	N	2171	-0-		-30	-0-	2164	2	7	9	N	6	2	1	4	8	60
08	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	2192	2	7	9	N	6	6	8			60
09	2100	N	2051	-0-		-49	-0-	2044	2	7	9	N	6	4	8			62
10	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	2189	2	11	9	N	10	8	8			64
11	2130	N	2028	-0-		-102	-0-	2019	2	9	9	N	8	6	1	6	8	60
12	2108	N	1972	-0-		-136	-0-	2	1	1946	2	N	22	16	8			66
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	10	1	2384	2	N	9	1	1	5	8	86
							10	9									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	9	1	2129	2	N	5	5	8			86
							6	9									
03	2418	N	2177	-0-	-241	-0-	8	1	2165	2	N	4	3	8			87
							4	9									
04	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	10	1	2284	2	N	7	4	8			90
							8	9									
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	10	1	2282	2	N	6	4	8			92
							7	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	1	1	2248	2	N	5	4	8			93
							6	9									
07	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2285	2	3	9	N	3	2	1	3	8	91
08	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2127	2	4	9	N	4	4	8			91
09	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	1974	2	4	9	N	4	2	8			93
10	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	10	1	2046	2	N	9	2	8			100
							10	9									
11	2070	N	1947	-0-	-123	-0-	10	1	1922	2	N	14	3	1	3	8	108
							15	9									
12	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	10	1	1948	2	N	5	5	8			108
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 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
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	10	1	2262	2	N	9	2	1	9	8	110
							10	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	9	1	2145	2	N	10	10	8			110
							11	9									
03	2294	N	1920	-0-	-374	-0-	1912	2	8	9	N	7	7	8			110
04	2220	N	2088	-0-	-132	-0-	2080	2	8	9	N	7	7	8			110
05	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	2044	2	8	9	N	7	7	8			110
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1848	2	9	9	N	8	5	8			113
07	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1921	2	8	9	N	7	1	1	4	8	115
08	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	1824	2	6	9	N	5	5	8			115
09	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1753	2	2	9	N	2	2	8			115
10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	2	3	9	N	3	3	8			115
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7	9	N	6	2	1	2	8	117
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1	1	1719	2	N	13	11	8			119
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2457	2	8	9	N	7	2	1	7	8	72
02	2117	N	2095	-0-	-22	-0-	2086	2	9	9	N	8	8	8			72
03	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2138	2	9	9	N	8	6	8			74
04	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	2208	2	9	9	N	8	7	8			75
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2268	2	10	9	N	9	7	8			77
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2217	2	13	9	N	12	8	8			81
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2298	2	4	9	N	4	2	1	4	8	79
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2308	2	8	9	N	7	7	8			79
09	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2145	2	9	9	N	8	5	8			82
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2292	2	N	6	6	8			82
							7	9									
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2255	2	N	4	4	1	4	8	78
							4	9									
12	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	149	1	2049	2	N	9	7	8			80
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	149	1	2579	2	N	-0-					20
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	139	1	2198	2	N	-0-					20
03	2759	N	2239	-0-	-520	-0-	149	1	2086	2	N	4					24
							4	9									
04	2640	N	2268	-0-	-372	-0-	2268	2			N	-0-					24
05	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	2307	2			N	-0-					24
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					24
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					24
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					24
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					24
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					24
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					24
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2658	2	66	9	N	60					84

TOTAL GAS PROD: 29,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4326	-0-	-45	-0-	149	1	4138	2	N	35					126
							39	9									
02	4089	X	3668	-0-	-421	-0-	139	1	3526	2	N	3					129
							3	9									
03	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	149	1	3742	2	N	37					166
							41	9									
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	10	1	4278	2	N	19					185
							21	9									
05	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4231	2	19	9	N	17					202
06	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	4095	2	15	9	N	14					216
07	4464	X	4239	-0-	-225	-0-	4222	2	17	9	N	15					231
08	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4096	2	36	9	N	33					264
09	4320	X	3668	-0-	-652	-0-	3668	2			N	-0-	183	1			81
10	4247	X	3851	-0-	-396	-0-	144	1	3707	2	N	-0-					81
11	4110	X	3449	-0-	-661	-0-	144	1	3305	2	N	-0-					81
12	4247	X	3562	-0-	-685	-0-	149	1	3413	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 47,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	149	1	2720	2	N	2					70
							2	9									
02	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	130	1	2702	2	N	5					75
							6	9									
03	2852	N	2241	-0-	-611	-0-	2232	2	9	9	N	8					83
04	2760	N	2413	-0-	-347	-0-	2412	2	1	9	N	1					84
05	2852	N	2303	-0-	-549	-0-	2302	2	1	9	N	1					85
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					85
07	2480	N	2217	-0-	-263	-0-	2217	2			N	-0-					85
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5					90
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2306	2	6	9	N	5					95
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					95
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					95
12	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2290	2	2	9	N	2					97

TOTAL GAS PROD: 29,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	149	1	1704	2	N	5					18
							6	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	130	1	1558	2	N	-0-					18
03	1922	N	1252	-0-	-670	-0-	1252	2			N	-0-					18
04	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	1440	2			N	-0-					18
05	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	1332	2			N	-0-					18
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					18
07	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					18
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					18
09	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	2			N	-0-					18
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					18
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					18
12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	14	1	1242	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	149	1	2004	2	N	86	190	1			23
							95	9									
02	2088	N	1652	-0-	-436	-0-	130	1	1518	2	N	4					27
							4	9									
03	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	1477	2	11	9	N	10					37
04	2160	N	1800	-0-	-360	-0-	1796	2	4	9	N	4					41
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1					42
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					42
07	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					42
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1802	2	1	9	N	1					43
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	2	2	9	N	2					45
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					45
11	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1694	2			N	-0-					45
12	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 21,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 10 RRCID -> 205066 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10908 - 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
01	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	4150	2	1	9	N	1					119
02	4234	X	4000	-0-	-234	-0-	4000	2			N	-0-					119
03	4526	X	3370	-0-	-1156	-0-	3370	2			N	-0-					119
04	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	3984	2			N	-0-					119
05	4371	X	3107	-0-	-1264	-0-	3107	2			N	-0-					119
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					119
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					119
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					119
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					119
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 18,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		327	-0-	327	613	326	2	1	9	N	1					170
02	14B2 EXT		305	-0-	305	918	284	2	21	9	N	19					189
03	14B2 EXT		210	-0-	210	1128	210	2			N	-0-	189	1			-0-
04	14B2 EXT		211	-0-	211	1339	211	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		215	-0-	215	1554	215	2			N	-0-					-0-
06	1701	X	147	-0-	-1554	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	149 36	1 9	2793	2	N	33	181	1			19
02	2842	X	2620	-0-	-222	-0-	130	1	2490	2	N	-0-					19
03	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	2391	2			N	-0-					19
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-					19
05	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	2670	2			N	-0-					19
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					19
07	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-					19
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2729	2	51	9	N	46					65
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					65
10	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	2739	2			N	-0-					65
11	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2622	2			N	-0-					65
12	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	2720	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 32,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 11 RRCID -> 205476 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 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
01	5921	X	5801	-0-	-120	-0-	5801	2			N	-0-					178
02	5539	X	5209	-0-	-330	-0-	5209	2			N	-0-					178
03	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5396	2			N	-0-					178
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					178
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	5982	2	206	9	N	187					365
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					365
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					365
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					365
09	5460	X	5457	-0-	-3	-0-	5440	2	17	9	N	15	181	1			199
10	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	5534	2			N	-0-					199
11	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	4892	2			N	-0-					199
12	5642	X	5170	-0-	-472	-0-	5170	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 66,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	149	1	2983	2	N	-0-					52
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	130	1	2737	2	N	-0-					52
03	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	2447	2			N	-0-					52
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					52
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					52
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					52
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					52
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					52
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					52
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					52
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					52
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 34,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	149	1	4377	2	N	1					81
							1	9									
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	139	1	3908	2	N	-0-					81
03	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	149	1	3932	2	N	-0-					81
04	4380	X	3982	-0-	-398	-0-	14	1	3968	2	N	-0-					81
05	4526	X	4351	-0-	-175	-0-	4351	2			N	-0-					81
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					81
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					81
08	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	3982	2			N	-0-					81
09	3960	X	3408	-0-	-552	-0-	3408	2			N	-0-					81
10	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	3930	2			N	-0-					81
11	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	3461	2			N	-0-					81
12	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3483	2	1	9	N	1					82

TOTAL GAS PROD: 47,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	149	1	3295	2	N	-0-					92
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	130	1	2980	2	N	-0-					92
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					92
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					92
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					92
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					92
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					92
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					92
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					92
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					92
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					92
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	91	1	2975	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 37,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	149	1	1211	2	N	-0-					88
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	130	1	1213	2	N	70					158
							77	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	902	2	25	9	N	23	181	1			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	34	1	916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3048	2	20	9	N	18			100
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			100
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			100
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			100
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			100
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			100
07	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2224	2			N	-0-			100
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			100
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			100
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			100
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			100
12	2418	N	2089	-0-	-329	-0-	2089	2			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 30,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	149	1	3879	2	N	-0-			28
02	3828	X	3730	-0-	-98	-0-	130	1	3600	2	N	-0-			28
03	4309	X	3741	-0-	-568	-0-	120	1	3522	2	N	90			118
							99	9							
04	4170	X	4082	-0-	-88	-0-	144	1	3938	2	N	-0-			118
05	4309	X	4131	-0-	-178	-0-	149	1	3982	2	N	-0-			118
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	14	1	3789	2	N	-0-			118
07	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	3743	2			N	-0-			118
08	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	3643	2	22	9	N	20			138
09	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	3679	2	4	9	N	4			142
10	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	149	1	3422	2	N	6			148
							7	9							
11	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	144	1	3365	2	N	-0-			148
12	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	149	1	2994	2	N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 44,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	149	1	3052	2	N	-0-			48
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	130	1	2779	2	N	-0-			48
03	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	2604	2			N	-0-			48
04	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	2761	2			N	-0-			48
05	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	2812	2			N	-0-			48
06	3090	X	2789	-0-	-301	-0-	2789	2			N	-0-			48
07	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	2873	2			N	-0-			48
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-			48
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			48
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-			48
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			48
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 34,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	149	1	2431	2	N	-0-			106
02	2378	N	2313	-0-	-65	-0-	130	1	2183	2	N	-0-			106
03	2604	N	1922	-0-	-682	-0-	1922	2			N	-0-			106
04	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	2			N	-0-			106
05	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	2			N	-0-			106
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			106
07	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	2			N	-0-			106
08	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-			106
09	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2			N	-0-			106
10	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			N	-0-			106
11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2194	2			N	-0-			106
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2231	2			N	-0-			106

TOTAL GAS PROD: 27,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3093	N	2934	-0-	-159	-0-	149	1	2785	2	N	-0-			155
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	130	1	3045	2	N	-0-			155
03	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			N	-0-			155
04	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	2590	2			N	-0-			155
05	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2596	2	1	9	N	1			156
06	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	2547	2	2	9	N	2			158
07	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2595	2	2	9	N	2			160
08	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2597	2	3	9	N	3			163
09	2580	X	2454	-0-	-126	-0-	2440	2	14	9	N	13			176
10	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			N	-0-			176
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	2	2	9	N	2			178
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2694	2	6	9	N	5			183

TOTAL GAS PROD: 31,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	149	1	4641	2	N	-0-			48
02	4321	X	4217	-0-	-104	-0-	139	1	4032	2	N	42			90
							46	9							
03	4619	X	3855	-0-	-764	-0-	149	1	3706	2	N	-0-			90
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	10	1	4630	2	N	-0-			90
05	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	4573	2			N	-0-			90
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-			90
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-			90
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			90
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-			90
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-			90
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-			90
12	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	3903	2			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 51,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	149	1	4016	2	N	-0-					68
02	3683	X	1758	-0-	-1925	-0-	139	1	1619	2	N	-0-					68
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	149	1	4031	2	N	-0-					68
04	3990	X	3791	-0-	-199	-0-	10	1	3781	2	N	-0-					68
05	4123	X	3661	-0-	-462	-0-	3661	2			N	-0-					68
06	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	2			N	-0-					68
07	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2			N	-0-					68
08	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	3725	2			N	-0-					68
09	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	3695	2			N	-0-					68
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					68
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					68
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 43,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	149	1	2808	2	N	121					213
							133	9									
02	2726	X	2692	-0-	-34	-0-	130	1	2560	2	N	2	197	1			18
							2	9									
03	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	2657	2			N	-0-					18
04	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	2672	2			N	-0-					18
05	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2			N	-0-					18
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					18
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					18
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					18
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					18
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2810	2	145	9	N	132					150
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	115	1	2709	2	N	-0-					150
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	149	1	2672	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 33,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2943	-0-	-157	201	149	1	2783	2	N	10					91
							11	9									
02	2950	X	2749	-0-	-201	-0-	130	1	2609	2	N	9					100
							10	9									
03	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	2228	2	9	9	N	8					108
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	2711	2	9	9	N	8					116
05	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2695	2	11	9	N	10					126
06	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	2667	2	8	9	N	7					133
07	2821	X	2813	-0-	-8	-0-	2803	2	10	9	N	9					142
08	2821	X	2813	-0-	-8	-0-	2809	2	4	9	N	4					146
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					146
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					146
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					146
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 33,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 13 RRCID -> 213946 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10898 - 12636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	149	1	4159	2	N	-0-					130
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	130	1	3600	2	N	-0-					130
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	120	1	3413	2	N	32					162
							35	9									
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	144	1	3937	2	N	3					165
							3	9									
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	149	1	4064	2	N	-0-					165
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	125	1	3992	2	N	-0-					165
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					165
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4090	2	41	9	N	37					202
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3982	2	6	9	N	5					207
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	149	1	4052	2	N	10					217
							11	9									
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	144	1	3806	2	N	12	169	1			60
							13	9									
12	3999	X	2421	-0-	-1578	-0-	149	1	2258	2	N	13					73
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 46,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	149	1	4296	2	N	5					95
							6	9									
02	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	130	1	3641	2	N	2					97
							2	9									
03	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	120	1	3989	2	N	-0-					97
04	4410	X	4285	-0-	-125	-0-	144	1	4129	2	N	11					108
							12	9									
05	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	149	1	3970	2	N	14					122
							15	9									
06	4320	X	3949	-0-	-371	-0-	144	1	3786	2	N	17					139
							19	9									
07	4433	X	3818	-0-	-615	-0-	14	1	3781	2	N	21					160
							23	9									
08	4433	X	3762	-0-	-671	-0-	3754	2	8	9	N	7					167
09	4290	X	3655	-0-	-635	-0-	3637	2	18	9	N	16					183
10	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	149	1	3805	2	N	9					192
							10	9									
11	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	144	1	3657	2	N	-0-					192
12	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	149	1	3568	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 47,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	149	1	3391	2	N	-0-					168
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	139	1	2975	2	N	-0-					168
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	149	1	3038	2	N	2					170
							2	9									
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					170
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					170
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					170
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					170
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					170
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					170
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					170
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					170
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 39,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	6355	X	6179	-0-	-176	-0-	149	1	6030	2	N	-0-					191
02	5945	X	5294	-0-	-651	-0-	139	1	5155	2	N	-0-					191
03	6355	X	5530	-0-	-825	-0-	149	1	5381	2	N	-0-					191
04	6150	X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2			N	-0-					191
05	6169	X	5820	-0-	-349	-0-	5820	2			N	-0-					191
06	5880	X	5694	-0-	-186	-0-	5694	2			N	-0-					191
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					191
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					191
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					191
10	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	5854	2			N	-0-					191
11	5730	X	5625	-0-	-105	-0-	5625	2			N	-0-					191
12	5921	X	5552	-0-	-369	-0-	5548	2	4	9	N	4					195

TOTAL GAS PROD: 68,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	149	1	4827	2	N	19					89
							21	9									
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	130	1	4313	2	N	10					99
							11	9									
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4396	2	7	9	N	6					105
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4696	2	1	9	N	1					106
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4862	2	1	9	N	1					107
06	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	4636	2	2	9	N	2					109
07	4867	X	4675	-0-	-192	-0-	4675	2			N	-0-					109
08	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	4723	2	2	9	N	2					111
09	4710	X	4573	-0-	-137	-0-	4570	2	3	9	N	3					114
10	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	4609	2			N	-0-					114
11	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4038	2			N	-0-					114
12	4712	X	4227	-0-	-485	-0-	125	1	4102	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 54,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	149	1	3472	2	N	26	6	1	21	8	74
							29	9									
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	139	1	2752	2	N	27	27	8			74
							30	9									
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	149	1	3120	2	N	23	23	8			74
							25	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	10	1	2975	2	N	29	25	8			78
							32	9									
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2914	2	30	9	N	27	27	8			78
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2759	2	33	9	N	30	28	8			80
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2872	2	28	9	N	25	9	1	18	8	78
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2857	2	30	9	N	27	26	8			79
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2711	2	18	9	N	16	16	8			79
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	139	1	2720	2	N	25	24	8			80
							28	9									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	144	1	2833	2	N	13	13	1	13	8	67
							14	9									
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	149	1	3146	2	N	23	23	8			67
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	149	1	1371	2	N	-0-					17
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	125	1	1245	2	N	-0-					17
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			N	-0-					17
04	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1335	2			N	-0-					17
05	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					17
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					17
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					17
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1315	2	206	9	N	187	184	1			20
09	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					20
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					20
11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	115	1	1292	2	N	-0-					20
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	125	1	1298	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	149	1	5861	2	N	15	3	1	13	8	99
							17	9									
02	5568	X	5364	-0-	-204	-0-	139	1	5148	2	N	70	14	8			155
							77	9									
03	6169	X	5267	-0-	-902	-0-	149	1	5086	2	N	29	11	8			173
							32	9									
04	5970	X	4361	-0-	-1609	-0-	10	1	4334	2	N	15	13	8			175
							17	9									
05	6169	X	4637	-0-	-1532	-0-	4622	2	15	9	N	14	14	8			175
06	5400	X	4981	-0-	-419	-0-	4964	2	17	9	N	15	14	8			176
07	5580	X	4930	-0-	-650	-0-	4919	2	11	9	N	10	5	1	10	8	171
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5375	2	19	9	N	17	13	8			175
09	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	4747	2	10	9	N	9	8	8			176
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	149	1	5472	2	N	13	12	8			177
							14	9									
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	144	1	5230	2	N	49	196	1	8	8	22
							54	9									
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	149	1	5232	2	N	37	18	8			41
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 62,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	149	1	2088	2	N	13	3	1	13	8	54
							14	9									
02	2262	X	2034	-0-	-228	-0-	139	1	1881	2	N	13	13	8			54
							14	9									
03	2418	X	1975	-0-	-443	-0-	149	1	1814	2	N	11	11	8			54
							12	9									
04	2340	X	1918	-0-	-422	-0-	14	1	1887	2	N	15	15	8			54
							17	9									
05	2418	X	2000	-0-	-418	-0-	1983	2	17	9	N	15	15	8			54
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2114	2	25	9	N	23	9	8			68
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	1	1	8	67
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2149	2	4	9	N	4	2	8			69
09	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	1978	2	8	9	N	7	3	8			73
10	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	144	1	1823	2	N	23	13	8			83
							25	9									
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	144	1	1792	2	N	15	15	1	15	8	68
							17	9									
12	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	149	1	1738	2	N	37	31	8			74
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 24,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	149	1	5505	2	N	-0-					25
02	5162	X	5022	-0-	-140	-0-	130	1	4892	2	N	-0-					25
03	5518	X	4126	-0-	-1392	-0-	4126	2			N	-0-					25
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					25
05	5518	X	5432	-0-	-86	-0-	5355	2	77	9	N	70					95
06	5190	X	5151	-0-	-39	-0-	5151	2			N	-0-					95
07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5385	2	56	9	N	51					146
08	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5309	2	44	9	N	40					186
09	5190	X	5093	-0-	-97	-0-	5075	2	18	9	N	16	187	1			15
10	5363	X	5175	-0-	-188	-0-	5175	2			N	-0-					15
11	5190	X	5135	-0-	-55	-0-	115	1	5020	2	N	-0-					15
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	149	1	5269	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 62,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 19 RRCID -> 223003 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11052 - 12784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	149	1	4076	2	N	30	4	1	15	8	132
							33	9									
02	4669	X	3729	-0-	-940	-0-	139	1	3572	2	N	16	16	8			132
							18	9									
03	4991	X	3446	-0-	-1545	-0-	149	1	3273	2	N	22	12	8			142
							24	9									
04	4830	X	3572	-0-	-1258	-0-	3558	2	14	9	N	13	12	8			143
05	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	3569	2	14	9	N	13	13	8			143
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3523	2	21	9	N	19	16	8			146
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3581	2	18	9	N	16	6	1	11	8	145
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3537	2	19	9	N	17	16	8			146
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3425	2	12	9	N	11	11	8			146
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	144	1	3528	2	N	24	20	8			150
							26	9									
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	144	1	3391	2	N	13	13	1	13	8	137
							14	9									
12	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	149	1	3292	2	N	38	31	8			144
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 43,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	1022	-0-	-6759	-0-	29	1	902	2	N	83	192	1	4	8	80
							91	9									
02	7279	X	2997	-0-	-4282	-0-	48	1	2928	2	N	19	19	8			80
							21	9									
03	5487	X	2484	-0-	-3003	-0-	2456	2	28	9	N	25	18	8			87
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3012	2	12	9	N	11	11	8			87
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3338	2	10	9	N	9	9	8			87
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3442	2	9	9	N	8	7	8			88
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3577	2	9	9	N	8	2	1	8	8	86
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3883	2	18	9	N	16	16	8			86
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4104	2	15	9	N	14	10	8			90
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	144	1	4436	2	N	42	18	8			114
							46	9									
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	144	1	4899	2	N	59	39	1	37	8	97
							65	9									
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	149	1	4922	2	N	120	120	8			97
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 42,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5832	-0-	-182	-0-	5812	2	20	9	N	18	4	1	15	8	166
02	5626	X	5191	-0-	-435	-0-	5107	2	84	9	N	76	14	8			228
03	6014	X	5114	-0-	-900	-0-	5084	2	30	9	N	27	190	1	11	8	54
04	5670	X	5445	-0-	-225	-0-	5432	2	13	9	N	12	12	8			54
05	5859	X	5574	-0-	-285	-0-	5556	2	18	9	N	16	16	8			54
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5443	2	19	9	N	17	16	8			55
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5489	2	13	9	N	12	3	1	8	8	56
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5451	2	13	9	N	12	12	8			56
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5247	2	11	9	N	10	7	8			59
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	149	1	5465	2	N	130	14	8			175
							143	9									
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	144	1	5221	2	N	92	191	1	8	8	68
							101	9									
12	5487	X	5189	-0-	-298	-0-	149	1	5017	2	N	21	21	8			68
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 65,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

VANCE N WELL #: 3045 RRCID -> 225444 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10796 - 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
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	25	1	5	2	N	-0-					150
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	57					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	191	1			18
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					18
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					18
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					18
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					18
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					18
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					18
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					18
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	149	1	2835	2	N	33	4	1	13	8	189
							36	9									
02	3045	X	2727	-0-	-318	-0-	130	1	2569	2	N	25	179	1	17	8	18
							28	9									
03	3255	X	2442	-0-	-813	-0-	2422	2	20	9	N	18	13	8			23
04	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	2941	2	11	9	N	10	10	8			23
05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2940	2	11	9	N	10	9	8			24
06	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	2827	2	10	9	N	9	9	8			24
07	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2922	2	8	9	N	7	3	1	6	8	22
08	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2950	2	10	9	N	9	8	8			23
09	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	2851	2	8	9	N	7	6	8			24
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2967	2	10	9	N	9	9	8			24
11	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	2809	2	6	9	N	5	5	1	5	8	19
12	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	2570	2	11	9	N	10	9	8			20

TOTAL GAS PROD: 34,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	149	1	3918	2	N	103					203
							113	9									
02	3915	X	2896	-0-	-1019	-0-	110	1	2785	2	N	1	171	1			33
							1	9									
03	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	2			N	-0-					33
04	4050	X	3557	-0-	-493	-0-	3557	2			N	-0-					33
05	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2			N	-0-					33
06	4050	X	3344	-0-	-706	-0-	3344	2			N	-0-					33
07	3689	X	3233	-0-	-456	-0-	3233	2			N	-0-					33
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					33
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3682	2	52	9	N	47					80
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3910	2	68	9	N	62					142
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	115	1	3824	2	N	-0-					142
12	3844	X	3115	-0-	-729	-0-	134	1	2980	2	N	1	80	1			63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	149	1	3382	2	N	22	3	1	15	8	40
							24	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	130	1	3068	2	N	12	12	8			40
							13	9									
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	120	1	3282	2	N	14	10	8			44
							15	9									
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	144	1	3402	2	N	9	9	8			44
							10	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	149	1	3410	2	N	8	8	8			44
							9	9									
06	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	14	1	3289	2	N	9	8	8			45
							10	9									
07	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	3289	2	31	9	N	28	3	1	6	8	64
08	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	3365	2	29	9	N	26	11	8			79
09	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3407	2	11	9	N	10	9	8			80
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	149	1	3513	2	N	11	9	8			82
							12	9									
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	144	1	3313	2	N	11	5	1	5	8	83
							12	9									
12	3534	X	3507	-0-	-27	-0-	149	1	3341	2	N	15	11	8			87
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 41,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3362	-0-	-637	-0-	149	1	3147	2	N	60					75
							66	9									
02	3741	X	2883	-0-	-858	-0-	130	1	2753	2	N	-0-					75
03	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2			N	-0-					75
04	3240	X	2972	-0-	-268	-0-	2972	2			N	-0-					75
05	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					75
06	3240	X	2812	-0-	-428	-0-	2812	2			N	-0-					75
07	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			N	-0-					75
08	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			N	-0-					75
09	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	2			N	-0-					75
10	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					75
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	115	1	2759	2	N	-0-					75
12	2914	X	1177	-0-	-1737	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 33,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VANCE S WELL #: 2045 RRCID -> 228408 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11602 - 12570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					68
02	290	N	261	-0-	-29	-0-	261	2			N	-0-					68
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					68
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					68
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					68
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					68
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					68
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					68
09	510	N	76	-0-	-434	-0-	76	2			N	-0-					68
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					68
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					68
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

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
01	2511	X	2137	-0-		-374	-0-	2137	2			N	-0-					43
02	2349	X	1944	-0-		-405	-0-	1845	2	99	9	N	90					133
03	2511	X	1780	-0-		-731	-0-	1733	2	47	9	N	43					176
04	2430	X	2016	-0-		-414	-0-	2016	2			N	-0-					176
05	2077	N	2021	-0-		-56	-0-	2021	2			N	-0-					176
06	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	1881	2	22	9	N	20					196
07	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	2032	2	123	9	N	112	175	1			133
08	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	2107	2	63	9	N	57					190
09	1890	N	1735	-0-		-155	-0-	1713	2	22	9	N	20					210
10	2170	N	1685	-0-		-485	-0-	1662	2	23	9	N	21					231
11	2100	N	1841	-0-		-259	-0-	1757	2	84	9	N	76	167	1			140
12	1798	N	1285	-0-		-513	-0-	1254	2	31	9	N	28					168

TOTAL GAS PROD: 22,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

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
01	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	149	1	2134	2	N	-0-					41
02	2146	N	2107	-0-		-39	-0-	130	1	1977	2	N	-0-					41
03	2325	N	2278	-0-		-47	-0-	2150	2	128	9	N	116					157
04	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	2585	2	36	9	N	33					190
05	2685	N	2685	-0-		-0-	-0-	2685	2			N	-0-	172	1			18
06	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	2670	2			N	-0-					18
07	2697	N	2586	-0-		-111	-0-	2586	2			N	-0-					18
08	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-	2713	2	116	9	N	105					123
09	2670	N	2666	-0-		-4	-0-	2666	2			N	-0-					123
10	2775	N	2775	-0-		-0-	-0-	2775	2			N	-0-					123
11	2895	N	2895	-0-		-0-	-0-	115	1	2692	2	N	80	180	1			23
								88	9									
12	2759	N	2660	-0-		-99	-0-	120	1	2506	2	N	31					54
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 31,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

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
01	6324	X	6018	-0-		-306	-0-	446	1	5572	2	N	-0-					53
02	5916	X	5391	-0-		-525	-0-	418	1	4973	2	N	-0-					53
03	6014	X	5704	-0-		-310	-0-	446	1	5258	2	N	-0-					53
04	5820	X	5753	-0-		-67	-0-	432	1	5321	2	N	-0-					53
05	6014	X	5656	-0-		-358	-0-	446	1	5210	2	N	-0-					53
06	5596	X	5596	-0-		-0-	-0-	432	1	5164	2	N	-0-					53
07	5599	X	5599	-0-		-0-	-0-	446	1	5153	2	N	-0-					53
08	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	446	1	5212	2	N	-0-					53
09	5190	X	5108	-0-		-82	-0-	432	1	4676	2	N	-0-					53
10	5363	X	5207	-0-		-156	-0-	14	1	5193	2	N	-0-					53
11	5190	X	4757	-0-		-433	-0-	4757	2			N	-0-					53
12	5673	X	954	-0-		-4719	-0-	954	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 61,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	149	1	2057	2	N	23	4	1	17	8	232
							25	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	139	1	1792	2	N	30	12	8			250
							33	9									
03	2232	N	1868	-0-	-364	-0-	149	1	1706	2	N	12	10	8			252
							13	9									
04	2190	N	1846	-0-	-344	-0-	1828	2	18	9	N	16	15	8			253
05	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1975	2	18	9	N	16	14	8			255
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1957	2	20	9	N	18	16	8			257
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1873	2	14	9	N	13	7	1	13	8	250
08	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1825	2	20	9	N	18	15	8			253
09	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	1803	2	12	9	N	11	8	8			256
10	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1727	2	15	9	N	14	14	8			256
11	1800	N	1430	-0-	-370	-0-	1419	2	11	9	N	10	9	1	10	8	247
12	1891	N	1103	-0-	-788	-0-	1086	2	17	9	N	15	15	8			247

TOTAL GAS PROD: 21,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					125
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					125
03	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					125
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					125
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					125
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					125
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					125
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					125
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					125
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					125
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	149	1	4278	2	N	12	3	1	10	8	44
							13	9									
02	4234	X	3977	-0-	-257	-0-	139	1	3825	2	N	12	12	8			44
							13	9									
03	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	149	1	3887	2	N	10	10	8			44
							11	9									
04	4290	X	4065	-0-	-225	-0-	10	1	4044	2	N	10	10	8			44
							11	9									
05	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4209	2	11	9	N	10	10	8			44
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3979	2	11	9	N	10	9	8			45
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4089	2	10	9	N	9	3	1	6	8	45
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4170	2	10	9	N	9	9	8			45
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3888	2	8	9	N	7	6	8			46
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3962	2	13	9	N	12	10	8			48
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3779	2	8	9	N	7	6	1	6	8	43
12	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	3818	2	15	9	N	14	14	8			43

TOTAL GAS PROD: 48,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

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
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1676	2	77	9	N	70	183	1			167
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1462	2	94	9	N	85					252
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1534	2	79	9	N	72					324
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1634	2	96	9	N	87					411
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1538	2	77	9	N	70	193	1			288
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1553	2	67	9	N	61	191	1			158
07	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1514	2	78	9	N	71					229
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1583	2	83	9	N	75	183	1			121
09	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1519	2	69	9	N	63					184
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1552	2	51	9	N	46					230
11	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1474	2	46	9	N	42	177	1			95
12	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1469	2	63	9	N	57					152

TOTAL GAS PROD: 19,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

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
01	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	3618	2	17	9	N	15	3	1	14	8	104
02	3973	X	3243	-0-	-730	-0-	3228	2	15	9	N	14	14	8			104
03	4185	X	3184	-0-	-1001	-0-	3171	2	13	9	N	12	12	8			104
04	3780	X	3197	-0-	-583	-0-	3183	2	14	9	N	13	13	8			104
05	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	3794	2	15	9	N	14	11	8			107
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3717	2	17	9	N	15	11	8			111
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3646	2	8	9	N	7	4	1	7	8	107
08	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3663	2	11	9	N	10	10	8			107
09	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3623	2	7	9	N	6	6	8			107
10	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	3649	2	18	9	N	16	9	8			114
11	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3494	2	35	9	N	32	6	1	6	8	134
12	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3325	2	32	9	N	29	20	8			143

TOTAL GAS PROD: 42,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HOOVER WELL #: 357H RRCID -> 236348 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11438 - 12964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5113	-0-	-157		-0-		149	1	4894	2	N	64	194	1			152
									70	9									
02	4930	X	4466	-0-	-464		-0-		130	1	4272	2	N	58					210
									64	9									
03	5084	X	4410	-0-	-674		-0-		4368	2	42	9	N	38					248
04	5139	X	5139	-0-	-0-		-0-		5139	2			N	-0-	197	1			51
05	5115	X	5112	-0-	-3		-0-		5054	2	58	9	N	53					104
06	4950	X	4848	-0-	-102		-0-		4795	2	53	9	N	48					152
07	5115	X	4857	-0-	-258		-0-		4804	2	53	9	N	48					200
08	5115	X	4856	-0-	-259		-0-		4788	2	68	9	N	62					262
09	4950	X	4683	-0-	-267		-0-		4632	2	51	9	N	46	186	1			122
10	5115	X	5002	-0-	-113		-0-		149	1	4800	2	N	48					170
									53	9									
11	4860	X	4697	-0-	-163		-0-		144	1	4527	2	N	24	162	1			32
									26	9									
12	4867	X	4615	-0-	-252		-0-		149	1	4415	2	N	46					78
									51	9									

TOTAL GAS PROD: 57,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8674	X	8674	-0-	-0-		-0-		149	1	8489	2	N	33	3	1	12	8	64
									36	9									
02	8033	X	7559	-0-	-474		-0-		130	1	7397	2	N	29	12	8			81
									32	9									
03	8432	X	7498	-0-	-934		-0-		7453	2	45	9	N	41	14	8			108
04	8310	X	7941	-0-	-369		-0-		7916	2	25	9	N	23	16	8			115
05	8587	X	7523	-0-	-1064		-0-		7512	2	11	9	N	10	10	8			115
06	8400	X	7470	-0-	-930		-0-		7460	2	10	9	N	9	9	8			115
07	8215	X	7789	-0-	-426		-0-		7777	2	12	9	N	11	3	1	6	8	117
08	8215	X	7727	-0-	-488		-0-		7716	2	11	9	N	10	9	8			118
09	7950	X	7479	-0-	-471		-0-		7457	2	22	9	N	20	6	8			132
10	7781	X	7368	-0-	-413		-0-		7357	2	11	9	N	10	5	8			137
11	7530	X	4708	-0-	-2822		-0-		4705	2	3	9	N	3	2	1	2	8	136
12	7781	X	4331	-0-	-3450		-0-		4319	2	12	9	N	11	9	8			138

TOTAL GAS PROD: 86,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	128	-0-	-337		-0-		128	2			N	-0-					130
02	58	N	12	-0-	-46		-0-		12	2			N	-0-					130
03	186	N	19	-0-	-167		-0-		19	2			N	-0-					130
04	191	N	191	-0-	-0-		-0-		191	2			N	-0-					130
05	12	N	-0-	-0-	-12		-0-						N	-0-					130
06	30	N	2	-0-	-28		-0-		2	2			N	-0-					130
07	186	N	-0-	-0-	-186		-0-						N	-0-					130
08	5	N	5	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-					130
09	2	N	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					130
11	5	N	-0-	-0-	-5		-0-						N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	149	1	13477	2	N	104	213	1	75	8	42
							114	9									
02	12528	X	12162	-0-	-366	-0-	130	1	11960	2	N	65	65	8			42
							72	9									
03	13392	X	11035	-0-	-2357	-0-	10978	2	57	9	N	52	44	8			50
04	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13250	2	61	9	N	55	45	8			60
05	13392	X	13072	-0-	-320	-0-	13008	2	64	9	N	58	48	8			70
06	13290	X	12419	-0-	-871	-0-	12333	2	86	9	N	78	52	8			96
07	13764	X	12538	-0-	-1226	-0-	12439	2	99	9	N	90	18	1	36	8	132
08	13764	X	12354	-0-	-1410	-0-	12303	2	51	9	N	46	46	8			132
09	13320	X	11791	-0-	-1529	-0-	11740	2	51	9	N	46	26	8			152
10	13082	X	12154	-0-	-928	-0-	12102	2	52	9	N	47	43	8			156
11	12420	X	11583	-0-	-837	-0-	11528	2	55	9	N	50	31	1	31	8	144
12	12524	X	11829	-0-	-695	-0-	11738	2	91	9	N	83	75	8			152

TOTAL GAS PROD: 147,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4675	-0-	-6	-0-	149	1	4503	2	N	21	2	1	11	8	117
							23	9									
02	4379	X	3912	-0-	-467	-0-	130	1	3771	2	N	10	10	8			117
							11	9									
03	4526	X	3439	-0-	-1087	-0-	3421	2	18	9	N	16	8	8			125
04	4530	X	3556	-0-	-974	-0-	3493	2	63	9	N	57	8	8			174
05	4681	X	3777	-0-	-904	-0-	3767	2	10	9	N	9	7	8			176
06	4530	X	3789	-0-	-741	-0-	3780	2	9	9	N	8	8	8			176
07	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3942	2	7	9	N	6	3	1	5	8	174
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3994	2	9	9	N	8	7	8			175
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3939	2	7	9	N	6	5	8			176
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3936	2	9	9	N	8	8	8			176
11	3870	X	3558	-0-	-312	-0-	3552	2	6	9	N	5	4	1	4	8	173
12	4092	X	3363	-0-	-729	-0-	96	1	3257	2	N	9	9	8			173
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2247	-0-	-1690	-0-	74	1	2164	2	N	8					115
							9	9									
02	3683	X	70	-0-	-3613	-0-	70	1			N	-0-					115
03	3596	X	74	-0-	-3522	-0-	74	1			N	-0-					115
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	72	1	3865	2	N	58					173
							64	9									
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	74	1	3255	2	N	37					210
							41	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	2	N	69	179	1			100
							76	9									
07	4123	X	2733	-0-	-1390	-0-	43	1	2682	2	N	7					107
							8	9									
08	4123	X	2836	-0-	-1287	-0-	2794	2	42	9	N	38					145
09	3990	X	2793	-0-	-1197	-0-	2781	2	12	9	N	11					156
10	3379	X	2310	-0-	-1069	-0-	2308	2	2	9	N	2					158
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2957	2	17	9	N	15					173
12	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	2279	2	17	9	N	15					188

TOTAL GAS PROD: 28,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	149	1	5608	2	N	17	5	1	17	8	52
							19	9									
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	130	1	4905	2	N	17	17	8			52
							19	9									
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4870	2	17	9	N	15	12	8			55
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5379	2	12	9	N	11	11	8			55
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5461	2	10	9	N	9	9	8			55
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5187	2	9	9	N	8	8	8			55
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5116	2	7	9	N	6	3	1	5	8	53
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5260	2	8	9	N	7	7	8			53
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5032	2	6	9	N	5	5	8			53
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5000	2	9	9	N	8	7	8			54
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5222	2	4	9	N	4	3	1	3	8	52
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	91	1	4397	2	N	9	9	8			52
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 61,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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
01	6479	X	5084	-0-	-1395	-0-	5072	2	12	9	N	11	2	1	11	8	48
02	6061	X	1421	-0-	-4640	-0-	1411	2	10	9	N	9	5	8			52
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	5	2	8			55
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					55
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					55
12	T. A.		15821	-0-	15821	15829	15758	2	63	9	N	57	57	8			55

TOTAL GAS PROD: 22,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	149	1	3716	2	N	9	2	1	9	8	69
							10	9									
02	3828	X	3414	-0-	-414	-0-	130	1	3275	2	N	8	8	8			69
							9	9									
03	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	3282	2	7	9	N	6	5	8			70
04	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	3487	2	6	9	N	5	5	8			70
05	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	3543	2	7	9	N	6	6	8			70
06	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	3275	2	8	9	N	7	6	8			71
07	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	3278	2	6	9	N	5	2	1	3	8	71
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	3282	2	6	9	N	5	5	8			71
09	3480	X	3123	-0-	-357	-0-	3119	2	4	9	N	4	3	8			72
10	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3254	2	6	9	N	5	5	8			72
11	3270	X	2742	-0-	-528	-0-	2738	2	4	9	N	4	3	1	3	8	70
12	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	14	1	2528	2	N	5	5	8			70
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	149	1	2869	2	N	16	4	1	16	8	131
							18	9									
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	130	1	2361	2	N	11	11	8			131
							12	9									
03	2604	N	2460	-0-	-144	-0-	2450	2	10	9	N	9	8	8			132
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2953	2	12	9	N	11	11	8			132
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2953	2	12	9	N	11	11	8			132
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2746	2	15	9	N	14	12	8			134
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11	9	N	10	4	1	7	8	133
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2664	2	14	9	N	13	12	8			134
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2517	2	10	9	N	9	8	8			135
10	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	2230	2	13	9	N	12	11	8			136
11	2520	N	1904	-0-	-616	-0-	1893	2	11	9	N	10	7	1	7	8	132
12	2604	N	2517	-0-	-87	-0-	2498	2	19	9	N	17	14	8			135

TOTAL GAS PROD: 31,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6524	X	6524	-0-		-0-		-0-	149	1	6333	2	N	38	10	1	38	8	95
									42	9									
02	6061	X	5640	-0-		-421		-0-	139	1	5460	2	N	37	37	8			95
									41	9									
03	6634	X	5398	-0-		-1236		-0-	149	1	5219	2	N	27	27	8			95
									30	9									
04	6420	X	5422	-0-		-998		-0-	10	1	5380	2	N	29	29	8			95
									32	9									
05	6634	X	5508	-0-		-1126		-0-	5476	2	32	9	N	29	29	8			95
06	5490	X	5164	-0-		-326		-0-	5133	2	31	9	N	28	28	8			95
07	5673	X	5263	-0-		-410		-0-	5239	2	24	9	N	22	9	1	22	8	86
08	5611	X	5399	-0-		-212		-0-	5368	2	31	9	N	28	28	8			86
09	5430	X	1988	-0-		-3442		-0-	1975	2	13	9	N	12	12	8			86
10	5518	X	-0-	-0-		-5518		-0-					N	19	8	8			97
11	5250	X	-0-	-0-		-5250		-0-					N	-0-					97
12	5394	X	495	-0-		-4899		-0-	495	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 46,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3657	-0-		-342		-0-	149	1	3498	2	N	9	2	1	8	8	18
									10	9									
02	3741	X	2895	-0-		-846		-0-	130	1	2756	2	N	8	8	8			18
									9	9									
03	3999	X	3023	-0-		-976		-0-	3015	2	8	9	N	7	7	8			18
04	3780	X	3457	-0-		-323		-0-	3449	2	8	9	N	7	7	8			18
05	3906	X	3460	-0-		-446		-0-	3451	2	9	9	N	8	8	8			18
06	3540	X	3339	-0-		-201		-0-	3329	2	10	9	N	9	8	8			19
07	3565	X	3325	-0-		-240		-0-	3314	2	11	9	N	10	3	1	6	8	20
08	3565	X	3168	-0-		-397		-0-	3157	2	11	9	N	10	10	8			20
09	3450	X	3266	-0-		-184		-0-	3153	2	113	9	N	103	6	8			117
10	3472	X	2908	-0-		-564		-0-	2898	2	10	9	N	9	8	8			118
11	3330	X	2671	-0-		-659		-0-	2665	2	6	9	N	5	5	1	5	8	113
12	3379	X	2984	-0-		-395		-0-	29	1	2947	2	N	7	7	8			113
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		109					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	149	1	5002	2	N	13	3	1	13	8	74
							14	9									
02	5075	X	4513	-0-	-562	-0-	139	1	4361	2	N	12	12	8			74
							13	9									
03	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	149	1	4597	2	N	10	10	8			74
							11	9									
04	5010	X	4687	-0-	-323	-0-	5	1	4670	2	N	11	10	8			75
							12	9									
05	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	4804	2	11	9	N	10	10	8			75
06	4950	X	4606	-0-	-344	-0-	4596	2	10	9	N	9	9	8			75
07	4836	X	4621	-0-	-215	-0-	4613	2	8	9	N	7	3	1	5	8	74
08	4836	X	4503	-0-	-333	-0-	4493	2	10	9	N	9	8	8			75
09	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	4395	2	6	9	N	5	5	8			75
10	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	144	1	4539	2	N	9	9	8			75
							10	9									
11	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	144	1	4261	2	N	7	7	1	7	8	68
							8	9									
12	4619	X	4039	-0-	-580	-0-	149	1	3877	2	N	12	12	8			68
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 55,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	149	1	3188	2	N	16	4	1	16	8	139
							18	9									
02	3132	X	383	-0-	-2749	-0-	19	1	356	2	N	7	7	8			139
							8	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	2	1	8			140
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					140
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	179	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	21563	-0-	-1098	-0-	149	1	21102	2	N	284	380	1			317
							312	9									
02	21083	X	18906	-0-	-2177	-0-	130	1	18482	2	N	267	196	1			388
							294	9									
03	21793	X	17493	-0-	-4300	-0-	91	1	17106	2	N	269	189	1			468
							296	9									
04	21090	X	20423	-0-	-667	-0-	139	1	19986	2	N	271	394	1			345
							298	9									
05	21793	X	18713	-0-	-3080	-0-	18481	2	232	9	N	211	196	1			360
06	19860	X	18548	-0-	-1312	-0-	18333	2	215	9	N	195	383	1			172
07	20522	X	18373	-0-	-2149	-0-	18171	2	202	9	N	184	192	1			164
08	20522	X	17866	-0-	-2656	-0-	17705	2	161	9	N	146					310
09	19860	X	15704	-0-	-4156	-0-	15549	2	155	9	N	141	191	1			260
10	19158	X	17186	-0-	-1972	-0-	149	1	16932	2	N	95	190	1			165
							105	9									
11	18540	X	15882	-0-	-2658	-0-	144	1	15694	2	N	40					205
							44	9									
12	18166	X	14141	-0-	-4025	-0-	149	1	13920	2	N	65	190	1			80
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 214,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	149	1	3406	2	N	17	1	1	3	8	61
							19	9									
02	3538	X	3072	-0-	-466	-0-	130	1	2929	2	N	12	3	8			70
							13	9									
03	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	2946	2	2	9	N	2	2	8			70
04	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3147	2	3	9	N	3	2	8			71
05	3565	X	3169	-0-	-396	-0-	3166	2	3	9	N	3	3	8			71
06	3450	X	3027	-0-	-423	-0-	3023	2	4	9	N	4	3	8			72
07	3286	X	2821	-0-	-465	-0-	2819	2	2	9	N	2	1	1	2	8	71
08	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2929	2	2	9	N	2	2	8			71
09	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	2764	2	2	9	N	2	2	8			71
10	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2844	2	3	9	N	3	3	8			71
11	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	1	1	8	70
12	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	91	1	2583	2	N	3	3	8			70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
HEMPHILL WELL #: 1D RRCID -> 064986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 4100 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	3	1	543	2	N	5					37
							6	9									
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	3	1	501	2	N	8					45
							9	9									
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	3	1	373	2	N	2					47
							2	9									
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	3	1	346	2	N	-0-					47
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					47
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					47
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	366	2	18	9	N	16					63
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	340	2	8	9	N	7					70
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	306	2	8	9	N	7					77
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	282	2	7	9	N	6					83
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	336	2	8	9	N	7					90
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	N	7					97

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	23	1	1631	2	N	11	193	1			30
							12	9									
02	1566	N	1565	-0-	-1	-0-	23	1	1528	2	N	13					43
							14	9									
03	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	23	1	1324	2	N	10					53
							11	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	23	1	1747	2	N	17					70
							19	9									
05	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1596	2	6	9	N	5					75
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1345	2	8	9	N	7					82
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					82
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					82
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					82
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					82
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					82
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	752	3	20	9	N	18					53
02	725	N	672	-0-	-53	-0-	669	3	3	9	N	3					56
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	708	3	4	9	N	4					60
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	688	3	3	9	N	3					63
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	3	8	9	N	7					70
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					70
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	3	7	9	N	6	72	1			4
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	629	3	3	9	N	3					7
09	690	N	363	-0-	-327	-0-	363	3			N	-0-					7
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	949	2	N	8					63
02	1102	N	944	-0-	-158	-0-	14 2	1 9	928	2	N	2					65
03	1023	N	637	-0-	-386	-0-	14	1	623	2	N	-0-					65
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	14 2	1 9	774	2	N	2					67
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					67
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					67
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					67
08	1147	N	973	-0-	-174	-0-	969	2	4	9	N	4					71
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	960	2	1	9	N	1					72
10	1085	N	883	-0-	-202	-0-	879	2	4	9	N	4					76
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	N	2					78
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	929	2	1	9	N	1					79

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1185	3	12	9	N	11					12
02	1015	N	706	-0-	-309	-0-	695	3	11	9	N	10					22
03	1085	N	353	-0-	-732	-0-	353	3			N	-0-					22
04	1170	N	308	-0-	-862	-0-	308	3			N	-0-					22
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					22
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					22
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	N	6	25	1			3
08	1023	N	403	-0-	-620	-0-	403	3			N	-0-					3
09	1020	N	306	-0-	-714	-0-	306	3			N	-0-					3
10	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3			N	-0-					3
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	107	1	322	2	N	-0-					3
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	87	1	222	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BROCK -A- WELL #: 2063 RRCID -> 059080 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10444 - 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
01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	23	1	1045	2	N	10					139
							11	9									
02	1015	N	930	-0-	-85	-0-	23	1	907	2	N	-0-					139
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	23	1	929	2	N	-0-					139
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	23	1	977	2	N	26					165
							29	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					165
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					168
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1127	2	51	9	N	46	187	1			27
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1102	2	9	9	N	8					35
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	N	10					45
10	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1037	2	8	9	N	7					52
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1053	2	6	9	N	5					57
12	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1026	2	7	9	N	6					63

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	431	2	N	-0-					53
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	23	1	423	2	N	12					65
							13	9									
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	23	1	375	2	N	-0-					65
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	20					85
							22	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					87
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					87
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					87
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					87
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					87
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					87
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					90
12	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -B- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-		-0-	25	1	1078	2	N	43					62
								47	9									
02	1073	N	1057	-0-	-16		-0-	25	1	1000	2	N	29					91
								32	9									
03	1085	N	1027	-0-	-58		-0-	25	1	977	2	N	23					114
								25	9									
04	1110	N	981	-0-	-129		-0-	25	1	921	2	N	32					146
								35	9									
05	1116	N	762	-0-	-354		-0-	740	2	22	9	N	20					166
06	990	N	787	-0-	-203		-0-	759	2	28	9	N	25					191
07	1023	N	871	-0-	-152		-0-	845	2	26	9	N	24	180	1			35
08	1019	N	1019	-0-	-0-		-0-	994	2	25	9	N	23					58
09	977	N	977	-0-	-0-		-0-	949	2	28	9	N	25					83
10	945	N	945	-0-	-0-		-0-	923	2	22	9	N	20					103
11	990	N	888	-0-	-102		-0-	856	2	32	9	N	29					132
12	1023	N	997	-0-	-26		-0-	957	2	40	9	N	36					168

TOTAL GAS PROD: 11,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-		-0-	24	1	139	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-		-0-	24	1	138	2	N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60		-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45		-0-	24	1	81	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-		-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-		-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	5	-0-	-145		-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151		-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOBLER -A- WELL #: 1046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-		-0-	13	1	505	2	N	-0-					38
02	493	N	323	-0-	-170		-0-	13	1	310	2	N	-0-					38
03	527	N	13	-0-	-514		-0-	13	1			N	-0-					38
04	510	N	13	-0-	-497		-0-	13	1			N	-0-					38
05	341	N	-0-	-0-	-341		-0-					N	-0-					38
06	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					N	-0-					38
07	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	23	1	1034	2	N	10					33
							11	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	2	N	15					48
							17	9									
03	1023	N	322	-0-	-701	-0-	23	1	285	2	N	13					61
							14	9									
04	1020	N	508	-0-	-512	-0-	23	1	484	2	N	1					62
							1	9									
05	1147	N	549	-0-	-598	-0-	542	2	7	9	N	6					68
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5					73
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	N	12					85
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1148	2	22	9	N	20					105
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	934	2	19	9	N	17					122
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	987	2	9	9	N	8					130
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1035	2	28	9	N	25					155
12	992	N	844	-0-	-148	-0-	833	2	11	9	N	10					165

TOTAL GAS PROD: 10,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 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
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					30
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	N	1					31
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					31
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					31
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					31
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					31
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	114	3	3	9	N	3	18	1			16
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	9	7			7
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					7
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-					7
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALSER -A- WELL #: 1046 L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	1118	2	N	-0-					63
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	2	N	-0-					63
03	1147	N	818	-0-	-329	-0-	21	1	797	2	N	-0-					63
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	21	1	865	2	N	-0-					63
05	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1005	2	1	9	N	1					64
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					64
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					64
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					64
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					64
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					64
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					64
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	25	1	1281	2	N	15					156
							17	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	1206	2	N	10					166
							11	9									
03	1333	N	893	-0-	-440	-0-	25	1	868	2	N	-0-					166
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	25	1	1106	2	N	14					180
							15	9									
05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1262	2	6	9	N	5					185
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5					190
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-	173	1			17
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					17
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					17
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	2	N	8					23
							9	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	2	N	17					40
							19	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	5	1	1374	2	N	3					43
							3	9									
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	5	1	1575	2	N	17					60
							19	9									
05	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	1609	2	8	9	N	7					67
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	2	7	9	N	6					73
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	N	9					82
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	N	25					107
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	N	1					108
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1851	2	10	9	N	9					117
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	2	11	9	N	10					127
12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1759	2	3	9	N	3					130

TOTAL GAS PROD: 21,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
YEAGER -A- WELL #: 1046 L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	13	1	1307	2	N	10					20
							11	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1276	2	N	6					26
							7	9									
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	13	1	1129	2	N	-0-					26
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	13	1	1235	2	N	1					27
							1	9									
05	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-					27
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15					42
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	2	20	9	N	18					60
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1314	2	30	9	N	27					87
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					87
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1290	2	12	9	N	11					98
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					98
12	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1081	2	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	19	1	2643	2	N	48					76
							53	9									
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	19	1	2513	2	N	27					103
							30	9									
03	2511	N	1851	-0-	-660	-0-	19	1	1813	2	N	17					120
							19	9									
04	2490	N	1700	-0-	-790	-0-	19	1	1667	2	N	13					133
							14	9									
05	2573	N	2283	-0-	-290	-0-	2266	2	17	9	N	15					148
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2300	2	32	9	N	29					177
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2739	2	25	9	N	23					200
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2694	2	25	9	N	23	193	1			30
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2594	2	25	9	N	23					53
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2572	2	17	9	N	15					68
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2699	2	35	9	N	32					100
12	2573	N	2194	-0-	-379	-0-	2180	2	14	9	N	13					113

TOTAL GAS PROD: 29,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE -A- WELL #: 1046 L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	23	1	144	2	N	-0-					25
02	232	N	23	-0-	-209	-0-	23	1			N	-0-					25
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	1			N	-0-					25
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					25
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24 18	1 9	772	2	N	16					193
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	887	2	N	13	188	1			18
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	24 8	1 9	685	2	N	7					25
04	780	N	577	-0-	-203	-0-	24	1	553	2	N	-0-					25
05	992	N	602	-0-	-390	-0-	602	2			N	-0-					25
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3					28
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	N	10					38
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					48
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	2	8	9	N	7					55
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	902	2	8	9	N	7					62
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					62
12	930	N	873	-0-	-57	-0-	866	2	7	9	N	6					68

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 5047 RRCID -> 084754 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10788 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSER -A- WELL #: 2046 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
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					105
02	986 N	815	-0-	-171	-0-	23	1	792	2	N	-0-					105
03	558 N	236	-0-	-322	-0-	23	1	213	2	N	-0-					105
04	1020 N	174	-0-	-846	-0-	23	1	151	2	N	-0-					105
05	868 N	273	-0-	-595	-0-	273	2			N	-0-					105
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					105
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					105
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					105
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					105
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					108
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	N	12					120
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	N	7					127

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

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
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	2	N	7					51
							8	9									
02	1450	N	1349	-0-	-101	-0-	4	1	1326	2	N	17					68
							19	9									
03	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	4	1	1154	2	N	1					69
							1	9									
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	4	1	1212	2	N	17					86
							19	9									
05	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1402	2	4	9	N	4					90
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	N	14					104
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1574	2	23	9	N	21					125
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1592	2	21	9	N	19					144
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	N	9					153
10	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1471	2	9	9	N	8					161
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1532	2	21	9	N	19					180
12	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	1403	2	7	9	N	6					186

TOTAL GAS PROD: 17,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

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
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	24	1	1470	2	N	14	183	1			33
							15	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	1344	2	N	12					45
							13	9									
03	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	24	1	1144	2	N	5					50
							6	9									
04	1470	N	1139	-0-	-331	-0-	24	1	1109	2	N	5					55
							6	9									
05	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	1262	2	8	9	N	7					62
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1106	2	11	9	N	10					72
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1226	2	11	9	N	10					82
08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1169	2	6	9	N	5					87
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8					95
10	1240	N	988	-0-	-252	-0-	980	2	8	9	N	7					102
11	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	993	2	9	9	N	8					110
12	1240	N	984	-0-	-256	-0-	974	2	10	9	N	9					119

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

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
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		24	1	1822	2	N	22	192	1			55
								24	9									
02	1769	N	1694	-0-	-75	-0-		24	1	1659	2	N	10					65
								11	9									
03	1860	N	857	-0-	-1003	-0-		24	1	830	2	N	3					68
								3	9									
04	1800	N	1182	-0-	-618	-0-		24	1	1148	2	N	9					77
								10	9									
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-		1688	2	25	9	N	23					100
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		1482	2	17	9	N	15					115
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		1786	2	19	9	N	17					132
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		1792	2	14	9	N	13					145
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		1725	2	11	9	N	10					155
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-		1748	2	14	9	N	13					168
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		1968	2	46	9	N	42					210
12	1798	N	1600	-0-	-198	-0-		1581	2	19	9	N	17	195	1			32

TOTAL GAS PROD: 19,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

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
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		23	1	1031	2	N	26	193	1			13
								29	9									
02	1044	N	908	-0-	-136	-0-		23	1	876	2	N	8					21
								9	9									
03	992	N	610	-0-	-382	-0-		23	1	585	2	N	2					23
								2	9									
04	1050	N	773	-0-	-277	-0-		23	1	742	2	N	7					30
								8	9									
05	961	N	865	-0-	-96	-0-		854	2	11	9	N	10					40
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-		784	2	14	9	N	13					53
07	806	N	633	-0-	-173	-0-		633	2			N	-0-					53
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-		953	2	30	9	N	27					80
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-		824	2	11	9	N	10					90
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-		881	2	6	9	N	5					95
11	960	N	871	-0-	-89	-0-		858	2	13	9	N	12					107
12	868	N	763	-0-	-105	-0-		760	2	3	9	N	3					110

TOTAL GAS PROD: 10,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

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
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-		13	1	739	2	N	-0-					15
02	783	N	611	-0-	-172	-0-		13	1	598	2	N	-0-					15
03	713	N	553	-0-	-160	-0-		13	1	540	2	N	-0-					15
04	720	N	521	-0-	-199	-0-		13	1	508	2	N	-0-					15
05	651	N	644	-0-	-7	-0-		644	2			N	-0-					15
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-		795	2			N	-0-					15
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-		598	2	6	9	N	5					20
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		1053	2	14	9	N	13					33
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-		840	2	13	9	N	12					45
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-		813	2	8	9	N	7					52
11	1020	N	873	-0-	-147	-0-		842	2	31	9	N	28					80
12	868	N	623	-0-	-245	-0-		612	2	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	24	1	1342	2	N	13	183	1			25
							14	9									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	24	1	1287	2	N	8					33
							9	9									
03	1364	N	737	-0-	-627	-0-	24	1	711	2	N	2					35
							2	9									
04	1350	N	860	-0-	-490	-0-	24	1	822	2	N	13					48
							14	9									
05	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1073	2	15	9	N	14					62
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	N	8					70
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	N	10					80
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1345	2	8	9	N	7					87
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					97
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2	12	9	N	11					108
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12					120
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1200	2	8	9	N	7					127

TOTAL GAS PROD: 14,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ETHEREDGE -A- WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					10
02	1334	N	1295	-0-	-39	-0-	1295	3			N	-0-					10
03	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					10
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					10
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					10
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					10
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					10
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-					10
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					10
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					10
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N	-0-					10
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2906	3	10	9	N	9	191	1			46
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2595	3	61	9	N	55					101
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2693	2	50	9	N	45					146
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2567	3	52	9	N	47					193
05	2666	N	2466	-0-	-200	-0-	2438	2	28	9	N	25					218
06	2580	N	2579	-0-	-1	-0-	2554	2	25	9	N	23	193	1			48
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2527	2	48	9	N	44					92
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2501	2	42	9	N	38					130
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2585	2	36	9	N	33					163
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2595	2	55	9	N	50					213
11	2460	N	1412	-0-	-1048	-0-	1339	2	73	9	N	66	179	1			100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 27,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

ABRAHAM -B- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	11	1	814	2	N	-0-					134
02	841	N	760	-0-	-81	-0-	11	1	749	2	N	-0-					134
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	11	1	714	2	N	-0-					134
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	11	1	800	2	N	-0-					134
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					134
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3					137
07	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					137
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					137
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					137
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1					138
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	666	2	10	9	N	9					147
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2023	3	24	9	N	22					96
02	2581	X	1578	-0-	-1003	-0-	1555	3	23	9	N	21					117
03	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1853	2	20	9	N	18					135
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2407	3	39	9	N	35					170
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2128	2	33	9	N	30					200
06	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1648	2	24	9	N	22	183	1			39
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2083	2	26	9	N	24					63
08	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1880	2	22	9	N	20					83
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2156	2	33	9	N	30					113
10	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	1999	2	55	9	N	50					163
11	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1523	2	28	9	N	25					188
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	N	18					206

TOTAL GAS PROD: 22,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					61
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					61
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					61
04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	3			N	-0-					61
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					61
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					61
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					61
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					61
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					61
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					61
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					61
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1848	3	15	9	N	14					62
02	1885	N	1336	-0-	-549	-0-	1336	3			N	-0-					62
03	2015	N	1568	-0-	-447	-0-	1565	3	3	9	N	3					65
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	3	17	9	N	15					80
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1717	3	9	9	N	8					88
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1723	3	30	9	N	27					115
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2173	3	20	9	N	18	103	1			30
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	3	22	9	N	20					50
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	3	20	9	N	18					68
10	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2091	3	19	9	N	17					85
11	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	22	1	1972	2	N	22					107
							24	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	22	1	1981	2	N	6					113
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	2	1	373	2	N	-0-					145
02	406	N	324	-0-	-82	-0-	2	1	322	2	N	-0-					145
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	2	1	185	2	N	-0-					145
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	2	1	231	2	N	1					146
							1	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					146
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					146
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					146
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					146
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					146
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	343	2	1	9	N	1					147
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					148
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1					149

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE -A- WELL #: 3046 X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	23	1	1635	2	N	13					197
								14	9									
02	1595	N	1582	-0-		-13	-0-	23	1	1542	2	N	15	185	1			27
								17	9									
03	1767	N	1142	-0-		-625	-0-	23	1	1116	2	N	3					30
								3	9									
04	1620	N	910	-0-		-710	-0-	23	1	885	2	N	2					32
								2	9									
05	1705	N	1675	-0-		-30	-0-	1664	2	11	9	N	10					42
06	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					53
07	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	1642	2	33	9	N	30					83
08	1674	N	1658	-0-		-16	-0-	1647	2	11	9	N	10					93
09	1650	N	1629	-0-		-21	-0-	1614	2	15	9	N	14					107
10	1674	N	1579	-0-		-95	-0-	1561	2	18	9	N	16					123
11	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4					127
12	1674	N	1622	-0-		-52	-0-	1610	2	12	9	N	11					138

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	23	1	1474	2	N	13					43
								14	9									
02	1624	N	1388	-0-		-236	-0-	23	1	1352	2	N	12					55
								13	9									
03	1643	N	478	-0-		-1165	-0-	23	1	453	2	N	2					57
								2	9									
04	1470	N	1004	-0-		-466	-0-	23	1	978	2	N	3					60
								3	9									
05	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	1591	2	8	9	N	7					67
06	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	1494	2	3	9	N	3					70
07	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	1695	2	2	9	N	2					72
08	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	1709	2	7	9	N	6					78
09	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	1555	2	13	9	N	12					90
10	1705	N	1475	-0-		-230	-0-	1456	2	19	9	N	17					107
11	1650	N	1583	-0-		-67	-0-	1569	2	14	9	N	13					120
12	1612	N	1483	-0-		-129	-0-	1475	2	8	9	N	7					127

TOTAL GAS PROD: 16,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

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
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	830	2	N	5					58
							6	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	N	5					63
							6	9									
03	775	N	299	-0-	-476	-0-	12	1	285	2	N	2					65
							2	9									
04	810	N	231	-0-	-579	-0-	12	1	217	2	N	2					67
							2	9									
05	775	N	474	-0-	-301	-0-	471	2	3	9	N	3					70
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3					73
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7					80
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3					83
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	858	2	8	9	N	7					90
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	N	3					93
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	N	5					98
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					103

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

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
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					32
02	1305	N	903	-0-	-402	-0-	903	3			N	-0-					32
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					32
04	1440	N	940	-0-	-500	-0-	940	3			N	-0-					32
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					32
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					32
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					32
08	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					32
09	1140	N	803	-0-	-337	-0-	803	2			N	-0-	32	7			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	780	1	1105	2	N	12					12
							13	9									
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	870	1	1455	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	14	1	844	2	N	17					70
							19	9									
02	870	N	734	-0-	-136	-0-	14	1	703	2	N	15					85
							17	9									
03	713	N	181	-0-	-532	-0-	14	1	161	2	N	5					90
							6	9									
04	840	N	81	-0-	-759	-0-	14	1	67	2	N	-0-					90
05	775	N	382	-0-	-393	-0-	382	2			N	-0-					90
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					90
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					90
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1002	2	57	9	N	52					142
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					143
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	903	2	2	9	N	2					145
11	1020	N	886	-0-	-134	-0-	875	2	11	9	N	10					155
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	782	2	9	9	N	8					163

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

YEAGER -A- WELL #: 2046L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 10/24/2000 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
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-					10
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	14	1	238	2	N	-0-					10
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	2	N	-0-					10
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					10
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					10
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					10
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					10
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					10
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					10
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					10
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					10
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1073	2	N	8					134
							9	9									
02	1015	N	1013	-0-	-2	-0-	12	1	994	2	N	6					140
							7	9									
03	1054	N	870	-0-	-184	-0-	12	1	854	2	N	4					144
							4	9									
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	12	1	916	2	N	7					151
							8	9									
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	977	2	3	9	N	3					154
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7					161
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	897	2	4	9	N	4					165
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	925	2	8	9	N	7					172
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	872	2	11	9	N	10					182
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	820	2	4	9	N	4					186
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5	169	1			22
12	899	N	695	-0-	-204	-0-	692	2	3	9	N	3					25

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	3	30	9	N	27					71
02	1827	N	1772	-0-	-55	-0-	1752	3	20	9	N	18					89
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1950	3	13	9	N	12					101
04	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1901	3	14	9	N	13					114
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1789	3	11	9	N	10					124
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1877	3	19	9	N	17					141
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1924	3	6	9	N	5	87	1			59
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1915	3	14	9	N	13					72
09	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1844	3	10	9	N	9					81
10	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1865	3	15	9	N	14					95
11	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	21	1	1736	2	N	13					108
							14	9									
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	24	1	1555	2	N	7					115
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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
01	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1095	3	15	9	N	14					76
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12	9	N	11					87
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1015	3	12	9	N	11					98
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	3	9	9	N	8					106
05	1116	N	693	-0-	-423	-0-	686	3	7	9	N	6					112
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	3	11	9	N	10					122
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	3	7	9	N	6	105	1			23
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	3	8	9	N	7					30
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	N	6					36
10	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			N	-0-					36
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	2	N	7					43
							8	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	8	1	968	2	N	10					53
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	3	22	9	N	20					92
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	3	11	9	N	10					102
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	3	17	9	N	15					117
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1152	3	11	9	N	10					127
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	951	3	9	9	N	8					135
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1079	3	4	9	N	4					139
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1176	3	11	9	N	10	132	1			17
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					17
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	3	8	9	N	7					24
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1154	2	25	9	N	23					47
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	11	1	1065	2	N	9					56
							10	9									
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	12	1	977	2	N	8					64
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1388	3	3	9	N	3					124
02	1827	N	1245	-0-	-582	-0-	1245	3			N	-0-					124
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					124
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	3	3	9	N	3					127
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2867	3	12	9	N	11					138
06	3000	N	4032	-0-	1032	1032	4002	3	30	9	N	27					165
07	3100	N	3617	-0-	517	1549	3594	3	23	9	N	21					186
08	3100	N	1919	-0-	-1181	368	1911	3	8	9	N	7					193
09	2880	X	1725	-0-	-1155	-0-	1708	3	17	9	N	15	192	1			16
10	2976	X	1762	-0-	-1214	-0-	1762	3			N	-0-					16
11	2880	X	1639	-0-	-1241	-0-	13	1	1605	2	N	19					35
							21	9									
12	2976	X	1544	-0-	-1432	-0-	13	1	1525	2	N	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2702	3	22	9	N	20					105
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2430	3	26	9	N	24					129
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2542	3	11	9	N	10					139
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2896	3	13	9	N	12					151
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2879	3	25	9	N	23					174
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2771	3	19	9	N	17					191
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2254	3	13	9	N	12					203
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-	190	1			13
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2184	3	22	9	N	20	28	7			5
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2241	3	17	9	N	15					20
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	15	1	2133	2	N	58					78
							64	9									
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	29	1	2420	2	N	14					92
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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
01	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1397	3	17	9	N	15					66
02	1305	N	1218	-0-	-87	-0-	1207	3	11	9	N	10					76
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1333	3	12	9	N	11					87
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1387	3	8	9	N	7					94
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1375	3	10	9	N	9					103
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	3	9	9	N	8					111
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	3	7	9	N	6	85	1			32
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11					43
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	3			N	-0-					43
10	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	3			N	-0-					43
11	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	14	1	1300	2	N	-0-					43
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					1
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					1
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					23
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					23
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	9	N	1					24
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					24
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					24
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					24
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					24
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					24
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					24
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					24
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	191	1	1621	2	N	-0-	1	1			23
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	229	1	1653	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOCKE -42- WELL #: 7 RRCID -> 146316 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10386 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1417	3	28	9	N	25					122
02	1363	N	1273	-0-	-90	-0-	1253	3	20	9	N	18					140
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	3	20	9	N	18					158
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1370	3	21	9	N	19					177
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	3	6	9	N	5					182
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1389	3	15	9	N	14					196
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	N	5	176	1			25
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1330	3	17	9	N	15					40
09	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1290	3	24	9	N	22					62
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	3	23	9	N	21					83
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	16	1	1359	2	N	19					102
							21	9									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	5	1	409	2	N	3					105
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					157
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	260	3			N	-0-					157
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					157
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					157
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					157
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					157
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					157
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					157
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	157	7			-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2461	3	88	9	N	80	197	1	61	5	65
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1908	3	98	9	N	89	61	5			93
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14					107
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2530	3	87	9	N	79	61	5			125
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2294	2	22	9	N	20					145
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	2	22	9	N	20					165
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2353	2	11	9	N	10	77	1			98
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2206	2	21	9	N	19					117
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	2	20	9	N	18					135
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25	9	N	23					158
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2120	2	22	9	N	20					178
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	N	20					198

TOTAL GAS PROD: 26,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2370	3	177	9	N	161	159	1			85
02	2900	N	3038	-0-	138	138	2853	3	185	9	N	168	159	1			94
03	3100	N	3267	-0-	167	305	3266	3	1	9	N	1					95
04	3000	N	3298	-0-	298	603	3122	3	176	9	N	160	159	1			96
05	3731	X	3128	-0-	-603	-0-	3125	3	3	9	N	3					99
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					99
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	9	N	1					100
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					100
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					100
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3181	3	6	9	N	5					105
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	211	1	3076	2	N	-0-	1	1			104
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	247	1	3291	2	N	7					111
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	N	10					130
							11	9									
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	1	1	168	2	N	10					140
							11	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	142	2	N	3					143
							3	9									
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	1	1	184	2	N	14					157
							15	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	145	2	18	9	N	16					173
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					173
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					178
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	2	17	9	N	15					193
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					193
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	155	2	11	9	N	10	188	1			15
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12					27
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	125	2	7	9	N	6					33

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12303 PERF.10460 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	2	N	-0-					63
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	23	1	260	2	N	-0-					63
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	23	1	250	2	N	-0-					63
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	-0-					63
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					63
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					63
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					63
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					63
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					63
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					63
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					63
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	N	18					74
							20	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	N	17					91
							19	9									
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	24	1	712	2	N	8					99
							9	9									
04	900	N	592	-0-	-308	-0-	24	1	567	2	N	1					100
							1	9									
05	868	N	598	-0-	-270	-0-	590	2	8	9	N	7					107
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	612	2	1	9	N	1					108
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	739	2	15	9	N	14					122
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8					130
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	882	2	14	9	N	13					143
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	858	2	11	9	N	10					153
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					153
12	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1969	3	22	9	N	20					135
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	3	18	9	N	16					151
03	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1372	2	9	9	N	8					159
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1895	3	17	9	N	15					174
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1885	2	15	9	N	14					188
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	2	14	9	N	13					201
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1852	2	11	9	N	10	57	1			154
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	2	23	9	N	21					175
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1806	2	10	9	N	9					184
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1927	2	29	9	N	26					210
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	N	13					223
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2501	2	15	9	N	14					237

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2929	3	11	9	N	10					98
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2523	3	13	9	N	12					110
03	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	2029	2	11	9	N	10					120
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2869	3	14	9	N	13					133
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2764	2	13	9	N	12					145
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2719	2	13	9	N	12					157
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	N	8					165
08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3	9	N	3					168
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2615	2	8	9	N	7					175
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2567	2	8	9	N	7					182
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					182
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2478	2	20	9	N	18					200

TOTAL GAS PROD: 31,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2150	3	14	9	N	13					128
02	1943	N	1653	-0-	-290	-0-	1642	3	11	9	N	10					138
03	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1249	2	6	9	N	5					143
04	2100	N	1619	-0-	-481	-0-	1604	3	15	9	N	14					157
05	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1554	2	11	9	N	10					167
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	2	11	9	N	10					177
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8					185
08	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1443	2	3	9	N	3					188
09	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1542	2	17	9	N	15					203
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1691	2	19	9	N	17					220
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1453	2	13	9	N	12					232
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	N	10					242

TOTAL GAS PROD: 18,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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
01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2201	3	6	9	N	5					123
02	2030	N	1926	-0-	-104	-0-	1924	3	2	9	N	2					125
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2	9	N	2					127
04	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	2003	3			N	-0-					127
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					127
06	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1972	2			N	-0-					127
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					127
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2			N	-0-					127
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			N	-0-	117	7			10
10	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					10
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			N	-0-					10
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	109	2	N	5					106
							6	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	5					111
							6	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					111
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	13					124
							14	9									
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	2	N	-0-					124
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	2	N	-0-					124
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	11	1	141	2	N	-0-					124
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	N	-0-					124
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	2	N	-0-					124
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					124
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	N	-0-					124
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	5	1	654	2	N	11					258
							12	9									
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	5	1	629	2	N	10					268
							11	9									
03	713	N	523	-0-	-190	-0-	5	1	514	2	N	4					272
							4	9									
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	5	1	524	2	N	-0-					272
05	682	N	416	-0-	-266	-0-	5	1	408	2	N	3					275
							3	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	5	1	621	2	N	-0-					275
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	658	2	N	3	194	1			84
							3	9									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	N	-0-					84
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	10	1	483	2	N	1					85
							1	9									
10	651	N	487	-0-	-164	-0-	10	1	477	2	N	-0-					85
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	20					105
							22	9									
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	5	1	445	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANK SHALLER "B" WELL #: 4 RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

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
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-		40	1	1932	2	N	28					443
								31	9									
02	2001	N	1849	-0-	-152	-0-		32	1	1782	2	N	32					475
								35	9									
03	2046	N	1442	-0-	-604	-0-		8	1	1432	2	N	2	192	1			285
								2	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		16	1	1903	2	N	72					357
								79	9									
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-		16	1	1871	2	N	23					380
								25	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-		16	1	1797	2	N	40	197	1			223
								44	9									
07	2077	N	1807	-0-	-270	-0-		16	1	1791	2	N	-0-					223
08	1922	N	1808	-0-	-114	-0-		16	1	1790	2	N	2					225
								2	9									
09	1860	N	1851	-0-	-9	-0-		16	1	1789	2	N	42					267
								46	9									
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		24	1	1975	2	N	86					353
								95	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		24	1	1895	2	N	31	201	1			183
								34	9									
12	1922	N	1320	-0-	-602	-0-		16	1	1293	2	N	10					193
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-		2	1	161	2	N	-0-					158
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-						N	10					168
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	23					191
04	150	N	147	-0-	-3	-0-		2	1	137	2	N	7					198
								8	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-		1	1	64	2	N	-0-					198
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-		2	1	98	2	N	-0-					198
07	155	N	65	-0-	-90	-0-		1	1	64	2	N	-0-					198
08	62	N	51	-0-	-11	-0-		2	1	43	2	N	5					203
								6	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-		73	1	333	2	N	62	196	1			69
								68	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-		197	1	576	2	N	19					88
								21	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-		182	1	470	2	N	11					99
								12	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-		157	1	402	2	N	7					106
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	30	1	2059	2	N	38	200	1			95
							42	9									
02	2030	N	2021	-0-	-9	-0-	30	1	1956	2	N	32					127
							35	9									
03	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	31	1	2036	2	N	28					155
							31	9									
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	28	1	1947	2	N	27					182
							30	9									
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	29	1	2019	2	N	26					208
							29	9									
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	28	1	1967	2	N	30					238
							33	9									
07	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	29	1	2011	2	N	19					257
							21	9									
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	29	1	1992	2	N	10	197	1			70
							11	9									
09	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	27	1	1903	2	N	28					98
							31	9									
10	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	30	1	1946	2	N	27					125
							30	9									
11	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	30	1	1886	2	N	30					155
							33	9									
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	33	1	1953	2	N	7					162
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	40	1	3253	2	N	-0-					180
02	3248	X	2933	-0-	-315	-0-	40	1	2893	2	N	-0-					180
03	3472	X	1975	-0-	-1497	-0-	24	1	1951	2	N	-0-					180
04	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	24	1	2591	2	N	-0-					180
05	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	24	1	2927	2	N	-0-					180
06	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	24	1	2659	2	N	-0-					180
07	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	24	1	2581	2	N	-0-					180
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	32	1	2912	2	N	5					185
							6	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	40	1	3019	2	N	5					190
							6	9									
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	40	1	3087	2	N	1					191
							1	9									
11	3000	N	3133	-0-	133	133	40	1	3093	2	N	-0-					191
12	2939	X	2806	-0-	-133	-0-	40	1	2757	2	N	8					199
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

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	EOM BALANCE
01	1488	N	818	-0-	-670	-0-	15	1	799	2	N	4			211
							4	9							
02	957	N	805	-0-	-152	-0-	15	1	772	2	N	16			227
							18	9							
03	837	N	613	-0-	-224	-0-	5	1	608	2	N	-0-			227
04	780	N	500	-0-	-280	-0-	5	1	492	2	N	3			230
							3	9							
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	885	2	N	2			232
							2	9							
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	10	1	814	2	N	13			245
							14	9							
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	796	2	N	7			252
							8	9							
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	10	1	802	2	N	12	195	1	69
							13	9							
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	10	1	746	2	N	9			78
							10	9							
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	10	1	735	2	N	9			87
							10	9							
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	5	1	674	2	N	27			114
							30	9							
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	10	1	731	2	N	33			147
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FRANK SHALLER WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

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	EOM BALANCE
01	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	23506	2	681	9	N	619	551	1	447
02	21663	X	21320	-0-	-343	-0-	20880	2	440	9	N	400	359	1	488
03	23157	X	22023	-0-	-1134	-0-	21630	2	393	9	N	357	364	1	481
04	22410	X	20285	-0-	-2125	-0-	19727	2	558	9	N	507	182	1	806
05	23157	X	20543	-0-	-2614	-0-	20046	2	497	9	N	452	535	1	723
06	21090	X	18577	-0-	-2513	-0-	18153	2	424	9	N	385	553	1	555
07	21793	X	18928	-0-	-2865	-0-	18484	2	444	9	N	404	743	1	216
08	21793	X	18531	-0-	-3262	-0-	18074	2	457	9	N	415	184	1	447
09	20280	X	17712	-0-	-2568	-0-	17260	2	452	9	N	411	184	1	674
10	20553	X	17556	-0-	-2997	-0-	17134	2	422	9	N	384	736	1	322
11	18570	X	16989	-0-	-1581	-0-	16607	2	382	9	N	347	351	1	318
12	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17291	2	408	9	N	371	364	1	325

TOTAL GAS PROD: 234,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,052

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		16	1	1034	2	N	20					192
								22	9									
02	1044	N	1001	-0-	-43	-0-		16	1	965	2	N	18					210
								20	9									
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-		8	1	849	2	N	3					213
								3	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-		8	1	870	2	N	33					246
								36	9									
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-		8	1	878	2	N	23					269
								25	9									
06	840	N	837	-0-	-3	-0-		8	1	829	2	N	-0-					269
07	930	N	883	-0-	-47	-0-		8	1	846	2	N	26	194	1			101
								29	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-		16	1	966	2	N	-0-					101
09	840	N	687	-0-	-153	-0-		8	1	679	2	N	-0-					101
10	868	N	644	-0-	-224	-0-		8	1	636	2	N	-0-					101
11	960	N	797	-0-	-163	-0-		8	1	772	2	N	15					116
								17	9									
12	713	N	668	-0-	-45	-0-		16	1	649	2	N	3					119
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	815	-0-	-177	-0-		17	1	794	2	N	4					160
								4	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		15	1	1072	2	N	8					168
								9	9									
03	1085	N	916	-0-	-169	-0-		8	1	905	2	N	3					171
								3	9									
04	780	N	604	-0-	-176	-0-		6	1	596	2	N	2					173
								2	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		14	1	1213	2	N	-0-					173
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		16	1	1017	2	N	-0-					173
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		16	1	1045	2	N	-0-					173
08	1240	N	1068	-0-	-172	-0-		17	1	1051	2	N	-0-					173
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		16	1	1019	2	N	-0-					173
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		17	1	1048	2	N	-0-					173
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		16	1	1031	2	N	-0-					173
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-		14	1	1011	2	N	2					175
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	24	1	1656	2	N	100	194	1			240
							110	9									
02	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	24	1	1521	2	N	88	194	1			134
							97	9									
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	24	1	1613	2	N	95					229
							105	9									
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	24	1	1550	2	N	78					307
							86	9									
05	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	16	1	1331	2	N	77	194	1			190
							85	9									
06	1680	N	576	-0-	-1104	-0-	8	1	451	2	N	106					296
							117	9									
07	1705	N	252	-0-	-1453	-0-	2	1	248	2	N	2	184	1			114
							2	9									
08	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	9	1	1094	2	N	35					149
							39	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	8	1	958	2	N	58					207
							64	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	10	1	1027	2	N	67					274
							74	9									
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	7	1	883	2	N	74	191	1			157
							81	9									
12	1054	N	951	-0-	-103	-0-	7	1	861	2	N	75					232
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

01	0	Z	30390	-0-	30390	719029	29712	2	678	9	N	616	596	1			670
02	14B2 EXT		26704	-0-	26704	745733	26210	2	494	9	N	449	795	1			324
03	14B DENY		26747	-0-	26747	772480	26190	2	557	9	N	506	394	1			436
04	14B DENY		23835	-0-	23835	796315	23274	2	561	9	N	510	149	1			797
05	14B DENY		23584	-0-	23584	819899	23202	2	382	9	N	347	777	1			367
06	14B DENY		22754	-0-	22754	842653	22356	2	398	9	N	362	195	1			534
07	14B2 EXT		21964	-0-	21964	864617	21476	2	488	9	N	444	774	1			204
08	14B2 EXT		21368	-0-	21368	885985	20970	2	398	9	N	362					566
09	14B2 EXT		20181	-0-	20181	906166	19830	2	351	9	N	319	579	1			306
10	14B2 EXT		18280	-0-	18280	924446	17918	2	362	9	N	329					635
11	14B2 EXT		19025	-0-	19025	943471	18570	2	455	9	N	414	792	1			257
12	14B2 EXT		18436	-0-	18436	961907	18138	2	298	9	N	271	199	1			329

TOTAL GAS PROD: 273,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,929

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

01	49848	X	16478	-0-	-33370	-0-	15746	2	732	9	N	665	794	1			491
02	46632	X	14885	-0-	-31747	-0-	14256	2	629	9	N	572	792	1			271
03	49848	X	14612	-0-	-35236	-0-	14122	2	490	9	N	445	195	1			521
04	17160	X	13964	-0-	-3196	-0-	13460	2	504	9	N	458	196	1			783
05	17050	X	13557	-0-	-3493	-0-	12812	2	745	9	N	677	583	1			877
06	15960	X	12600	-0-	-3360	-0-	12090	2	510	9	N	464	780	1			561
07	15903	X	12572	-0-	-3331	-0-	12066	2	506	9	N	460	582	1			439
08	14601	X	12260	-0-	-2341	-0-	11772	2	488	9	N	444	389	1			494
09	13950	X	11492	-0-	-2458	-0-	11096	2	396	9	N	360	196	1			658
10	13547	X	11457	-0-	-2090	-0-	10906	2	551	9	N	501	389	1			770
11	12600	X	12035	-0-	-565	-0-	11488	2	547	9	N	497	793	1			474
12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	11860	2	517	9	N	470	400	1			544

TOTAL GAS PROD: 158,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,013

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	915	-0-	-1658	-0-	24	1	879	2	N	11			130
							12	9							
02	2407	X	827	-0-	-1580	-0-	16	1	797	2	N	13			143
							14	9							
03	2573	X	685	-0-	-1888	-0-	8	1	669	2	N	7			150
							8	9							
04	900	N	661	-0-	-239	-0-	8	1	650	2	N	3			153
							3	9							
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	16	1	677	2	N	2			155
							2	9							
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	16	1	640	2	N	-0-			155
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	16	1	596	2	N	-0-			155
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	8	1	569	2	N	-0-			155
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	8	1	629	2	N	5			160
							6	9							
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	16	1	774	2	N	39			199
							43	9							
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	748	2	N	29	162	1	66
							32	9							
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	8	1	622	2	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	697	-0-	-2031	-0-	9	1	688	2	N	-0-			12
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	71	1	4415	2	N	44			56
							48	9							
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	25	1	2856	2	N	63			119
							69	9							
04	2640	X	2239	-0-	-401	-0-	23	1	2216	2	N	-0-			119
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	24	1	2158	2	N	25			144
							28	9							
06	2640	X	2024	-0-	-616	-0-	24	1	1980	2	N	18			162
							20	9							
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	53	1	2739	2	N	-0-			162
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	92	1	5222	2	N	27			189
							30	9							
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	74	1	4802	2	N	52			241
							57	9							
10	2728	X	1830	-0-	-898	-0-	22	1	1786	2	N	20			261
							22	9							
11	2640	X	1842	-0-	-798	-0-	21	1	1785	2	N	33	175	1	119
							36	9							
12	2728	X	1741	-0-	-987	-0-	20	1	1693	2	N	25			144
							28	9							

TOTAL GAS PROD: 33,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35972	-0-	35972	1025010	35003	2	969	9	N	881	799	1			336
02	0	W	30790	-0-	30790	1055800	30154	2	636	9	N	578	578	1			336
03	0	W	30463	-0-	30463	1086263	29473	2	990	9	N	900	980	1			256
04	0	W	26575	-0-	26575	1112838	25675	2	900	9	N	818	197	1			877
05	0	W	23390	-0-	23390	1136228	22529	2	861	9	N	783	962	1			698
06	0	W	25204	-0-	25204	1161432	24546	2	658	9	N	598	797	1			499
07	1186373	X	24941	-0-	-1161432	-0-	24185	2	756	9	N	687	964	1			222
08	30473	X	23771	-0-	-6702	-0-	23132	2	639	9	N	581	391	1			412
09	26580	X	14346	-0-	-12234	-0-	13971	2	375	9	N	341	392	1			361
10	26040	X	14622	-0-	-11418	-0-	14169	2	453	9	N	412					773
11	25200	X	20889	-0-	-4311	-0-	20038	2	851	9	N	774	993	1			554
12	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20085	2	564	9	N	513	591	1			476

TOTAL GAS PROD: 291,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,866

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	104862	-0-	104862	740920	102302	2	2560	9	N	2327	2175	1			738
02	0	W	82174	-0-	82174	823094	80056	2	2118	9	N	1925	1985	1			678
03	0	W	70028	-0-	70028	893122	68367	2	1661	9	N	1510	1251	1			937
04	0	W	62608	-0-	62608	955730	60848	2	1760	9	N	1600	1655	1			882
05	0	W	56280	-0-	56280	1012010	54593	2	1687	9	N	1534	1437	1			979
06	0	W	50056	-0-	50056	1062066	48662	2	1394	9	N	1267	1623	1			623
07	0	W	45541	-0-	45541	1107607	44340	2	1201	9	N	1092	1304	1			411
08	0	W	38037	-0-	38037	1145644	37244	2	793	9	N	721	372	1			760
09	0	W	38387	-0-	38387	1184031	37377	2	1010	9	N	918	734	1			944
10	0	W	34007	-0-	34007	1218038	33172	2	835	9	N	759	1302	1			401
11	0	W	34464	-0-	34464	1252502	33785	2	679	9	N	617	741	1			277
12	1283871	X	31369	-0-	-1252502	-0-	30630	2	739	9	N	672	528	1			421

TOTAL GAS PROD: 647,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,942

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
03	0		29710	-0-	29710	29710	26683	2	3027	9	N	2752	2143	1			609
04	0		20066	-0-	20066	49776	18728	2	1338	9	N	1216	1158	1			667
05	63603	X	13827	-0-	-49776	-0-	13018	2	809	9	N	735	195	1			1207
06	13680	X	11886	-0-	-1794	-0-	11325	2	561	9	N	510	1184	1			533
07	14136	X	11016	-0-	-3120	-0-	10358	2	658	9	N	598	786	1			345
08	14136	X	10102	-0-	-4034	-0-	9595	2	507	9	N	461	591	1			215
09	13680	X	8792	-0-	-4888	-0-	8434	2	358	9	N	325	198	1			342
10	14136	X	7818	-0-	-6318	-0-	7496	2	322	9	N	293	400	1			235
11	13680	X	7463	-0-	-6217	-0-	7105	2	358	9	N	325	370	1			190
12	14136	X	7148	-0-	-6988	-0-	6819	2	329	9	N	299	201	1			288

TOTAL GAS PROD: 127,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,514

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145173	X	54382	-0-	-90791	-0-	52894	2	1488	9	N	1353	1358	1			503
02	135807	X	45188	-0-	-90619	-0-	43869	2	1319	9	N	1199	970	1			732
03	145173	X	45874	-0-	-99299	-0-	44672	2	1202	9	N	1093	1146	1			679
04	140490	X	46386	-0-	-94104	-0-	45098	2	1288	9	N	1171	1143	1			707
05	145173	X	44880	-0-	-100293	-0-	43572	2	1308	9	N	1189	1134	1			762
06	140490	X	4704	-0-	-135786	-0-	4585	2	119	9	N	108	375	1			495
07	145173	X	33033	-0-	-112140	-0-	32387	2	646	9	N	587	377	1			705
08	145173	X	25500	-0-	-119673	-0-	25245	2	255	9	N	232	582	1			355
09	140490	X	24203	-0-	-116287	-0-	23838	2	365	9	N	332	191	1			496
10	145173	X	23969	-0-	-121204	-0-	23593	2	376	9	N	342	385	1			453
11	140490	X	21689	-0-	-118801	-0-	21548	2	141	9	N	128	190	1			391
12	145173	X	18769	-0-	-126404	-0-	18614	2	155	9	N	141	192	1			340

TOTAL GAS PROD: 388,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,875

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
03	0		16121	-0-	16121	16121	14682	2	1439	9	N	1308	1148	1			160
04	0		34002	-0-	34002	50123	31730	2	2272	9	N	2065	1753	1			472
05	0		21817	-0-	21817	71940	20495	2	1322	9	N	1202	976	1			698
06	90667	X	18727	-0-	-71940	-0-	17491	2	1236	9	N	1124	1557	1			265
07	19623	X	15434	-0-	-4189	-0-	14585	2	849	9	N	772	779	1			258
08	19623	X	15077	-0-	-4546	-0-	14290	2	787	9	N	715	790	1			183
09	18990	X	13154	-0-	-5836	-0-	12459	2	695	9	N	632	397	1			418
10	19623	X	12256	-0-	-7367	-0-	11633	2	623	9	N	566	796	1			188
11	18990	X	12015	-0-	-6975	-0-	11455	2	560	9	N	509	400	1			297
12	19623	X	11304	-0-	-8319	-0-	10828	2	476	9	N	433	388	1			342

TOTAL GAS PROD: 169,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,326

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
05	0		18892	-0-	18892	18892	17811	2	1081	9	N	983	375	1			608
06	0		29772	-0-	29772	48664	27870	2	1902	9	N	1729	1675	1			662
07	0	W	29157	-0-	29157	77821	27594	2	1563	9	N	1421	1461	1			622
08	0	W	29163	-0-	29163	106984	27828	2	1335	9	N	1214	1286	1			550
09	0	W	25016	-0-	25016	132000	23974	2	1042	9	N	947	1105	1			392
10	0	W	23851	-0-	23851	155851	22945	2	906	9	N	824	751	1			465
11	0	W	21130	-0-	21130	176981	20350	2	780	9	N	709	929	1			245
12	0	W	19826	-0-	19826	196807	19092	2	734	9	N	667	575	1			337

TOTAL GAS PROD: 196,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,494

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
07	0		7035	-0-	7035	7035	6587	2	448	9	N	407					407
08	0		26497	-0-	26497	33532	25098	2	1399	9	N	1272	1322	1			357
09	0		20807	-0-	20807	54339	19841	2	966	9	N	878	767	1			468
10	73809	X	19470	-0-	-54339	-0-	18580	2	890	9	N	809	584	1			693
11	20190	X	17723	-0-	-2467	-0-	16900	2	823	9	N	748	974	1			467
12	20863	X	16620	-0-	-4243	-0-	15846	2	774	9	N	704	963	1			208

TOTAL GAS PROD: 108,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,818

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
06	0		21251	-0-	21251	21251	17908	2	3343	9	N	3039	2156	1			883
07	0		130976	-0-	130976	152227	114474	2	16502	9	N	15002	14606	1			1279
08	0		101515	-0-	101515	253742	90919	2	10596	9	N	9633	9602	1			1310
09	0		80881	-0-	80881	334623	73488	2	7393	9	N	6721	6803	1			1228
10	408034	X	73411	-0-	-334623	-0-	67540	2	5871	9	N	5337	5067	1			1498
11	62843	X	62843	-0-	-0-	-0-	58060	2	4783	9	N	4348	4447	1			1399
12	58830	X	58830	-0-	-0-	-0-	54671	2	4159	9	N	3781	3564	1			1616

TOTAL GAS PROD: 529,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,861

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
04	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	20970	2	1780	9	N	1618	789	1			829
05	41166	X	41166	-0-	-0-	-0-	38464	2	2702	9	N	2456	2148	1			1137
06	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	25801	2	1715	9	N	1559	2376	1			320
07	34534	X	29986	-0-	-4548	-0-	28361	2	1625	9	N	1477	1379	1			418
08	34534	X	26684	-0-	-7850	-0-	25350	2	1334	9	N	1213	1198	1			433
09	33420	X	24112	-0-	-9308	-0-	23004	2	1108	9	N	1007	792	1			648
10	34534	X	23378	-0-	-11156	-0-	22359	2	1019	9	N	926	1194	1			380
11	33420	X	21349	-0-	-12071	-0-	20383	2	966	9	N	878	995	1			263
12	34534	X	20442	-0-	-14092	-0-	19566	2	876	9	N	796	762	1			297

TOTAL GAS PROD: 237,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,930

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
07	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	3			N	-0-					38
02	754	N	463	-0-		-291	-0-	463	3			N	-0-					38
03	541	N	541	-0-		-0-	-0-	530	3	11	9	N	10					48
04	450	N	361	-0-		-89	-0-	361	3			N	-0-					48
05	496	N	16	-0-		-480	-0-	16	3			N	-0-					48
06	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					48
07	682	N	682	-0-		-0-	-0-	680	3	2	9	N	2					50
08	672	N	672	-0-		-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					58
09	504	N	504	-0-		-0-	-0-	484	3	20	9	N	18					76
10	603	N	603	-0-		-0-	-0-	585	3	18	9	N	16					92
11	660	N	565	-0-		-95	-0-	565	3			N	-0-					92
12	527	N	457	-0-		-70	-0-	454	3	3	9	N	3					95

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	2			N	-0-					156
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			N	-0-					156
03	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			N	-0-					156
04	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	2			N	-0-					156
05	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-					156
06	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	2			N	-0-					156
07	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	479	N	479	-0-		-0-	-0-	450	2	29	9	N	26					167
02	382	N	382	-0-		-0-	-0-	369	2	13	9	N	12					179
03	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	2			N	-0-					179
04	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	2			N	-0-					179
05	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	2			N	-0-					179
06	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	2			N	-0-					179
07	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	2			N	-0-					179
08	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					179
09	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	2			N	-0-					179
10	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					179
11	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	2			N	-0-					179
12	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

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
01	1953	X	1595	-0-	-358	-0-		31	1	1547	2	N	15					79
								17	9									
02	1827	X	1721	-0-	-106	-0-		29	1	1663	2	N	26					105
								29	9									
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-		31	1	1680	2	N	29					134
								32	9									
04	1560	X	1494	-0-	-66	-0-		29	1	1456	2	N	8					142
								9	9									
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-						N	-0-					142
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-						N	-0-					142
07	1829	X	1147	-0-	-682	-0-		6	1	1141	2	N	-0-					142
08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-		31	1	2203	2	N	-0-					142
09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-		30	1	1858	2	N	14					156
								15	9									
10	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-		31	1	1712	2	N	8					164
								9	9									
11	2160	X	1645	-0-	-515	-0-		30	1	1595	2	N	18					182
								20	9									
12	2232	X	1710	-0-	-522	-0-		26	1	1680	2	N	4					186
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

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
01	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-		145	1	1311	3	N	23					122
								25	9									
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-		127	1	1208	3	N	14					136
								15	9									
03	1457	X	1383	-0-	-74	-0-		123	1	1241	3	N	17					153
								19	9									
04	1440	X	1394	-0-	-46	-0-		30	1	1351	3	N	12					165
								13	9									
05	1488	X	1447	-0-	-41	-0-		31	1	1394	3	N	20					185
								22	9									
06	1440	X	1381	-0-	-59	-0-		30	1	1312	3	N	35					220
								39	9									
07	1457	X	1388	-0-	-69	-0-		18	1	1369	3	N	1	177	1			44
								1	9									
08	1457	X	1334	-0-	-123	-0-		14	1	1317	3	N	3					47
								3	9									
09	1410	X	1098	-0-	-312	-0-		30	1	1064	3	N	4					51
								4	9									
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	88					139
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-		20	1	693	3	N	1585	1506	1			218
								1744	9									
12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-		31	1	1148	3	N	870	876	1			212
								957	9									

TOTAL GAS PROD: 16,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,672

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	9968	-0-	-4447	-0-	835	1	8984	3	N	135					284
							149	9									
02	43322	X	43322	-0-	-0-	-0-	3600	1	38756	3	N	878	935	1			227
							966	9									
03	14353	X	10898	-0-	-3455	-0-	855	1	9832	3	N	192	183	1			236
							211	9									
04	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	23965	3	380	9	N	345	187	1			394
05	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	26798	3	486	9	N	442	757	1			79
06	31080	X	21676	-0-	-9404	-0-	21311	3	365	9	N	332	195	1			216
07	32116	X	19790	-0-	-12326	-0-	19459	3	331	9	N	301	186	1			331
08	27280	X	18528	-0-	-8752	-0-	18244	3	284	9	N	258	383	1			206
09	26400	X	16449	-0-	-9951	-0-	16218	3	231	9	N	210	192	1			224
10	27280	X	16475	-0-	-10805	-0-	16202	3	273	9	N	248	191	1			281
11	21690	X	15144	-0-	-6546	-0-	14900	3	244	9	N	222	382	1			121
12	19778	X	14560	-0-	-5218	-0-	14345	3	215	9	N	195	200	1			116

TOTAL GAS PROD: 238,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,758

HEMPHILL (GRANITE WASH W.) 40311 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 165233 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10319 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					22
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					22
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					22
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	N	28					50
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	847	2	31	9	N	28					78
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	N	6					84
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1165	2	74	9	N	67					151
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1567	2	31	9	N	28					179
12	806	N	197	-0-	-609	-0-	197	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45275	X	45275	-0-	-0-	-0-	62	1	45124	2	N	81	201	1			75
							89	9									
02	42397	X	42397	-0-	-0-	-0-	56	1	42251	2	N	82					157
							90	9									
03	45343	X	45343	-0-	-0-	-0-	62	1	45196	2	N	77	186	1			48
							85	9									
04	43806	X	43806	-0-	-0-	-0-	60	1	43654	2	N	84					132
							92	9									
05	45095	X	45095	-0-	-0-	-0-	60	1	44963	2	N	65					197
							72	9									
06	43350	X	43350	-0-	-0-	-0-	60	1	43205	2	N	77	189	1			85
							85	9									
07	43958	X	43741	-0-	-217	-0-	62	1	43589	2	N	82					167
							90	9									
08	43958	X	43617	-0-	-341	-0-	62	1	43487	2	N	62	187	1			42
							68	9									
09	42540	X	41924	-0-	-616	-0-	56	1	41760	2	N	98					140
							108	9									
10	43958	X	43167	-0-	-791	-0-	62	1	43026	2	N	72					212
							79	9									
11	42540	X	42237	-0-	-303	-0-	60	1	42111	2	N	60	200	1			72
							66	9									
12	43104	X	43104	-0-	-0-	-0-	124	1	42900	2	N	73					145
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 523,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 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
01	3069	N	876	-0-	-2193	-0-	31	1	845	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	1918	-0-	-373	-0-	28	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1103	-0-	-912	-0-	31	1	1072	2	N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	885	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1027	-0-	-1019	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	28	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	31	1	2462	2	N	-0-					-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	31	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	28	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2074	-0-	-406	-0-	26	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1537	-0-	-923	-0-	26	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	30	1	2095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
02	12470	X	12467	-0-	-3	-0-	12467	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	13281	-0-	-49	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12868	-0-	-32	-0-	12868	3			N	-0-					-0-
05	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
06	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	12488	-0-	-112	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
12	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	3			N	-0-			-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-			-0-
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-			-0-
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-			-0-
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-			-0-
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-			-0-
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	21	1	3861	2	N	-0-			-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	21	1	3849	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	1592	-0-	-2004	-0-	21	1	1571	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	1869	-0-	-1611	-0-	21	1	1848	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	1901	-0-	-2222	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	3238	-0-	-752	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
07	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	3129	-0-	-963	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
12	4185	X	3670	-0-	-515	-0-	3670	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 196535 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7982 - 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
01	495	R	495	-0-	-0-	-0-	58 11	1 9	426	2	N	10					383
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					383
03	522	R	522	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	458	2	N	2	147	1			238
04	480	#	280	-0-	-200	-0-	33 4	1 9	243	2	N	4					242
05	496	#	161	-0-	-335	-0-	19	1	142	2	N	-0-					242
06	510	#	134	-0-	-376	-0-	14	1	120	2	N	-0-					242
07	527	#	19	-0-	-508	-0-	1 8	1 9	10	2	N	7					249
08	527	#	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					249
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					249
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					249
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					249
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REMNANT ENERGY, INC. 701555
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
01	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					48
02	261	#	222	-0-	-39	-0-	222	2			N	-0-					48
03	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					48
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					48
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					48
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					48
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					48
08	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					48
09	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					48
10	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					48
11	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					48
12	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1623	2	23	9	N	21					72
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	1602	2	19	9	N	17					89
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	N	20					109
04	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1432	2	12	9	N	11					120
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					120
06	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1491	2	4	9	N	4					124
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					129
08	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1654	2	11	9	N	10					139
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1502	2	29	9	N	26					165
10	1767	N	1335	-0-	-432	-0-	1318	2	17	9	N	15					180
11	1620	N	1194	-0-	-426	-0-	1184	2	10	9	N	9					189
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15	177	1			27

TOTAL GAS PROD: 19,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 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
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	2704	2	N	2					161
02	2697	X	2325	-0-	-372	-0-	16	1	2309	2	N	-0-					161
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	2923	2	N	8					169
04	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	17 13	1 9	2236	2	N	12					181
05	2728	X	2177	-0-	-551	-0-	19 3	1 9	2155	2	N	3					184
06	2850	X	773	-0-	-2077	-0-	9 3	1 9	761	2	N	3					187
07	2945	X	47	-0-	-2898	-0-	1	1	46	2	N	-0-					187
08	2945	X	40	-0-	-2905	-0-	2	1	38	2	N	-0-					187
09	2280	X	501	-0-	-1779	-0-	8	1	493	2	N	-0-					187
10	2170	X	343	-0-	-1827	-0-	5	1	338	2	N	-0-	52	5			135
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	664 6	2 9	N	5					140
12	3100	N	3299	-0-	199	199	22 2	1 4	3269 6	2 9	N	5					145

TOTAL GAS PROD: 18,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	24	1	299	2	N	-0-					80
02	377	N	322	-0-	-55	-0-	22	1	300	2	N	-0-					80
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	26	1	309	2	N	-0-					80
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	16	1	260	2	N	-0-					80
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	22	1	298	2	N	-0-					80
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	N	-0-					80
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-					80
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	21	1	250	2	N	-0-					80
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	N	-0-					80
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	2	N	-0-	73	5			7
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	N	-0-					7
							2	4									
12	372	N	240	-0-	-132	-0-	3	1	235	2	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	28	1	1452	2	N	5					75
							6	9									
02	1479	N	1398	-0-	-81	-0-	26	1	1365	2	N	6					81
							7	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	28	1	1374	2	N	14					95
							15	9									
04	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	25	1	1085	2	N	2					97
							2	9									
05	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	28	1	1001	2	N	6					103
							7	9									
06	1380	N	472	-0-	-908	-0-	19	1	452	2	N	1					104
							1	9									
07	1147	N	335	-0-	-812	-0-	22	1	313	2	N	-0-					104
08	1023	N	110	-0-	-913	-0-	14	1	96	2	N	-0-					104
09	480	N	153	-0-	-327	-0-	16	1	137	2	N	-0-					104
10	341	N	177	-0-	-164	-0-	6	1	171	2	N	-0-					104
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					104
							2	4									
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	2	1	47	2	N	-0-					104
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3659	-0-	-526	-0-	36	1	3599	2	N	22					101
							24	9									
02	4205	X	3622	-0-	-583	-0-	34	1	3560	2	N	25					126
							28	9									
03	4495	X	3033	-0-	-1462	-0-	32	1	2973	2	N	25					151
							28	9									
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	5					156
05	4123	X	2911	-0-	-1212	-0-	29	1	2882	2	N	-0-					156
06	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	35	1	3400	2	N	-0-					156
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	37	1	4277	2	N	-0-					156
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	36	1	3527	2	N	-0-					156
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	36	1	5081	2	N	-0-					156
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	210	1	4746	2	N	10					166
							11	9									
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	207	1	4756	2	N	22					188
							2	4	24	9							
12	5301	X	3955	-0-	-1346	-0-	146	1	3795	2	N	11					199
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 43,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	18	1	1121	2	N	-0-					84
02	1131	N	1034	-0-	-97	-0-	17	1	1017	2	N	-0-					84
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	19	1	1069	2	N	-0-					84
04	1110	N	915	-0-	-195	-0-	18	1	897	2	N	-0-					84
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	19	1	953	2	N	2					86
							2	9									
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	17	1	949	2	N	5					91
							6	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	1039	2	N	10					101
							11	9									
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	18	1	898	2	N	3					104
							3	9									
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	17	1	908	2	N	-0-					104
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	8	1	970	2	N	4					108
							4	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	9	1	1008	2	N	3					111
							2	4	3	9							
12	961	N	745	-0-	-216	-0-	7	1	723	2	N	12					123
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	725	N	531	-0-	-194	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					28
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					28
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					28
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					28
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					28
12	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					48
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	258	2			N	-0-					48
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					48
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					48
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					48
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	N	-0-					48
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					48
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 166408 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11399 - 11924

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			104
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

01	1674	N	637	-0-	-1037	-0-	28	1	609	3	N	-0-					127
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	71	1	755	3	N	-0-					127
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	N	-0-					127
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	N	-0-					127
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	3	N	-0-					127
06	810	N	453	-0-	-357	-0-	8	1	445	3	N	-0-					127
07	744	N	471	-0-	-273	-0-	11	1	460	3	N	-0-					127
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	16	1	739	3	N	-0-					127
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	18	1	782	3	N	-0-					127
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	3	N	-0-					127
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	70	1	1181	3	N	-0-					127
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	N	5					267
							6	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	-0-					267
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	38	1	584	3	N	2					269
							2	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	N	-0-					269
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	3	N	-0-					269
06	600	N	259	-0-	-341	-0-	5	1	254	3	N	-0-					269
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	12	1	499	3	N	-0-					269
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402	3	N	-0-					269
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	N	-0-					269
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	584	3	N	29					298
							32	9									
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	327	3	N	2	155	1			145
							2	9									
12	558	N	281	-0-	-277	-0-	23	1	258	3	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1302	N	575	-0-	-727	-0-	25	1	550	3	N	-0-					108
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	82	1	872	3	N	-0-					108
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	48	1	743	3	N	-0-					108
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	21	1	1002	3	N	-0-					108
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	21	1	1009	3	N	-0-					108
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	14	1	756	3	N	-0-					108
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	24	1	1000	3	N	-0-					108
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	19	1	824	3	N	-0-					108
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	19	1	831	3	N	-0-					108
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	1051	3	N	-0-	4	1			104
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	959	3	N	-0-					104
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	136	1	2948	3	N	-0-					174
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	263	1	2800	3	N	-0-					174
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	163	1	2495	3	N	8					182
							9	9									
04	2160	X	1756	-0-	-404	-0-	35	1	1721	3	N	-0-					182
05	2232	X	1565	-0-	-667	-0-	32	1	1509	3	N	22					204
							24	9									
06	2160	X	2077	-0-	-83	-0-	37	1	2034	3	N	5					209
							6	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	57	1	2347	3	N	-0-					209
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	79	1	3577	3	N	20					229
							22	9									
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	82	1	3659	3	N	36	210	1			55
							40	9									
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	108	1	2821	3	N	13					68
							14	9									
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	223	1	3764	3	N	32					100
							35	9									
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	361	1	4094	3	N	8					108
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	104	1	2270	3	N	71	201	1			72
							78	9									
02	2987	X	990	-0-	-1997	-0-	85	1	903	3	N	2					74
							2	9									
03	2418	X	2176	-0-	-242	-0-	133	1	2034	3	N	8					82
							9	9									
04	2370	X	1358	-0-	-1012	-0-	27	1	1331	3	N	-0-					82
05	2449	X	1551	-0-	-898	-0-	32	1	1519	3	N	-0-					82
06	2370	X	1656	-0-	-714	-0-	30	1	1626	3	N	-0-					82
07	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	46	1	1887	3	N	-0-					82
08	2170	X	1119	-0-	-1051	-0-	27	1	1092	3	N	-0-					82
09	1650	X	1035	-0-	-615	-0-	22	1	904	3	N	99					181
							109	9									
10	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	3	N	50	189	1			42
							55	9									
11	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	83	1	1406	3	N	14					56
							15	9									
12	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	126	1	1431	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 19,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	710	-0-	-282	-0-	31	1	679	3	N	-0-					70
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	3	N	-0-					70
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	46	1	710	3	N	-0-					70
04	690	N	498	-0-	-192	-0-	10	1	488	3	N	-0-					70
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	398	3	N	-0-					70
06	720	N	549	-0-	-171	-0-	10	1	539	3	N	-0-					70
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	11	1	436	3	N	-0-					70
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	7	1	312	3	N	-0-					70
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	9	1	403	3	N	6					76
							7	9									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	7					83
							8	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	3	N	-0-					83
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	59	1	667	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					142
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	N	-0-					142
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					142
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					142
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					142
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-					142
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	N	-0-	1	1			141
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					141
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	85	3	N	2					143
							2	9									
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	1	1			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

01	2697	N	2484	-0-	-213	-0-	32	1	2417	2	N	32					220
							35	9									
02	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					220
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					220
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					220
05	2697	N	1881	-0-	-816	-0-	1861	2	20	9	N	18					238
06	2610	N	2438	-0-	-172	-0-	2402	2	36	9	N	33					271
07	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	2377	2	30	9	N	27					298
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2025	2	17	9	N	15					313
09	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	2301	2			N	-0-					313
10	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	2184	2			N	-0-					313
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					313
12	2387	N	1978	-0-	-409	-0-	1978	2			N	-0-					313

TOTAL GAS PROD: 28,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

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
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2770	2	36	9	N	33					316
02	2610	X	2517	-0-	-93	-0-	2517	2			N	-0-					316
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					316
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2818	2	7	9	N	6	192	1			130
05	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			N	-0-					130
06	2700	N	2526	-0-	-174	-0-	2526	2			N	-0-					130
07	3100	N	3134	-0-	34	34	3132	2	2	9	N	2					132
08	3026	N	2992	-0-	-34	-0-	2964	2	28	9	N	25					157
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37					194
10	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					194
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2791	2	81	9	N	74					268
12	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2685	2	42	9	N	38					306

TOTAL GAS PROD: 33,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

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
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5					249
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					249
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					249
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					249
05	2108	N	1621	-0-	-487	-0-	1621	2			N	-0-					249
06	1740	N	621	-0-	-1119	-0-	621	2			N	-0-					249
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					249
08	1612	N	22	-0-	-1590	-0-	7	2	15	9	N	14					263
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					263
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					263
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					263
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

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
01	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2148	2	37	9	Y	34					259
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2176	2	7	9	Y	6	193	1			72
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2138	2	22	9	Y	20					92
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2277	2	36	9	Y	33					125
05	2325	N	1831	-0-	-494	-0-	1776	2	55	9	Y	50					175
06	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2001	2	42	9	Y	38					213
07	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2216	2	32	9	Y	29					242
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2497	2	18	9	Y	16	196	1			62
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2179	2	30	9	Y	27					89
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2342	2	61	9	Y	55					144
11	2430	N	2124	-0-	-306	-0-	2090	2	34	9	Y	31					175
12	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1960	2	33	9	Y	30					205

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3430	-0-	-1654	-0-	3430	2			N	-0-					256
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					256
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-	191	1			65
04	4560	X	3073	-0-	-1487	-0-	2999	2	74	9	N	67					132
05	4712	X	2545	-0-	-2167	-0-	2523	2	22	9	N	20					152
06	4260	X	2565	-0-	-1695	-0-	2502	2	63	9	N	57					209
07	4402	X	2573	-0-	-1829	-0-	2573	2			N	-0-					209
08	5053	X	2521	-0-	-2532	-0-	2521	2			N	-0-					209
09	3060	X	2358	-0-	-702	-0-	2358	2			N	-0-					209
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					209
11	2580	X	1660	-0-	-920	-0-	1607	2	53	9	N	48					257
12	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 36,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 166354 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11688 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					105
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					105
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	33	7			72
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3					75
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					75
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					75
07	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	2			N	-0-					75
08	1457	N	691	-0-	-766	-0-	691	2			N	-0-					75
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					75
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					75
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					75
12	1581	N	627	-0-	-954	-0-	627	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 11,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

QEP ENERGY COMPANY 684474
CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4764	-0-	1664	1664	21	1	4678	2	N	59					272
							65	9									
02	2900	N	4552	-0-	1652	3316	21	1	4467	2	N	58					330
							64	9									
03	3100	N	3754	-0-	654	3970	21	1	3685	2	N	44	183	1			191
							48	9									
04	6268	X	2298	-0-	-3970	-0-	21	1	2247	2	N	27					218
							30	9									
05	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	21	1	2602	2	N	45					263
							50	9									
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	21	1	2770	2	N	11					274
							12	9									
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	21	1	2722	2	N	-0-					274
08	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	21	1	2439	2	N	-0-					274
09	2640	X	1283	-0-	-1357	-0-	21	1	1262	2	N	-0-					274
10	2728	X	2542	-0-	-186	-0-	21	1	2521	2	N	-0-					274
11	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	21	1	2393	2	N	-0-					274
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	21	1	2340	2	N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 34,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 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
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	754	1	3803	2	N	-0-					205
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	828	1	3291	2	N	42	195	1			52
							46	9									
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	660	1	3487	2	N	8					60
							9	9									
04	2070	X	1699	-0-	-371	-0-	475	1	1224	2	N	-0-					60
05	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	313	1	1234	2	N	-0-					60
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	290	1	1947	2	N	-0-					60
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	385	1	1915	2	N	-0-					60
08	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	378	1	1690	2	N	-0-					60
09	2070	X	2020	-0-	-50	-0-	361	1	1659	2	N	-0-					60
10	2139	X	1748	-0-	-391	-0-	303	1	1442	2	N	3					63
							3	9									
11	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	972	1	6241	2	N	15					78
							17	9									
12	3100	N	5861	-0-	2761	2761	942	1	4897	2	N	20					98
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 39,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	505	1	2546	2	N	-0-					161
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	635	1	2524	2	N	-0-					161
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	587	1	3100	2	N	-0-					161
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	655	1	1687	2	N	-0-					161
05	2325	X	1773	-0-	-552	-0-	358	1	1415	2	N	-0-					161
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	384	1	2578	2	N	-0-					161
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	784	1	3902	2	N	-0-					161
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	732	1	3276	2	N	-0-					161
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	743	1	3413	2	N	-0-					161
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	720	1	3425	2	N	-0-					161
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	469	1	3015	2	N	-0-					161
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	528	1	2741	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 40,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1175 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	395	1	1993	2	N	-0-					198
02	2813	X	1428	-0-	-1385	-0-	287	1	1141	2	N	-0-					198
03	3007	X	2249	-0-	-758	-0-	358	1	1891	2	N	-0-					198
04	2910	X	720	-0-	-2190	-0-	201	1	519	2	N	-0-					198
05	2635	X	582	-0-	-2053	-0-	118	1	464	2	N	-0-					198
06	2310	X	2295	-0-	-15	-0-	298	1	1997	2	N	-0-					198
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	609	1	3033	2	N	-0-					198
08	3100	N	3408	-0-	308	308	623	1	2785	2	N	-0-					198
09	3000	N	2909	-0-	-91	217	520	1	2389	2	N	-0-					198
10	3354	X	3137	-0-	-217	-0-	545	1	2592	2	N	-0-					198
11	2910	X	1905	-0-	-1005	-0-	257	1	1648	2	N	-0-					198
12	3007	X	224	-0-	-2783	-0-	36	1	188	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 24,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	227	1	1143	2	N	-0-					144
02	928	N	529	-0-	-399	-0-	105	1	418	2	N	5					149
							6	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	317	1	1674	2	N	5					154
							6	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	524	1	1350	2	N	-0-					154
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	338	1	1333	2	N	-0-					154
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	201	1	1349	2	N	-0-					154
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	276	1	1375	2	N	22					176
							24	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	284	1	1272	2	N	16					192
							18	9									
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	364	1	1673	2	N	20	185	1			27
							22	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	352	1	1675	2	N	12					39
							13	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	223	1	1434	2	N	15					54
							17	9									
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	255	1	1323	2	N	14					68
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	45	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
VALERIE WELL #: 1 RRCID -> 171753 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11430 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2			N	-0-					112
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					112
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					112
04	1230	N	354	-0-	-876	-0-	354	2			N	-0-					112
05	1736	N	131	-0-	-1605	-0-	131	2			N	-0-					112
06	1680	N	122	-0-	-1558	-0-	122	2			N	-0-					112
07	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					112
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	529	2	34	9	N	31					143
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					143
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	2	9	9	N	8					151
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					151
12	1023	N	725	-0-	-298	-0-	725	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	32	1	3795	2	N	-0-					252
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	37	1	3225	2	N	-0-					252
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	38	1	5497	2	N	-0-					252
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	42	1	5174	2	N	-0-					252
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	45	1	5363	2	N	-0-					252
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	39	1	4652	2	N	-0-					252
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	45	1	5289	2	N	-0-					252
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	39	1	4214	2	N	-0-					252
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	45	1	5131	2	N	-0-					252
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	41	1	4684	2	N	-0-					252
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	41	1	4095	2	N	-0-					252
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	20	1	2187	2	N	-0-	78	1			174

TOTAL GAS PROD: 53,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	59	1	745	2	N	-0-					32
02	638	N	584	-0-	-54	-0-	59	1	519	2	N	5					37
							6	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	68	1	926	2	N	-0-					37
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	50	1	586	2	N	-0-					37
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	57	1	523	2	N	-0-					37
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	61	1	482	2	N	-0-					37
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	68	1	500	2	N	-0-					37
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	68	1	541	2	N	-0-					37
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	2	N	-0-					37
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	N	-0-					37
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	703	2	N	-0-					37
12	775	N	111	-0-	-664	-0-	13	1	98	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	39	1	2290	2	N	-0-					76
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	45	1	4745	2	N	-0-					76
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	45	1	3969	2	N	-0-					76
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	23	1	2025	2	N	-0-					76
05	1922	X	684	-0-	-1238	-0-	17	1	667	2	N	-0-					76
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	45	1	4521	2	N	-0-					76
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	45	1	4156	2	N	-0-					76
08	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	16	1	1316	2	N	7	46	1			37
							8	9									
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	45	1	4075	2	N	8					45
							9	9									
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	23	1	2432	2	N	-0-					45
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	45	1	4407	2	N	-0-					45
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	30	1	2474	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 37,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

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
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	42	1	4308	2	N	-0-	50	7			159
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	45	1	4343	2	N	-0-					159
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	45	1	4370	2	N	-0-					159
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	42	1	3293	2	N	-0-					159
05	2790	X	2001	-0-	-789	-0-	30	1	1971	2	N	-0-					159
06	2700	X	1166	-0-	-1534	-0-	36	1	1130	2	N	-0-					159
07	2790	X	823	-0-	-1967	-0-	45	1	778	2	N	-0-					159
08	2790	X	796	-0-	-1994	-0-	39	1	757	2	N	-0-					159
09	2700	X	1492	-0-	-1208	-0-	45	1	1447	2	N	-0-					159
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	45	1	2793	2	N	-0-					159
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	45	1	2878	2	N	-0-					159
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	38	1	2149	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 30,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

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
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	N	-0-					228
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	68	1	1867	2	N	-0-					228
03	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	68	1	1880	2	N	-0-					228
04	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	68	1	1836	2	N	-0-					228
05	2077	N	1601	-0-	-476	-0-	68	1	1533	2	N	-0-					228
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	68	1	1711	2	N	-0-					228
07	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	68	1	1819	2	N	-0-					228
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	68	1	1663	2	N	-0-					228
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	68	1	1740	2	N	33	188	1			73
							36	9									
10	1891	N	1300	-0-	-591	-0-	68	1	1232	2	N	-0-					73
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	68	1	2057	2	N	-0-					73
12	1891	N	1223	-0-	-668	-0-	35	1	1188	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 190829 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	39	1	1599	2	N	-0-			74
02	1479	N	1162	-0-	-317	-0-	36	1	1126	2	N	-0-			74
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	45	1	854	2	N	-0-			74
04	1590	N	834	-0-	-756	-0-	33	1	801	2	N	-0-			74
05	1240	N	654	-0-	-586	-0-	17	1	637	2	N	-0-			74
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	26	1	683	2	N	-0-			74
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	N	-0-			74
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	N	-0-			74
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	N	-0-			74
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	45	1	1404	2	N	-0-			74
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	45	1	1487	2	N	-0-			74
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	35	1	2090	2	N	105			179
							116	9							

TOTAL GAS PROD: 13,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	45	1	2325	2	N	-0-			110
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	45	1	1710	2	N	-0-			110
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	42	1	1440	2	N	-0-			110
04	2280	N	1195	-0-	-1085	-0-	39	1	1156	2	N	-0-			110
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	2	N	-0-			110
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	42	1	1337	2	N	-0-			110
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	45	1	1174	2	N	-0-			110
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	45	1	1139	2	N	-0-			110
09	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	45	1	1044	2	N	-0-			110
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	45	1	1189	2	N	-0-			110
11	1140	N	820	-0-	-320	-0-	30	1	790	2	N	-0-			110
12	3100	N	3682	-0-	582	582	23	1	3659	2	N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM WELL #: 3174 RRCID -> 195527 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11444 - 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
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	20	1	186	2	N	-0-			-0-
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	130 1		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	725	N	529	-0-	-196	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	620	N	251	-0-	-369	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	720	N	17	-0-	-703	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	42	1	1558	2	N	-0-					117
02	1450	N	1384	-0-	-66	-0-	45	1	1339	2	N	-0-					117
03	1860	N	1311	-0-	-549	-0-	22	1	1289	2	N	-0-					117
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	30	1	1192	2	N	-0-					117
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	N	-0-					117
06	1260	N	777	-0-	-483	-0-	32	1	745	2	N	-0-					117
07	1271	N	752	-0-	-519	-0-	45	1	707	2	N	-0-					117
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	N	-0-					117
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	2	N	-0-					117
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	45	1	1223	2	N	-0-					117
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	45	1	2581	2	N	-0-					117
12	3100	N	3628	-0-	528	528	45	1	3583	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 17,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. J. WELL #: 3086 RRCID -> 198072 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11644 - 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
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	11699	-0-	-2003	-0-	44	1	11655	2	N	-0-					75
02	12093	X	11612	-0-	-481	-0-	45	1	11567	2	N	-0-					75
03	12927	X	11537	-0-	-1390	-0-	42	1	11495	2	N	-0-					75
04	12330	X	11879	-0-	-451	-0-	45	1	11834	2	N	-0-					75
05	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	45	1	12515	2	N	12					87
							13	9									
06	11880	X	11432	-0-	-448	-0-	42	1	11390	2	N	-0-					87
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	45	1	12553	2	N	-0-					87
08	12276	X	12216	-0-	-60	-0-	45	1	12171	2	N	-0-					87
09	11880	X	11872	-0-	-8	-0-	45	1	11827	2	N	-0-					87
10	12276	X	11927	-0-	-349	-0-	45	1	11882	2	N	-0-					87
11	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	45	1	12188	2	N	-0-					87
12	12586	X	7804	-0-	-4782	-0-	28	1	7776	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 139,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	5363	X	4016	-0-	-1347	-0-	45	1	3971	2	N	-0-					58
02	5191	X	2937	-0-	-2254	-0-	34	1	2903	2	N	-0-					58
03	5549	X	4643	-0-	-906	-0-	44	1	4599	2	N	-0-					58
04	5370	X	2783	-0-	-2587	-0-	38	1	2745	2	N	-0-					58
05	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	45	1	3476	2	N	-0-					58
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	45	1	5237	2	N	-0-					58
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	45	1	5491	2	N	-0-					58
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	45	1	5151	2	N	-0-					58
09	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	45	1	5076	2	N	-0-					58
10	5549	X	4575	-0-	-974	-0-	45	1	4530	2	N	-0-					58
11	5370	X	4997	-0-	-373	-0-	41	1	4956	2	N	-0-					58
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	25	1	8124	2	N	-0-	58	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN PAUL WELL #: 1 RRCID -> 200957 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11568 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4718	-0-	-614	-0-	53	1	4665	2	N	-0-					185
02	5278	X	4030	-0-	-1248	-0-	16	1	4014	2	N	-0-					185
03	5642	X	3448	-0-	-2194	-0-	46	1	3402	2	N	-0-					185
04	5460	X	1668	-0-	-3792	-0-	23	1	1645	2	N	-0-					185
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					185
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					185
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					185
08	3441	X	2440	-0-	-1001	-0-	20	1	2420	2	N	-0-					185
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	68	1	6505	2	N	-0-					185
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	31	1	2922	2	N	-0-					185
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	68	1	5626	2	N	-0-					185
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 31,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					44
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	2			N	-0-					44
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					44
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					44
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					44
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					44
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					44
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					44
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					44
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					44
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					44
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					151
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					151
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					151
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					151
05	DLQ G-10		445	-0-	445	445	445	2			N	-0-					151
06	DLQ G-10		453	-0-	453	898	453	2			N	-0-					151
07	DLQ G-10		445	-0-	445	1343	445	2			N	-0-					151
08	DLQ G-10		483	-0-	483	1826	483	2			N	-0-					151
09	1500	N	534	-0-	-966	860	534	2			N	-0-					151
10	1252	N	392	-0-	-860	-0-	392	2			N	-0-					151
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					151
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					80
02	493	X	391	-0-	-102	-0-	391	2			N	-0-					80
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					80
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	829	2	15	9	N	14					94
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1					95
06	810	X	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					95
07	868	X	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					95
08	868	X	267	-0-	-601	-0-	267	2			N	-0-					95
09	840	X	589	-0-	-251	-0-	589	2			N	-0-					95
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	722	2	22	9	N	20					115
11	570	X	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					115
12	620	X	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					30
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3192	2	36	9	N	33					63
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2425	2	65	9	N	59					122
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2881	2	57	9	N	52					174
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					174
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					174
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					174
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					174
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2199	2	67	9	N	61					235
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					235
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-	204	1			31
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2520	2	2	9	N	2					33

TOTAL GAS PROD: 31,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
01	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2649	2			N	-0-					7
02	2639	X	2338	-0-	-301	-0-	2338	2			N	-0-					7
03	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	2487	2			N	-0-					7
04	2730	X	2078	-0-	-652	-0-	2078	2			N	-0-					7
05	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	2595	2			N	-0-					7
06	2550	X	2065	-0-	-485	-0-	2053	2	12	9	N	11					18
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					18
08	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	2012	2			N	-0-					18
09	2520	X	2513	-0-	-7	-0-	2513	2			N	-0-					18
10	2604	X	2198	-0-	-406	-0-	2198	2			N	-0-					18
11	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	2317	2			N	-0-					18
12	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	2068	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	97	1	1789	2	N	-0-					10
02	1972	X	1563	-0-	-409	-0-	81	1	1482	2	N	-0-					10
03	2108	X	1828	-0-	-280	-0-	97	1	1731	2	N	-0-					10
04	1830	X	1442	-0-	-388	-0-	94	1	1348	2	N	-0-					10
05	1891	X	1567	-0-	-324	-0-	97	1	1470	2	N	-0-					10
06	1830	X	1315	-0-	-515	-0-	70	1	1245	2	N	-0-					10
07	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	97	1	1670	2	N	-0-					10
08	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	97	1	1488	2	N	-0-					10
09	1530	X	1410	-0-	-120	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					10
10	1767	X	1116	-0-	-651	-0-	97	1	1019	2	N	-0-					10
11	1710	X	859	-0-	-851	-0-	94	1	765	2	N	-0-					10
12	1767	X	701	-0-	-1066	-0-	81	1	620	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4197	4197	1			-0-
04	SHUT IN		8260	-0-	8260	8260	100	1	3965	2	N	3814	3297	1			517
							4195	9									
05	SHUT IN		11879	-0-	11879	20139	60	1	5648	2	N	5610	5142	1			985
							6171	9									
06	SHUT IN		16339	-0-	16339	36478	117	1	8403	2	N	7108	7250	1			843
							7819	9									
07	SHUT IN		10026	-0-	10026	46504	45	1	5712	2	N	3881	4400	1			324
							4269	9									
08	SHUT IN		23593	-0-	23593	70097	65	1	14599	2	N	8117	7850	1			591
							8929	9									
09	SHUT IN		29251	-0-	29251	99348	138	1	21537	2	N	6887	6753	1			725
							7576	9									
10	20292		20292	-0-	-0-	99348	14909	2	5383	9	N	4894	5024	1			595
11	12270		9369	-0-	-2901	96447	6155	2	3214	9	N	2922	2525	1			992
12	12679		14733	-0-	2054	98501	9592	2	5141	9	N	4674	4857	1			809

TOTAL GAS PROD: 143,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,104

HIGGINS, W. (NOVI) 41110 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
COOPER 270 WELL #: 1 RRCID -> 225215 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9953 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	913	-0-	-172	-0-	395	1	518	2	N	-0-					55
02	899	#	847	-0-	-52	-0-	368	1	479	2	N	-0-					55
03	961	#	960	-0-	-1	-0-	395	1	565	2	N	-0-					55
04	930	#	883	-0-	-47	-0-	384	1	499	2	N	-0-					55
05	905	R	905	-0-	-0-	-0-	397	1	489	2	N	17					72
							19	9									
06	930	#	917	-0-	-13	-0-	386	1	495	2	N	33					105
							36	9									
07	961	#	885	-0-	-76	-0-	398	1	485	2	N	2	2	1			105
							2	9									
08	961	#	908	-0-	-53	-0-	399	1	509	2	N	-0-					105
09	930	#	822	-0-	-108	-0-	381	1	441	2	N	-0-					105
10	961	#	923	-0-	-38	-0-	400	1	497	2	N	24					129
							26	9									
11	930	#	869	-0-	-61	-0-	385	1	483	2	N	1					130
							1	9									
12	899	#	865	-0-	-34	-0-	396	1	469	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 10,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

RTC RESOURCES, LLP 732297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 098542 COMPL. DATE 12/24/1981 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10110 - 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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2					166
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					168
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4					172
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	N	5					177
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					180
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2					182
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					184
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2					186
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					187
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	298	2	2	9	N	2					189
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	N	2					191
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					192

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	19	1	2471	3	N	-0-					81
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	17	1	2402	3	N	-0-					81
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	19	1	2730	3	N	6					87
							7	9									
04	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	18	1	2143	3	N	-0-					87
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	19	1	2766	3	N	-0-					87
06	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	17	1	2379	3	N	-0-					87
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	19	1	2450	3	N	-0-					87
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	18	1	2556	3	N	5					92
							6	9									
09	2400	N	1502	-0-	-898	-0-	17	1	1483	3	N	2					94
							2	9									
10	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	3			N	-0-					94
11	2588	N	2294	-0-	-294	-0-	73	1	2198	3	N	19					113
							2	4	21	9							
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	107	1	2679	3	N	-0-					113
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					60
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					60
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					60
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					60
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					60
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					60
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					60
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					60
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					60
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					60
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2095	-0-	-881	-0-	2095	2			N	-0-					293
02	2784	X	1905	-0-	-879	-0-	1905	2			N	-0-					293
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					293
04	2760	X	2477	-0-	-283	-0-	2477	2			N	-0-					293
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					293
06	2880	X	2429	-0-	-451	-0-	2429	2			N	-0-					293
07	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	2425	2			N	-0-					293
08	2976	X	1943	-0-	-1033	-0-	1930	2	13	9	N	12					305
09	2790	X	2157	-0-	-633	-0-	2144	2	13	9	N	12					317
10	2883	X	1921	-0-	-962	-0-	1901	2	20	9	N	18					335
11	2430	X	2248	-0-	-182	-0-	2228	2	20	9	N	18					353
12	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2025	2	17	9	N	15					368

TOTAL GAS PROD: 27,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER 248 WELL #: 1 RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 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
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					167
02	2552	N	2499	-0-	-53	-0-	2499	2			N	-0-					167
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2484	2	19	9	N	17					184
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					195
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					195
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					195
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					195
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1					196
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					196
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	4	9	N	4					200

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SHERROD, FRANCIS F. 281 WELL #: 1 RRCID -> 166819 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10331 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPHAM 193 WELL #: 1 RRCID -> 167655 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10310 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					271
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					149
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	N	11					160
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					162
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					162
11	630	N	141	-0-	-489	-0-	141	2			N	-0-					162
12	620	N	244	-0-	-376	-0-	242	2	2	9	N	2					164

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 217249 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11690 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					30
02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					30
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					30
04	390	#	142	-0-	-248	-0-	142	2			N	-0-					30
05	713	#	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-	30	1			-0-
06	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	744	#	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	744	#	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	810	#	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	837	#	690	-0-	-147	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	810	#	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	682	#	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	#	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4635	R	4635	-0-	-0-	-0-	27	1	4584	2	N	22					126
							24	9									
02	4727	#	4634	-0-	-93	-0-	26	1	4564	2	N	40					166
							44	9									
03	5053	#	4161	-0-	-892	-0-	28	1	4127	2	N	5					171
							6	9									
04	4890	#	1686	-0-	-3204	-0-	11	1	1645	2	N	27	185	1			13
							30	9									
05	4960	#	3309	-0-	-1651	-0-	28	1	3271	2	N	9					22
							10	9									
06	4800	#	2972	-0-	-1828	-0-	25	1	2930	2	N	15					37
							17	9									
07	4960	#	3439	-0-	-1521	-0-	28	1	3397	2	N	13					50
							14	9									
08	4154	#	3284	-0-	-870	-0-	27	1	3236	2	N	19					69
							21	9									
09	4800	R	4800	-0-	-0-	-0-	27	1	4748	2	N	23					92
							25	9									
10	4609	R	4609	-0-	-0-	-0-	69	1	4529	2	N	10					102
							11	9									
11	4718	R	4718	-0-	-0-	-0-	68	1	4607	2	N	37					139
							2	4	41	9							
12	4960	#	3984	-0-	-976	-0-	77	1	3886	2	N	17					156
							2	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 46,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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
01	870	R	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	N	27					109
02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	797	3	22	9	N	20					129
03	992	#	991	-0-	-1	-0-	940	3	51	9	N	46					175
04	960	#	690	-0-	-270	-0-	638	3	52	9	N	47					222
05	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1057	3	30	9	N	27	189	1			60
06	960	#	784	-0-	-176	-0-	751	3	33	9	N	30					90
07	992	#	838	-0-	-154	-0-	814	3	24	9	N	22					112
08	992	#	859	-0-	-133	-0-	831	3	28	9	N	25					137
09	960	#	885	-0-	-75	-0-	857	3	28	9	N	25					162
10	992	#	773	-0-	-219	-0-	743	3	30	9	N	27					189
11	880	R	880	-0-	-0-	-0-	856	3	24	9	N	22	183	1			28
12	930	#	804	-0-	-126	-0-	780	3	24	9	N	22					50

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

SPRAKS, ELMER E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 189632 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 11152 PERF. 7522 - 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
01	731	R	731	-0-	-0-	-0-	702	3	29	9	N	26					150
02	687	R	687	-0-	-0-	-0-	668	3	19	9	N	17					167
03	961	#	784	-0-	-177	-0-	704	3	80	9	N	73					240
04	930	#	545	-0-	-385	-0-	493	3	52	9	N	47	190	1			97
05	961	#	837	-0-	-124	-0-	785	3	52	9	N	47					144
06	750	#	582	-0-	-168	-0-	554	3	28	9	N	25					169
07	775	#	734	-0-	-41	-0-	705	3	29	9	N	26					195
08	837	#	107	-0-	-730	-0-	99	3	8	9	N	7	182	1			20
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					20
10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					20
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
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
01	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	870	#	765	-0-	-105	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1230	#	808	-0-	-422	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1230	#	513	-0-	-717	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	325	-0-	-729	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	1054	#	320	-0-	-734	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	246	-0-	-1104	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	618	-0-	-64	-0-	599	2	19	9	N	17	200	1			47
02	638	N	606	-0-	-32	-0-	564	2	42	9	N	38					85
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	N	6					91
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	548	2	22	9	N	20					111
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	620	2	9	9	N	8					119
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	535	2	25	9	N	23					142
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					142
08	620	N	398	-0-	-222	-0-	398	2			N	-0-					142
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					142
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					142
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	446	2	20	9	N	18					160
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	427	2	41	9	N	37					197

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	2043	-0-	431	B -1821	27	1	2016	2	N	-0-					28
02	3306	N	3430	-0-	124	B -1697	57	1	3373	2	N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1454 CANCELLED UNDERAGE -> -243																	
03	2294	N	3656	-0-	1362	B -92	66	1	3590	2	N	-0-					28
04	2679	N	2771	-0-	92	B -0-	41	1	2730	2	N	-0-					28
05	3859	N	3859	-0-	-0-	B -0-	67	1	3792	2	N	-0-					28
06	3540	N	2850	-0-	-690	B -0-	38	1	2812	2	N	-0-					28
07	3167	N	3167	-0-	-0-	B -0-	50	1	3117	2	N	-0-					28
08	3844	N	3552	-0-	-292	B -0-	66	1	3486	2	N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3264	N	3264	-0-	-0-	B -0-	49	1	3215	2	N	-0-					28
10	3587	N	3587	-0-	-0-	B -0-	78	1	3509	2	N	-0-					28
11	3450	N	3402	-0-	-48	B -0-	89	1	3313	2	N	-0-					28
12	3379	N	3069	-0-	-310	B -0-	35	1	3034	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 38,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720		4109	-0-	1389	B 11818	53	1	4056	2	N	-0-					-0-
02	4872	N	4520	-0-	-352	B 11466	76	1	4444	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11466																	
03	3503	N	5411	-0-	1908	B 13374	98	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	5040		3623	-0-	-1417	B 11957	54	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	17752		5795	-0-	-11957	B -0-	101	1	5694	2	N	-0-					-0-
06	5250		3773	-0-	-1477	B -1477	50	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	5425		4498	-0-	-927	B -2404	71	1	4427	2	N	-0-					-0-
08	5797		4556	-0-	-1241	B -3645	81	1	4475	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3645																	
09	5610		4916	-0-	-694	B -4339	69	1	4847	2	N	-0-					-0-
10	4870		5757	-0-	887	B -3452	103	1	5654	2	N	-0-					-0-
11	4410		5320	-0-	910	B -2542	112	1	5208	2	N	-0-					-0-
12	5084		4780	-0-	-304	B -2846	35	1	4745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (MORROW, UP.) //CONT.// 41693 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-					-0-
02	725	#	710	-0-	-15	-0-	710	2	N	-0-					-0-
03	775	#	760	-0-	-15	-0-	760	2	N	-0-					-0-
04	780	#	718	-0-	-62	-0-	718	2	N	-0-					-0-
05	806	#	757	-0-	-49	-0-	757	2	N	-0-					-0-
06	780	#	732	-0-	-48	-0-	732	2	N	-0-					-0-
07	775	#	748	-0-	-27	-0-	748	2	N	-0-					-0-
08	775	#	749	-0-	-26	-0-	749	2	N	-0-					-0-
09	720	#	708	-0-	-12	-0-	708	2	N	-0-					-0-
10	744	#	639	-0-	-105	-0-	639	2	N	-0-					-0-
11	720	#	491	-0-	-229	-0-	491	2	N	-0-					-0-
12	744	#	546	-0-	-198	-0-	546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	406	#	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	465	#	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	#	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	465	#	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	#	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	1767	#	1673	-0-	-94	-0-	22	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1866	R	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	1798	#	1690	-0-	-108	-0-	31	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	1740	#	1302	-0-	-438	-0-	19	1	1283	2	Y	-0-					-0-
05	1984	#	1602	-0-	-382	-0-	28	1	1574	2	Y	-0-					-0-
06	1920	#	1288	-0-	-632	-0-	17	1	1271	2	Y	-0-					-0-
07	1829	#	1485	-0-	-344	-0-	23	1	1462	2	Y	-0-					-0-
08	1705	#	1652	-0-	-53	-0-	29	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	21	1	1540	2	Y	-0-					-0-
10	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	32	1	1619	2	Y	-0-					-0-
12	1643	#	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A 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
01	2077	#	1994	-0-	-83	-0-	26	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	1943	#	1696	-0-	-247	-0-	28	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	2046	#	1561	-0-	-485	-0-	28	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1980	#	1428	-0-	-552	-0-	21	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	2015	#	1674	-0-	-341	-0-	29	1	1645	2	Y	-0-					-0-
06	1920	#	1219	-0-	-701	-0-	16	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1767	#	1340	-0-	-427	-0-	21	1	1319	2	Y	-0-					-0-
08	1674	#	1442	-0-	-232	-0-	25	1	1417	2	Y	-0-					-0-
09	1620	#	1301	-0-	-319	-0-	18	1	1283	2	Y	-0-					-0-
10	1674	#	1251	-0-	-423	-0-	21	1	1230	2	Y	-0-					-0-
11	1410	#	1310	-0-	-100	-0-	25	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	1457	#	1265	-0-	-192	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/24/1957 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
01	1519	#	987	-0-	-532	-0-	13	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	24	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1519	#	1413	-0-	-106	-0-	26	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1470	#	610	-0-	-860	-0-	9	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	1519	#	962	-0-	-557	-0-	17	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	1470	#	1059	-0-	-411	-0-	14	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	1519	#	1035	-0-	-484	-0-	16	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	22	1	1590	2	Y	-0-					-0-
10	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	27	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1680	#	1490	-0-	-190	-0-	29	1	1461	2	Y	-0-					-0-
12	1736	#	1561	-0-	-175	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5022	#	3727	-0-	-1295	-0-	48	1	3679	2	N	-0-					21
02	4732	R	4732	-0-	-0-	-0-	79	1	4646	2	N	6					27
							7	9									
03	4712	#	4606	-0-	-106	-0-	83	1	4470	2	N	48					75
							53	9									
04	4560	#	3532	-0-	-1028	-0-	52	1	3455	2	N	23					98
							25	9									
05	5053	#	4805	-0-	-248	-0-	84	1	4696	2	N	23					121
							25	9									
06	4890	#	3580	-0-	-1310	-0-	48	1	3532	2	N	-0-					121
07	4991	#	4111	-0-	-880	-0-	65	1	4046	2	N	-0-					121
08	4805	#	4554	-0-	-251	-0-	79	1	4475	2	N	-0-					121
09	4650	#	4289	-0-	-361	-0-	59	1	4230	2	N	-0-					121
10	4805	#	4721	-0-	-84	-0-	80	1	4641	2	N	-0-					121
11	4410	#	4224	-0-	-186	-0-	81	1	4142	2	N	1					122
							1	9									
12	4557	#	3884	-0-	-673	-0-	3883	2	1	9	N	1					123

TOTAL GAS PROD: 50,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VISTATEX ENERGY LLC 886279
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
01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	696	#	527	-0-	-169	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	744	#	384	-0-	-360	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	720	#	344	-0-	-376	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	651	#	281	-0-	-370	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	630	#	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	558	#	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	6541		115	-0-	-6426	-0-	4	1	111	3	N	-0-					31
02	5771	#	3961	-0-	-1810	-0-	116	1	3845	3	N	-0-					31
03	5952	#	4055	-0-	-1897	-0-	124	1	3931	3	N	-0-					31
04	3326	R	3326	-0-	-0-	-0-	120	1	3206	3	N	-0-					31
05	4247	#	3556	-0-	-691	-0-	78	1	3478	3	N	-0-					31
06	4110	#	3418	-0-	-692	-0-	75	1	3343	3	N	-0-					31
07	4247	#	3332	-0-	-915	-0-	78	1	3254	3	N	-0-					31
08	4061	#	3302	-0-	-759	-0-	78	1	3224	3	N	-0-					31
09	3450	#	3137	-0-	-313	-0-	75	1	3062	3	N	-0-					31
10	3565	#	3077	-0-	-488	-0-	78	1	2999	3	N	-0-					31
11	3420	#	2950	-0-	-470	-0-	75	1	2875	3	N	-0-					31
12	3317	#	2960	-0-	-357	-0-	78	1	2882	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 37,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKING (MORROW LOWER) 41844 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOCKING -A- WELL #: 2059 RRCID -> 134028 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8512 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2821	#	2684	-0-	-137	-0-	2684	3			N	-0-					146
02	2904	R	2904	-0-	-0-	-0-	2842	3	62	9	N	56					202
03	4021	R	4021	-0-	-0-	-0-	3977	3	44	9	N	40	197	1			45
04	3609	R	3609	-0-	-0-	-0-	3594	3	15	9	N	14					59
05	2821	#	2663	-0-	-158	-0-	2609	3	54	9	N	49					108
06	4093	R	4093	-0-	-0-	-0-	4071	3	22	9	N	20					128
07	2821	#	2157	-0-	-664	-0-	2122	3	35	9	N	32					160
08	2821	#	2537	-0-	-284	-0-	2537	3			N	-0-					160
09	4067	R	4067	-0-	-0-	-0-	4036	3	31	9	N	28					188
10	3313	R	3313	-0-	-0-	-0-	3298	3	15	9	N	14					202
11	3051	R	3051	-0-	-0-	-0-	3007	3	44	9	N	40	208	1	24	5	10
12	3203	R	3203	-0-	-0-	-0-	3168	3	35	9	N	32					42

TOTAL GAS PROD: 38,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	2542	#	679	-0-	-1863	-0-	679	2			N	-0-					109
02	2378	#	1308	-0-	-1070	-0-	1308	2			N	-0-					109
03	1984	#	1634	-0-	-350	-0-	1634	2			N	-0-					109
04	2016	R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					109
05	1929	R	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					109
06	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					109
07	2177	R	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					109
08	2142	R	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					109
09	2010	#	2002	-0-	-8	-0-	2002	2			N	-0-					109
10	2170	#	2112	-0-	-58	-0-	2112	2			N	-0-					109
11	2117	R	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					109
12	2170	#	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 21,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	2015	2	25	9	N	23					246
02	1885	#	1872	-0-	-13	-0-	1848	2	24	9	N	22					268
03	1984	#	1974	-0-	-10	-0-	1968	2	6	9	N	5					273
04	1980	#	1758	-0-	-222	-0-	1745	2	13	9	N	12					285
05	2046	#	1918	-0-	-128	-0-	1906	2	12	9	N	11	175	1			121
06	1980	#	1939	-0-	-41	-0-	1920	2	19	9	N	17					138
07	2015	#	1983	-0-	-32	-0-	1960	2	23	9	N	21					159
08	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	1974	2	53	9	N	48					207
09	1950	#	1674	-0-	-276	-0-	1634	2	40	9	N	36					243
10	2015	#	1841	-0-	-174	-0-	1832	2	9	9	N	8					251
11	1950	#	1869	-0-	-81	-0-	1854	2	15	9	N	14					265
12	2015	#	1913	-0-	-102	-0-	1895	2	18	9	N	16	177	1			104

TOTAL GAS PROD: 22,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ESSMAN ENERGY, LLC 254435
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
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	67	7			7
02	290	#	285	-0-	-5	-0-	282	2	3	9	N	3					10
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					10
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
05	310	#	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					10
06	300	#	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					10
07	310	#	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					10
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					10
09	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					10
10	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					10
11	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					10
12	310	#	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, INC. 501545
HODGES -A- WELL #: 2052 RRCID -> 204299 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7863 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			75
05	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					95
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	96	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - P & A 11-15-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES -G- WELL #: 1931 RRCID -> 084926 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10010 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-	28	7			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, MINNIE WELL #: 4001 L RRCID -> 089925 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10070 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					192
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					192
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					192
04	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	1764	2			N	-0-					192
05	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	1839	2			N	-0-	25	7			167
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					167
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					167
08	2170	X	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-					167
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3349	2	14	9	N	13					180
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					180
11	2100	X	680	-0-	-1420	-0-	670	2	10	9	N	9	164	1			25
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					42
02	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					42
03	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			N	-0-					42
04	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	2799	2			N	-0-					42
05	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	2762	2			N	-0-	2	7			40
06	400	N	2604	-0-	2204	2204	2604	2			N	-0-					40
07	3100	N	2683	-0-	-417	1787	2683	2			N	-0-					40
08	3100	N	2317	-0-	-783	1004	2317	2			N	-0-					40
09	3000	N	2710	-0-	-290	714	2710	2			N	-0-					40
10	3100	N	2809	-0-	-291	423	2809	2			N	-0-					40
11	3000	N	2660	-0-	-340	83	2660	2			N	-0-					40
12	2790	N	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 32,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	3206	2			N	-0-					122
02	3625	X	3421	-0-	-204	-0-	3421	2			N	-0-					122
03	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	2			N	-0-					122
04	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	3415	2			N	-0-					122
05	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	2			N	-0-					122
06	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2			N	-0-					122
07	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	3451	2			N	-0-					122
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			N	-0-					122
09	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	3258	2	8	9	N	7	68	1			61
10	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	3314	2			N	-0-					61
11	3390	X	3078	-0-	-312	-0-	3078	2			N	-0-					61
12	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3197	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 40,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ESSMAN ENERGY, LLC 254435
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
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-	20	7			26
02	870	N	746	-0-	-124	-0-	735	2	11	9	N	10					36
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					36
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					36
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					36
06	750	N	526	-0-	-224	-0-	526	2			N	-0-					36
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					36
08	713	N	549	-0-	-164	-0-	548	2	1	9	N	1					37
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					37
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	29	1			8
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					8
12	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	3			N	-0-					75
02	1653	N	1498	-0-	-155	-0-	1498	3			N	-0-					75
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					75
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1762	3	6	9	N	5					80
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					80
06	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	1758	3			N	-0-					80
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	3	3	9	N	3					83
08	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1766	3	3	9	N	3					86
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	3	2	9	N	2					88
10	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	3			N	-0-					88
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					88
12	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1670	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 21,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					205
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					205
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					205
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					205
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					205
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					205
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-					205
08	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2			N	-0-					205
09	2220	N	1887	-0-	-333	-0-	1887	2			N	-0-					205
10	2263	N	1249	-0-	-1014	-0-	1249	2			N	-0-					205
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					205
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 25,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					13
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	2	N	-0-					13
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					13
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	31	2	N	-0-					13
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	18	1	24	2	N	-0-					13
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					13
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	21	2	N	20					33
							22	9									
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-					33
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					33
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	15	1	28	2	N	-0-					33
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	20	1	27	2	N	-0-					33
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	15	1	31	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
RUTH WELL #: 1023 RRCID -> 150066 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RUTH -3- WELL #: 2 RRCID -> 150067 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1303	-0-	-263	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	902	-0-	-493	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1408	-0-	-274	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	975	-0-	-544	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1528	-0-	-962	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1796	-0-	-1025	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2466	-0-	-293	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 198781 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3710 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
SPEARMAN 26 WELL #: 2 T RRCID -> 166665 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) //CONT.// 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 8 RRCID -> 200001 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9062 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") //CONT.// 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 186105 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9066 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
SPEARMAN 23 WELL #: 5 RRCID -> 173563 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8636 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197528 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8398 - 8816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) //CONT.// 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	493	N	411	-0-	-82	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 7T RRCID -> 198171 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7311 - 7331

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 8 RRCID -> 200002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7832 - 9067

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 191406 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 5100 - 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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 7C RRCID -> 198170 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 5055 - 5309

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4930 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5401	2	29	9	N	26					205
02	5510	X	4841	-0-	-669	-0-	4820	2	21	9	N	19					224
03	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	5308	2	17	9	N	15					239
04	5700	X	4530	-0-	-1170	-0-	4509	2	21	9	N	19	177	1			81
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					81
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					81
07	5332	X	4558	-0-	-774	-0-	4551	2	7	9	N	6					87
08	5332	X	4477	-0-	-855	-0-	4466	2	11	9	N	10					97
09	4530	X	2924	-0-	-1606	-0-	2909	2	15	9	N	14					111
10	4557	X	3006	-0-	-1551	-0-	3006	2			N	-0-					111
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					111
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 35,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

RIO PETROLEUM, INC. 712840
SEITZ WELL #: 1066 RRCID -> 108201 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 12977 PERF.11696 - 11935

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1	19	7	-0-
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2012 - PLUGGED 07/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (CLEVELAND) 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

01	0	W	740	-0-	740	6598	740	2			N	-0-					18
02	0	W	684	-0-	684	7282	684	2			N	-0-					18
03	0	W	728	-0-	728	8010	728	2			N	-0-					18
04	0	W	703	-0-	703	8713	703	2			N	-0-					18
05	0	W	732	-0-	732	9445	732	2			N	-0-					18
06	0	W	708	-0-	708	10153	708	2			N	-0-					18
07	0	W	704	-0-	704	10857	704	2			N	-0-					18
08	0	W	700	-0-	700	11557	700	2			N	-0-					18
09	0	W	684	-0-	684	12241	684	2			N	-0-					18
10	0	W	710	-0-	710	12951	710	2			N	-0-					18
11	0	W	714	-0-	714	13665	714	2			N	-0-					18
12	0	W	711	-0-	711	14376	711	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (CLEVELAND) //CONT.// 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
YANDA ETAL GU WELL #: 3 RRCID -> 252101 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6470 - 6571

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	231					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2012 - PLUGGED 04/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLODGETT, DETA A WELL #: 4 RRCID -> 218861 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6470 - 6484

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2011 - PLUGGED 07/08/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					171
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					171
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					171
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	148	2	32	9	N	29					200
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					200
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	54	1	39	2	N	-0-					200
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					200
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					200
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	N	-0-					200
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					200
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					200
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HORIZON (MORROW, LOWER) 42597 424 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
URBAN JONES WELL #: 3 RRCID -> 227693 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9045 - 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
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					20
03	372	#	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	47	2	70	9	N	64					84
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					84
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					84
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	28	2	111	9	N	101					185
09	641	R	641	-0-	-0-	-0-	423	2	218	9	N	198	178	1			205
10	463	R	463	-0-	-0-	-0-	338	2	125	9	N	114	172	1			147
11	592	R	592	-0-	-0-	-0-	526	2	66	9	N	60					207
12	651	#	601	-0-	-50	-0-	474	2	127	9	N	115	185	1			137

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	3612		3612	-0-	-0-	-0-	3562	2	50	9	N	45	190	1			158
02	1740		790	-0-	-950	-0-	778	2	12	9	N	11					169
03	1860		124	-0-	-1736	-0-	124	2			N	-0-					169
04	1800		387	-0-	-1413	-0-	308	1	11	2	N	62					231
							68	9									
05	1860		4	-0-	-1856	-0-	4	2			N	-0-					231
06	1800		18	-0-	-1782	-0-	18	2			N	-0-					231
07	837	#	3	-0-	-834	-0-	3	2			N	-0-					231
08	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					231
09	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1156	2	N	-0-					231
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					231
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2861	2	6	9	N	5					236
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	N	6					242

TOTAL GAS PROD: 13,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	N	-0-					43
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	5	1	47	2	N	-0-					43
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	N	-0-					43
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					43
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					43
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					43
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					43
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					43
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	N	-0-					43
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					43
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	2	N	-0-					43
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	348	#	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON, NW. (CLEVELAND, UP.) 42601 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 187069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6016 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 1 RRCID -> 075634 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7846 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					99
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	538	3	52	9	N	47					146
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					146
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			N	-0-					146
05	620	N	15	-0-	-605	-0-	5	3	10	9	N	9					155
06	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	3			N	-0-					155
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					155
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					155
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					155
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					155
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					155
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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
01	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-	47	5			-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	19	1	1628	3	N	30	183	1			5
							33	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	17	1	1793	3	N	193					198
							212	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	19	1	1124	3	N	94	193	1			99
							103	9									
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	18	1	1398	3	N	130	180	1			49
							143	9									
05	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	19	1	1894	3	N	95					144
							105	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	18	1	1746	3	N	106					250
							117	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	19	1	1568	3	N	83	195	1			138
							91	9									
08	2015	N	258	-0-	-1757	-0-	18	1	112	3	N	116	195	1			59
							128	9									
09	1890	N	68	-0-	-1822	-0-	18	1	50	3	N	-0-					59
10	1674	N	71	-0-	-1603	-0-	71	3			N	-0-					59
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	16	1	83	3	N	-0-					59
							2	4									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

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
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	16	1	1216	3	N	-0-					37
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	17	1	1072	3	N	-0-					37
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	14	1	1792	3	N	-0-					37
04	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	18	1	1013	3	N	-0-					37
05	1178	N	939	-0-	-239	-0-	19	1	920	3	N	-0-					37
06	1740	N	879	-0-	-861	-0-	18	1	861	3	N	-0-					37
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	19	1	846	3	N	-0-					37
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	19	1	781	3	N	-0-					37
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	18	1	750	3	N	-0-					37
10	868	N	565	-0-	-303	-0-	565	3			N	-0-					37
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	10	1	687	3	N	-0-					37
							2	4									
12	806	N	387	-0-	-419	-0-	16	1	369	3	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	651	N	439	-0-	-212	-0-	18	1	421	3	N	-0-					8
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	17	1	450	3	N	-0-					8
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	3	N	-0-					8
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	N	7					15
							8	9									
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	17	1	456	3	N	-0-					15
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	N	-0-					15
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-					15
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	N	-0-					15
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	N	-0-					15
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					15
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	7	1	468	3	N	-0-					15
							2	4									
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	7	1	412	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	744	N	594	-0-	-150	-0-	19	1	571	3	N	4					118
							4	9									
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	17	1	531	3	N	1					119
							1	9									
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	19	1	564	3	N	2					121
							2	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	3	N	-0-					121
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	19	1	554	3	N	3					124
							3	9									
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	18	1	550	3	N	-0-					124
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	19	1	569	3	N	-0-					124
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	19	1	561	3	N	-0-					124
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	18	1	541	3	N	4					128
							4	9									
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					128
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	8	1	315	3	N	133	201	1			60
							2	4	146	9							
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	6					45
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	12	1	1619	3	N	-0-					45
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	14	1	1546	3	N	12					57
							13	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	18	1	1445	3	N	-0-					57
05	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	19	1	1260	3	N	10					67
							11	9									
06	1530	N	1193	-0-	-337	-0-	18	1	1173	3	N	2					69
							2	9									
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	19	1	1423	3	N	3					72
							3	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	19	1	1409	3	N	39					111
							43	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	17	1	1268	3	N	2					113
							2	9									
10	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1080	3			N	-0-					113
11	1410	N	548	-0-	-862	-0-	19	1	508	3	N	17	122	1			8
							2	4	19	9							
12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	29	1	1172	3	N	-0-					8
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					87
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					87
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					87
04	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1344	3			N	-0-					87
05	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					87
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					87
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1378	3	2	9	N	2					89
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					89
09	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	1167	3			N	-0-					89
10	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	3			N	-0-					89
11	1290	N	1078	-0-	-212	-0-	1078	3			N	-0-					89
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 15,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1831	3	8	9	N	7					86
02	1827	N	1649	-0-	-178	-0-	1642	3	7	9	N	6					92
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	3			N	-0-					92
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1771	3	4	9	N	4					96
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					96
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1693	3	7	9	N	6					102
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	3			N	-0-					102
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			N	-0-					102
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1672	3	4	9	N	4					106
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1653	3			N	-0-					106
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	3			N	-0-					106
12	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1649	3	9	9	N	8					114

TOTAL GAS PROD: 20,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3971	2	28	9	N	25					150
02	4060	X	3499	-0-	-561	-0-	3493	2	6	9	N	5					155
03	4340	X	3126	-0-	-1214	-0-	3123	2	3	9	N	3					158
04	4200	X	3579	-0-	-621	-0-	3576	2	3	9	N	3	124	1			37
05	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3478	2	7	9	N	6					43
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					43
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					43
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3320	2	2	9	N	2					45
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3173	2	3	9	N	3					48
10	3162	X	2602	-0-	-560	-0-	2598	2	4	9	N	4					52
11	3060	X	2426	-0-	-634	-0-	2423	2	3	9	N	3					55
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3682	2	14	9	N	13					68

TOTAL GAS PROD: 39,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	942	-0-	-422	-0-	936	3	6	9	N	5					167
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					167
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					167
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					167
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					167
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	3			N	-0-					167
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					167
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					167
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					167
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					167
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					167
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	124	1	2711	3	N	-0-					98
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	112	1	2663	3	N	-0-					98
03	2883	X	2558	-0-	-325	-0-	56	1	2502	3	N	-0-					98
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					98
05	2883	X	2789	-0-	-94	-0-	2789	3			N	-0-					98
06	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	2689	3			N	-0-					98
07	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	3			N	-0-					98
08	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2609	3			N	-0-					98
09	3000	X	2493	-0-	-507	-0-	2493	3			N	-0-					98
10	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-					98
11	2700	X	2430	-0-	-270	-0-	2430	3			N	-0-					98
12	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2288	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 31,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	124	1	6159	3	N	23					142
							25	9									
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	116	1	5063	3	N	12					154
							13	9									
03	6448	X	73	-0-	-6375	-0-	56	1	17	9	N	15					169
04	6240	X	4778	-0-	-1462	-0-	4770	3	8	9	N	7					176
05	6293	X	5316	-0-	-977	-0-	5316	3			N	-0-					176
06	5850	X	3338	-0-	-2512	-0-	3337	3	1	9	N	1					177
07	5549	X	5316	-0-	-233	-0-	5316	3			N	-0-					177
08	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	4908	3			N	-0-					177
09	5130	X	4712	-0-	-418	-0-	4712	3			N	-0-					177
10	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	4580	3			N	-0-					177
11	5130	X	4433	-0-	-697	-0-	4433	3			N	-0-					177
12	5115	X	4440	-0-	-675	-0-	100	1	4340	3	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 53,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

01	1240	N	705	-0-	-535	-0-	705	2			N	-0-					164
02	725	N	498	-0-	-227	-0-	498	2			N	-0-					164
03	1054	N	581	-0-	-473	-0-	581	2			N	-0-					164
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-	63	7			101
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					101
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					101
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					101
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					101
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					101
10	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	1129	2			N	-0-					101
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					101
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

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
01	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-					62
02	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					62
03	1116	N	850	-0-	-266	-0-	850	2			N	-0-					62
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	62	7			-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		833	-0-	833	833	833	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1750	-0-	1750	2583	1750	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1877	-0-	1877	4460	1877	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		948	-0-	948	5408	948	2			N	-0-					-0-
10	1800	N	1032	-0-	-768	4640	1032	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	907	-0-	-2093	2547	907	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	878	-0-	-2222	325	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

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
01	3906	X	1920	-0-	-1986	-0-	31 15	1 9	1874	2	N	14					129
02	3654	X	2521	-0-	-1133	-0-	29	1	2492	2	N	-0-					129
03	3906	X	1247	-0-	-2659	-0-	31	1	1216	2	N	-0-					129
04	3210	X	2682	-0-	-528	-0-	30	1	2652	2	N	-0-					129
05	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	31	1	2608	2	N	-0-					129
06	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	30	1	2532	2	N	-0-					129
07	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	31	1	2516	2	N	-0-					129
08	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	31	1	2602	2	N	-0-					129
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	30	1	2842	2	N	-0-					129
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	31	1	2646	2	N	-0-					129
11	2550	N	2288	-0-	-262	-0-	30	1	2258	2	N	-0-					129
12	2976	N	2575	-0-	-401	-0-	31	1	2544	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 29,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

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
01	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	1048	2	1	9	N	1					166
02	1537	N	981	-0-	-556	-0-	950	2	31	9	N	28					194
03	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	2			N	-0-					194
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	76 33	1 9	1840	2	N	30	191	1			33
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	112 43	1 9	1677	2	N	39					72
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	58 17	1 9	1511	2	N	15					87
07	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	1494	2	25	9	N	23					110
08	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	1489	2	30	9	N	27					137
09	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1412	2	32	9	N	29					166
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1464	2	12	9	N	11					177
11	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1429	2	21	9	N	19					196
12	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1424	2	12	9	N	11	199	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ROGERS WELL #: 1237 RRCID -> 218708 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 8134 - 11101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 262266 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32581	X	828	-0-	-31753	-0-	686	2	142	9	N	129					301
02	30479	X	1078	-0-	-29401	-0-	909	2	169	9	N	154	185	1			270
03	32581	X	261	-0-	-32320	-0-	100	2	161	9	N	146	192	1			224
04	1860	X	153	-0-	-1707	-0-	108	2	45	9	N	41	190	1			75
05	1581	X	172	-0-	-1409	-0-	124	2	48	9	N	44					119
06	1110	X	644	-0-	-466	-0-	503	2	141	9	N	128					247
07	1147	X	428	-0-	-719	-0-	311	2	117	9	N	106	189	1			164
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	236	2	66	9	N	60					224
09	630	X	307	-0-	-323	-0-	199	2	108	9	N	98	175	1			147
10	651	X	37	-0-	-614	-0-	23	2	14	9	N	13					160
11	630	X	107	-0-	-523	-0-	81	2	26	9	N	24					184
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	47	2	85	9	N	77	188	1			73

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40331	X	15029	-0-	-25302	-0-	163 437	1 9	14429	2	N	397	373	1			197
02	37729	X	10534	-0-	-27195	-0-	132 220	1 9	10182	2	N	200	190	1			207
03	40331	X	12306	-0-	-28025	-0-	174 353	1 9	11779	2	N	321	376	1			152
04	39030	X	9243	-0-	-29787	-0-	151 294	1 9	8798	2	N	267	190	1			229
05	40331	X	10602	-0-	-29729	-0-	174 329	1 9	10099	2	N	299	375	1			153
06	39030	X	8057	-0-	-30973	-0-	128 256	1 9	7673	2	N	233	188	1			198
07	40331	X	8915	-0-	-31416	-0-	174 287	1 9	8454	2	N	261	186	1			273
08	40331	X	7518	-0-	-32813	-0-	174 278	1 9	7066	2	N	253	187	1			339
09	10260	X	5850	-0-	-4410	-0-	174 244	1 9	5432	2	N	222	370	1			191
10	10602	X	3791	-0-	-6811	-0-	90 138	1 9	3563	2	N	125					316
11	8640	X	5633	-0-	-3007	-0-	145 219	1 9	5269	2	N	199	378	1			137
12	8928	X	2874	-0-	-6054	-0-	174 127	1 9	2573	2	N	115					252

TOTAL GAS PROD: 100,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,892

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 067616 COMPL. DATE 08/19/1976 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10998 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - P & A 11-21-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

01	868	N	648	-0-	-220	-0-	16	1	632	3	N	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	16	1	643	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	14	1	597	3	N	-0-					-0-
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	12	1	520	3	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	13	1	900	3	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	14	1	706	3	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	704	3	N	-0-					-0-
09	900	N	805	-0-	-95	-0-	14	1	791	3	N	-0-					-0-
10	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	6	1	674	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	837	N	715	-0-	-122	-0-	6	1	707	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAAK WELL #: 1 RRCID -> 097717 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 11264 PERF.10975 - 10993

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 3293 RRCID -> 145500 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10866 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION 275740
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	17365	-0-	-1235	-0-	17365	3			N	-0-					-0-
02	17400	X	14008	-0-	-3392	-0-	14008	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	17080	-0-	-1520	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
04	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	3			N	-0-					-0-
05	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
06	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
07	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
09	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
10	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
11	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18909	-0-	-1365	-0-	18909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7438	-0-	-1087	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8412	-0-	-113	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			N	-0-					-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
06	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8332	-0-	-193	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8180	-0-	-70	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8235	-0-	-197	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		10				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4		14	4	3		N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4		18	4	2		N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4		22	4	3		N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3	-0-	3		25	3	2		N	-0-					-0-
06	28	N	3	-0-	-25	-0-		3	2		N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 065812 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	330	N	83	-0-	-247	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (MORROW UP) //CONT.// 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2481	-0-	-1518	-0-	107	1	2374	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	2312	-0-	-1661	-0-	93	1	2219	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	2122	-0-	-2125	-0-	76	1	2046	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3584	-0-	-526	-0-	146	1	3438	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	134	1	2951	2	N	-0-			-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	129	1	2527	2	N	-0-			-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	174	1	3751	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2824	-0-	-865	-0-	138	1	2686	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	154	1	3284	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	154	1	3253	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	158	1	3314	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3080	-0-	-857	-0-	143	1	2937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-			-0-
02	2900	N	3144	-0-	244	244	3144	3			N	-0-			-0-
03	2672	N	2428	-0-	-244	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3063	-0-	63	63	3063	3			N	-0-			-0-
05	2579	X	2516	-0-	-63	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	32	-0-	-3564	-0-	32	3			N	-0-					30
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					30
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					30
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					30
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					30
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					55
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					55
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					55
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					55
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					55
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					55
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					55
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					55
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					55
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					55
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					55
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					15
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					15
03	7347	X	4614	-0-	-2733	-0-	4614	2			N	-0-					15
04	7110	X	4852	-0-	-2258	-0-	4852	2			N	-0-					15
05	7347	X	5193	-0-	-2154	-0-	5193	2			N	-0-					15
06	7110	X	4045	-0-	-3065	-0-	4045	2			N	-0-					15
07	7347	X	4038	-0-	-3309	-0-	4038	2			N	-0-					15
08	5208	X	4581	-0-	-627	-0-	4581	2			N	-0-					15
09	5040	X	4437	-0-	-603	-0-	4437	2			N	-0-					15
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					15
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					15
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 64,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					5
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					5
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					5
04	390	X	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					5
05	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					5
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					5
07	496	X	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					5
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					5
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					5
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					5
11	570	X	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					5
12	620	X	557	-0-	-63	-0-	14	1	543	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	2235	2			N	-0-					25
02	2581	X	2572	-0-	-9	-0-	2572	2			N	-0-					25
03	2759	X	1347	-0-	-1412	-0-	1347	2			N	-0-					25
04	2670	X	2274	-0-	-396	-0-	2274	2			N	-0-					25
05	2759	X	1826	-0-	-933	-0-	1826	2			N	-0-					25
06	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2			N	-0-					25
07	2759	X	1664	-0-	-1095	-0-	1664	2			N	-0-					25
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					25
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					25
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					25
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					25
12	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	2790	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	2883	N	1238	-0-	-1645	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	461	-0-	-2178	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	252	-0-	-1484	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	113	-0-	-1087	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	496	N	124	-0-	-372	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	461	-0-	-1802	-0-	461	2			N	-0-					3
02	1943	N	274	-0-	-1669	-0-	274	2			N	-0-					3
03	1426	N	262	-0-	-1164	-0-	262	2			N	-0-					3
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					3
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2					5
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					5
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					5
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					5
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					5
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					5
11	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	2			N	-0-					5
12	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) //CONT.// 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1564	-0-	-350	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	391	-0-	-2151	-0-	391	2			N	-0-					469
02	2349	N	1328	-0-	-1021	-0-	1328	2			N	-0-					469
03	1736	N	411	-0-	-1325	-0-	411	2			N	-0-					469
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					469
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					469
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					469
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					469
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					469
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					469
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					469
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	375	1			94
12	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
SNYDER PARTNERS 799889
HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROSENBAUM 149 WELL #: 1 RRCID -> 184475 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3132 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 189203 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3200 - 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
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	696 N	342	-0-	-354	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	478	2	N	-0-					-0-
04	630 N	416	-0-	-214	-0-	30	1	386	2	N	-0-					-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	50	1	315	2	N	-0-					-0-
06	480 N	228	-0-	-252	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	434 N	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-					-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	609	N	389	-0-	-220	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	223	-0-	-56	-0-	45	1	178	2	N	-0-					-0-
02	232	X	158	-0-	-74	-0-	33	1	125	2	N	-0-					-0-
03	248	X	173	-0-	-75	-0-	34	1	139	2	N	-0-					-0-
04	240	X	131	-0-	-109	-0-	26	1	105	2	N	-0-					-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-
06	210	X	184	-0-	-26	-0-	38	1	146	2	N	-0-					-0-
07	186	X	152	-0-	-34	-0-	28	1	124	2	N	-0-					-0-
08	217	X	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	210	X	168	-0-	-42	-0-	35	1	133	2	N	-0-					-0-
10	217	X	165	-0-	-52	-0-	30	1	135	2	N	-0-					-0-
11	180	X	144	-0-	-36	-0-	28	1	116	2	N	-0-					-0-
12	186	X	148	-0-	-38	-0-	27	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	250	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1334	X	1142	-0-	-192	-0-	241	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	258	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	252	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	255	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	266	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	259	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1231	-0-	-59	-0-	254	1	977	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	252	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1288	-0-	-62	-0-	248	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1375	-0-	-20	-0-	254	1	1121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1623	-0-	-299	-0-	325	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	306	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	328	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	322	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	320	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1448	-0-	-142	-0-	297	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	333	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1506	-0-	-114	-0-	311	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	338	1	1531	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	324	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	339	1	1497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	975	-0-	-69	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 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
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	2	N	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	29	1	127	2	N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	31	1	139	2	N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1257	2	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	41	1	1171	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	36	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	932	-0-	-298	-0-	45	1	887	2	N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	63	1	786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	117	-0-	117	258	117	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

01	713	X	685	-0-	-28	-0-	130	1	555	2	N	-0-					-0-
02	667	X	355	-0-	-312	-0-	58	1	297	2	N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	109	1	557	2	N	-0-					-0-
04	660	X	573	-0-	-87	-0-	108	1	465	2	N	-0-					-0-
05	682	X	458	-0-	-224	-0-	109	1	349	2	N	-0-					-0-
06	660	X	323	-0-	-337	-0-	130	1	193	2	N	-0-					-0-
07	651	X	316	-0-	-335	-0-	130	1	186	2	N	-0-					-0-
08	651	X	323	-0-	-328	-0-	130	1	193	2	N	-0-					-0-
09	570	X	308	-0-	-262	-0-	130	1	178	2	N	-0-					-0-
10	465	X	313	-0-	-152	-0-	130	1	183	2	N	-0-					-0-
11	330	X	305	-0-	-25	-0-	130	1	175	2	N	-0-					-0-
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	130	1	233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	130	1	627	2	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	130	1	239	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-					-0-
06	750	N	530	-0-	-220	-0-	530	2	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-					-0-
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2	N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2	N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-					-0-
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	305	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-					-0-
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2	N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
03	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800		-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800		-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800		-0-	-0-	-1800	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	31	1	74	2	N	-0-					-0-
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	29	1	88	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3288	-0-	288	288	31	1	3257	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5119	-0-	2019	2307	31	1	5088	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4290	-0-	1290	3597	33	1	4257	2	N	-0-					-0-
12	7218		3621	-0-	-3597	-0-	31	1	3590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHICK WELL #: 1 T RRCID -> 159944 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3454 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6492	2	48	9	N	44					148
02	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6338	2	47	9	N	43					191
03	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7099	2	4	9	N	4					195
04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6879	2	2	9	N	2					197
05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					197
06	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6191	2	3	9	N	3					200
07	7099 X	7085	-0-	-14	-0-	7083	2	2	9	N	2					202
08	7099 X	5332	-0-	-1767	-0-	5332	2			N	-0-					202
09	6870 X	3258	-0-	-3612	-0-	3258	2			N	-0-					202
10	7099 X	3458	-0-	-3641	-0-	3458	2			N	-0-					202
11	6870 X	4223	-0-	-2647	-0-	4223	2			N	-0-	135	1			67
12	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 68,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HUNTOON, N. (MORROW LO.) //CONT.// 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					82
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					82
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					82
04	1620	N	594	-0-	-1026	-0-	594	2			N	-0-					82
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-					82
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					82
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					82
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					82
09	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					82
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					82
11	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	2			N	-0-	55	1			27
12	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1081	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1042	2	N	17					120
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	1054	2	N	17					137
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1066	2	N	3					140
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	1061	2	N	13					153
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	1123	2	N	12					165
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	1001	2	N	3					168
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1144	2	N	17					185
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	N	-0-					185
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	30	1	870	2	N	-0-					185
10	1023	N	872	-0-	-151	-0-	31 8	1 9	833	2	N	7					192
11	990	N	859	-0-	-131	-0-	30 1	1 9	828	2	N	1					193
12	930	N	774	-0-	-156	-0-	27	1	747	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. 501545
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCH (PENN. LIME 4000) 43802 630 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 148404 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 3700 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	580	N	297	-0-	-283	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	690	N	352	-0-	-338	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	558	N	172	-0-	-386	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	#	3414	-0-	-27 B	-6178	3414	3			N	-0-					63
02	3190	#	3176	-0-	-14 B	-6192	3176	3			N	-0-					63
03	3410	#	3393	-0-	-17 B	-6209	3393	3			N	-0-					63
04	3300	#	3272	-0-	-28 B	-6237	3272	3			N	-0-					63
05	3410	#	3402	-0-	-8 B	-6245	3402	3			N	-0-					63
06	3300	#	3259	-0-	-41 B	-6286	3259	3			N	-0-					63
07	3410	#	3353	-0-	-57 B	-6343	3353	3			N	-0-					63
08	3410	#	3400	-0-	-10 B	-6353	3396	3	4	9	N	4					67
09	3300	#	3267	-0-	-33 B	-6386	3267	3			N	-0-					67
10	3410	#	3395	-0-	-15 B	-6401	3395	3			N	-0-					67
11	3300	#	3291	-0-	-9 B	-6410	3291	3			N	-0-					67
12	3410	#	3434	-0-	24 B	-6386	3434	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 40,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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
01	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					12
02	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					12
03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					12
04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					12
05	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					12
06	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					12
07	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	2			N	-0-					12
08	1581	N	946	-0-	-635 B	-0-	946	2			N	-0-					12
09	1380	N	1109	-0-	-271 B	-0-	1109	2			N	-0-					12
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					12
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					12
12	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1858	-0-	-312 B	-26105	1847	3	11	9	N	10					107
02	2030	#	1507	-0-	-523 B	-26628	1507	3			N	-0-					107
03	1984	#	1785	-0-	-199 B	-26827	1779	3	6	9	N	5					112
04	1920	#	1745	-0-	-175 B	-27002	1745	3			N	-0-					112
05	1891	#	1754	-0-	-137 B	-27139	1754	3			N	-0-					112
06	1800	#	1852	-0-	52 B	-27087	1852	3			N	-0-					112
07	1798	#	1887	-0-	89 B	-26998	1887	3			N	-0-					112
08	1798	#	1831	-0-	33 B	-26965	1831	3			N	-0-					112
09	1860	#	1788	-0-	-72 B	-27037	1788	3			N	-0-					112
10	1922	#	1826	-0-	-96 B	-27133	1826	3			N	-0-					112
11	1860	#	1740	-0-	-120 B	-27253	1740	3			N	-0-					112
12	1891	#	1807	-0-	-84 B	-27337	1807	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 21,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
01	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					94
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					94
03	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					94
04	1770	N	1704	-0-	-66 B	-0-	1698	3	6	9	N	5					99
05	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					99
06	1740	N	1688	-0-	-52 B	-0-	1688	3			N	-0-					99
07	1767	N	1732	-0-	-35 B	-0-	1732	3			N	-0-					99
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					99
09	1680	N	1442	-0-	-238 B	-0-	1442	3			N	-0-					99
10	1736	N	1407	-0-	-329 B	-0-	1407	3			N	-0-					99
11	1560	N	1265	-0-	-295 B	-0-	1265	3			N	-0-					99
12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 19,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					78
02	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					78
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					78
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					78
05	1116	N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077	3			N	-0-					78
06	1080	N	1046	-0-	-34 B	-0-	1046	3			N	-0-					78
07	1085	N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070	3			N	-0-					78
08	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					78
09	1050	N	1016	-0-	-34 B	-0-	1016	3			N	-0-					78
10	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	1059	3			N	-0-					78
11	1020	N	1015	-0-	-5 B	-0-	1015	3			N	-0-					78
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301		4154	-0-	-1147 B	9490	139	1	3964	2	N	46	199	1			107
							51	9									
02	4959		4203	-0-	-756 B	8734	139	1	4024	2	N	36					143
							40	9									
03	5301		3869	-0-	-1432 B	7302	139	1	3686	2	N	40					183
							44	9									
04	5130		3040	-0-	-2090 B	5212	139	1	2871	2	N	27					210
							30	9									
05	5301		3377	-0-	-1924 B	3288	139	1	3202	2	N	33					243
							36	9									
06	5130		2042	-0-	-3088 B	200	139	1	1881	2	N	20					263
							22	9									
07	5301		2731	-0-	-2570 B	-2370	139	1	2563	2	N	26	186	1			103
							29	9									
08	5301		2251	-0-	-3050 B	-5420	139	1	2103	2	N	8					111
							9	9									
09	5130		1788	-0-	-3342 B	-8762	139	1	1636	2	N	12					123
							13	9									
10	5301		3154	-0-	-2147 B	-10909	139	1	3001	2	N	13					136
							14	9									
11	2640	#	2307	-0-	-333 B	-11242	139	1	2144	2	N	22					158
							24	9									
12	2728	#	1518	-0-	-1210 B	-12452	139	1	1351	2	N	25					183
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 34,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC //CONT.// 339771
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		11121	-0-	3371 B	348226	15	1	10911	2	N	177	193	1			202
							195	9									
02	7250		9351	-0-	2101 B	350327	15	1	9176	2	N	145					347
							160	9									
03	7750		8159	-0-	409 B	350736	15	1	7995	2	N	135	192	1			290
							149	9									
04	7500		7610	-0-	110 B	350846	15	1	7467	2	N	116	183	1			223
							128	9									
05	7750		9207	-0-	1457 B	352303	15	1	9036	2	N	142	187	1			178
							156	9									
06	7500		5692	-0-	-1808 B	350495	15	1	5543	2	N	122					300
							134	9									
07	7750		8166	-0-	416 B	350911	15	1	8023	2	N	116	193	1			223
							128	9									
08	7750		9754	-0-	2004 B	352915	15	1	9592	2	N	134					357
							147	9									
09	7500		7925	-0-	425 B	353340	15	1	7799	2	N	101	191	1			267
							111	9									
10	7750		8307	-0-	557 B	353897	15	1	8213	2	N	72	189	1			150
							79	9									
11	7500		9732	-0-	2232 B	356129	15	1	9521	2	N	178					328
							196	9									
12	7750		7622	-0-	-128 B	356001	15	1	7449	2	N	144	195	1			277
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 102,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
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
01	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	102	1	411	2	N	2					146
							2	9									
02	551	N	452	-0-	-99 B	-0-	94	1	356	2	N	2					148
							2	9									
03	744	N	338	-0-	-406 B	-0-	95	1	243	2	N	-0-					148
04	510	N	261	-0-	-249 B	-0-	5	1	256	2	N	-0-					148
05	496	N	238	-0-	-258 B	-0-	5	1	233	2	N	-0-					148
06	330	N	211	-0-	-119 B	-0-	4	1	207	2	N	-0-					148
07	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	4	1	209	2	N	-0-					148
08	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	3	1	165	2	N	-0-					148
09	210	N	109	-0-	-101 B	-0-	2	1	107	2	N	-0-					148
10	217	N	106	-0-	-111 B	-0-	2	1	104	2	N	-0-					148
11	150	N	60	-0-	-90 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					148
12	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	124	X	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
02	87	X	57	-0-	-30	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
03	93	X	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
07	93	X	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
12	124	X	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
02	203	X	167	-0-	-36	-0-	16	1	151	2	N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	-0-					-0-
04	210	X	209	-0-	-1	-0-	20	1	189	2	N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-					-0-
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	210	X	208	-0-	-2	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
10	217	X	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
11	210	X	203	-0-	-7	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
12	217	X	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	93	X	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
02	87	X	57	-0-	-30	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	X	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	X	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	X	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
10	124	X	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
11	120	X	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124	X	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER, G. C. WELL #: 4 RRCID -> 156155 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3304 - 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
01	341	X	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	341	X	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	330	X	111	-0-	-219	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	341	X	56	-0-	-285	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	330	X	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	341	X	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	130	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	1731	-0-	-1082	-0-	130	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	130	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	130	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1441	-0-	-1194	-0-	130	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1395	-0-	-1245	-0-	91	1	1304	2	N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	130	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	130	1	2878	2	N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	130	1	2695	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	130	1	2327	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	130	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	130	1	2691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" WELL #: 7 RRCID -> 162134 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3151 - 3518

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2012 - PLUGGED 04/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	456	-0-	-2484	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	1370	-0-	-2080	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2541	-0-	-1089	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2372	-0-	-1379	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

01	651	X	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	609	X	332	-0-	-277	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	651	X	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	480	X	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	713	X	369	-0-	-344	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	713	X	348	-0-	-365	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	690	X	342	-0-	-348	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	651	X	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	390	X	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	X	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	810	-0-	-461	-0-	101	1	709	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	59	-0-	-1420	-0-	13	1	46	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	212	-0-	-1369	-0-	29	1	183	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	72	-0-	-1458	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	348	-0-	-1109	-0-	50	1	298	2	N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	84	1	999	2	N	-0-					-0-
08	341	X	63	-0-	-278	-0-	13	1	50	2	N	-0-					-0-
09	330	X	193	-0-	-137	-0-	35	1	158	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	642	-0-	-443	-0-	130	1	512	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	630	-0-	-420	-0-	65	1	565	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	314	-0-	-771	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2758	-0-	-229	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	779	-0-	-771	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	1415	-0-	-35	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	677	-0-	-563	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1230	-0-	-444	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	691	-0-	-983	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1115	-0-	-528	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1106	-0-	-630	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	575	-0-	-527	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	734	-0-	-475	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	233	-0-	-945	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3584	-0-	-853	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4036	-0-	-335	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3852	-0-	-378	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					208
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					208
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					208
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					208
05	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					208
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					208
07	2387	X	1266	-0-	-1121	-0-	1266	2			N	-0-					208
08	2387	X	1303	-0-	-1084	-0-	1303	2			N	-0-					208
09	2310	X	2015	-0-	-295	-0-	2015	2			N	-0-					208
10	2015	X	1818	-0-	-197	-0-	1818	2			N	-0-					208
11	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			N	-0-					208
12	2077	X	998	-0-	-1079	-0-	998	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	279	1	2179	2	N	-0-					55
02	2349	X	2164	-0-	-185	-0-	243	1	1920	2	N	1					56
							1	9									
03	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	257	1	2134	2	N	-0-					56
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	263	1	2179	2	N	-0-					56
05	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	272	1	2196	2	N	6					62
							7	9									
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	270	1	2134	2	N	-0-					62
07	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	279	1	2209	2	N	-0-					62
08	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	239	1	2193	2	N	-0-					62
09	2430	X	2254	-0-	-176	-0-	207	1	2047	2	N	-0-					62
10	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	2015	2	3	9	N	3					65
11	2400	X	1910	-0-	-490	-0-	1910	2			N	-0-					65
12	2480	X	2011	-0-	-469	-0-	2011	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 27,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 249852 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6010 - 6030

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHNER, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 022239 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6024 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH N/A 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
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					67
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					67
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1741	3			N	-0-					67
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					67
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	3			N	-0-					67
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					67
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					67
08	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					67
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	3			N	-0-					67
10	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					67
11	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	3			N	-0-					67
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 20,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310

01	961	#	324	-0-	-637	-0-	34	1	290	2	N	-0-					-0-
02	899	#	161	-0-	-738	-0-	22	1	139	2	N	-0-					-0-
03	930	#	146	-0-	-784	-0-	71	1	75	2	N	-0-					-0-
04	900	#	200	-0-	-700	-0-	48	1	152	2	N	-0-					-0-
05	930	#	529	-0-	-401	-0-	105	1	424	2	N	-0-					-0-
06	300	#	110	-0-	-190	-0-	22	1	88	2	N	-0-					-0-
07	877	R	877	-0-	-0-	-0-	130	1	747	2	N	-0-					-0-
08	954	R	954	-0-	-0-	-0-	130	1	824	2	N	-0-					-0-
09	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	130	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	130	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1240	#	1116	-0-	-124	-0-	130	1	986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE) 43850 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHNER, G. C. WELL #: 1C RRCID -> 197608 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 3458 - 3468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	319	-0-	-766	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
JONES WELL #: 1 RRCID -> 150576 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P & A 12-21-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			28
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			28
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3		N	-0-			28
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3		N	-0-			28
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-			28
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3		N	-0-			28
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-			28
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			28
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-			28
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			28
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			28
12	651	N	142	-0-	-509	-0-	142	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2016	-0-	-61	-0-	2016	3			N	-0-					25
02	1943	X	1855	-0-	-88	-0-	1855	3			N	-0-					25
03	2077	X	1798	-0-	-279	-0-	1798	3			N	-0-					25
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					25
05	2015	X	1961	-0-	-54	-0-	1961	3			N	-0-					25
06	1950	X	1864	-0-	-86	-0-	1864	3			N	-0-					25
07	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	1908	3			N	-0-					25
08	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	1912	3			N	-0-					25
09	2010	X	1881	-0-	-129	-0-	1881	3			N	-0-					25
10	1953	X	1933	-0-	-20	-0-	1933	3			N	-0-					25
11	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					25
12	1953	X	952	-0-	-1001	-0-	952	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1586	-0-	-212	-0-	1573	3	13	9	N	12					58
02	1682	X	1677	-0-	-5	-0-	1668	3	9	9	N	8					66
03	1860	X	1677	-0-	-183	-0-	1677	3			N	-0-					66
04	1800	X	1039	-0-	-761	-0-	1039	3			N	-0-					66
05	1736	X	652	-0-	-1084	-0-	652	3			N	-0-					66
06	1740	X	1463	-0-	-277	-0-	1463	3			N	-0-					66
07	1798	X	1249	-0-	-549	-0-	1249	3			N	-0-					66
08	1674	X	1305	-0-	-369	-0-	1305	3			N	-0-					66
09	1470	X	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			N	-0-					66
10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1552	3	77	9	N	70					136
11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1525	3	14	9	N	13					149
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	3	6	9	N	5					154

TOTAL GAS PROD: 16,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	1916	3			N	-0-					163
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					163
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					163
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					163
05	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					163
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					163
07	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					163
08	2046	X	1505	-0-	-541	-0-	1505	3			N	-0-					163
09	1980	X	1335	-0-	-645	-0-	1335	3			N	-0-					163
10	1519	X	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					163
11	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	1330	3			N	-0-					163
12	1395	N	883	-0-	-512	-0-	883	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 18,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY 684474
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	21	1	2784	2	N	-0-			126
02	2552	X	2485	-0-	-67	-0-	21	1	2433	2	N	28			154
							31	9							
03	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	21	1	2596	2	N	-0-			154
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	21	1	2404	2	N	-0-			154
05	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	21	1	2426	2	N	-0-			154
06	2700	X	2350	-0-	-350	-0-	21	1	2329	2	N	-0-			154
07	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	21	1	2398	2	N	-0-			154
08	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	21	1	2419	2	N	14			168
							15	9							
09	2430	X	2419	-0-	-11	-0-	21	1	2398	2	N	-0-			168
10	2449	X	2434	-0-	-15	-0-	21	1	2413	2	N	-0-			168
11	2370	X	2356	-0-	-14	-0-	21	1	2335	2	N	-0-			168
12	2511	X	1617	-0-	-894	-0-	21	1	1596	2	N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 28,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
02	2175	X	1646	-0-	-529	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
04	2610	X	1779	-0-	-831	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
05	2201	X	1130	-0-	-1071	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	1877	-0-	-1006	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2170	-0-	-713	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
09	2190	X	2133	-0-	-57	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4714	-0-	-401	-0-	4714	2			N	-0-			119
02	4785	X	4583	-0-	-202	-0-	4583	2			N	-0-			119
03	5115	X	4314	-0-	-801	-0-	4314	2			N	-0-			119
04	4890	X	3917	-0-	-973	-0-	3917	2			N	-0-			119
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			119
06	4740	X	3180	-0-	-1560	-0-	3180	2			N	-0-			119
07	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	4786	2			N	-0-			119
08	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	3960	2			N	-0-			119
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-			119
10	5115	X	4413	-0-	-702	-0-	4413	2			N	-0-			119
11	4620	X	3886	-0-	-734	-0-	3886	2			N	-0-			119
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 54,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	5511	-0-	-1526	-0-	5511	3			N	-0-					20
02	6583	X	4708	-0-	-1875	-0-	4708	3			N	-0-					20
03	7037	X	4643	-0-	-2394	-0-	4643	3			N	-0-					20
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					20
05	5518	X	4236	-0-	-1282	-0-	4236	3			N	-0-					20
06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	3	1	9	N	1	1	8			20
07	6479	X	2939	-0-	-3540	-0-	2939	3			N	-0-					20
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			N	-0-					20
09	6270	X	2262	-0-	-4008	-0-	2262	3			N	-0-					20
10	6200	X	2379	-0-	-3821	-0-	2379	3			N	-0-					20
11	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			N	-0-					20
12	7192	X	3081	-0-	-4111	-0-	3081	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 57,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					188
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					188
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					188
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9462	3	194	9	N	176	184	1	2	8	62
02	8439	X	8373	-0-	-66	-0-	8365	3	8	9	N	7	2	8			67
03	9021	X	8016	-0-	-1005	-0-	7944	3	72	9	N	65					132
04	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9185	3	151	9	N	137	182	1			87
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					87
06	9330	X	9258	-0-	-72	-0-	9257	3	1	9	N	1	1	8			87
07	9641	X	9523	-0-	-118	-0-	9480	3	43	9	N	39	1	8			125
08	9641	X	8946	-0-	-695	-0-	8827	3	119	9	N	108	193	1	1	8	39
09	9330	X	8268	-0-	-1062	-0-	8266	3	2	9	N	2					41
10	9641	X	8006	-0-	-1635	-0-	7949	3	57	9	N	52					93
11	9270	X	7161	-0-	-2109	-0-	7117	3	44	9	N	40					133
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6922	3	83	9	N	75	170	1			38

TOTAL GAS PROD: 103,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

01	7843	X	7151	-0-	-692	-0-	7150	3	1	9	N	1	1	8			18
02	7482	X	6393	-0-	-1089	-0-	6392	3	1	9	N	1	1	8			18
03	7998	X	6252	-0-	-1746	-0-	6252	3			N	-0-					18
04	7740	X	5030	-0-	-2710	-0-	5030	3			N	-0-					18
05	7161	X	4417	-0-	-2744	-0-	4417	3			N	-0-					18
06	6930	X	6904	-0-	-26	-0-	6904	3			N	-0-					18
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8679	3	3	9	N	3	3	8			18
08	6262	X	5955	-0-	-307	-0-	5955	3			N	-0-					18
09	6900	X	3624	-0-	-3276	-0-	3624	3			N	-0-					18
10	8680	X	4696	-0-	-3984	-0-	4696	3			N	-0-					18
11	8400	X	7939	-0-	-461	-0-	7937	3	2	9	N	2	2	8			18
12	8680	X	7896	-0-	-784	-0-	7896	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 74,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

01	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	3			N	-0-					43
02	11774	X	9969	-0-	-1805	-0-	9968	3	1	9	N	1	1	8			43
03	7192	X	5632	-0-	-1560	-0-	5632	3			N	-0-					43
04	12480	X	6632	-0-	-5848	-0-	6626	3	6	9	N	5					48
05	12896	X	4343	-0-	-8553	-0-	4343	3			N	-0-					48
06	10800	X	2790	-0-	-8010	-0-	2790	3			N	-0-					48
07	10664	X	1689	-0-	-8975	-0-	1689	3			N	-0-					48
08	6851	X	851	-0-	-6000	-0-	851	3			N	-0-					48
09	6630	X	497	-0-	-6133	-0-	497	3			N	-0-					48
10	4340	X	387	-0-	-3953	-0-	321	3	66	9	N	60					108
11	2790	X	297	-0-	-2493	-0-	297	3			N	-0-					108
12	992	X	220	-0-	-772	-0-	220	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 46,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					23
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					23
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					23
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					23
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					23
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					23
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					23
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					23
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					23
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					23
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					23
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7193	3	2	9	N	2	2	8			53
02	5162	X	5108	-0-	-54	-0-	5107	3	1	9	N	1	1	8			53
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			N	-0-					53
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					53
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7108	3	1	9	N	1	1	8			53
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5713	3	3	9	N	3	3	8			53
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5727	3	4	9	N	4	4	8			53
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7860	3	2	9	N	2	2	8			53
09	5340	X	3510	-0-	-1830	-0-	3510	3			N	-0-					53
10	5518	X	3921	-0-	-1597	-0-	3919	3	2	9	N	2	2	8			53
11	5340	X	2770	-0-	-2570	-0-	2763	3	7	9	N	6	6	8			53
12	5518	X	5084	-0-	-434	-0-	5077	3	7	9	N	6	6	8			53

TOTAL GAS PROD: 70,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	181	1			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	205	1	8670	2	N	-0-					97
02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	205	1	7407	2	N	-0-					97
03	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	226	1	8135	2	N	-0-					97
04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	210	1	7409	2	N	-0-					97
05	7657	X	7547	-0-	-110	-0-	217	1	7330	2	N	-0-					97
06	7410	X	6474	-0-	-936	-0-	200	1	6274	2	N	-0-					97
07	7657	X	5622	-0-	-2035	-0-	209	1	5409	2	N	4					101
							4	9									
08	7657	X	4418	-0-	-3239	-0-	172	1	4244	2	N	2					103
							2	9									
09	7410	X	3836	-0-	-3574	-0-	193	1	3643	2	N	-0-					103
10	7533	X	2555	-0-	-4978	-0-	210	1	2345	2	N	-0-					103
11	6480	X	1364	-0-	-5116	-0-	180	1	1184	2	N	-0-					103
12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	209	1	7065	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 71,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

01	961	N	288	-0-	-673	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	201	-0-	-1104	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	434	1	12079	2	N	209	546	1			84
							230	9									
02	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	391	1	9946	2	N	150					234
							165	9									
03	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	329	1	9408	2	N	122	178	1			178
							134	9									
04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	377	1	10265	2	N	107	173	1			112
							118	9									
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	399	1	10457	2	N	161	178	1	3	5	92
							177	9									
06	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	420	1	9261	2	N	113					205
							124	9									
07	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	434	1	10133	2	N	117					322
							129	9									
08	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	427	1	12410	2	N	172	366	1			128
							189	9									
09	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	399	1	10150	2	N	134					262
							147	9									
10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	434	1	10314	2	N	149	180	1			231
							164	9									
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	359	1	6026	2	N	86	182	1			135
							95	9									
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	413	1	10536	2	N	126					261
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 127,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	#	4018	-0-	-43	-0-	19	1	3999	3	N	-0-					7
02	3741	#	2841	-0-	-900	-0-	14	1	2827	3	N	-0-					7
03	3999	#	3137	-0-	-862	-0-	14	1	3123	3	N	-0-					7
04	3900	#	3565	-0-	-335	-0-	18	1	3544	3	N	3					10
							3	9									
05	4030	#	3643	-0-	-387	-0-	19	1	3624	3	N	-0-					10
06	3900	#	3531	-0-	-369	-0-	18	1	3505	3	N	7					17
							8	9									
07	3689	#	3474	-0-	-215	-0-	19	1	3455	3	N	-0-					17
08	3689	#	3555	-0-	-134	-0-	19	1	3536	3	N	-0-					17
09	3570	#	413	-0-	-3157	-0-	4	1	409	3	N	-0-					17
10	3658	#	522	-0-	-3136	-0-	522	3			N	-0-					17
11	3866	R	3866	-0-	-0-	-0-	64	1	3800	3	N	-0-					17
							2	4									
12	4394	R	4394	-0-	-0-	-0-	79	1	4300	3	N	12					29
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 36,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	16	1	1261	3	N	-0-					131
02	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	14	1	1009	3	N	-0-					131
03	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	12	1	1054	3	N	5					136
							6	9									
04	1230	#	323	-0-	-907	-0-	12	1	311	3	N	-0-					136
05	1271	#	133	-0-	-1138	-0-	19	1	114	3	N	-0-					136
06	1230	#	108	-0-	-1122	-0-	18	1	90	3	N	-0-					136
07	1085	#	106	-0-	-979	-0-	19	1	87	3	N	-0-					136
08	1085	#	100	-0-	-985	-0-	19	1	81	3	N	-0-					136
09	330	#	58	-0-	-272	-0-	8	1	48	3	N	2					138
							2	9									
10	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					138
11	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	4			N	-0-					138
12	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	25	1	2086	3	N	5					143
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD -B- WELL #: 3 RRCID -> 122014 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7720 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2209	3	7	9	N	6					128
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					128
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2177	3	11	9	N	10					138
04	2130	N	1470	-0-	-660	-0-	1464	3	6	9	N	5					143
05	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	3			N	-0-					143
06	2130	N	1491	-0-	-639	-0-	1491	3			N	-0-					143
07	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	3			N	-0-					143
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					143
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	N	4					147
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	3	1	9	N	1					148
11	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	2015	3	8	9	N	7					155
12	2356	N	1939	-0-	-417	-0-	1937	3	2	9	N	2					157

TOTAL GAS PROD: 23,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BILLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					99
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					99
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					99
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					99
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					99
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					99
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					99
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					99
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					99
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					99
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CISCO OPERATING, LLC 154107
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	2327	-0-	-277	-0-	2318	2	9	9	N	8					301
02	2268	R	2268	-0-	-0-	-0-	2261	2	7	9	N	6					307
03	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	N	22					329
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1	172	1			158
05	2418	N	1722	-0-	-696	-0-	1721	2	1	9	N	1					159
06	2040	N	1729	-0-	-311	-0-	1643	2	86	9	N	78					237
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					240
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	N	3					243
09	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1671	2	14	9	N	13					256
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1709	2	46	9	N	42					298
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1618	2	19	9	N	17					315
12	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			N	-0-					315

TOTAL GAS PROD: 21,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BUSCH WELL #: 1 RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	N	20					182
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					182
03	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1094	2	9	9	N	8					190
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	886	2	35	9	N	32					222
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	536	2	31	9	N	28					250
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	178	1			72
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					72
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1261	2	121	9	N	110					182
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	2	22	9	N	20					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					107
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					107
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					107
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					107
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					107
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					107
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					107
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					107
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					107
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					107
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					107
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			N	-0-					221
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					221
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					221
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					221
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					221
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					221
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					221
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					221
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					221
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					221
11	660	N	451	-0-	-209	-0-	451	2			N	-0-					221
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	558	1	2229	3	N	-0-					80
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	522	1	2865	3	N	-0-					80
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	558	1	3677	3	N	2					82
							2	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	540	1	2833	3	N	13					95
							14	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	558	1	3442	3	N	-0-					95
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	540	1	3249	3	N	-0-					95
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	558	1	3507	3	N	-0-					95
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	558	1	3595	3	N	-0-					95
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	540	1	3401	3	N	1					96
							1	9									
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	558	1	3346	3	N	2					98
							2	9									
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	540	1	3219	3	N	4					102
							4	9									
12	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	558	1	1947	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 43,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EAGLE EXPLORATION CO., INC. 238632
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					17
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					17
03	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	1979	2			N	-0-					17
04	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	2297	2			N	-0-					17
05	2635	N	2165	-0-	-470	-0-	2165	2			N	-0-					17
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					17
07	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					17
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					17
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2137	2			N	-0-					17
10	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-					17
11	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					17
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	#	2818	-0-	-1646	-0-	2818	2			N	-0-					137
02	2958	#	2541	-0-	-417	-0-	2541	2			N	-0-					137
03	2728	#	2321	-0-	-407	-0-	2321	2			N	-0-					137
04	2640	#	2614	-0-	-26	-0-	2614	2			N	-0-					137
05	2872	R	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					137
06	2730	#	2557	-0-	-173	-0-	2557	2			N	-0-					137
07	2728	#	2587	-0-	-141	-0-	2587	2			N	-0-					137
08	3037	R	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					137
09	3069	R	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					137
10	2883	#	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					137
11	2940	#	2636	-0-	-304	-0-	2636	2			N	-0-					137
12	3038	#	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 32,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 19350 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	1441	-0-	-450	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1740	#	906	-0-	-834	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1860	#	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1560	#	1265	-0-	-295	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1519	#	1243	-0-	-276	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1519	#	1132	-0-	-387	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1519	#	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1260	#	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1271	#	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1230	#	1045	-0-	-185	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1271	#	1034	-0-	-237	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K A F (TONKAWA) 48004 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
JOHNSON, LOIS -1170- WELL #: RRCID -> 122324 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6308 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7875	-0-	-3130	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	6104	-0-	-3060	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	6893	-0-	-2903	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5491	-0-	-3449	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6057	-0-	-2809	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5296	-0-	-2324	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5090	-0-	-1792	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	4780	-0-	-2102	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5111	-0-	-739	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4874	-0-	-1171	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4034	-0-	-1276	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4445	-0-	-825	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	9427	-0-	-20240	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5630	-0-	-2120	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7109	-0-	-2011	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7328	-0-	-2096	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7051	-0-	-1649	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7663	-0-	-1327	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6183	-0-	-927	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6412	-0-	-1245	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5814	-0-	-1596	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5490	-0-	-1330	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14446	X	13816	-0-	-630	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
02	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
03	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
04	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
05	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12245	-0-	-1345	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11504	-0-	-2539	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	10370	-0-	-3673	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	9505	-0-	-4085	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	8904	-0-	-5139	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	8374	-0-	-3866	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7788	-0-	-3713	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1218	-0-	-828	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1372	-0-	-1028	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1560	-0-	-920	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	848	-0-	-1632	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	856	-0-	-1064	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1089	-0-	-895	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	941	-0-	-559	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	983	-0-	-567	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	12206	-0-	-2209	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
02	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11193	-0-	-959	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11765	-0-	-55	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	5704	-0-	-7471	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9929	-0-	-2821	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	7156	-0-	-6019	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8786	-0-	-3366	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	4268	-0-	-7492	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	4162	-0-	-5768	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
02	1972	X	1432	-0-	-540	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN -206- WELL #: 1 RRCID -> 078920 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11042 - 11062

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2013 - PLUGGED 03/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

01	8432	X	6430	-0-	-2002	-0-	94	1	6336	3	N	-0-					8
02	7830	X	7629	-0-	-201	-0-	90	1	7539	3	N	-0-					8
03	7905	X	6627	-0-	-1278	-0-	78	1	6549	3	N	-0-					8
04	7380	X	7339	-0-	-41	-0-	105	1	7234	3	N	-0-					8
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	89	1	7881	3	N	-0-					8
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	130	1	8120	3	N	-0-					8
07	8153	X	7571	-0-	-582	-0-	124	1	7447	3	N	-0-					8
08	7967	X	6737	-0-	-1230	-0-	125	1	6612	3	N	-0-					8
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	132	1	8149	3	N	-0-					8
10	8525	X	5806	-0-	-2719	-0-	85	1	5721	3	N	-0-					8
11	8250	X	7855	-0-	-395	-0-	119	1	7736	3	N	-0-					8
12	8556	X	7826	-0-	-730	-0-	121	1	7705	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 88,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	9397	-0-	-3003	-0-	237	1	9160	3	N	-0-			-0-
02	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	247	1	10893	3	N	-0-			-0-
03	10137	X	8976	-0-	-1161	-0-	161	1	8815	3	N	-0-			-0-
04	9810	X	9593	-0-	-217	-0-	137	1	9456	3	N	-0-			-0-
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	110	1	9722	3	N	-0-			-0-
06	10860	X	10260	-0-	-600	-0-	162	1	10098	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	8724	-0-	-2498	-0-	143	1	8581	3	N	-0-			-0-
08	9920	X	7282	-0-	-2638	-0-	139	1	7104	3	N	35			35
							39	9							
09	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	163	1	10131	3	N	-0-			35
10	10602	X	7520	-0-	-3082	-0-	110	1	7410	3	N	-0-			35
11	10260	X	9701	-0-	-559	-0-	147	1	9554	3	N	-0-			35
12	10633	X	9910	-0-	-723	-0-	251	1	9659	3	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 112,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	10	1	676	3	N	-0-			5
02	377	X	239	-0-	-138	-0-	3	1	236	3	N	-0-			5
03	403	X	166	-0-	-237	-0-	2	1	164	3	N	-0-			5
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	10	1	707	3	N	-0-			5
05	403	X	37	-0-	-366	-0-	37	3			N	-0-			5
06	390	X	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-			5
07	403	X	9	-0-	-394	-0-	9	3			N	-0-			5
08	403	X	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-			5
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	N	-0-			5
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	3	N	-0-			5
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			5
12	310	X	176	-0-	-134	-0-	3	1	173	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	11370	-0-	-3882	-0-	67	1	11303	3	N	-0-			-0-
02	14268	X	10772	-0-	-3496	-0-	67	1	10705	3	N	-0-			-0-
03	16988	X	14913	-0-	-2075	-0-	35	1	14878	3	N	-0-			-0-
04	16440	X	14337	-0-	-2103	-0-	14337	3			N	-0-			-0-
05	14601	X	13947	-0-	-654	-0-	13947	3			N	-0-			-0-
06	14430	X	12240	-0-	-2190	-0-	12240	3			N	-0-			-0-
07	14911	X	11649	-0-	-3262	-0-	11649	3			N	-0-			-0-
08	14911	X	10657	-0-	-4254	-0-	10657	3			N	-0-			-0-
09	14340	X	11139	-0-	-3201	-0-	11139	3			N	-0-			-0-
10	13950	X	11774	-0-	-2176	-0-	11774	3			N	-0-			-0-
11	12240	X	9988	-0-	-2252	-0-	9988	3			N	-0-			-0-
12	11656	X	11133	-0-	-523	-0-	59	1	11074	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1922	X	13	-0-		-1909	-0-	13	3			N	-0-					84
02	1073	X	51	-0-		-1022	-0-	1	1	50	3	N	-0-					84
03	868	X	59	-0-		-809	-0-	1	1	58	3	N	-0-					84
04	60	X	41	-0-		-19	-0-	1	1	40	3	N	-0-					84
05	87	X	87	-0-		-0-	-0-	1	1	86	3	N	-0-					84
06	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					84
07	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					84
08	233	X	233	-0-		-0-	-0-	4	1	229	3	N	-0-					84
09	90	X	47	-0-		-43	-0-	1	1	46	3	N	-0-					84
10	327	X	327	-0-		-0-	-0-	5	1	322	3	N	-0-					84
11	240	X	55	-0-		-185	-0-	1	1	54	3	N	-0-					84
12	248	X	16	-0-		-232	-0-	16	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32612	X	27312	-0-		-5300	-0-	124	1	27188	3	N	-0-					45
02	29464	X	25020	-0-		-4444	-0-	116	1	24904	3	N	-0-					45
03	29946	X	25849	-0-		-4097	-0-	60	1	25789	3	N	-0-					45
04	28890	X	25381	-0-		-3509	-0-	25381	3			N	-0-					45
05	28675	X	25401	-0-		-3274	-0-	25401	3			N	-0-					45
06	26430	X	23645	-0-		-2785	-0-	23645	3			N	-0-					45
07	26753	X	24096	-0-		-2657	-0-	24096	3			N	-0-					45
08	26226	X	23093	-0-		-3133	-0-	23093	3			N	-0-					45
09	25380	X	21622	-0-		-3758	-0-	21622	3			N	-0-					45
10	25389	X	21481	-0-		-3908	-0-	21481	3			N	-0-					45
11	23640	X	20745	-0-		-2895	-0-	20745	3			N	-0-					45
12	22134	X	20548	-0-		-1586	-0-	100	1	20448	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 284,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	3797	3	2	9	N	2	2	8			15
02	3538	X	3476	-0-		-62	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			15
03	3772	X	3772	-0-		-0-	-0-	3770	3	2	9	N	2	2	8			15
04	3690	X	3500	-0-		-190	-0-	3499	3	1	9	N	1	1	8			15
05	3813	X	3659	-0-		-154	-0-	3658	3	1	9	N	1	1	8			15
06	3690	X	3495	-0-		-195	-0-	3494	3	1	9	N	1	1	8			15
07	3782	X	3621	-0-		-161	-0-	3621	3			N	-0-					15
08	3782	X	3646	-0-		-136	-0-	3646	3			N	-0-					15
09	3677	X	3677	-0-		-0-	-0-	3677	3			N	-0-					15
10	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	4010	3			N	-0-					15
11	4092	X	4092	-0-		-0-	-0-	4092	3			N	-0-					15
12	3813	X	3633	-0-		-180	-0-	3633	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 44,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	558	X	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	10270	-0-	-8299	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
02	17371	X	8638	-0-	-8733	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	8406	-0-	-10163	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	7434	-0-	-10536	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	7096	-0-	-11473	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	6303	-0-	-11667	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	6065	-0-	-12504	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	5613	-0-	-12956	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	5053	-0-	-12917	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	4804	-0-	-4775	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4470	-0-	-1830	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3786	-0-	-2290	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					75
02	348	#	262	-0-	-86	-0-	262	3			N	-0-					75
03	372	#	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					75
04	360	#	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					75
05	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					75
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					75
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					75
08	434	#	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					75
09	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					75
10	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					75
11	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					75
12	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	219	2	19	9	N	17					72
02	261	#	207	-0-	-54	-0-	207	2			N	-0-					72
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					74
04	300	#	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					74
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					74
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					74
07	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					74
08	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					74
09	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					74
10	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					74
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					74
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13	7			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

01	1023	#	728	-0-	-295	-0-	706	2	22	9	N	20					147
02	957	#	774	-0-	-183	-0-	768	2	6	9	N	5					152
03	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1177	2	9	9	N	8					160
04	990	#	641	-0-	-349	-0-	641	2			N	-0-					160
05	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1218	2	7	9	N	6					166
06	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	N	15	162	1			19
07	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7	9	N	6					25
08	1240	#	1077	-0-	-163	-0-	1070	2	7	9	N	6					31
09	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					31
10	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					31
11	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					31
12	1953	#	1905	-0-	-48	-0-	1899	2	6	9	N	5					36

TOTAL GAS PROD: 15,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 166555 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	921	-0-	-660	-0-	913	2	8	9	N	7					54
02	1479	#	649	-0-	-830	-0-	649	2			N	-0-					54
03	1426	#	761	-0-	-665	-0-	752	2	9	9	N	8					62
04	1230	#	414	-0-	-816	-0-	414	2			N	-0-					62
05	1085	#	823	-0-	-262	-0-	823	2			N	-0-					62
06	900	#	701	-0-	-199	-0-	699	2	2	9	N	2					64
07	775	#	358	-0-	-417	-0-	358	2			N	-0-					64
08	837	#	409	-0-	-428	-0-	409	2			N	-0-					64
09	810	#	419	-0-	-391	-0-	419	2			N	-0-					64
10	837	#	442	-0-	-395	-0-	430	2	12	9	N	11					75
11	690	#	431	-0-	-259	-0-	427	2	4	9	N	4					79
12	434	#	429	-0-	-5	-0-	425	2	4	9	N	4					83

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 12344 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					159
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	253	2	13	9	N	12					171
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					171
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	2	14	9	N	13					184
05	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					184
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					184
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					184
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					184
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					184
10	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					184
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					184
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF. 16450 - 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
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					123
02	6032	X	4284	-0-	-1748	-0-	4284	2			N	-0-					123
03	6448	X	4337	-0-	-2111	-0-	4324	2	13	9	N	12					135
04	6240	X	4599	-0-	-1641	-0-	4599	2			N	-0-					135
05	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	5119	2			N	-0-					135
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6900	2	7	9	N	6					141
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5538	2	15	9	N	14					155
08	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4668	2	12	9	N	11	133	1			33
09	6900	X	3854	-0-	-3046	-0-	3832	2	22	9	N	20					53
10	7130	X	4027	-0-	-3103	-0-	4027	2			N	-0-					53
11	6900	X	5207	-0-	-1693	-0-	5207	2			N	-0-					53
12	5549	X	4562	-0-	-987	-0-	4562	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 57,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KELTON, NW. (MORROW) 48670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CONWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166295 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14468 - 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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					60
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					60
03	1054	N	815	-0-	-239	-0-	800	2	15	9	N	14					74
04	990	N	738	-0-	-252	-0-	738	2			N	-0-					74
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					74
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1					75
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					75
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					75
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	882	2	20	9	N	18					93
10	868	N	582	-0-	-286	-0-	581	2	1	9	N	1					94
11	750	N	403	-0-	-347	-0-	402	2	1	9	N	1					95
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LTD. 441129
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERRICK (CISCO LIME) 49071 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DALLAM
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
GILLENWATERS WELL #: 1 RRCID -> 270474 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 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
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-			-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	20	1	350	2	N	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	N	-0-			-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-			-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
05	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	2			N	-0-			-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-			-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-			-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 100864 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 17133 PERF.16326 - 16346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (MORROW, UP.) //CONT.// 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 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
01	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	595	1	5304	2	N	-0-					297
02	5713	X	4901	-0-	-812	-0-	474	1	4427	2	N	-0-					297
03	6107	X	6090	-0-	-17	-0-	595	1	5495	2	N	-0-					297
04	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	458	1	4711	2	N	55					352
							61	9									
05	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	589	1	4717	2	N	1	191	1			162
							1	9									
06	5490	X	5403	-0-	-87	-0-	557	1	4846	2	N	-0-					162
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	595	1	5582	2	N	-0-					162
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	595	1	5583	2	N	-0-					162
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	576	1	5628	2	N	-0-					162
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	550	1	5764	2	N	-0-					162
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	570	1	5526	2	N	-0-					162
12	5704	X	4975	-0-	-729	-0-	572	1	4403	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 68,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 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	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					18
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					18
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					18
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					18
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					18
06	870	N	379	-0-	-491	-0-	379	2			N	-0-					18
07	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	2			N	-0-					18
08	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-					18
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					18
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					18
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					18
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 104325 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (MORROW, UP.) //CONT.// 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAMPBELL-WEBB WELL #: 1028 RRCID -> 095955 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15938 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
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
01	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					43
02	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21789	2	1	9	N	1					44
03	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	22971	2			N	-0-					44
04	22230	X	21744	-0-	-486	-0-	21743	2	1	9	N	1					45
05	23281	X	21759	-0-	-1522	-0-	21759	2			N	-0-					45
06	22530	X	19973	-0-	-2557	-0-	19973	2			N	-0-					45
07	23281	X	20972	-0-	-2309	-0-	20972	2			N	-0-					45
08	22971	X	20548	-0-	-2423	-0-	20548	2			N	-0-					45
09	21750	X	19908	-0-	-1842	-0-	19908	2			N	-0-					45
10	21762	X	20305	-0-	-1457	-0-	20304	2	1	9	N	1					46
11	20310	X	19878	-0-	-432	-0-	19877	2	1	9	N	1					47
12	20646	X	19817	-0-	-829	-0-	19814	2	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 252,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
01	2201	X	1305	-0-	-896	-0-	121	1	1184	2	N	-0-					69
02	2059	X	1531	-0-	-528	-0-	194	1	1337	2	N	-0-					69
03	2170	X	1871	-0-	-299	-0-	279	1	1592	2	N	-0-					69
04	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	243	1	1429	2	N	-0-					69
05	2170	X	1722	-0-	-448	-0-	193	1	1529	2	N	-0-					69
06	1800	X	1637	-0-	-163	-0-	228	1	1409	2	N	-0-					69
07	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	270	1	1469	2	N	-0-					69
08	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	193	1	1301	2	N	-0-					69
09	1680	X	1675	-0-	-5	-0-	259	1	1416	2	N	-0-					69
10	1736	X	1631	-0-	-105	-0-	209	1	1422	2	N	-0-					69
11	1680	X	1537	-0-	-143	-0-	221	1	1316	2	N	-0-					69
12	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	163	1	1068	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	2575	2			N	-0-					180
02	2784	X	2174	-0-	-610	-0-	2174	2			N	-0-					180
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					180
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					180
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					180
06	2880	X	1875	-0-	-1005	-0-	1875	2			N	-0-					180
07	2976	X	324	-0-	-2652	-0-	324	2			N	-0-					180
08	2976	X	1184	-0-	-1792	-0-	1184	2			N	-0-					180
09	2880	X	2648	-0-	-232	-0-	2648	2			N	-0-					180
10	2976	X	322	-0-	-2654	-0-	322	2			N	-0-					180
11	1890	X	13	-0-	-1877	-0-	13	2			N	-0-					180
12	2728	X	125	-0-	-2603	-0-	125	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	S	5177	-0-	-0-	-0-	31	1	5146	2	N	-0-					219
02	4450	S	4450	-0-	-0-	-0-	29	1	4421	2	N	-0-					219
03	4620	S	4620	-0-	-0-	-0-	31	1	4589	2	N	-0-					219
04	4312	S	4312	-0-	-0-	-0-	30	1	4282	2	N	-0-					219
05	5215	S	5215	-0-	-0-	-0-	31	1	5184	2	N	-0-					219
06	5107	S	5107	-0-	-0-	-0-	30	1	5077	2	N	-0-					219
07	4839	S	4839	-0-	-0-	-0-	31	1	4808	2	N	-0-					219
08	4745	S	4745	-0-	-0-	-0-	31	1	4714	2	N	-0-					219
09	4444	S	4444	-0-	-0-	-0-	30	1	4414	2	N	-0-					219
10	4487	S	4487	-0-	-0-	-0-	28	1	4459	2	N	-0-					219
11	4822	S	4822	-0-	-0-	-0-	30	1	4792	2	N	-0-					219
12	4715	S	4715	-0-	-0-	-0-	31	1	4684	2	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 56,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	961	X	748	-0-	-213	-0-	748	3		N	-0-			-0-
02	870	X	842	-0-	-28	-0-	842	3		N	-0-			-0-
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
04	840	X	759	-0-	-81	-0-	759	3		N	-0-			-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
06	900	X	850	-0-	-50	-0-	850	3		N	-0-			-0-
07	930	X	784	-0-	-146	-0-	784	3		N	-0-			-0-
08	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	3		N	-0-			-0-
09	900	X	828	-0-	-72	-0-	828	3		N	-0-			-0-
10	930	X	773	-0-	-157	-0-	773	3		N	-0-			-0-
11	840	X	774	-0-	-66	-0-	774	3		N	-0-			-0-
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2976	X	1830	-0-	-1146	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
02	2668	X	2048	-0-	-620	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
03	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
07	2325	X	2310	-0-	-15	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
08	2356	X	2284	-0-	-72	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
09	2280	X	2195	-0-	-85	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
10	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
11	2280	X	2175	-0-	-105	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
12	2325	X	2203	-0-	-122	-0-	2203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1848	-0-	-66	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1841	-0-	-174	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1842	-0-	-108	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1919	-0-	-34	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1797	-0-	-93	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1765	-0-	-125	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1736	-0-	-217	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 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
01	1302	X	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1160	X	963	-0-	-197	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	1012	-0-	-158	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	981	-0-	-228	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	949	-0-	-221	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	929	-0-	-91	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	992	X	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	960	X	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	992	X	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 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
01	1054	X	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	957	X	875	-0-	-82	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	990	X	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	992	X	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	930	X	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	961	X	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	961	X	870	-0-	-91	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	900	X	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	899	X	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	870	X	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	899	X	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1612	X	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1479	X	1387	-0-	-92	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1391	-0-	-128	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1397	-0-	-91	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1293	-0-	-164	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	627	-0-	-753	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KILLEBREW WELL #: 193 RRCID -> 149213 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10026 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RPM PETROLEUM, LLC 732214
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
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					131
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					131
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					131
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					131
05	2790	X	265	-0-	-2525	-0-	265	2			N	-0-					131
06	2700	X	69	-0-	-2631	-0-	69	2			N	-0-					131
07	2790	X	81	-0-	-2709	-0-	81	2			N	-0-					131
08	2790	X	95	-0-	-2695	-0-	95	2			N	-0-					131
09	2700	X	57	-0-	-2643	-0-	57	2			N	-0-					131
10	279	X	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					131
11	90	X	68	-0-	-22	-0-	50	2	18	9	N	16	145	1			2
12	93	X	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 091410 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10345 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			42
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			42
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			42
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			42
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			42
06	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2		N	-0-			42
07	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2		N	-0-			42
08	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2		N	-0-			42
09	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 2		N	-0-			42
10	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 2		N	-0-			42
11	480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440 2		N	-0-			42
12	496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1 B	-23856	92	2			N	-0-					-0-
02	87	N	92	-0-	5 B	-23851	92	2			N	-0-					-0-
03	93	N	97	-0-	4 B	-23847	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-23847	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-23847	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-23847	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	102	-0-	9 B	-23838	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	103	-0-	10 B	-23828	103	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7 B	-23828	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	4	-0-	-89 B	-23828	4	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-23828					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-23828					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	817	1	1459	2	N	-0-					154
02	2465	N	1888	-0-	-577 B	-0-	473	1	1415	2	N	-0-					154
03	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-	863	1	2085	2	N	-0-					154
04	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	761	1	1528	2	N	13					167
							14	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	836	1	1779	2	N	38					205
							42	9									
06	2550	N	395	-0-	-2155 B	-0-	260	1	120	2	N	14					219
							15	9									
07	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	640	1	2103	2	N	1					220
							1	9									
08	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	863	1	1984	2	N	29					249
							32	9									
09	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	835	1	1387	2	N	2					251
							2	9									
10	2635	N	891	-0-	-1744 B	-0-	220	1	665	2	N	5					256
							6	9									
11	2550	N	580	-0-	-1970 B	-0-	577	2	3	9	N	3					259
12	2294	N	791	-0-	-1503 B	-0-	791	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 22,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

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
01	2543	X	2543	-0-	-0-	B	-0-	817	1	1715	2	N	10					259
								11	9									
02	2320	X	816	-0-	-1504	B	-0-	302	1	481	2	N	30					289
								33	9									
03	2480	X	1436	-0-	-1044	B	-0-	828	1	608	2	N	-0-					289
04	2400	X	1087	-0-	-1313	B	-0-	689	1	387	2	N	10					299
								11	9									
05	2480	X	1736	-0-	-744	B	-0-	754	1	943	2	N	35					334
								39	9									
06	1380	N	1154	-0-	-226	B	-0-	251	1	816	2	N	79					413
								87	9									
07	1116	N	59	-0-	-1057	B	-0-	56	1	3	2	N	-0-					413
08	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	780	1	1628	2	N	-0-	198	1			215
09	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	807	1	1392	2	N	-0-					215
10	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	299	1	365	2	N	-0-					215
11	2340	N	2160	-0-	-180	B	-0-	738	1	1346	2	N	69					284
								76	9									
12	2263	N	2099	-0-	-164	B	-0-	710	1	1389	2	N	-0-					284

TOTAL GAS PROD: 18,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

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
01	6975	X	4817	-0-	-2158	B	-0-	817	1	3936	2	N	58					387
								64	9									
02	6380	X	5148	-0-	-1232	B	-0-	459	1	4427	2	N	238					625
								262	9									
03	6076	X	4385	-0-	-1691	B	-0-	754	1	3444	2	N	170	349	1			446
								187	9									
04	5730	X	3301	-0-	-2429	B	-0-	761	1	2446	2	N	85					531
								94	9									
05	5518	X	4537	-0-	-981	B	-0-	836	1	3545	2	N	142	169	1			504
								156	9									
06	4140	X	825	-0-	-3315	B	-0-	266	1	483	2	N	69	167	1			406
								76	9									
07	4278	X	3286	-0-	-992	B	-0-	450	1	2803	2	N	30					436
								33	9									
08	5072	X	5072	-0-	-0-	B	-0-	701	1	4270	2	N	92					528
								101	9									
09	5558	X	5558	-0-	-0-	B	-0-	807	1	4682	2	N	63	389	1			202
								69	9									
10	4278	X	2071	-0-	-2207	B	-0-	545	1	1476	2	N	45					247
								50	9									
11	4140	X	3070	-0-	-1070	B	-0-	546	1	2401	2	N	112					359
								123	9									
12	4898	X	3527	-0-	-1371	B	-0-	725	1	2727	2	N	68					427
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 45,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

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
01	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	624	1	877	2	N	24					104
								26	9									
02	928	N	674	-0-	-254	B	-0-	254	1	417	2	N	3					107
								3	9									
03	1612	N	840	-0-	-772	B	-0-	445	1	395	2	N	-0-					107
04	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	566	1	1027	2	N	2					109
								2	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	612	1	1053	2	N	-0-					109
06	810	N	528	-0-	-282	B	-0-	223	1	296	2	N	8					117
								9	9									
07	1643	N	1325	-0-	-318	B	-0-	585	1	731	2	N	8					125
								9	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	863	1	1224	2	N	9					134
								10	9									
09	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	599	1	262	2	N	5					139
								6	9									
10	1333	N	94	-0-	-1239	B	-0-	94	1			N	-0-					139
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	B	-0-					N	-0-					139
12	899	N	353	-0-	-546	B	-0-	346	1	7	9	N	6					145

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

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
01	8773	X	4526	-0-	-4247	B	-4624	4526	2			N	-0-					56
02	7627	X	3309	-0-	-4318	B	-4624	3309	2			N	-0-					56
03	6882	X	3964	-0-	-2918	B	-4624	3964	2			N	-0-					56
04	6450	X	3231	-0-	-3219	B	-4624	3231	2			N	-0-					56
05	5921	X	3328	-0-	-2593	B	-4624	3328	2			N	-0-					56
06	4200	X	1522	-0-	-2678	B	-4624	1522	2			N	-0-					56
07	3968	X	2785	-0-	-1183	B	-4624	2785	2			N	-0-					56
08	3968	X	2307	-0-	-1661	B	-4624	2307	2			N	-0-					56
09	3240	X	2557	-0-	-683	B	-4624	2557	2			N	-0-					56
10	3317	X	2499	-0-	-818	B	-4624	2499	2			N	-0-					56
11	2700	X	2368	-0-	-332	B	-4624	2368	2			N	-0-					56
12	2790	X	1821	-0-	-969	B	-4624	1821	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 34,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3902	-0-		-1213	B	-0-	754	1	3095	2	N	48					223
									53	9									
02	4756	X	2697	-0-		-2059	B	-0-	418	1	2273	2	N	5					228
									6	9									
03	4743	X	4626	-0-		-117	B	-0-	863	1	3763	2	N	-0-					228
04	4590	X	4365	-0-		-225	B	-0-	761	1	3604	2	N	-0-					228
05	4875	X	4875	-0-		-0-	B	-0-	846	1	3928	2	N	92	196	1			124
									101	9									
06	4470	X	1183	-0-		-3287	B	-0-	283	1	879	2	N	19					143
									21	9									
07	4619	X	4567	-0-		-52	B	-0-	696	1	3826	2	N	41					184
									45	9									
08	4650	X	4413	-0-		-237	B	-0-	849	1	3507	2	N	52					236
									57	9									
09	4500	X	3950	-0-		-550	B	-0-	807	1	3113	2	N	27					263
									30	9									
10	4650	X	3795	-0-		-855	B	-0-	570	1	3207	2	N	16					279
									18	9									
11	4565	X	4565	-0-		-0-	B	-0-	738	1	3791	2	N	33					312
									36	9									
12	4860	X	4860	-0-		-0-	B	-0-	724	1	4103	2	N	30	204	1			138
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 47,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13671	-0-		-1643	B	-0-	13586	2	85	9	N	77	203	1			294
02	14326	X	12023	-0-		-2303	B	-0-	11980	2	43	9	N	39	204	1			129
03	15128	X	13003	-0-		-2125	B	-0-	12953	2	50	9	N	45					174
04	14310	X	12019	-0-		-2291	B	-0-	11952	2	67	9	N	61					235
05	14787	X	12080	-0-		-2707	B	-0-	12019	2	61	9	N	55					290
06	12570	X	11178	-0-		-1392	B	-0-	11119	2	59	9	N	54	195	1			149
07	12989	X	10779	-0-		-2210	B	-0-	10668	2	111	9	N	101					250
08	12989	X	9695	-0-		-3294	B	-0-	9653	2	42	9	N	38					288
09	12030	X	8179	-0-		-3851	B	-0-	8131	2	48	9	N	44					332
10	12090	X	9143	-0-		-2947	B	-0-	9122	2	21	9	N	19					351
11	11190	X	9126	-0-		-2064	B	-0-	9087	2	39	9	N	35					386
12	10633	X	9316	-0-		-1317	B	-0-	9211	2	105	9	N	95	201	1			280

TOTAL GAS PROD: 130,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 259589 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08342 09/30/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 259660 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08595 05/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54560	X	21867	-0-	-32693	B	-0-	697 1145	1 9	20025	2	N	1041	1375	1			359
02	51040	X	18177	-0-	-32863	B	-0-	167 1044	1 9	16966	2	N	949	789	1			519
03	54560	X	17344	-0-	-37216	B	-0-	817 1023	1 9	15504	2	N	930	984	1			465
04	52800	X	14767	-0-	-38033	B	-0-	766 840	1 9	13161	2	N	764	772	1			457
05	54560	X	14835	-0-	-39725	B	-0-	668 1064	1 9	13103	2	N	967	957	1			467
06	18300	X	12281	-0-	-6019	B	-0-	626 809	1 9	10846	2	N	735	755	1			447
07	18910	X	13935	-0-	-4975	B	-0-	668 847	1 9	12420	2	N	770	931	1			286
08	18910	X	11618	-0-	-7292	B	-0-	728 745	1 9	10145	2	N	677	720	1			243
09	14760	X	11696	-0-	-3064	B	-0-	807 824	1 9	10065	2	N	749	187	1			805
10	14849	X	10349	-0-	-4500	B	-0-	777 787	1 9	8785	2	N	715	928	1			592
11	13500	X	7404	-0-	-6096	B	-0-	793 694	1 9	5917	2	N	631	560	1			663
12	10292	X	5512	-0-	-4780	B	-0-	558 451	1 9	4503	2	N	410	763	1			310

TOTAL GAS PROD: 159,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,338

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48174	X	185	-0-	-47989	B	-0-	170	2	15	9	N	14					828
02	45066	X	17863	-0-	-27203	B	-0-	17402	2	461	9	N	419	583	1			664
03	48174	X	23563	-0-	-24611	B	-0-	23117	2	446	9	N	405	190	1			879
04	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	4741	2	57	9	N	52	389	1			542
05	25792	X	10415	-0-	-15377	B	-0-	10083	2	332	9	N	302					844
06	22800	X	19313	-0-	-3487	B	-0-	19056	2	257	9	N	234	385	1			693
07	25374	X	25374	-0-	-0-	B	-0-	25012	2	362	9	N	329	385	1			637
08	48174	X	22777	-0-	-25397	B	-0-	22477	2	300	9	N	273	191	1			719
09	19387	X	19387	-0-	-0-	B	-0-	19167	2	220	9	N	200	384	1			535
10	25389	X	19582	-0-	-5807	B	-0-	19323	2	259	9	N	235					770
11	24570	X	18515	-0-	-6055	B	-0-	18295	2	220	9	N	200	194	1			776
12	19995	X	19220	-0-	-775	B	-0-	19010	2	210	9	N	191	200	1			767

TOTAL GAS PROD: 200,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	W	7604	-0-	7604 B	18479	650	1	6236	2	N	653	601	1			543
							718	9									
02	0	W	6834	-0-	6834 B	25313	382	1	5778	2	N	613	398	1			758
							674	9									
03	0	W	7234	-0-	7234 B	32547	708	1	5856	2	N	609	586	1			781
							670	9									
04	0	W	6779	-0-	6779 B	39326	520	1	5703	2	N	505	586	1			700
							556	9									
05	0	W	8235	-0-	8235 B	47561	677	1	6883	2	N	614	774	1			540
							675	9									
06	0	W	6696	-0-	6696 B	54257	600	1	5562	2	N	485	193	1			832
							534	9									
07	0	W	7361	-0-	7361 B	61618	609	1	6216	2	N	487	579	1			740
							536	9									
08	0	W	7679	-0-	7679 B	69297	863	1	6222	2	N	540	578	1			702
							594	9									
09	0	W	6733	-0-	6733 B	76030	807	1	5550	2	N	342	387	1			657
							376	9									
10	0	W	7319	-0-	7319 B	83349	863	1	5827	2	N	572	392	1			837
							629	9									
11	0	W	6517	-0-	6517 B	89866	828	1	5230	2	N	417	583	1			671
							459	9									
12	0	W	5690	-0-	5690 B	95556	759	1	4593	2	N	307	197	1			781
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 84,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,144

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
01	0	W	23889	-0-	23889 B	52806	23008	2	881	9	N	801	973	1			389
02	0	W	11645	-0-	11645 B	64451	11040	2	605	9	N	550	198	1			741
03	0	W	23065	-0-	23065 B	87516	22129	2	936	9	N	851	965	1			627
04	0	W	23287	-0-	23287 B	110803	22286	2	1001	9	N	910	776	1			761
05	0	W	23062	-0-	23062 B	133865	22026	2	1036	9	N	942	1161	1			542
06	0	W	20748	-0-	20748 B	154613	19833	2	915	9	N	832	767	1			607
07	0	W	20302	-0-	20302 B	174915	19437	2	865	9	N	786	780	1			613
08	0	W	19502	-0-	19502 B	194417	18655	2	847	9	N	770	772	1			611
09	0	W	17905	-0-	17905 B	212322	17134	2	771	9	N	701	576	1			736
10	0	W	17624	-0-	17624 B	229946	16847	2	777	9	N	706	781	1			661
11	0	W	16154	-0-	16154 B	246100	15431	2	723	9	N	657	589	1			729
12	0	W	15918	-0-	15918 B	262018	15248	2	670	9	N	609	587	1			751

TOTAL GAS PROD: 233,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,115

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
01	24862	X	21533	-0-	-3329 B	-0-	21504	2	29	9	N	26	190	1			249
02	23258	X	19692	-0-	-3566 B	-0-	19384	2	308	9	N	280					529
03	24862	X	24731	-0-	-131 B	-0-	24610	2	121	9	N	110	553	1			86
04	30099	X	30099	-0-	-0- B	-0-	29747	2	352	9	N	320	172	1			234
05	25805	X	25805	-0-	-0- B	-0-	25616	2	189	9	N	172	193	1			213
06	33437	X	33437	-0-	-0- B	-0-	33056	2	381	9	N	346					559
07	32893	X	32893	-0-	-0- B	-0-	32574	2	319	9	N	290	387	1			462
08	31310	X	31310	-0-	-0- B	-0-	31029	2	281	9	N	255	192	1			525
09	28903	X	28903	-0-	-0- B	-0-	28659	2	244	9	N	222	191	1			556
10	27952	X	27952	-0-	-0- B	-0-	27739	2	213	9	N	194	194	1			556
11	25089	X	25089	-0-	-0- B	-0-	24915	2	174	9	N	158					714
12	28605	X	28605	-0-	-0- B	-0-	28397	2	208	9	N	189	195	1			708

TOTAL GAS PROD: 330,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,562

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRILLHART -852- WELL #: 1 RRCID -> 144680 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7319 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-					10
02	580	N	543	-0-	-37 B	-0-	543	2			N	-0-					10
03	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					10
04	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	558	2			N	-0-					10
05	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					10
06	570	N	502	-0-	-68 B	-0-	502	2			N	-0-					10
07	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					10
08	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					10
09	510	N	374	-0-	-136 B	-0-	374	2			N	-0-					10
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					10
11	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-					10
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY -853- WELL #: 4 RRCID -> 144681 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7268 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0- B	-3611	37	1	428	2	N	-0-					44
02	435	N	362	-0-	-73 B	-3611	31	1	331	2	N	-0-	37	1			7
03	403	N	472	-0-	69 B	-3542	48	1	424	2	N	-0-					7
04	450	N	467	-0-	17 B	-3525	45	1	422	2	N	-0-					7
05	372	N	462	-0-	90 B	-3435	48	1	414	2	N	-0-					7
06	450	N	397	-0-	-53 B	-3435	33	1	364	2	N	-0-					7
07	496	N	446	-0-	-50 B	-3435	47	1	399	2	N	-0-					7
08	465	N	429	-0-	-36 B	-3435	47	1	382	2	N	-0-					7
09	390	N	252	-0-	-138 B	-3435	28	1	224	2	N	-0-					7
10	434	N	393	-0-	-41 B	-3435	31	1	362	2	N	-0-					7
11	420	N	352	-0-	-68 B	-3435	42	1	310	2	N	-0-					7
12	248	N	382	-0-	134 B	-3301	48	1	334	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
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
01	6231	X	6185	-0-	-46 B	-0-	87	1	6098	2	N	-0-					289
02	5771	X	4410	-0-	-1361 B	-0-	78	1	4332	2	N	-0-					289
03	6262	X	6234	-0-	-28 B	-0-	147	1	6087	2	N	-0-					289
04	6180	X	6180	-0-	-0- B	-0-	80	1	6100	2	N	-0-					289
05	6814	X	6814	-0-	-0- B	-0-	200	1	6614	2	N	-0-					289
06	6030	X	5969	-0-	-61 B	-0-	61	1	5908	2	N	-0-					289
07	6997	X	6997	-0-	-0- B	-0-	99	1	6888	2	N	9	149	1			149
							10	9									
08	6673	X	6673	-0-	-0- B	-0-	97	1	6563	2	N	12					161
							13	9									
09	6210	X	6089	-0-	-121 B	-0-	6056	2	33	9	N	30					191
10	6417	X	2604	-0-	-3813 B	-0-	2604	2			N	-0-					191
11	6210	X	6180	-0-	-30 B	-0-	6180	2			N	-0-					191
12	6789	X	2201	-0-	-4588 B	-0-	5	1	2196	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 66,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC //CONT.// 394700
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
01	3286	X	3229	-0-	-57 B	-0-	3229	2			N	-0-					251
02	3074	X	2617	-0-	-457 B	-0-	2617	2			N	-0-					251
03	3224	X	1220	-0-	-2004 B	-0-	1220	2			N	-0-					251
04	3120	X	1545	-0-	-1575 B	-0-	1545	2			N	-0-					251
05	3224	X	1620	-0-	-1604 B	-0-	1620	2			N	-0-					251
06	3120	X	1935	-0-	-1185 B	-0-	1935	2			N	-0-					251
07	2790	X	2140	-0-	-650 B	-0-	2086	2	54	9	N	49	188	1			112
08	2224	X	2224	-0-	-0- B	-0-	2145	2	79	9	N	72					184
09	1950	X	1065	-0-	-885 B	-0-	1010	2	55	9	N	50					234
10	2741	X	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	2			N	-0-					234
11	2380	X	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	2			N	-0-					234
12	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 24,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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
01	3594	X	3594	-0-	-0- B	-0-	3542	2	52	9	N	47	197	1			159
02	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	3456	2	58	9	N	53					212
03	2945	X	2484	-0-	-461 B	-0-	2456	2	28	9	N	25					237
04	2850	X	1982	-0-	-868 B	-0-	1961	2	21	9	N	19					256
05	2945	X	2797	-0-	-148 B	-0-	2774	2	23	9	N	21					277
06	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	3773	2	26	9	N	24	187	1			114
07	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	3580	2	58	9	N	53					167
08	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	2941	2	41	9	N	37					204
09	4152	X	4152	-0-	-0- B	-0-	4083	2	69	9	N	63					267
10	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3555	2	57	9	N	52					319
11	3775	X	3775	-0-	-0- B	-0-	3730	2	45	9	N	41	184	1			176
12	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	4019	2	80	9	N	73					249

TOTAL GAS PROD: 40,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					62
09	14B2 EXT		478	-0-	478 B	478	478	2			N	-0-					62
10	14B DENY		552	-0-	552 B	1030	552	2			N	-0-					62
11	1461	X	431	-0-	-1030 B	-0-	431	2			N	-0-					62
12	320	X	320	-0-	-0- B	-0-	301	2	19	9	N	17					79

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC //CONT.// 394700
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
01	4991	X	3843	-0-	-1148 B	-0-	3843	2			N	-0-					47
02	4669	X	3327	-0-	-1342 B	-0-	3327	2			N	-0-					47
03	4991	X	3487	-0-	-1504 B	-0-	3487	2			N	-0-					47
04	4410	X	3273	-0-	-1137 B	-0-	3273	2			N	-0-					47
05	4557	X	3343	-0-	-1214 B	-0-	3343	2			N	-0-					47
06	3480	X	3097	-0-	-383 B	-0-	3097	2			N	-0-					47
07	3565	X	3198	-0-	-367 B	-0-	3198	2			N	-0-					47
08	3472	X	2330	-0-	-1142 B	-0-	2330	2			N	-0-					47
09	3270	X	3110	-0-	-160 B	-0-	3110	2			N	-0-					47
10	3348	X	2655	-0-	-693 B	-0-	2655	2			N	-0-					47
11	3090	X	3073	-0-	-17 B	-0-	3073	2			N	-0-					47
12	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 38,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4216	X	3993	-0-	-223 B	-0-	3924	2	69	9	N	63					389
02	4176	X	2229	-0-	-1947 B	-0-	2190	2	39	9	N	35	188	1			236
03	4464	X	4320	-0-	-144 B	-0-	4297	2	23	9	N	21					257
04	4320	X	4199	-0-	-121 B	-0-	4199	2			N	-0-					257
05	4083	X	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	2			N	-0-					257
06	2284	X	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-					257
07	865	X	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					257
08	1419	X	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					257
09	1225	X	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					257
10	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					257
11	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					257
12	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 24,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-54675					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC //CONT.// 394700
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
01	7732	X	7732	-0-	-0-	B	-0-	7312	2	420	9	N	382	359	1			575
02	6794	X	6794	-0-	-0-	B	-0-	6654	2	140	9	N	127	538	1			164
03	6758	X	6528	-0-	-230	B	-0-	6179	2	349	9	N	317					481
04	7435	X	7435	-0-	-0-	B	-0-	7195	2	240	9	N	218					699
05	7459	X	7459	-0-	-0-	B	-0-	7140	2	319	9	N	290	373	1			616
06	6870	X	6466	-0-	-404	B	-0-	6466	2			N	-0-	368	1			248
07	7418	X	7418	-0-	-0-	B	-0-	6968	2	450	9	N	409	363	1			294
08	7099	X	6913	-0-	-186	B	-0-	6597	2	316	9	N	287	185	1			396
09	6870	X	6772	-0-	-98	B	-0-	6521	2	251	9	N	228	185	1			439
10	7099	X	6482	-0-	-617	B	-0-	6275	2	207	9	N	188	175	1			452
11	6870	X	6288	-0-	-582	B	-0-	6029	2	259	9	N	235	181	1			506
12	6572	X	5973	-0-	-599	B	-0-	5777	2	196	9	N	178					684

TOTAL GAS PROD: 82,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,859

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
01	3968	X	2188	-0-	-1780	B	-0-	2188	2			N	-0-					309
02	3712	X	1692	-0-	-2020	B	-0-	1692	2			N	-0-					309
03	3968	X	2686	-0-	-1282	B	-0-	2686	2			N	-0-					309
04	3390	X	1517	-0-	-1873	B	-0-	1517	2			N	-0-					309
05	2604	X	1833	-0-	-771	B	-0-	1833	2			N	-0-					309
06	1260	X	1106	-0-	-154	B	-0-	1106	2			N	-0-					309
07	1589	X	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	2			N	-0-					309
08	1302	N	72	-0-	-1230	B	-0-	72	2			N	-0-					309
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-					N	-0-					309
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					309
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					309
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					309

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					82
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	B	-0-					N	-0-					82
03	899	X	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC //CONT.// 394700
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
01	7533	X	5224	-0-	-2309 B	-0-	5048	2	176	9	N	160	177	1			474
02	7047	X	6718	-0-	-329 B	-0-	6469	2	249	9	N	226	181	1			519
03	7945	X	7945	-0-	-0- B	-0-	7681	2	264	9	N	240	365	1			394
04	8415	X	8415	-0-	-0- B	-0-	32	1	8107	2	N	251	181	1			464
							276	9									
05	7407	X	7407	-0-	-0- B	-0-	53	1	7324	2	N	27	182	1			309
							30	9									
06	7680	X	5576	-0-	-2104 B	-0-	178	1	5012	2	N	351	357	1			303
							386	9									
07	8029	X	6941	-0-	-1088 B	-0-	6724	2	217	9	N	197	181	1			319
08	8029	X	6734	-0-	-1295 B	-0-	27	1	6512	2	N	177	180	1			316
							195	9									
09	7770	X	1220	-0-	-6550 B	-0-	1220	2			N	-0-					316
10	7409	X	4465	-0-	-2944 B	-0-	35	1	4267	2	N	148	183	1			281
							163	9									
11	6720	X	4698	-0-	-2022 B	-0-	42	1	4461	2	N	177	184	1			274
							195	9									
12	5363	X	4700	-0-	-663 B	-0-	106	1	4427	2	N	152					426
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 70,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,106

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					86
02	174	N	96	-0-	-78 B	-0-	96	2			N	-0-					86
03	186	N	81	-0-	-105 B	-0-	81	2			N	-0-					86
04	180	N	71	-0-	-109 B	-0-	71	2			N	-0-					86
05	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					86
06	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2			N	-0-					86
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					86
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					86
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					86
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					86
11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					86
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2550	-0-	-395 B	-0-	31	1	2321	2	N	180	187	1			240
							198	9									
02	2407	X	1996	-0-	-411 B	-0-	29	1	1881	2	N	78					318
							86	9									
03	2325	X	1796	-0-	-529 B	-0-	31	1	1677	2	N	80	190	1			208
							88	9									
04	2460	X	1459	-0-	-1001 B	-0-	30	1	1351	2	N	71	186	1			93
							78	9									
05	2139	N	1485	-0-	-654 B	-0-	31	1	1377	2	N	70					163
							77	9									
06	1740	N	958	-0-	-782 B	-0-	30	1	878	2	N	45					208
							50	9									
07	1519	N	1009	-0-	-510 B	-0-	31	1	901	2	N	70	186	1			92
							77	9									
08	1488	N	923	-0-	-565 B	-0-	31	1	836	2	N	51					143
							56	9									
09	960	N	696	-0-	-264 B	-0-	30	1	603	2	N	57					200
							63	9									
10	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	30	1	1552	2	N	87	184	1			103
							96	9									
11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	30	1	1479	2	N	82					185
							90	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	31	1	1014	2	N	60					245
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 17,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2859	-0-	-117 B	-0-	31	1	2783	2	N	41	184	1			212
							45	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	29	1	3313	2	N	66					278
							73	9									
03	2976	X	2705	-0-	-271 B	-0-	31	1	2634	2	N	36	177	1			137
							40	9									
04	2880	X	2577	-0-	-303 B	-0-	30	1	2494	2	N	48					185
							53	9									
05	2976	X	2656	-0-	-320 B	-0-	31	1	2572	2	N	48					233
							53	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	30	1	3060	2	N	34	187	1			80
							37	9									
07	2976	X	1969	-0-	-1007 B	-0-	31	1	1938	2	N	-0-					80
08	2697	X	1047	-0-	-1650 B	-0-	31	1	1016	2	N	-0-					80
09	2880	X	1512	-0-	-1368 B	-0-	29	1	1448	2	N	32					112
							35	9									
10	2976	X	2477	-0-	-499 B	-0-	27	1	2388	2	N	56					168
							62	9									
11	2880	X	2260	-0-	-620 B	-0-	28	1	2193	2	N	35					203
							39	9									
12	2252	X	2252	-0-	-0- B	-0-	31	1	2118	2	N	94					297
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 28,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	744	1	1276	2	N	354	395	1			467
								389	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	696	1	1031	2	N	267	196	1			538
								294	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	744	1	1056	2	N	284	582	1			240
								312	9									
04	2902	N	2902	-0-	-0-	B	-0-	720	1	1862	2	N	291	196	1			335
								320	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	B	-0-	744	1	2227	2	N	392	424	1			303
								431	9									
06	3666	X	3666	-0-	-0-	B	-0-	720	1	2610	2	N	305	388	1			220
								336	9									
07	5814	X	5814	-0-	-0-	B	-0-	744	1	4668	2	N	365	193	1			392
								402	9									
08	6507	X	6507	-0-	-0-	B	-0-	744	1	5380	2	N	348	390	1			350
								383	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	B	-0-	720	1	2140	2	N	311	391	1			270
								342	9									
10	3372	X	3372	-0-	-0-	B	-0-	744	1	2266	2	N	329	386	1			213
								362	9									
11	2890	X	2890	-0-	-0-	B	-0-	317	1	2223	2	N	318	196	1			335
								350	9									
12	1953	X	1922	-0-	-31	B	-0-	86	1	1532	2	N	276	199	1			412
								304	9									

TOTAL GAS PROD: 40,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,840

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	18953	X	18953	-0-	-0-	B	-0-	18944	2	9	9	N	8					273
02	12220	X	12220	-0-	-0-	B	-0-	12213	2	7	9	N	6					279
03	11991	X	11991	-0-	-0-	B	-0-	11987	2	4	9	N	4					283
04	10058	X	10058	-0-	-0-	B	-0-	10030	2	28	9	N	25					308
05	9393	X	9170	-0-	-223	B	-0-	9161	2	9	9	N	8					316
06	9090	X	7853	-0-	-1237	B	-0-	7849	2	4	9	N	4					320
07	9393	X	7669	-0-	-1724	B	-0-	7669	2			N	-0-					320
08	9393	X	7145	-0-	-2248	B	-0-	7143	2	2	9	N	2					322
09	9090	X	6557	-0-	-2533	B	-0-	6557	2			N	-0-					322
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					322
11	5728	X	5728	-0-	-0-	B	-0-	5728	2			N	-0-					322
12	7657	X	5920	-0-	-1737	B	-0-	5920	2			N	-0-					322

TOTAL GAS PROD: 103,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					77
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					78
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					78
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					78
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					78
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					78
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					78
11	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	1999	2			N	-0-					78
12	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1995	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUY WELL #: 1821C RRCID -> 022284 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5815 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1705	X	22	-0-	-1683	-0-	22	2			N	-0-					16
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					16
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					16
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					16
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					16
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C ENERGY, INC. 196079
PAINE WELL #: RRCID -> 040528 COMPL. DATE 08/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5835 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					23
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					23
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					23
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					23
05	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					23
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					23
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					23
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					23
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					23
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					23
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					23
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	10 1	1 9	1035	2	N	1					148
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	1081	2	N	2					150
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	10 3	1 9	1034	2	N	3					153
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	10 2	1 9	983	2	N	2					155
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	10 1	1 9	1083	2	N	1					156
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	1035	2	N	7					163
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	1050	2	N	2					165
08	1085	N	831	-0-	-254	-0-	10 2	1 9	819	2	N	2					167
09	1050	N	871	-0-	-179	-0-	10	1	861	2	N	-0-					167
10	1054	N	611	-0-	-443	-0-	10	1	601	2	N	-0-					167
11	810	N	693	-0-	-117	-0-	10	1	683	2	N	-0-					167
12	899	N	456	-0-	-443	-0-	10	1	446	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 U RRCID -> 082381 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 5814 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	27	1	698	2	N	-0-					14
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	25	1	647	2	N	5					19
							6	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	34	1	881	2	N	-0-					19
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	21	1	633	2	N	-0-					19
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	27	1	729	2	N	-0-					19
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	31	1	742	2	N	-0-					19
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-					19
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	29	1	728	2	N	-0-					19
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	30	1	719	2	N	-0-					19
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	N	-0-					19
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	29	1	685	2	N	-0-					19
12	775	N	679	-0-	-96	-0-	29	1	650	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		4562	-0-	4562	4562	457	1	3586	2	N	472	176	1			296
							519	9									
10	0		10919	-0-	10919	15481	851	1	9269	2	N	726	535	1			487
							799	9									
11	0		8428	-0-	8428	23909	844	1	7043	2	N	492	538	1			441
							541	9									
12	7887		7887	-0-	-0-	23909	724	1	6813	2	N	318	184	1			575
							350	9									

TOTAL GAS PROD: 31,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

KIOWA CREEK (MISSISSIPPIAN) 49563 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
GRETSCH WELL #: 904H RRCID -> 269315 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 10571 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR 1119 WELL #: 1H RRCID -> 269468 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 10811 - 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
01	0		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
05	0		30766	-0-	30766	30958	30656	2	110	9	N	100					100
06	0		1642	-0-	1642	32600	1589	2	53	9	N	48					148
07	0		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-	148	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6136	3			N	-0-					68
02	5916	X	4268	-0-	-1648	-0-	4268	3			N	-0-					68
03	6324	X	5735	-0-	-589	-0-	5735	3			N	-0-					68
04	5940	X	5401	-0-	-539	-0-	5401	3			N	-0-					68
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					68
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					68
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					68
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					68
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					68
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					68
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					68
12	4898	X	4659	-0-	-239	-0-	4659	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 63,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	54	1	31	2	N	-0-					147
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	20	1	23	2	N	-0-					147
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	46	1	31	2	N	-0-					147
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	56	1	32	2	N	-0-					147
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	60	1	30	2	N	-0-					147
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	34	1	37	2	N	-0-					147
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	58	1	36	2	N	-0-					147
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	56	1	30	2	N	-0-					147
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	34	1	71	2	N	-0-					147
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	2	N	-0-					147
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	N	-0-					147
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	26	1	7	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	145	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1201	-0-	-75	-0-	129	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	169	1	965	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	759	-0-	-531	-0-	102	1	657	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	763	-0-	-508	-0-	108	1	655	2	N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	156	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	168	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	151	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	101	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	954	-0-	-441	-0-	30	1	924	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	102	-0-	-1038	-0-	26	1	76	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	261	-0-	-979	-0-	25	1	236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4919	2	33	9	N	30					167
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4012	2	28	9	N	25					192
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4198	2	25	9	N	23					215
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4230	2	35	9	N	32	180	1			67
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					67
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					67
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4545	2	1	9	N	1					68
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4497	2	15	9	N	14	82	1			-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4284	2	3	9	N	3					3
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					3
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					3
12	2790	X	786	-0-	-2004	-0-	786	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 48,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 136587 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8847 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					140
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					140
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					140
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					140
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					140
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					140
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	140	7			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHEAT WELL #: 1764 RRCID -> 107020 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9 22	1 9	1237	2	N	20				124
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9 89	1 9	801	2	N	81	191	1		14
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	9 18	1 9	1223	2	N	16				30
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	9 86	1 9	1304	2	N	78				108
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	2	N	-0-				108
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	9	1	1150	2	N	-0-				108
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-				108
08	558	N	456	-0-	-102	-0-	9	1	447	2	N	-0-				108
09	540	N	256	-0-	-284	-0-	4	1	252	2	N	-0-				108
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	21	1	377	2	N	-0-				108
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	20 2	1 4	423	2	N	-0-				108
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	10 2	1 4	239	2	N	-0-				108

TOTAL GAS PROD: 9,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SORENSON WELL #: 2 RRCID -> 123179 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6470 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY WELL #: 1821T RRCID -> 189609 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6404 - 6414

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, RUSSELL WELL #: 2902 RRCID -> 263225 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6468 - 6521

01	SHUT IN		68	-0-	68	164	68	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		64	-0-	64	228	64	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		66	-0-	66	294	66	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
07	294		-0-	-0-	-294	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022294 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6389 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1696	2	6	9	N	5					165
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1580	2	13	9	N	12					177
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					177
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					177
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					177
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2			N	-0-					177
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					177
08	1643	N	690	-0-	-953	-0-	690	2			N	-0-					177
09	1560	N	972	-0-	-588	-0-	972	2			N	-0-					177
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					177
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1684	2	20	9	N	18					195
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 18,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEIER, HENRY J. WELL #: 1 RRCID -> 022298 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6488 - 6566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					56
02	2465	X	2170	-0-	-295	-0-	2170	2			Y	-0-					56
03	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	2234	2			Y	-0-					56
04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	1645	2			Y	-0-					56
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					56
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					56
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					56
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					56
09	1800	X	1014	-0-	-786	-0-	1014	2			Y	-0-					56
10	2573	X	1808	-0-	-765	-0-	1808	2			Y	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	1953	X	1380	-0-	-573	-0-	1380	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 21,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & A MOORE, INC. 685765
SCHOENHALS UNIT WELL #: 1860 RRCID -> 105394 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6510 - 6515

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

01	1767	#	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			N	-0-					215
02	1450	#	1381	-0-	-69	-0-	1381	2			N	-0-					215
03	1550	#	1375	-0-	-175	-0-	1375	2			N	-0-					215
04	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					215
05	1488	#	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					215
06	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					215
07	1674	#	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					215
08	1674	#	1379	-0-	-295	-0-	1379	2			N	-0-					215
09	1620	#	1176	-0-	-444	-0-	1176	2			N	-0-					215
10	1519	#	1133	-0-	-386	-0-	1133	2			N	-0-					215
11	1470	#	1117	-0-	-353	-0-	1117	2			N	-0-					215
12	1457	#	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) //CONT.// 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION 275740
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					273
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					273
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					273
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					273
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					273
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					273
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					273
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	273	1			-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BLAU WELL #: 2 RRCID -> 195609 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8760 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2011 - PLUGGED 11/08/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	984	-0-	-194	-0-	36	1	948	2	N	-0-					136
02	1218	N	884	-0-	-334	-0-	32	1	843	2	N	8					144
							9	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	59	1	1503	2	N	-0-					144
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1016	2	N	8					152
							9	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	44	1	1193	2	N	28					180
							31	9									
06	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	57	1	1381	2	N	7	179	1			8
							8	9									
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	44	1	941	2	N	-0-					8
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1380	2	N	25					33
							28	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	48					81
							53	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	2	N	48					129
							53	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	N	-0-					129
12	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	58	1	1315	2	N	7					136
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	58	1	1726	2	N	-0-					49
02	2030	N	1009	-0-	-1021	-0-	26	1	983	2	N	-0-					49
03	1984	N	1089	-0-	-895	-0-	36	1	1052	2	N	1					50
							1	9									
04	1740	N	593	-0-	-1147	-0-	56	1	537	2	N	-0-					50
05	1085	N	591	-0-	-494	-0-	56	1	535	2	N	-0-					50
06	1050	N	648	-0-	-402	-0-	60	1	588	2	N	-0-					50
07	620	N	433	-0-	-187	-0-	54	1	379	2	N	-0-					50
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	N	-0-					50
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	2	N	4					54
							4	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	-0-					54
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	833	2	N	11					65
							12	9									
12	1643	N	289	-0-	-1354	-0-	32	1	257	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	147	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	140	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	154	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	152	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	160	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	164	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3068	165	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1485	-0-	1485	4553	1485	2			N	-0-					-0-
09	2300 N	1543	-0-	-757	3796	169	1	1374	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	1563	-0-	-1537	2259	175	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	1516	-0-	-1484	775	171	1	1345	2	N	-0-					-0-
12	2214 N	1439	-0-	-775	-0-	164	1	1275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

01	341 N	309	-0-	-32	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
02	348 N	279	-0-	-69	-0-	27	1	252	2	N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	2	N	-0-					-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	34	1	274	2	N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	41	1	329	2	N	-0-					-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	39	1	308	2	N	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					30
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					30
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					30
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	11743	-0-	-1773	-0-	11365	2	378	9	N	344	348	1	1	8	225
02	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14265	2	508	9	N	462	552	1			135
03	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	15638	2	473	9	N	430	354	1	3	8	208
04	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	14705	2	383	9	N	348	348	1	3	8	205
05	15779	X	12045	-0-	-3734	-0-	11761	2	284	9	N	258	345	1	3	8	115
06	15240	X	11023	-0-	-4217	-0-	10767	2	256	9	N	233	156	1	1	8	191
07	15748	X	13829	-0-	-1919	-0-	13568	2	261	9	N	237	360	1	1	8	67
08	15748	X	12359	-0-	-3389	-0-	12059	2	300	9	N	273	191	1			149
09	15090	X	12942	-0-	-2148	-0-	12606	2	336	9	N	305	354	1			100
10	13826	X	12837	-0-	-989	-0-	12488	2	349	9	N	317	164	1			253
11	13380	X	9918	-0-	-3462	-0-	9712	2	206	9	N	187	182	1			258
12	13609	X	7706	-0-	-5903	-0-	7516	2	190	9	N	173					431

TOTAL GAS PROD: 150,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	16228	-0-	-5317	-0-	15682	2	546	9	N	496	979	1	1	8	159
02	17980	X	16369	-0-	-1611	-0-	15867	2	502	9	N	456	367	1			248
03	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	18794	2	750	9	N	682	786	1	5	8	139
04	18600	X	18247	-0-	-353	-0-	17672	2	575	9	N	523	363	1	3	8	296
05	18321	X	14072	-0-	-4249	-0-	13645	2	427	9	N	388	546	1	3	8	135
06	16050	X	14369	-0-	-1681	-0-	14019	2	350	9	N	318	184	1			269
07	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16398	2	476	9	N	433	538	1	2	8	162
08	16585	X	15993	-0-	-592	-0-	15594	2	399	9	N	363	361	1	1	8	163
09	16050	X	15106	-0-	-944	-0-	14695	2	411	9	N	374	380	1			157
10	16585	X	15519	-0-	-1066	-0-	15066	2	453	9	N	412	372	1	1	8	196
11	16050	X	14931	-0-	-1119	-0-	14513	2	418	9	N	380	376	1			200
12	16864	X	13888	-0-	-2976	-0-	13504	2	384	9	N	349	187	1	1	8	361

TOTAL GAS PROD: 191,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,174

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION 275740
BLASDEL WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	386	3	34	9	N	31	174	1			91
02	754	N	287	-0-	-467	-0-	243	3	44	9	N	40					131
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	122	3	31	9	N	28					159
04	420	N	117	-0-	-303	-0-	117	3			N	-0-					159
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					159
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	113	3	103	9	N	94	185	1			68
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	148	3	18	9	N	16					84
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	186	3	52	9	N	47					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					162
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	473	3	35	9	N	32					194
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	514	3	41	9	N	37	187	1			44
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	3	8	9	N	7					51

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BLASDEL WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	631	3	36	9	N	33					220
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					220
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	81	3	36	9	N	33					253
04	630	N	218	-0-	-412	-0-	218	3			N	-0-	171	1			82
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					82
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1	1	8			82
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					82
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					82
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					82
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1905	3	112	9	N	102	7	8			249
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1897	3	14	9	N	13	11	8			251
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2195	3	168	9	N	153	188	1	5	8	211
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2114	3	62	9	N	56	176	1	14	8	77
05	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1704	3	91	9	N	83	8	8			152
06	1980	X	1541	-0-	-439	-0-	1520	3	21	9	N	19	13	8			158
07	2356	X	1512	-0-	-844	-0-	1480	3	32	9	N	29	7	8			180
08	2356	X	1471	-0-	-885	-0-	1410	3	61	9	N	55	183	1	3	8	49
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	17					66
10	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	1408	3	46	9	N	42					108
11	1530	X	1518	-0-	-12	-0-	1457	3	61	9	N	55	1	8			162
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1351	3	11	9	N	10					172

TOTAL GAS PROD: 19,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLASDEL WELL #: 1045 RRCID -> 237253 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	305	-0-	-1338	-0-	284	3	21	9	N	19					82
02	1073	X	273	-0-	-800	-0-	236	3	37	9	N	34					116
03	1023	X	164	-0-	-859	-0-	164	3			N	-0-					116
04	990	X	179	-0-	-811	-0-	179	3			N	-0-					116
05	713	X	389	-0-	-324	-0-	288	3	101	9	N	92	188	1			20
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					20
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	207	3	31	9	N	28					48
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	177	2	18	9	N	16					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					82
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	190	2	18	9	N	16					98
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	395	2	20	9	N	18					116
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4					120

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CREDO PETROLEUM CORPORATION 188560
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1582	-0-	-619	-0-	1557	2	25	9	N	23					82
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1714	2	33	9	N	30					112
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1905	2	37	9	N	34					146
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1786	2	34	9	N	31					177
05	1860	X	1387	-0-	-473	-0-	1321	2	66	9	N	60	200	1			37
06	1890	X	1593	-0-	-297	-0-	1558	2	35	9	N	32					69
07	1953	X	1339	-0-	-614	-0-	1310	2	29	9	N	26					95
08	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	1718	3	35	9	N	32					127
09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1830	2	35	9	N	32					159
10	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	1484	2	25	9	N	23					182
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1793	2	6	9	N	5					187
12	1767	X	1372	-0-	-395	-0-	1364	2	8	9	N	7					194

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. 441129
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1638	-0-	-1214	-0-	1599	2	39	9	N	35					182
02	2668	X	1484	-0-	-1184	-0-	1475	2	9	9	N	8	190	1			-0-
03	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	2536	2	9	9	N	8					8
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3144	2	24	9	N	22					30
05	1643	X	779	-0-	-864	-0-	748	2	31	9	N	28					58
06	2460	X	2044	-0-	-416	-0-	2020	2	24	9	N	22					80
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3403	2	33	9	N	30					110
08	2852	X	2106	-0-	-746	-0-	2100	2	6	9	N	5					115
09	2760	X	1552	-0-	-1208	-0-	1530	2	22	9	N	20					135
10	2852	X	1852	-0-	-1000	-0-	1827	2	25	9	N	23					158
11	2760	X	1542	-0-	-1218	-0-	1517	2	25	9	N	23					181
12	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	1886	2	14	9	N	13					194

TOTAL GAS PROD: 24,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	186 118	1 9	1024	2	N	107					207
02	1479	N	1230	-0-	-249	-0-	144 86	1 9	1000	2	N	78	192	1			93
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	186	1	879	2	N	-0-					93
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	180 72	1 9	1030	2	N	65					158
05	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	186 39	1 9	920	2	N	35					193
06	1020	N	567	-0-	-453	-0-	144 33	1 9	390	2	N	30					223
07	1333	N	714	-0-	-619	-0-	186 6	1 9	522	2	N	5					228
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	186 37	1 9	1126	2	N	34	189	1			73
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	180 28	1 9	1151	2	N	25					98
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	186 68	1 9	1195	2	N	62					160
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	180 88	1 9	1060	2	N	80					240
12	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	186 41	1 9	1045	2	N	37					277

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	15 20	1 9	1268	2	N	18					241
02	1102	N	273	-0-	-829	-0-	15 3	1 9	255	2	N	3					244
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					244
04	1260	N	427	-0-	-833	-0-	15 256	1 9	156	2	N	233	201	1			276
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1740	2	N	7					283
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	1663	2	N	3					286
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	1501	2	N	19	188	1			117
08	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	15 21	1 9	1402	2	N	19					136
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	15 28	1 9	1614	2	N	25					161
10	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	15 28	1 9	1118	2	N	25					186
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	15 36	1 9	1686	2	N	33					219
12	1705	N	1034	-0-	-671	-0-	15 74	1 9	945	2	N	67					286

TOTAL GAS PROD: 14,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

STUART RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 089926 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8566 - 8576

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIFORD ENERGY COMPANY //CONT.// 926560
STUART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 094817 COMPL. DATE 06/19/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8492 - 8536

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
01	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					49
02	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			N	-0-					49
03	13	N	2	-0-		-11	-0-	2	2			N	-0-					49
04	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					49
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					49
06	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			N	-0-					49
07	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					49
08	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	2			N	-0-					49
09	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					49
10	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					49
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

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
01	689	N	689	-0-		-0-	-0-	5	1	673	2	Y	10					267
								11	9									
02	638	N	435	-0-		-203	-0-	5	1	423	2	Y	6					273
								7	9									
03	927	N	927	-0-		-0-	-0-	5	1	916	2	Y	5					278
								6	9									
04	797	N	797	-0-		-0-	-0-	5	1	792	2	Y	-0-	187	1			91
05	922	N	922	-0-		-0-	-0-	5	1	917	2	Y	-0-					91
06	900	N	176	-0-		-724	-0-	5	1	165	2	Y	5					96
								6	9									
07	837	N	348	-0-		-489	-0-	5	1	278	2	Y	59					155
								65	9									
08	930	N	568	-0-		-362	-0-	5	1	555	2	Y	7					162
								8	9									
09	524	N	524	-0-		-0-	-0-	5	1	507	2	Y	11					173
								12	9									
10	341	N	332	-0-		-9	-0-	5	1	321	2	Y	5					178
								6	9									
11	540	N	411	-0-		-129	-0-	5	1	396	2	Y	9					187
								10	9									
12	527	N	181	-0-		-346	-0-	5	1	115	2	Y	55					242
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL) 51665 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HALL WELL #: RRCID -> 088107 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10388 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6107	4311	-0-	-1796	-0-	4071	2	240	9	N	218	198	1			237
02	5713	829	-0-	-4884	-0-	806	2	23	9	N	21					258
03	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					258
04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					258
05	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-	195	1			63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202					229
09	76	76	-0-	-0-	-0-	51	3	25	9	N	23					252
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	1			66
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEARSON "74" WELL #: 1 RRCID -> 178380 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6740 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	993	-0-	-61	-0-	31	1	944	2	N	16					158
							18	9									
02	957	N	637	-0-	-320	-0-	29	1	608	2	N	-0-					158
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	N	-0-					158
04	960	N	885	-0-	-75	-0-	30	1	831	2	N	22					180
							24	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	5					185
							6	9									
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	30	1	744	2	N	10					195
							11	9									
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	31	1	792	2	N	-0-					195
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	31	1	892	2	N	-0-					195
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					195
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	57	169	1			83
							63	9									
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	30	1	699	2	N	-0-					83
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	20					103
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	1473	-0-	-945	-0-	1392	2	81	9	N	74	187	1			324
02	2262	#	1252	-0-	-1010	-0-	1252	2			N	-0-					324
03	2418	#	1329	-0-	-1089	-0-	1321	2	8	9	N	7					331
04	2070	#	1240	-0-	-830	-0-	1237	2	3	9	N	3	182	1			152
05	1519	#	1195	-0-	-324	-0-	1192	2	3	9	N	3					155
06	1470	#	1139	-0-	-331	-0-	1137	2	2	9	N	2					157
07	1333	#	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			N	-0-					157
08	1333	#	971	-0-	-362	-0-	963	2	8	9	N	7					164
09	1230	#	827	-0-	-403	-0-	827	2			N	-0-					164
10	1240	#	778	-0-	-462	-0-	778	2			N	-0-					164
11	1140	#	599	-0-	-541	-0-	599	2			N	-0-					164
12	1147	#	584	-0-	-563	-0-	584	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LARD RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, INC. 501545
WILDE A84 WELL #: 1 RRCID -> 228833 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8733 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
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
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1472	2	21	9	N	19	174	1			114
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	N	11					125
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1340	2	54	9	N	49					174
04	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1227	2	25	9	N	23					197
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1193	2	31	9	N	28					225
06	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	1017	2	28	9	N	25					250
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	943	2	54	9	N	49					299
08	1209	N	922	-0-	-287	-0-	905	2	17	9	N	15	194	1			120
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	600	2	33	9	N	30					150
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	660	2	22	9	N	20					170
11	900	N	681	-0-	-219	-0-	660	2	21	9	N	19					189
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1008	2	96	9	N	87					276

TOTAL GAS PROD: 12,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	28	1	424	2	N	-0-					54
02	435	N	372	-0-	-63	-0-	24	1	346	2	N	2					56
							2	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	69	1	537	2	N	-0-					56
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	N	-0-					56
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	N	-0-					56
06	600	N	439	-0-	-161	-0-	42	1	397	2	N	-0-					56
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	78	1	863	2	N	-0-					56
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	115	1	1428	2	N	133					189
							146	9									
09	3000	N	3638	-0-	638	638	250	1	3181	2	N	188	181	1			196
							207	9									
10	3100	N	3102	-0-	2	640	219	1	2839	2	N	40					236
							44	9									
11	1741	N	1101	-0-	-640	-0-	1016	2	85	9	N	77	172	1			141
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	344	1	965	2	N	126					267
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 14,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

01	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	1929	2			N	-0-					151
02	2175	N	1537	-0-	-638	-0-	1535	2	2	9	N	2					153
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	2	3	9	N	3					156
04	1860	N	7	-0-	-1853	-0-	7	2			N	-0-					156
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					156
06	2160	N	1616	-0-	-544	-0-	1603	2	13	9	N	12					168
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					168
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					168
09	1620	N	543	-0-	-1077	-0-	543	2			N	-0-					168
10	2790	N	39	-0-	-2751	-0-	39	2			N	-0-					168
11	2820	N	880	-0-	-1940	-0-	880	2			N	-0-					168
12	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 15,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					169
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3					172
03	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-					172
04	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					172
05	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	2			N	-0-					172
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					172
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	2	N	-0-					172
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	121	-0-	-499	-0-	121	2			N	-0-					96
02	812	N	189	-0-	-623	-0-	189	2			N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	N	204					300
							224	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	166	1			134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

TOLBERT 5 WELL #: 1 RRCID -> 212020 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8614 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					116
02	2697	N	2049	-0-	-648	-0-	2041	2	8	9	N	7					123
03	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	8	1	1972	2	N	25					148
							28	9									
04	2340	N	1865	-0-	-475	-0-	7	1	1849	2	N	8					156
							9	9									
05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1894	2	10	9	N	9					165
06	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	11	1	1784	2	N	-0-					165
07	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	7	1	1804	2	N	2					167
							2	9									
08	1891	N	1404	-0-	-487	-0-	5	1	1396	2	N	3					170
							3	9									
09	1800	N	1572	-0-	-228	-0-	9	1	1555	2	N	7					177
							8	9									
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1790	2	3	9	N	3					180
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	5	1	1673	2	N	1					181
							1	9									
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	15	1	1480	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 21,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	664	-0-	-359	-0-	602	2	62	9	N	56					123
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					123
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	6	1	1550	2	N	-0-					123
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	4	1	1232	2	N	-0-					123
05	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1142	2	1	9	N	1					124
06	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	6	1	1046	2	N	-0-					124
07	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	4	1	1021	2	N	-0-					124
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	3	1	973	2	N	1					125
							1	9									
09	1050	N	900	-0-	-150	-0-	5	1	895	2	N	-0-					125
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					125
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	3	1	842	2	N	-0-					125
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	9	1	826	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	121	173	1			62
							133	9									
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	17	1	1545	2	N	73					135
							80	9									
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2119	2	68	9	N	62					197
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3289	2	80	9	N	73	177	1			93
05	3100	N	3264	-0-	164	164	3207	2	57	9	N	52					145
06	3000	N	3125	-0-	125	289	3103	2	22	9	N	20					165
07	3463	X	3174	-0-	-289	-0-	3163	2	11	9	N	10					175
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	128	1	2801	2	N	11					186
							12	9									
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	31	1	2677	2	N	19					205
							21	9									
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2600	2	18	9	N	16					221
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2425	2	223	9	N	203	170	1			254
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	48	1	2295	2	N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 32,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13876	2	88	9	N	80					105
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11247	2	70	9	N	64					169
03	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9519	2	19	9	N	17					186
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6224	2	10	9	N	9					195
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7783	2	1	9	N	1					196
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8393	2	10	9	N	9					205
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					205
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					205
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					205
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					205
11	1560	X	482	-0-	-1078	-0-	482	2			N	-0-					205
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 88,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3008	2	154	9	N	140	175	1			2
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2815	2	244	9	N	222	161	1			63
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	31	1	3154	2	N	161	175	1			49
							177	9									
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	111	1	2784	2	N	75					124
							83	9									
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	75	1	2778	2	N	81					205
							89	9									
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	45	1	2555	2	N	165	356	1			14
							182	9									
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	27	1	2628	2	N	182					196
							200	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	53	1	2586	2	N	86	170	1			112
							95	9									
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	78	1	2366	2	N	76					188
							84	9									
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	143	1	2337	2	N	170	182	1			176
							187	9									
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	56	1	1942	2	N	206	172	1			210
							227	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	2	N	233	173	1			270
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 33,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	199	1	3049	2	N	-0-					153
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	499	1	7316	2	N	67					220
							74	9									
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	414	1	3254	2	N	20	141	1			99
							22	9									
04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	703	1	6384	2	N	3					102
							3	9									
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	476	1	4834	2	N	-0-					102
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	683	1	6503	2	N	66					168
							73	9									
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	580	1	6466	2	N	9					177
							10	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	400	1	4962	2	N	-0-					177
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	398	1	5057	2	N	-0-					177
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	526	1	6810	2	N	35					212
							39	9									
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-	171	1			41
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	724	1	2033	2	N	84					125
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 68,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

FLOWERS-ANDERSON WELL #: 104 RRCID -> 223683 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9200 - 10520

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	30	1	1766	2	N	84	138	1			37
							92	9									
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	39	1	3573	2	N	93					130
							102	9									
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	N	10					140
04	1530	X	1150	-0-	-380	-0-	1148	2	2	9	N	2					142
05	1581	X	738	-0-	-843	-0-	738	2			N	-0-					142
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3200	2	7	9	N	6					148
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					148
08	1581	X	1501	-0-	-80	-0-	66	1	1435	2	N	-0-					148
09	1530	X	1157	-0-	-373	-0-	13	1	1141	2	N	3					151
							3	9									
10	1581	X	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					151
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					151
12	1581	X	1577	-0-	-4	-0-	32	1	1541	2	N	4					155
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

FLOWERS-ANDERSON WELL #: 105 RRCID -> 226435 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9090 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	11	-0-	-857	-0-	11	2			N	-0-					62
02	290	N	43	-0-	-247	-0-	43	2			N	-0-					62
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					62
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					62
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					62
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					62
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					62
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					62
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					62
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	661	-0-	-238	-0-	659	2	2	9	N	2					77
02	725	N	541	-0-	-184	-0-	540	2	1	9	N	1					78
03	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	2			N	-0-					78
04	630	N	102	-0-	-528	-0-	102	2			N	-0-					78
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					78
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					78
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6785	-0-	-3321	-0-	409	1	6271	2	N	95	175	1			39
							105	9									
02	9454	X	2619	-0-	-6835	-0-	162	1	2382	2	N	68					107
							75	9									
03	4991	X	2577	-0-	-2414	-0-	281	1	2209	2	N	79					186
							87	9									
04	6570	X	2390	-0-	-4180	-0-	235	1	2136	2	N	17					203
							19	9									
05	6789	X	2246	-0-	-4543	-0-	201	1	2036	2	N	8					211
							9	9									
06	4080	X	1237	-0-	-2843	-0-	114	1	1083	2	N	36	171	1			76
							40	9									
07	2790	X	1670	-0-	-1120	-0-	137	1	1530	2	N	3					79
							3	9									
08	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	177	1	2201	2	N	26					105
							29	9									
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	410	1	5206	2	N	13					118
							14	9									
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	198	1	2573	2	N	33					151
							36	9									
11	2340	X	1378	-0-	-962	-0-	1378	2			N	-0-					151
12	2697	X	1599	-0-	-1098	-0-	420	1	1179	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 33,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2480	2	30	9	N	27					247
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3231	2	54	9	N	49					296
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	19	1	5039	2	N	70	171	1			195
							77	9									
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	14	1	4108	2	N	30					225
							33	9									
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4171	2	63	9	N	57					282
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	18	1	2998	2	N	17					299
							19	9									
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	17	1	4379	2	N	27	174	1			152
							30	9									
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	14	1	3830	2	N	57					209
							63	9									
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	23	1	3698	2	N	23					232
							25	9									
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4549	2	46	9	N	42					274
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	12	1	3871	2	N	40					314
							44	9									
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	42	1	3955	2	N	116	370	1			60
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 47,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2777	-0-	-1346	-0-	2679	2	98	9	N	89	171	1			199
02	3857	X	2909	-0-	-948	-0-	2826	2	83	9	N	75					274
03	3038	X	1288	-0-	-1750	-0-	1175	2	113	9	N	103	175	1			202
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	2					204
05	3100	X	978	-0-	-2122	-0-	789	2	189	9	N	172					376
06	3000	X	2063	-0-	-937	-0-	1991	2	72	9	N	65	163	1			278
07	3100	X	2458	-0-	-642	-0-	2306	2	152	9	N	138					416
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1757	2	164	9	N	149	341	1			224
09	2070	X	1803	-0-	-267	-0-	1687	2	116	9	N	105					329
10	2449	X	1531	-0-	-918	-0-	1336	2	195	9	N	177	352	1			154
11	2370	X	1478	-0-	-892	-0-	1307	2	171	9	N	155	20	8			289
12	2449	X	286	-0-	-2163	-0-	266	2	20	9	N	18					307

TOTAL GAS PROD: 19,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	69	1	4091	2	N	160	193	1	42
							176	9							
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	44	1	4022	2	N	185	194	1	33
							204	9							
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4383	2	68	9	N	62			95
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5109	2	101	9	N	92			187
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4603	2	119	9	N	108	184	1	111
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4676	2	161	9	N	146			257
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4005	2	100	9	N	91	190	1	158
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	202	1	4398	2	N	99			257
							109	9							
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	46	1	4005	2	N	72	193	1	136
							79	9							
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2967	2	33	9	N	30			166
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2583	2	32	9	N	29			195
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	81	1	3912	2	N	28			223
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 50,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	11	1	673	2	N	15			138
							17	9							
02	841	N	588	-0-	-253	-0-	6	1	559	2	N	21			159
							23	9							
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9	N	25			184
04	690	N	357	-0-	-333	-0-	353	2	4	9	N	4			188
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	860	2	22	9	N	20			208
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2708	2	128	9	N	116			324
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	706	2	56	9	N	51	177	1	198
08	930	N	753	-0-	-177	-0-	31	1	679	2	N	39			237
							43	9							
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	8	1	742	2	N	20			257
							22	9							
10	775	N	246	-0-	-529	-0-	234	2	12	9	N	11			268
11	720	N	285	-0-	-435	-0-	272	2	13	9	N	12			280
12	806	N	304	-0-	-502	-0-	5	1	246	2	N	48	183	1	145
							53	9							

TOTAL GAS PROD: 8,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	2431	-0-	-6125	-0-	40	1	2391	2	N	-0-					139
02	4959	X	788	-0-	-4171	-0-	8	1	771	2	N	8					147
							9	9									
03	2666	X	260	-0-	-2406	-0-	260	2			N	-0-					147
04	2340	X	1082	-0-	-1258	-0-	1068	2	14	9	N	13					160
05	2418	X	1456	-0-	-962	-0-	1386	2	70	9	N	64					224
06	3000	N	3467	-0-	467	467	3238	2	229	9	N	208	168	1			264
07	3100	N	4695	-0-	1595	2062	4439	2	256	9	N	233	157	1			340
08	3100	N	6601	-0-	3501	5563	278	1	6057	2	N	242	345	1			237
							266	9									
09	10507	X	4944	-0-	-5563	-0-	53	1	4661	2	N	209	169	1			277
							230	9									
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5464	2	292	9	N	265	181	1			361
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3808	2	178	9	N	162	180	1			343
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	86	1	4130	2	N	124	183	1			284
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 39,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	800	-0-	-3106	-0-	767	2	33	9	N	30					177
02	3654	X	322	-0-	-3332	-0-	282	2	40	9	N	36					213
03	1364	X	1004	-0-	-360	-0-	939	2	65	9	N	59	192	1			80
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1095	2	40	9	N	36					116
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1344	2	86	9	N	78					194
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2064	2	136	9	N	124	188	1			130
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1660	2	311	9	N	283	346	1			67
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					67
09	3000	N	3763	-0-	763	763	3530	2	233	9	N	212					279
10	3100	N	6098	-0-	2998	3761	5762	2	336	9	N	305	181	1			403
11	3000	N	4956	-0-	1956	5717	4664	2	292	9	N	265	387	1			281
12	7858	X	2141	-0-	-5717	-0-	2091	2	50	9	N	45	161	1			165

TOTAL GAS PROD: 25,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					2
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					18
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1			18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 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
01	6107	X	4611	-0-	-1496	-0-	4494	2	117	9	N	106	384	1			13
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-					13
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6048	2	158	9	N	144					157
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7449	2	282	9	N	256	384	1			29
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4757	2	265	9	N	241	190	1			80
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7215	2	73	9	N	66					146
07	7998	X	5846	-0-	-2152	-0-	120	1	5520	2	N	187	189	1			144
							206	9									
08	7998	X	6283	-0-	-1715	-0-	184	1	5752	2	N	315	192	1			267
							347	9									
09	7740	X	2035	-0-	-5705	-0-	2031	2	4	9	N	4					271
10	7533	X	1745	-0-	-5788	-0-	1745	2			N	-0-	190	1			81
11	7290	X	4766	-0-	-2524	-0-	4757	2	9	9	N	8					89
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	51	1	5090	2	N	75					164
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 56,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	12129	-0-	-395	-0-	12107	2	22	9	N	20					142
02	11716	X	10792	-0-	-924	-0-	10751	2	41	9	N	37					179
03	12307	X	10805	-0-	-1502	-0-	10787	2	18	9	N	16					195
04	11910	X	8773	-0-	-3137	-0-	8773	2			N	-0-					195
05	12307	X	8989	-0-	-3318	-0-	8967	2	22	9	N	20					215
06	7560	X	7049	-0-	-511	-0-	6971	2	78	9	N	71					286
07	7812	X	4912	-0-	-2900	-0-	4869	2	43	9	N	39	191	1			134
08	7812	X	6426	-0-	-1386	-0-	6351	2	75	9	N	68					202
09	7560	X	5248	-0-	-2312	-0-	5215	2	33	9	N	30					232
10	7812	X	5722	-0-	-2090	-0-	474	1	5174	2	N	67	195	1			104
							74	9									
11	7050	X	3522	-0-	-3528	-0-	307	1	3215	2	N	-0-					104
12	6417	X	5364	-0-	-1053	-0-	316	1	5048	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 89,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12926	-0-	-2853	-0-	12793	2	133	9	N	121					238
02	14007	X	11189	-0-	-2818	-0-	11065	2	124	9	N	113	198	1			153
03	14167	X	12433	-0-	-1734	-0-	12239	2	194	9	N	176	195	1			134
04	13710	X	11027	-0-	-2683	-0-	10864	2	163	9	N	148	197	1			85
05	12927	X	10678	-0-	-2249	-0-	10608	2	70	9	N	64					149
06	12510	X	10144	-0-	-2366	-0-	10064	2	80	9	N	73					222
07	12431	X	9056	-0-	-3375	-0-	8926	2	130	9	N	118	195	1			145
08	12431	X	11115	-0-	-1316	-0-	10914	2	201	9	N	183					328
09	11040	X	10015	-0-	-1025	-0-	9898	2	117	9	N	106					434
10	10664	X	8540	-0-	-2124	-0-	710	1	7744	2	N	78	387	1			125
							86	9									
11	10770	X	10097	-0-	-673	-0-	868	1	9095	2	N	122					247
							134	9									
12	10013	X	8350	-0-	-1663	-0-	482	1	7707	2	N	146	196	1			197
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 125,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOWERS CCSL WELL #: 3H RRCID -> 249880 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8685 - 11662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19406	X	17473	-0-	-1933	-0-	17473	2			N	-0-					201
02	18154	X	15985	-0-	-2169	-0-	15965	2	20	9	N	18					219
03	18383	X	14375	-0-	-4008	-0-	14331	2	44	9	N	40					259
04	16920	X	12597	-0-	-4323	-0-	12596	2	1	9	N	1	196	1			64
05	17484	X	14094	-0-	-3390	-0-	14076	2	18	9	N	16					80
06	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13632	2	220	9	N	200					280
07	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-	193	1			87
08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12614	2	382	9	N	347					434
09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12224	2	79	9	N	72	196	1			310
10	11036	X	7045	-0-	-3991	-0-	583	1	6357	2	N	95	186	1			219
							105	9									
11	10680	X	6583	-0-	-4097	-0-	573	1	6008	2	N	2					221
							2	9									
12	13702	X	5213	-0-	-8489	-0-	305	1	4879	2	N	26					247
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 146,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

FLOWERS-ANDERSON WELL #: 204H RRCID -> 249883 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8795 - 12332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	35	-0-	-2042	-0-	26	2	9	9	N	8					173
02	841	X	99	-0-	-742	-0-	88	2	11	9	N	10					183
03	899	X	23	-0-	-876	-0-	1	2	22	9	N	20					203
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	15					218
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	297	2	33	9	N	30					248
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					248
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5	195	1			58
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	648	2	24	9	N	22					80
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					80
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5					85
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	607	2	46	9	N	42					127
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639	X	16135	-0-	-1504	-0-	150	1	15855	2	N	118	187	1			172
							130	9									
02	16501	X	14266	-0-	-2235	-0-	71	1	14018	2	N	161	161	1			172
							177	9									
03	16554	X	15000	-0-	-1554	-0-	50	1	14797	2	N	139					311
							153	9									
04	15600	X	14347	-0-	-1253	-0-	192	1	14151	2	N	4	189	1			126
							4	9									
05	16120	X	14765	-0-	-1355	-0-	121	1	14602	2	N	38					164
							42	9									
06	14610	X	13997	-0-	-613	-0-	13823	2	174	9	N	158	193	1			129
07	15097	X	14427	-0-	-670	-0-	14324	2	103	9	N	94					223
08	15097	X	14852	-0-	-245	-0-	14595	2	257	9	N	234	196	1			261
09	14340	X	4198	-0-	-10142	-0-	4180	2	18	9	N	16					277
10	14756	X	11939	-0-	-2817	-0-	11872	2	67	9	N	61	193	1			145
11	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15868	2	110	9	N	100					245
12	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13363	2	90	9	N	82	202	1			125

TOTAL GAS PROD: 163,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	10757	X	5702	-0-	-5055	-0-	53	1	5641	2	N	7	187	1			106
							8	9									
02	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	53	1	10318	2	N	64					170
							70	9									
03	10075	X	10045	-0-	-30	-0-	34	1	9990	2	N	19					189
							21	9									
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	140	1	10327	2	N	110					299
							121	9									
05	11160	X	10399	-0-	-761	-0-	85	1	10272	2	N	38	188	1			149
							42	9									
06	10800	X	6438	-0-	-4362	-0-	6418	2	20	9	N	18					167
07	11160	X	6476	-0-	-4684	-0-	6459	2	17	9	N	15					182
08	11253	X	6527	-0-	-4726	-0-	6389	2	138	9	N	125					307
09	10590	X	1116	-0-	-9474	-0-	1116	2			N	-0-					307
10	10385	X	7772	-0-	-2613	-0-	7742	2	30	9	N	27	187	1			147
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					147
12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6001	2	6	9	N	5					152

TOTAL GAS PROD: 89,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	13	1	752	2	N	215	173	1			172
							237	9									
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	775	2	N	297	173	1			296
							327	9									
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	843	2	120	9	N	109	170	1			235
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1372	2	118	9	N	107	173	1			169
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1021	2	143	9	N	130	175	1			124
06	930	N	325	-0-	-605	-0-	296	2	29	9	N	26					150
07	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	915	2	306	9	N	278	336	1			92
08	1209	N	412	-0-	-797	-0-	16	1	350	2	N	42					134
							46	9									
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	2	1	200	2	N	3					137
							3	9									
10	1209	N	448	-0-	-761	-0-	293	2	155	9	N	141	177	1			101
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	587	2	21	9	N	19	2	8			118
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	598	2	N	145	180	1			83
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	23499	-0-	-5362	-0-	23303	2	196	9	N	178	195	1			211
02	26999	X	23366	-0-	-3633	-0-	23145	2	221	9	N	201	193	1			219
03	26567	X	23451	-0-	-3116	-0-	23302	2	149	9	N	135					354
04	23730	X	20280	-0-	-3450	-0-	20192	2	88	9	N	80	195	1			239
05	24986	X	20559	-0-	-4427	-0-	20419	2	140	9	N	127					366
06	23430	X	19517	-0-	-3913	-0-	19390	2	127	9	N	115	194	1			287
07	24211	X	19511	-0-	-4700	-0-	19459	2	52	9	N	47					334
08	23436	X	19279	-0-	-4157	-0-	18990	2	289	9	N	263	374	1			223
09	20280	X	18503	-0-	-1777	-0-	18393	2	110	9	N	100					323
10	20553	X	18282	-0-	-2271	-0-	1522	1	16609	2	N	137	199	1			261
							151	9									
11	19530	X	16824	-0-	-2706	-0-	1463	1	15333	2	N	25	198	1			88
							28	9									
12	19499	X	16161	-0-	-3338	-0-	947	1	15144	2	N	64					152
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 239,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	15102	-0-	-2382	-0-	14865	2	237	9	N	215	198	1			315
02	15747	X	13377	-0-	-2370	-0-	13286	2	91	9	N	83	198	1			200
03	14446	X	14348	-0-	-98	-0-	14139	2	209	9	N	190	196	1			194
04	14610	X	8984	-0-	-5626	-0-	8938	2	46	9	N	42					236
05	15097	X	13900	-0-	-1197	-0-	13757	2	143	9	N	130	197	1			169
06	13470	X	11484	-0-	-1986	-0-	11295	2	189	9	N	172					341
07	13919	X	11447	-0-	-2472	-0-	11174	2	273	9	N	248	388	1			201
08	13919	X	9992	-0-	-3927	-0-	9728	2	264	9	N	240	194	1			247
09	13440	X	7404	-0-	-6036	-0-	7271	2	133	9	N	121					368
10	13888	X	9812	-0-	-4076	-0-	814	1	8886	2	N	102	197	1			273
							112	9									
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	1028	1	10771	2	N	71					344
							78	9									
12	11439	X	9694	-0-	-1745	-0-	567	1	9061	2	N	60	200	1			204
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 137,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7234	2	243	9	N	221	389	1			119
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7835	2	311	9	N	283	198	1			204
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	7858	2	273	9	N	248	197	1			255
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6805	2	196	9	N	178	380	1			53
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7529	2	238	9	N	216					269
06	8430	X	7647	-0-	-783	-0-	7240	2	407	9	N	370	585	1			54
07	8711	X	5757	-0-	-2954	-0-	5481	2	276	9	N	251	195	1			110
08	8122	X	5348	-0-	-2774	-0-	5131	2	217	9	N	197	196	1			111
09	7650	X	3914	-0-	-3736	-0-	3770	2	144	9	N	131					242
10	7905	X	4192	-0-	-3713	-0-	339	1	3703	2	N	136	199	1			179
							150	9									
11	7650	X	3711	-0-	-3939	-0-	313	1	3278	2	N	109	196	1			92
							120	9									
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	423	1	6761	2	N	189	203	1			78
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 76,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

FLOWERS ANDERSON WELL #: 304H RRCID -> 254529 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8727 PERF.10640 - 13498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	105	1	11137	2	N	573	588	1			120
							630	9									
02	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	52	1	10251	2	N	500	395	1			225
							550	9									
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	30	1	9070	2	N	258	396	1			87
							284	9									
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	126	1	9302	2	N	263	198	1			152
							289	9									
05	3379	X	881	-0-	-2498	-0-	7	1	791	2	N	75	190	1			37
							83	9									
06	11490	X	4408	-0-	-7082	-0-	4344	2	64	9	N	58					95
07	11594	X	9236	-0-	-2358	-0-	8563	2	673	9	N	612	389	1			318
08	10044	X	9218	-0-	-826	-0-	8836	2	382	9	N	347	195	1			470
09	9720	X	2110	-0-	-7610	-0-	2110	2			N	-0-	391	1			79
10	9238	X	726	-0-	-8512	-0-	673	2	53	9	N	48					127
11	8940	X	8354	-0-	-586	-0-	7937	2	417	9	N	379	198	1			308
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9240	2	441	9	N	401	396	1			313

TOTAL GAS PROD: 86,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,514

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	17577	X	15825	-0-	-1752	-0-	146	1	15462	2	N	197	396	1			89
							217	9									
02	16443	X	13162	-0-	-3281	-0-	66	1	12848	2	N	225	181	1			133
							248	9									
03	16957	X	14785	-0-	-2172	-0-	49	1	14455	2	N	255	199	1			189
							281	9									
04	15300	X	14564	-0-	-736	-0-	193	1	14178	2	N	175	196	1			168
							193	9									
05	15810	X	15774	-0-	-36	-0-	128	1	15412	2	N	213	190	1			191
							234	9									
06	15300	X	14032	-0-	-1268	-0-	13805	2	227	9	N	206	191	1			206
07	15035	X	10276	-0-	-4759	-0-	10233	2	43	9	N	39	195	1			50
08	15841	X	11612	-0-	-4229	-0-	11220	2	392	9	N	356	194	1			212
09	15150	X	60	-0-	-15090	-0-	51	2	9	9	N	8	197	1			23
10	15779	X	5303	-0-	-10476	-0-	5303	2			N	-0-					23
11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14000	2	158	9	N	144					167
12	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12573	2	300	9	N	273	398	1			42

TOTAL GAS PROD: 142,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	5169	-0-	-7572	-0-	5169	2			N	-0-					352
02	11629	X	4831	-0-	-6798	-0-	4816	2	15	9	N	14					366
03	12431	X	2566	-0-	-9865	-0-	2565	2	1	9	N	1					367
04	9240	X	3750	-0-	-5490	-0-	3750	2			N	-0-					367
05	7223	X	2931	-0-	-4292	-0-	2931	2			N	-0-					367
06	5010	X	2119	-0-	-2891	-0-	2119	2			N	-0-					367
07	5177	X	2909	-0-	-2268	-0-	2909	2			N	-0-					367
08	3875	X	2644	-0-	-1231	-0-	2644	2			N	-0-					367
09	3750	X	1918	-0-	-1832	-0-	1918	2			N	-0-					367
10	2945	X	1758	-0-	-1187	-0-	148	1	1610	2	N	-0-					367
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	302	1	3164	2	N	2					369
							2	9									
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	251	1	4016	2	N	-0-					369

TOTAL GAS PROD: 38,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 2095H RRCID -> 255313 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8935 - 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
01	6727	X	1980	-0-	-4747	-0-	1979	2	1	9	N	1	194	1			104
02	6293	X	2578	-0-	-3715	-0-	2533	2	45	9	N	41					145
03	6696	X	586	-0-	-6110	-0-	586	2			N	-0-					145
04	5790	X	302	-0-	-5488	-0-	302	2			N	-0-					145
05	5983	X	430	-0-	-5553	-0-	430	2			N	-0-					145
06	660	X	175	-0-	-485	-0-	175	2			N	-0-					145
07	682	X	162	-0-	-520	-0-	162	2			N	-0-					145
08	589	X	203	-0-	-386	-0-	149	2	54	9	N	49					194
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					194
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	-0-					194
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	N	-0-					194
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	20	1	324	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	54994	X	54191	-0-	-803	-0-	53371	2	820	9	N	745	869	1			333
02	51446	X	33419	-0-	-18027	-0-	32651	2	768	9	N	698	869	1			162
03	54684	X	38840	-0-	-15844	-0-	361	1	37471	2	N	916	878	1			200
							1008	9									
04	52440	X	44277	-0-	-8163	-0-	1656	1	41576	2	N	950	878	1			272
							1045	9									
05	54188	X	42086	-0-	-12102	-0-	1088	1	39994	2	N	913	699	1			486
							1004	9									
06	45690	X	37225	-0-	-8465	-0-	632	1	35607	2	N	896	859	1			523
							986	9									
07	45756	X	29785	-0-	-15971	-0-	287	1	28461	2	N	943	868	1			598
							1037	9									
08	45756	X	27746	-0-	-18010	-0-	543	1	26328	2	N	795	872	1			521
							875	9									
09	44280	X	21590	-0-	-22690	-0-	665	1	20177	2	N	680	693	1			508
							748	9									
10	42098	X	20581	-0-	-21517	-0-	1143	1	18661	2	N	706	708	1			506
							777	9									
11	37230	X	22029	-0-	-15201	-0-	594	1	20797	2	N	580	528	1			558
							638	9									
12	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	1607	1	28154	2	N	940	1064	1			434
							1034	9									

TOTAL GAS PROD: 402,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,762

TOLBERT 6 WELL #: 3H RRCID -> 255616 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	22909	X	19593	-0-	-3316	-0-	19420	2	173	9	N	157					317
02	19923	X	10583	-0-	-9340	-0-	10148	2	435	9	N	395	591	1			121
03	20584	X	17378	-0-	-3206	-0-	16880	2	498	9	N	453	395	1			179
04	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	20024	2	425	9	N	386	386	1			179
05	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20403	2	540	9	N	491	379	1			291
06	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	18914	2	592	9	N	538	593	1			236
07	21142	X	18059	-0-	-3083	-0-	17619	2	440	9	N	400	387	1			249
08	21142	X	17548	-0-	-3594	-0-	17040	2	508	9	N	462	392	1			319
09	20460	X	17015	-0-	-3445	-0-	16575	2	440	9	N	400	394	1			325
10	20956	X	17688	-0-	-3268	-0-	1473	1	16075	2	N	127	385	1			67
							140	9									
11	19500	X	17133	-0-	-2367	-0-	1474	1	15440	2	N	199					266
							219	9									
12	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	968	1	15481	2	N	294	200	1			360
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 212,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,302

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
01	44733	X	31540	-0-	-13193	-0-	30465	2	1075	9	N	977	1058	1			267
02	41847	X	29660	-0-	-12187	-0-	28455	2	1205	9	N	1095	1059	1			303
03	39401	X	27578	-0-	-11823	-0-	26609	2	969	9	N	881	882	1			302
04	34770	X	27341	-0-	-7429	-0-	26410	2	931	9	N	846	878	1			270
05	31806	X	31527	-0-	-279	-0-	30489	2	1038	9	N	944	702	1			512
06	30690	X	26065	-0-	-4625	-0-	25028	2	1037	9	N	943	849	1			606
07	31713	X	23562	-0-	-8151	-0-	483	1	22297	2	N	711	861	1			456
							782	9									
08	28644	X	18858	-0-	-9786	-0-	566	1	17739	2	N	503	360	1			599
							553	9									
09	30510	X	15348	-0-	-15162	-0-	14990	2	358	9	N	325	354	1			570
10	31527	X	19411	-0-	-12116	-0-	18634	2	777	9	N	706	713	1			563
11	26070	X	19274	-0-	-6796	-0-	18424	2	850	9	N	773	708	1			628
12	20832	X	15251	-0-	-5581	-0-	146	1	14531	2	N	522	708	1			442
							574	9									

TOTAL GAS PROD: 285,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,226

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	54374	X	12626	-0-	-41748	-0-	12618	2	8	9	N	7					251
02	50866	X	17956	-0-	-32910	-0-	17910	2	46	9	N	42	180	1			113
03	36890	X	16481	-0-	-20409	-0-	157	1	16316	2	N	7					120
							8	9									
04	21600	X	12880	-0-	-8720	-0-	493	1	12368	2	N	17					137
							19	9									
05	22320	X	9747	-0-	-12573	-0-	258	1	9476	2	N	12					149
							13	9									
06	28923	X	28923	-0-	-0-	-0-	497	1	27990	2	N	396	173	1			372
							436	9									
07	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	329	1	32552	2	N	345	176	1			541
							380	9									
08	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	633	1	30675	2	N	321	360	1			502
							353	9									
09	29987	X	29987	-0-	-0-	-0-	952	1	28853	2	N	165	174	1			493
							182	9									
10	33263	X	29186	-0-	-4077	-0-	1677	1	27368	2	N	128	355	1			266
							141	9									
11	32190	X	27243	-0-	-4947	-0-	755	1	26438	2	N	45	10	8			301
							50	9									
12	33263	X	28459	-0-	-4804	-0-	1528	1	26770	2	N	146	177	1			270
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 278,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61442	X	37269	-0-	-24173	-0-	36416	2	853	9	N	775	788	1			220
02	57478	X	25875	-0-	-31603	-0-	25374	2	501	9	N	455	393	1			282
03	61442	X	28665	-0-	-32777	-0-	27926	2	739	9	N	672	779	1			175
04	59460	X	25351	-0-	-34109	-0-	25327	2	24	9	N	22					197
05	61442	X	25496	-0-	-35946	-0-	25181	2	315	9	N	286	196	1			287
06	36060	X	24751	-0-	-11309	-0-	24118	2	633	9	N	575	391	1			471
07	28675	X	22789	-0-	-5886	-0-	22181	2	608	9	N	553	586	1			438
08	28675	X	20727	-0-	-7948	-0-	19909	2	818	9	N	744	573	1			609
09	25350	X	6479	-0-	-18871	-0-	6216	2	263	9	N	239	390	1			458
10	25575	X	14546	-0-	-11029	-0-	14061	2	485	9	N	441	395	1			504
11	24750	X	15091	-0-	-9659	-0-	14622	2	469	9	N	426	793	1			137
12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13620	2	220	9	N	200	200	1			137

TOTAL GAS PROD: 260,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	28210	X	18766	-0-	-9444	-0-	176	1	18590	2	N	-0-					187
02	25027	X	15992	-0-	-9035	-0-	81	1	15908	2	N	3					190
							3	9									
03	24056	X	16511	-0-	-7545	-0-	56	1	16455	2	N	-0-					190
04	20160	X	15719	-0-	-4441	-0-	211	1	15508	2	N	-0-					190
05	20398	X	17212	-0-	-3186	-0-	141	1	17071	2	N	-0-					190
06	18150	X	15448	-0-	-2702	-0-	15448	2			N	-0-					190
07	17081	X	11373	-0-	-5708	-0-	11373	2			N	-0-					190
08	18631	X	8501	-0-	-10130	-0-	8495	2	6	9	N	5					195
09	16530	X	9001	-0-	-7529	-0-	9001	2			N	-0-					195
10	17205	X	12441	-0-	-4764	-0-	12441	2			N	-0-					195
11	15450	X	9750	-0-	-5700	-0-	9750	2			N	-0-					195
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 157,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15517	-0-	-758	-0-	15216	2	301	9	N	274	198	1			317
02	15225	X	10936	-0-	-4289	-0-	10718	2	218	9	N	198	198	1			317
03	16275	X	9938	-0-	-6337	-0-	9728	2	210	9	N	191	196	1			312
04	15750	X	8058	-0-	-7692	-0-	7851	2	207	9	N	188	193	1			307
05	16275	X	8000	-0-	-8275	-0-	7784	2	216	9	N	196	194	1			309
06	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11877	2	228	9	N	207					516
07	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18643	2	74	9	N	67					583
08	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	20396	2	74	9	N	67	194	1			456
09	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18849	2	46	9	N	42	195	1			303
10	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17710	2	55	9	N	50	191	1			162
11	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	16540	2	160	9	N	145					307
12	266732	X	16145	-0-	-250587	-0-	16058	2	87	9	N	79					386

TOTAL GAS PROD: 173,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36363	X	18082	-0-	-18281	-0-	18063	2	19	9	N	17					296
02	34017	X	15938	-0-	-18079	-0-	15926	2	12	9	N	11					307
03	20460	X	16050	-0-	-4410	-0-	16029	2	21	9	N	19					326
04	19710	X	14432	-0-	-5278	-0-	14432	2			N	-0-					326
05	18817	X	14291	-0-	-4526	-0-	14291	2			N	-0-	194	1			132
06	17490	X	12135	-0-	-5355	-0-	12036	2	99	9	N	90					222
07	17050	X	11333	-0-	-5717	-0-	11333	2			N	-0-					222
08	16058	X	11006	-0-	-5052	-0-	10877	2	129	9	N	117					339
09	14430	X	9671	-0-	-4759	-0-	9665	2	6	9	N	5					344
10	14291	X	12658	-0-	-1633	-0-	1063	1	11595	2	N	-0-	199	1			145
11	12150	X	10349	-0-	-1801	-0-	901	1	9437	2	N	10					155
							11	9									
12	11346	X	10980	-0-	-366	-0-	647	1	10333	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 156,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3923	-0-	3923	64377	3481	2	442	9	N	402	395	1	134
02	0	Z	1835	-0-	1835	66212	1678	2	157	9	N	143	198	1	79
03	0	Z	1628	-0-	1628	67840	1622	2	6	9	N	5			84
04	0	Z	1094	-0-	1094	68934	879	2	215	9	N	195	196	1	83
05	0	Z	265	-0-	265	69199	265	2			N	-0-			83
06	0	Z	284	-0-	284	69483	284	2			N	-0-			83
07	0	Z	7110	-0-	7110	76593	6426	2	684	9	N	622	388	1	317
08	0	Z	6132	-0-	6132	82725	5719	2	413	9	N	375	196	1	496
09	0	Z	5348	-0-	5348	88073	5047	2	301	9	N	274	364	1	406
10	0	Z	11163	-0-	11163	99236	927	1	10120	2	N	105	389	1	122
							116	9							
11	0	Z	14260	-0-	14260	113496	1225	1	12842	2	N	175			297
							193	9							
12	0	Z	9873	-0-	9873	123369	572	1	9143	2	N	144	192	1	249
							158	9							

TOTAL GAS PROD: 62,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99913	X	61306	-0-	-38607	-0-	57285	2	4021	9	N	3655	3914	1	173
02	93467	X	50663	-0-	-42804	-0-	47300	2	3363	9	N	3057	2956	1	274
03	99913	X	48430	-0-	-51483	-0-	45594	2	2836	9	N	2578	2547	1	305
04	96690	X	41026	-0-	-55664	-0-	38600	2	2426	9	N	2205	2313	1	197
05	99913	X	46872	-0-	-53041	-0-	44539	2	2333	9	N	2121	2105	1	213
06	96690	X	33024	-0-	-63666	-0-	30982	2	2042	9	N	1856	1732	1	337
07	99913	X	30890	-0-	-69023	-0-	607	1	28018	2	N	2059	2112	1	284
							2265	9							
08	99913	X	27890	-0-	-72023	-0-	800	1	25041	2	N	1863	1922	1	225
							2049	9							
09	96690	X	22385	-0-	-74305	-0-	20872	2	1513	9	N	1375	1174	1	426
10	99913	X	23971	-0-	-75942	-0-	22059	2	1912	9	N	1738	1755	1	409
11	96690	X	21981	-0-	-74709	-0-	20313	2	1668	9	N	1516	1374	1	551
12	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	208	1	20734	2	N	1513	1551	1	513
							1664	9							

TOTAL GAS PROD: 431,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,536

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	24255	-0-	-8636	-0-	22679	2	1576	9	N	1433	1577	1			113
02	30769	X	20912	-0-	-9857	-0-	19740	2	1172	9	N	1065	988	1			190
03	32891	X	19758	-0-	-13133	-0-	71	1	18567	2	N	1018	976	1			232
							1120	9									
04	31830	X	12451	-0-	-19379	-0-	41	1	11873	2	N	488	580	1			140
							537	9									
05	32891	X	8091	-0-	-24800	-0-	7483	2	608	9	N	553	574	1			119
06	31830	X	15382	-0-	-16448	-0-	85	1	14223	2	N	976	771	1			324
							1074	9									
07	32891	X	17427	-0-	-15464	-0-	63	1	16462	2	N	820	964	1			180
							902	9									
08	19747	X	18476	-0-	-1271	-0-	62	1	17568	2	N	769	577	1			372
							846	9									
09	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	109	1	17806	2	N	683	390	1			665
							751	9									
10	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	17812	2	501	9	N	455	584	1			536
11	17880	X	17357	-0-	-523	-0-	54	1	16775	2	N	480	791	1			225
							528	9									
12	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	168	1	15998	2	N	539	399	1			365
							593	9									

TOTAL GAS PROD: 207,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,279

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19960	-0-	19960	201309	19352	2	608	9	N	553	582	1			97
02	0	W	17982	-0-	17982	219291	17670	2	312	9	N	284	176	1			205
03	0	W	19461	-0-	19461	238752	186	1	19244	2	N	28					233
							31	9									
04	0	W	18938	-0-	18938	257690	726	1	18212	2	N	-0-					233
05	0	W	19252	-0-	19252	276942	510	1	18742	2	N	-0-					233
06	0	W	16847	-0-	16847	293789	294	1	16553	2	N	-0-					233
07	0	W	16558	-0-	16558	310347	165	1	16393	2	N	-0-	193	1			40
08	0	W	15831	-0-	15831	326178	320	1	15511	2	N	-0-					40
09	0	W	12626	-0-	12626	338804	403	1	12223	2	N	-0-					40
10	0	W	12639	-0-	12639	351443	730	1	11909	2	N	-0-					40
11	0	W	6937	-0-	6937	358380	193	1	6744	2	N	-0-					40
12	0	W	7551	-0-	7551	365931	408	1	7143	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 184,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 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
01	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	4664	2	171	9	N	155	185	1			190
02	4988	X	4481	-0-	-507	-0-	4315	2	166	9	N	151					341
03	5177	X	4555	-0-	-622	-0-	4404	2	151	9	N	137	173	1			305
04	4890	X	4143	-0-	-747	-0-	4008	2	135	9	N	123	179	1			249
05	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4577	2	128	9	N	116	186	1			179
06	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	4401	2	151	9	N	137					316
07	4805	X	3792	-0-	-1013	-0-	3694	2	98	9	N	89	177	1			228
08	4712	X	4695	-0-	-17	-0-	4572	2	123	9	N	112	178	1			162
09	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	4207	2	208	9	N	189					351
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4566	2	151	9	N	137	178	1			310
11	4560	X	4541	-0-	-19	-0-	4380	2	161	9	N	146	179	1			277
12	4681	X	3889	-0-	-792	-0-	3710	2	179	9	N	163	179	1			261

TOTAL GAS PROD: 53,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 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
01	3813	X	1872	-0-	-1941	-0-	1826	2	46	9	N	42	168	1			100
02	3567	X	1539	-0-	-2028	-0-	1494	2	45	9	N	41					141
03	2108	X	1162	-0-	-946	-0-	1114	2	48	9	N	44					185
04	2040	X	738	-0-	-1302	-0-	618	2	120	9	N	109					294
05	2108	X	424	-0-	-1684	-0-	398	2	26	9	N	24					318
06	1800	X	715	-0-	-1085	-0-	672	2	43	9	N	39	171	1			186
07	1643	X	5	-0-	-1638	-0-	5	2			N	-0-					186
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2547	2	106	9	N	96					282
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4901	2	119	9	N	108	178	1			212
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3121	2	74	9	N	67					279
11	2580	X	1764	-0-	-816	-0-	1670	2	94	9	N	85	179	1			185
12	5177	X	2942	-0-	-2235	-0-	2892	2	50	9	N	45					230

TOTAL GAS PROD: 22,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

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
01	5673	X	5404	-0-	-269	-0-	5120	2	284	9	N	258	348	1			189
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4529	2	216	9	N	196					385
03	5704	X	5367	-0-	-337	-0-	5123	2	244	9	N	222	176	1			431
04	5520	X	4163	-0-	-1357	-0-	3996	2	167	9	N	152	353	1			230
05	5704	X	4842	-0-	-862	-0-	4654	2	188	9	N	171	171	1			230
06	5220	X	3806	-0-	-1414	-0-	3642	2	164	9	N	149	176	1			203
07	5363	X	4258	-0-	-1105	-0-	4069	2	189	9	N	172	173	1			202
08	5363	X	4824	-0-	-539	-0-	4620	2	204	9	N	185	177	1			210
09	4680	X	3864	-0-	-816	-0-	3686	2	178	9	N	162	178	1			194
10	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4559	2	180	9	N	164	179	1			179
11	4680	X	3911	-0-	-769	-0-	3755	2	156	9	N	142	177	1			144
12	4836	X	4213	-0-	-623	-0-	4048	2	165	9	N	150					294

TOTAL GAS PROD: 54,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

NOBLE ENERGY INC 611665
MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PITCO INVESTMENTS, LTD. 665868
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
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	94	1	466	2	N	37					254
							41	9									
02	522	N	465	-0-	-57	-0-	88	1	374	2	N	3					257
							3	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	53	1	357	2	N	-0-					257
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	37	184	1			110
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	10					120
							11	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	N	12					132
							13	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	84	1	541	2	N	17					149
							19	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	153	1	549	2	N	-0-					149
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	671	1	242	2	N	5					154
							6	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	522	2	N	1					155
							1	9									
11	690	N	84	-0-	-606	-0-	4	1	80	2	N	-0-					155
12	961	N	91	-0-	-870	-0-	91	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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
01	961	N	639	-0-	-322	-0-	105	1	515	2	N	17					101
							19	9									
02	870	N	431	-0-	-439	-0-	75	1	317	2	N	35					136
							39	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	107	1	722	2	N	36					172
							40	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	708	2	62	9	N	56					228
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	N	64	178	1			114
							70	9									
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	68	1	502	2	N	35					149
							39	9									
07	806	N	595	-0-	-211	-0-	75	1	480	2	N	36					185
							40	9									
08	713	N	506	-0-	-207	-0-	106	1	379	2	N	19					204
							21	9									
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	286	1	104	2	N	6					210
							7	9									
10	589	N	384	-0-	-205	-0-	116	1	255	2	N	12					222
							13	9									
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	14	1	318	2	N	12	170	1			64
							13	9									
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PITCO INVESTMENTS, LTD. //CONT.// 665868
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
01	2325	X	173	-0-	-2152	-0-	10	1	49	2	N	104					291
							114	9									
02	1711	X	10	-0-	-1701	-0-	2	1	8	2	N	-0-					291
03	744	X	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					291
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					291
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					291
06	INC G-10		699	-0-	699	699	83	1	616	2	N	-0-					291
07	INC G-10		234	-0-	234	933	32	1	202	2	N	-0-					291
08	600	N	313	-0-	-287	646	68	1	245	2	N	-0-					291
09	646	N	-0-	-0-	-646	-0-					N	-0-					291
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					291
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					291
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	302	2	55	9	N	50	177	1			164

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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
01	3100	X	1954	-0-	-1146	-0-	329	1	1625	2	N	-0-					145
02	2610	X	2073	-0-	-537	-0-	366	1	1546	2	N	146					291
							161	9									
03	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	175	1	1182	2	N	40					331
							44	9									
04	2070	X	1111	-0-	-959	-0-	1070	2	41	9	N	37	181	1			187
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	112	1	1839	2	N	40					227
							44	9									
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					227
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	247	1	1588	2	N	-0-					227
08	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	258	1	927	2	N	60					287
							66	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	176	1			149
10	1829	N	1255	-0-	-574	-0-	374	1	824	2	N	52					201
							57	9									
11	1200	N	797	-0-	-403	-0-	32	1	745	2	N	18					219
							20	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 14,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PITCO INVESTMENTS, LTD. //CONT.// 665868
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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-					84
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	23					107
							25	9									
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					107
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					107
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					107
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					107
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					107
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					107
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	94	1	34	2	N	-0-					107
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-					107
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					107
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	39	1	194	2	N	-0-					199
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	N	13					212
							14	9									
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	30	1	206	2	N	-0-					212
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	163	1			49
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	24					73
							26	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	27	1	197	2	N	13					86
							14	9									
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	30	1	189	2	N	-0-					86
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	49	1	176	2	N	-0-					86
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	128	1	46	2	N	-0-					86
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	66	1	146	2	N	7					93
							8	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					93
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PITCO INVESTMENTS, LTD. //CONT.// 665868
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
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					95
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					95
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					95
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1349	1	709	2	N	50					145
							55	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	889	2	64	9	N	58					203
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	924	2	55	9	N	50					253
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1022	2	47	9	N	43	177	1			119
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	2	30	9	N	27					146
09	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	2			N	-0-					146
10	868	N	520	-0-	-348	-0-	520	2			N	-0-					146
11	840	N	408	-0-	-432	-0-	408	2			N	-0-					146
12	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	1			144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	5735	X	4927	-0-	-808	-0-	4872	2	55	9	N	50	189	1			123
02	5365	X	4644	-0-	-721	-0-	4624	2	20	9	N	18					141
03	5208	X	4750	-0-	-458	-0-	4730	2	20	9	N	18					159
04	5070	X	4104	-0-	-966	-0-	4090	2	14	9	N	13					172
05	5239	X	4428	-0-	-811	-0-	4386	2	42	9	N	38					210
06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4132	2	6	9	N	5					215
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3496	2	32	9	N	29					244
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4338	2	105	9	N	95					339
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2827	2	42	9	N	38	177	1			200
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4443	2	36	9	N	33					233
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	2	9	9	N	8					241
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3807	2	98	9	N	89					330

TOTAL GAS PROD: 49,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6470		6470	-0-	-0-	-0-	112	1	6358	3	N	-0-					-0-
02	5887		5697	-0-	-190	-0-	104	1	5593	3	N	-0-					-0-
03	6293		5580	-0-	-713	-0-	112	1	5468	3	N	-0-					-0-
04	6090		5120	-0-	-970	-0-	101	1	5019	3	N	-0-					-0-
05	6293		5890	-0-	-403	-0-	105	1	5785	3	N	-0-					-0-
06	6270	#	4642	-0-	-1628	-0-	102	1	4540	3	N	-0-					-0-
07	6512	R	6512	-0-	-0-	-0-	105	1	6407	3	N	-0-					-0-
08	5890	#	5726	-0-	-164	-0-	105	1	5621	3	N	-0-					-0-
09	6179	R	6179	-0-	-0-	-0-	102	1	6077	3	N	-0-					-0-
10	6510	#	6044	-0-	-466	-0-	105	1	5939	3	N	-0-					-0-
11	6300	#	5965	-0-	-335	-0-	102	1	5863	3	N	-0-					-0-
12	6510	#	5435	-0-	-1075	-0-	105	1	5330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SORENSON - DIXON WELL #: 1 L RRCID -> 088676 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9348 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	38	1	122	2	N	-0-					120
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					120
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	62	1	129	2	N	-0-					120
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	2	N	-0-					120
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	62	1	133	2	N	-0-					120
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	60	1	127	2	N	-0-					120
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	62	1	363	2	N	-0-					120
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	62	1	133	2	N	-0-					120
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	36	1	129	2	N	-0-					120
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	62	1	129	2	N	-0-					120
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	28	1	128	2	N	-0-					120
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	30	1	113	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
01	992	#	758	-0-	-234	-0-	175	1	482	2	N	92					122
							101	9									
02	928	#	887	-0-	-41	-0-	196	1	647	2	N	40					162
							44	9									
03	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	210	1	742	2	N	46	196	1			12
							51	9									
04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	210	1	739	2	N	33					45
							36	9									
05	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	217	1	753	2	N	57					102
							63	9									
06	960	#	946	-0-	-14	-0-	210	1	703	2	N	30					132
							33	9									
07	1023	#	967	-0-	-56	-0-	217	1	714	2	N	33					165
							36	9									
08	1023	#	948	-0-	-75	-0-	217	1	701	2	N	27	179	1			13
							30	9									
09	990	#	924	-0-	-66	-0-	210	1	649	2	N	59					72
							65	9									
10	1023	#	954	-0-	-69	-0-	217	1	695	2	N	38					110
							42	9									
11	960	#	851	-0-	-109	-0-	210	1	595	2	N	42					152
							46	9									
12	961	#	809	-0-	-152	-0-	196	1	613	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 11,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ALLEN ESTATE WELL #: 1118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

01	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					24
02	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					24
03	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					24
04	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					24
05	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					24
06	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					24
07	1488	#	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					24
08	1488	#	1301	-0-	-187	-0-	1301	2			N	-0-					24
09	1500	#	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					24
10	1550	#	1109	-0-	-441	-0-	1109	2			N	-0-					24
11	1440	#	1243	-0-	-197	-0-	1243	2			N	-0-					24
12	1457	#	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EAGLE OPERATING 238688
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
01	217	#	250	-0-	33 B	-160	250	2			N	-0-					-0-
02	203	#	260	-0-	57 B	-103	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7		CANCELLED UNDERAGE ->	-96											
03	468	R	475	-0-	7 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	240	#	175	-0-	-65 B	-65	175	2			N	-0-					-0-
05	279	#	180	-0-	-99 B	-164	180	2			N	-0-					-0-
06	450	#	150	-0-	-300 B	-464	150	2			N	-0-					-0-
07	465	#	50	-0-	-415 B	-879	50	2			N	-0-					-0-
08	465	#	65	-0-	-400 B	-1279	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1279														
09	180	#	70	-0-	-110 B	-1389	70	2			N	-0-					-0-
10	186	#	150	-0-	-36 B	-1425	150	2			N	-0-					-0-
11	150	#	240	-0-	90 B	-1335	240	2			N	-0-					-0-
12	62	#	230	-0-	168 B	-1167	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	450	-0-	-139 B	-1394	450	2			N	-0-					-0-
02	551	#	600	-0-	49 B	-1345	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-827		CANCELLED UNDERAGE ->	-518											
03	589	#	650	-0-	61 B	-766	650	2			N	-0-					-0-
04	450	#	600	-0-	150 B	-616	600	2			N	-0-					-0-
05	651	#	650	-0-	-1 B	-617	650	2			N	-0-					-0-
06	630	#	90	-0-	-540 B	-1157	90	2			N	-0-					-0-
07	651	#	180	-0-	-471 B	-1628	180	2			N	-0-					-0-
08	651	#	350	-0-	-301 B	-1929	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1313		CANCELLED UNDERAGE ->	-616											
09	630	#	480	-0-	-150 B	-1463	480	2			N	-0-					-0-
10	651	#	680	-0-	29 B	-1434	680	2			N	-0-					-0-
11	330	#	510	-0-	180 B	-1254	510	2			N	-0-					-0-
12	496	#	470	-0-	-26 B	-1280	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	#	824	-0-	-354 B	-3880	824	2			N	-0-					-0-
02	1102	#	1049	-0-	-53 B	-3933	1049	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2244		CANCELLED UNDERAGE ->	-1689											
03	713	#	1122	-0-	409 B	-1835	1122	2			N	-0-					-0-
04	1110	#	803	-0-	-307 B	-2142	803	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	810	-0-	-337 B	-2479	810	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	750	-0-	-330 B	-2809	750	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1908	-0-	792 B	-2017	1908	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	1445	-0-	329 B	-1688	1445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-974		CANCELLED UNDERAGE ->	-714											
09	810	#	1328	-0-	518 B	-456	1328	2			N	-0-					-0-
10	1922	#	930	-0-	-992 B	-1448	930	2			N	-0-					-0-
11	1860	#	1006	-0-	-854 B	-2302	1006	2			N	-0-					-0-
12	1922	#	672	-0-	-1250 B	-3552	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EAGLE OPERATING //CONT.// 238688
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
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-217					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29 B	-246					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-132	CANCELLED UNDERAGE ->		-114									
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-163					N	-0-					-0-
04	0	#	100	-0-	100 B	-63	100	2			N	-0-					-0-
05	12	R	75	-0-	63 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	#	30	-0-	-63 B	-63	30	2			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93 B	-156					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-156												
09	90	#	-0-	-0-	-90 B	-246					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-308					N	-0-					-0-
11	30	#	90	-0-	60 B	-248	90	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-279					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	425	-0-	115 B	-1071	425	2			N	-0-					-0-
02	203	#	200	-0-	-3 B	-1074	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-754	CANCELLED UNDERAGE ->		-320									
03	155	#	230	-0-	75 B	-679	230	2			N	-0-					-0-
04	420	#	385	-0-	-35 B	-714	385	2			N	-0-					-0-
05	434	#	350	-0-	-84 B	-798	350	2			N	-0-					-0-
06	420	#	300	-0-	-120 B	-918	300	2			N	-0-					-0-
07	403	#	230	-0-	-173 B	-1091	230	2			N	-0-					-0-
08	403	#	200	-0-	-203 B	-1294	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-615	CANCELLED UNDERAGE ->		-679									
09	390	#	190	-0-	-200 B	-815	190	2			N	-0-					-0-
10	341	#	120	-0-	-221 B	-1036	120	2			N	-0-					-0-
11	300	#	110	-0-	-190 B	-1226	110	2			N	-0-					-0-
12	217	#	100	-0-	-117 B	-1343	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1189	#	708	-0-	-481	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1271	#	593	-0-	-678	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	1230	#	549	-0-	-681	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	837	#	587	-0-	-250	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	810	#	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	744	#	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	589	#	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	259	-0-	-795	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	822	-0-	-511	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	1247	#	824	-0-	-423	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1302	#	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1440	#	833	-0-	-607	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	1488	#	854	-0-	-634	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	1440	#	843	-0-	-597	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1395	#	1084	-0-	-311	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2010	2	30	9	N	27					83
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1610	2	9	9	N	8					91
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1682	2	15	9	N	14					105
04	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	1713	2	12	9	N	11					116
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					126
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	2	15	9	N	14					140
07	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1685	2	12	9	N	11					151
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1850	2	14	9	N	13					164
09	3000	N	3260	-0-	260	260	3258	2	2	9	N	2					166
10	2078	N	1818	-0-	-260	-0-	1814	2	4	9	N	4	160	1			10
11	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1780	2	10	9	N	9					19
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 22,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CISCO OPERATING, LLC 154107
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 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
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					173
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					173
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1585	2	62	9	N	56					229
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2					231
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					231
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					231
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1					232
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					232
09	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1648	2	1	9	N	1					233
10	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	1691	2			N	-0-					233
11	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					233
12	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 20,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	1615	2	3	9	N	3					43
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					43
03	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1358	2	4	9	N	4					47
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	N	3					50
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1537	2	3	9	N	3					53
06	1320	N	327	-0-	-993	-0-	327	2			N	-0-					53
07	1643	N	1020	-0-	-623	-0-	1016	2	4	9	N	4					57
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	3					60
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					60
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	N	7					67
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1					68
12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LINN OPERATING, INC. 501545
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					42
05	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	10590	-0-	-1965	-0-	1395	1	8869	2	N	296	188	1			639
							326	9									
02	10759	X	6998	-0-	-3761	-0-	315	1	6537	2	N	133	375	1			397
							146	9									
03	11501	X	8704	-0-	-2797	-0-	8555	2	149	9	N	135	192	1			340
04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	1056	1	9921	2	N	517	374	1			483
							569	9									
05	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	1091	1	10119	2	N	275	188	1			570
							303	9									
06	DLQ G-10		9713	-0-	9713	9713	771	1	8674	2	N	244	194	1			620
							268	9									
07	DLQ G-10		11149	-0-	11149	20862	525	1	10298	2	N	296	576	1			340
							326	9									
08	DLQ G-10		6119	-0-	6119	26981	392	1	5626	2	N	92					432
							101	9									
09	DLQ G-10		8765	-0-	8765	35746	516	1	8047	2	N	184	189	1			427
							202	9									
10	DLQ G-10		8812	-0-	8812	44558	738	1	7776	2	N	271	393	1			305
							298	9									
11	DLQ G-10		8347	-0-	8347	52905	784	1	7356	2	N	188	193	1			300
							207	9									
12	63960	X	11055	-0-	-52905	-0-	912	1	9821	2	N	293					593
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 113,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	26	1	1182	2	N	-0-					28
02	1276	N	1078	-0-	-198	-0-	21	1	1057	2	N	-0-					28
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	23	1	1154	2	N	-0-					28
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1163	2	18	9	N	16					44
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	N	3					47
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					47
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					50
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2					52
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					52
10	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					52
11	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1217	2			N	-0-					52
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COURSON RANCH 136 WELL #: 4-L RRCID -> 137318 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6924 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					202
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-					202
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					202
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					202
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					202
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					202
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					202
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					202
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					202
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					202
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					202
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					203

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COURSON RANCH 157 WELL #: 4A RRCID -> 181673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7012 - 7044

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	42	1	1912	2	N	54					298
							59	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	31	1	1581	2	N	95	186	1			207
							105	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	30	1	1518	2	N	72					279
							79	9									
04	1950	N	1369	-0-	-581	-0-	25	1	1301	2	N	39	180	1			138
							43	9									
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	32	1	1602	2	N	86					224
							95	9									
06	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	27	1	1414	2	N	45					269
							50	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	27	1	1403	2	N	29	195	1			103
							32	9									
08	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	31	1	1493	2	N	52					155
							57	9									
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	35	1	1550	2	N	109					264
							120	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38	1	1567	2	N	49	202	1			111
							54	9									
11	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	40	1	1353	2	N	37					148
							41	9									
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	39	1	1451	2	N	72					220
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	121	1	1285	2	N	20					152
							22	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	2	N	15					167
							17	9									
03	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	116	1	1131	2	N	18					185
							20	9									
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	112	1	1139	2	N	19					204
							21	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	2	N	51					255
							56	9									
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	110	1	1052	2	N	22					277
							24	9									
07	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	113	1	1013	2	N	3					280
							3	9									
08	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	115	1	1069	2	N	-0-					280
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	2	N	18	193	1			105
							20	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	122	1	1220	2	N	10					115
							11	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	123	1	1130	2	N	9					124
							10	9									
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	125	1	1196	2	N	13					137
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	2	N	143	194	1	312
							157	9							
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	2	N	144	182	1	274
							158	9							
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	22	1	1098	2	N	155	192	1	237
							171	9							
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	22	1	1140	2	N	103	191	1	149
							113	9							
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	25	1	1239	2	N	131	184	1	96
							144	9							
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	29	1	1487	2	N	179			275
							197	9							
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1418	2	N	120	193	1	202
							132	9							
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	28	1	1364	2	N	90	182	1	110
							99	9							
09	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	28	1	1260	2	N	137			247
							151	9							
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	32	1	1345	2	N	113	197	1	163
							124	9							
11	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	34	1	1149	2	N	98			261
							108	9							
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	40	1	1497	2	N	111	191	1	181
							122	9							

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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. 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
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	94	1	4246	2	N	49					188
							54	9									
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	75	1	3785	2	N	47					235
							52	9									
03	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	77	1	3863	2	N	13					248
							14	9									
04	4020	X	3865	-0-	-155	-0-	73	1	3731	2	N	55	186	1			117
							61	9									
05	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	77	1	3881	2	N	52					169
							57	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	69	1	3596	2	N	19					188
							21	9									
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	72	1	3657	2	N	50					238
							55	9									
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	78	1	3741	2	N	67	186	1			119
							74	9									
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	81	1	3621	2	N	47					166
							52	9									
10	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	86	1	3593	2	N	22					188
							24	9									
11	3630	X	3117	-0-	-513	-0-	88	1	3009	2	N	18					206
							20	9									
12	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	100	1	3741	2	N	17					223
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 45,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	19592	X	17054	-0-	-2538	-0-	368	1	16686	2	N	-0-					401
02	18241	X	17077	-0-	-1164	-0-	330	1	16622	2	N	114					515
							125	9									
03	19468	X	17827	-0-	-1641	-0-	349	1	17395	2	N	75	191	1			399
							83	9									
04	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	458	1	23412	2	N	394	581	1			212
							433	9									
05	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	445	1	22496	2	N	164	193	1			183
							180	9									
06	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	412	1	21453	2	N	144					327
							158	9									
07	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	417	1	21316	2	N	107	191	1			243
							118	9									
08	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	446	1	21387	2	N	122	194	1			171
							134	9									
09	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	461	1	20547	2	N	128					299
							141	9									
10	22103	X	21285	-0-	-818	-0-	496	1	20662	2	N	115	191	1			223
							127	9									
11	21390	X	18326	-0-	-3064	-0-	519	1	17705	2	N	93					316
							102	9									
12	21948	X	19481	-0-	-2467	-0-	506	1	18932	2	N	39					355
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 245,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7103 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					125
02	551	N	459	-0-	-92	-0-	459	2			N	-0-					125
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					125
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					125
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					125
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					125
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					125
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					125
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					125
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-	65	5			60
11	750	N	330	-0-	-420	-0-	330	2			N	-0-					60
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6781	-0-	-101	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6354	-0-	-306	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6426	-0-	-456	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5419	-0-	-1241	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5444	-0-	-1438	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3976	-0-	-2813	-0-	2	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3724	-0-	-2636	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4827	-0-	-1590	-0-	6	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4237	-0-	-1673	-0-	69	1	4166	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	5456	X	2671	-0-	-2785	-0-	50	1	2619	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 70,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

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
01	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-					183
02	58	N	-0-	-0-		-58	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					183
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					183
05	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					183
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	142	1			41
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
10	1085	N	-0-	-0-		-1085	-0-					N	-0-	11	5			30
11	1410	N	-0-	-0-		-1410	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

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
01	269	X	269	-0-		-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-		-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	310	X	237	-0-		-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	300	X	208	-0-		-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	310	X	134	-0-		-176	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	270	X	144	-0-		-126	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-		-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	248	X	247	-0-		-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-		-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	279	X	236	-0-		-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	360	X	191	-0-		-169	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	410	X	410	-0-		-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

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
01	13423	X	9659	-0-		-3764	-0-	9659	2			N	-0-					142
02	12557	X	8497	-0-		-4060	-0-	8497	2			N	-0-					142
03	12183	X	10776	-0-		-1407	-0-	10776	2			N	-0-					142
04	11790	X	9237	-0-		-2553	-0-	9237	2			N	-0-	90	1			52
05	11594	X	8898	-0-		-2696	-0-	8898	2			N	-0-					52
06	10440	X	8712	-0-		-1728	-0-	8712	2			N	-0-					52
07	10788	X	8361	-0-		-2427	-0-	8361	2			N	-0-					52
08	10788	X	8687	-0-		-2101	-0-	8687	2			N	-0-					52
09	9240	X	8968	-0-		-272	-0-	8968	2			N	-0-					52
10	8990	X	8436	-0-		-554	-0-	8436	2			N	-0-					52
11	8700	X	8310	-0-		-390	-0-	8310	2			N	-0-					52
12	9269	X	8425	-0-		-844	-0-	8425	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 106,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					33
02	2958	X	2382	-0-	-576	-0-	2382	2			N	-0-					33
03	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	2529	2			N	-0-					33
04	2940	X	2395	-0-	-545	-0-	2395	2			N	-0-					33
05	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	2303	2			N	-0-					33
06	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	2351	2			N	-0-					33
07	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					33
08	2542	X	2218	-0-	-324	-0-	2218	2			N	-0-					33
09	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					33
10	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	2171	2			N	-0-					33
11	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	2005	2			N	-0-					33
12	2356	X	2018	-0-	-338	-0-	2018	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
01	14973	X	10403	-0-	-4570	-0-	992	1	9411	2	N	-0-					112
02	13485	X	8761	-0-	-4724	-0-	647	1	8114	2	N	-0-					112
03	12431	X	11878	-0-	-553	-0-	965	1	10913	2	N	-0-					112
04	12030	X	9235	-0-	-2795	-0-	736	1	8499	2	N	-0-					112
05	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	708	1	12195	2	N	-0-					112
06	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	803	1	15838	2	N	-0-					112
07	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	944	1	15131	2	N	-0-					112
08	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	964	1	17822	2	N	-0-					112
09	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	891	1	14853	2	N	-0-					112
10	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	992	1	14738	2	N	-0-					112
11	13980	X	13405	-0-	-575	-0-	941	1	12464	2	N	-0-					112
12	18786	X	16709	-0-	-2077	-0-	915	1	15794	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 166,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	56203	X	39684	-0-	-16519	-0-	39684	2			N	-0-					107
02	50837	X	35669	-0-	-15168	-0-	35647	2	22	9	N	20					127
03	49662	X	35787	-0-	-13875	-0-	35787	2			N	-0-					127
04	44280	X	33229	-0-	-11051	-0-	33229	2			N	-0-					127
05	45043	X	29426	-0-	-15617	-0-	29426	2			N	-0-					127
06	38220	X	30367	-0-	-7853	-0-	30367	2			N	-0-					127
07	38130	X	30076	-0-	-8054	-0-	30056	2	20	9	N	18					145
08	35774	X	29040	-0-	-6734	-0-	29040	2			N	-0-					145
09	33240	X	27557	-0-	-5683	-0-	27557	2			N	-0-					145
10	31372	X	27515	-0-	-3857	-0-	27493	2	22	9	N	20					165
11	30360	X	26254	-0-	-4106	-0-	26254	2			N	-0-					165
12	28799	X	25414	-0-	-3385	-0-	25414	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 370,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78585	X	54233	-0-	-24352	-0-	54233	2			N	-0-					92
02	73515	X	49894	-0-	-23621	-0-	49894	2			N	-0-					92
03	78585	X	51420	-0-	-27165	-0-	51420	2			N	-0-					92
04	59880	X	47121	-0-	-12759	-0-	47078	2	43	9	N	39	73	1			58
05	57133	X	48856	-0-	-8277	-0-	48856	2			N	-0-					58
06	51030	X	46568	-0-	-4462	-0-	46568	2			N	-0-					58
07	52731	X	39175	-0-	-13556	-0-	39175	2			N	-0-					58
08	51429	X	42711	-0-	-8718	-0-	42711	2			N	-0-					58
09	47280	X	39916	-0-	-7364	-0-	39916	2			N	-0-					58
10	48856	X	40046	-0-	-8810	-0-	40046	2			N	-0-					58
11	46560	X	37204	-0-	-9356	-0-	37204	2			N	-0-					58
12	42718	X	36585	-0-	-6133	-0-	36585	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 533,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
01	713	#	548	-0-	-165	-0-	55	1	493	2	N	-0-					25
02	551	#	502	-0-	-49	-0-	50	1	452	2	N	-0-					25
03	589	#	547	-0-	-42	-0-	55	1	492	2	N	-0-					25
04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	63	1	483	2	N	-0-					25
05	558	#	550	-0-	-8	-0-	55	1	495	2	N	-0-					25
06	540	#	539	-0-	-1	-0-	54	1	483	2	N	2					27
							2	9									
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					27
08	585	R	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	N	-0-					27
09	542	R	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	2	N	-0-					27
10	620	#	550	-0-	-70	-0-	55	1	495	2	N	-0-					27
11	600	#	552	-0-	-48	-0-	55	1	497	2	N	-0-					27
12	620	#	514	-0-	-106	-0-	51	1	463	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS WELL #: 1 RRCID -> 022344 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8838 - 9122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	19	1	3861	3	N	-0-					124
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3246	3	N	-0-					124
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	17	1	2872	3	N	-0-					124
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	18	1	3421	3	N	-0-					124
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	19	1	3374	3	N	-0-					124
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	18	1	3228	3	N	-0-					124
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	19	1	3268	3	N	-0-					124
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	19	1	3331	3	N	-0-					124
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	17	1	2943	3	N	-0-					124
10	1426	X	835	-0-	-591	-0-	835	3			N	-0-	116	5			8
11	1380	X	54	-0-	-1326	-0-	1	1	51	3	N	-0-					8
							2	4									
12	1426	X	23	-0-	-1403	-0-	21	3	2	4	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	2780	3	N	-0-					-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	16	1	2530	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2068	-0-	-536	-0-	14	1	2054	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2161	-0-	-359	-0-	18	1	2143	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	1784	-0-	-820	-0-	19	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1180	-0-	-830	-0-	18	1	1162	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1605	-0-	-627	-0-	734	1	871	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3131	-0-	31	31	796	1	2335	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	826	-0-	-344	-0-	275	1	506	3	N	41					41
							45	9									
10	1612	N	204	-0-	-1408	-0-	193	3	11	9	N	10					51
11	2520	X	409	-0-	-2111	-0-	33	1	374	3	N	-0-					51
							2	4									
12	2604	X	473	-0-	-2131	-0-	35	1	436	3	N	-0-					51
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2299	3			N	-0-					91
02	2262	N	1874	-0-	-388	-0-	1874	3			N	-0-					91
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					91
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2247	3	3	9	N	3					94
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2146	3	21	9	N	19					113
06	1770	N	1361	-0-	-409	-0-	1341	3	20	9	N	18					131
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2866	3	77	9	N	70	194	1			7
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					7
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					7
10	2418	N	2018	-0-	-400	-0-	1968	3	50	9	N	45					52
11	2310	N	1951	-0-	-359	-0-	1942	3	9	9	N	8					60
12	2201	N	974	-0-	-1227	-0-	951	3	23	9	N	21					81

TOTAL GAS PROD: 24,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4092	2	28	9	N	25	170	1			46
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3218	2	23	9	N	21					67
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4219	2	35	9	N	32					99
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3528	2	14	9	N	13					112
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4114	2	4	9	N	4					116
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3968	2	30	9	N	27					143
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3981	2	9	9	N	8					151
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3774	2	1	9	N	1					152
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3733	2	3	9	N	3					155
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					155
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3364	2	2	9	N	2					157
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3536	2	25	9	N	23					180

TOTAL GAS PROD: 44,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CISCO OPERATING, LLC 154107
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					110
02	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					110
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11650	2	6	9	N	5					115
04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11597	2	3	9	N	3					118
05	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11858	2	20	9	N	18					136
06	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11142	2	20	9	N	18					154
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11486	2	3	9	N	3					157
08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2			N	-0-					157
09	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11297	2	7	9	N	6					163
10	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11828	2	23	9	N	21					184
11	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10432	2	15	9	N	14					198
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	10993	2	11	9	N	10					208

TOTAL GAS PROD: 137,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 069774 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8702 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
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
01	6851 X	6404	-0-	-447	-0-	6402	2	2	9	N	2					22
02	6960 X	5668	-0-	-1292	-0-	5648	2	20	9	N	18					40
03	7440 X	3781	-0-	-3659	-0-	3757	2	24	9	N	22					62
04	7200 X	6124	-0-	-1076	-0-	6104	2	20	9	N	18					80
05	6417 X	2478	-0-	-3939	-0-	2445	2	33	9	N	30					110
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6633	2	30	9	N	27					137
07	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8503	2	19	9	N	17					154
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6727	2	7	9	N	6					160
09	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8329	2	22	9	N	20					180
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8382	2	1	9	N	1					181
11	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6969	2	15	9	N	14	173	1			22
12	8618 X	5765	-0-	-2853	-0-	5748	2	17	9	N	15					37

TOTAL GAS PROD: 75,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	1412	2	N	12					262
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	1407	2	N	11					273
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	47 32	1 9	1362	2	N	29	189	1			113
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	27 13	1 9	1357	2	N	12					125
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	29 9	1 9	1450	2	N	8					133
06	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	20 2	1 9	1061	2	N	2					135
07	1457	N	913	-0-	-544	-0-	17 2	1 9	894	2	N	2					137
08	1488	N	901	-0-	-587	-0-	18 1	1 9	882	2	N	1					138
09	1080	N	838	-0-	-242	-0-	18 2	1 9	818	2	N	2					140
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	21 3	1 9	857	2	N	3					143
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	23 8	1 9	775	2	N	7					150
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	891	2	N	17					167

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					137
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-					137
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					137
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					137
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					137
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					137
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					137
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					137
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					137
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					137
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					137
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
KIRK, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 137454 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6527 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) //CONT.// 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3282	-0-	-1306	-0-	19	1	3263	3	N	-0-					97
02	4292	X	3054	-0-	-1238	-0-	17	1	3037	3	N	-0-					97
03	4588	X	2573	-0-	-2015	-0-	17	1	2510	3	N	42					139
							46	9									
04	3630	X	3113	-0-	-517	-0-	17	1	3096	3	N	-0-					139
05	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	19	1	3209	3	N	45	165	1			19
							50	9									
06	3180	X	2077	-0-	-1103	-0-	18	1	2059	3	N	-0-					19
07	3255	X	2545	-0-	-710	-0-	19	1	2526	3	N	-0-					19
08	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	19	1	2886	3	N	-0-					19
09	3180	X	2295	-0-	-885	-0-	13	1	2282	3	N	-0-					19
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					19
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	171	1	3266	3	N	-0-					19
							2	4									
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	145	1	3061	3	N	-0-					19
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 35,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 149 WELL #: 1C RRCID -> 214418 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4200 - 4208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					99
02	696	N	680	-0-	-16 B	-0-	678	3	2	9	N	2					101
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					101
04	780	N	461	-0-	-319 B	-0-	460	3	1	9	N	1					102
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	843	3	15	9	N	14					116
06	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3			N	-0-					116
07	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					116
08	868	N	682	-0-	-186 B	-0-	682	3			N	-0-					116
09	780	N	595	-0-	-185 B	-0-	595	3			N	-0-					116
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	920	3	8	9	N	7					123
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					123
12	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	779	3	28	9	N	25					148

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1765	-0-	-312 B	-0-	13	1	1752	3	N	-0-					118
02	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	17	1	2480	3	N	6					124
							7	9									
03	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	18	1	2489	3	N	-0-					124
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	18	1	1947	3	N	-0-					124
05	2666	N	2319	-0-	-347 B	-0-	19	1	2298	3	N	2					126
							2	9									
06	2430	N	2281	-0-	-149 B	-0-	18	1	2263	3	N	-0-					126
07	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	19	1	2315	3	N	-0-					126
08	2325	N	2206	-0-	-119 B	-0-	19	1	2187	3	N	-0-					126
09	2280	N	2133	-0-	-147 B	-0-	17	1	2116	3	N	-0-					126
10	2325	N	607	-0-	-1718 B	-0-	607	3			N	-0-					126
11	2130	N	-0-	-0-	-2130 B	-0-					N	-0-					126
12	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 20,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					76
02	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					76
03	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	584	3	1	9	N	1					77
04	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	575	3	13	9	N	12					89
05	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					89
06	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	3			N	-0-					89
07	620	N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3			N	-0-					89
08	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	3			N	-0-					89
09	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					89
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					89
11	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					89
12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	19	1	1968	3	N	-0-					5
02	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	17	1	1230	3	N	-0-					5
03	1922	N	1217	-0-	-705 B	-0-	13	1	1193	3	N	10					15
							11	9									
04	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	17	1	2052	3	N	-0-					15
05	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	19	1	1867	3	N	-0-					15
06	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	18	1	1745	3	N	91					106
							100	9									
07	2139	N	1780	-0-	-359 B	-0-	19	1	1761	3	N	-0-					106
08	1891	N	1759	-0-	-132 B	-0-	19	1	1740	3	N	-0-					106
09	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	18	1	1661	3	N	-0-					106
10	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	1704	3			N	-0-					106
11	1710	N	1679	-0-	-31 B	-0-	21	1	1656	3	N	-0-					106
							2	4									
12	1736	N	1716	-0-	-20 B	-0-	24	1	1690	3	N	-0-					106
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0- 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEARD 606 WELL #: 1H RRCID -> 219433 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9681 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1414	-0-	-74 B	-13092	97	1	1317	2	N	-0-					23
02	1305	N	1221	-0-	-84 B	-13092	90	1	1131	2	N	-0-					23
03	1519	N	755	-0-	-764 B	-13092	66	1	689	2	N	-0-					23
04	1380	N	1404	-0-	24 B	-13068	91	1	1313	2	N	-0-					23
05	1302	N	1365	-0-	63 B	-13005	96	1	1269	2	N	-0-					23
06	720	N	1143	-0-	423 B	-12582	86	1	1057	2	N	-0-					23
07	1457	N	1171	-0-	-286 B	-12582	86	1	1085	2	N	-0-					23
08	1364	N	1259	-0-	-105 B	-12582	80	1	1179	2	N	-0-					23
09	1140	N	965	-0-	-175 B	-12582	84	1	881	2	N	-0-					23
10	1178	N	888	-0-	-290 B	-12582	92	1	796	2	N	-0-					23
11	1230	N	1240	-0-	10 B	-12572	73	1	1167	2	N	-0-					23
12	992	N	1180	-0-	188 B	-12384	44	1	1136	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7236	-0-	-49	B	-0-	7227	2	9	9	N	8					55
02	6815	X	6677	-0-	-138	B	-0-	6668	2	9	9	N	8					63
03	7285	X	5307	-0-	-1978	B	-0-	5307	2			N	-0-					63
04	7420	X	7420	-0-	-0-	B	-0-	7417	2	3	9	N	3	46	1			20
05	7378	X	7102	-0-	-276	B	-0-	7093	2	9	9	N	8					28
06	6990	X	6593	-0-	-397	B	-0-	6587	2	6	9	N	5					33
07	7378	X	6346	-0-	-1032	B	-0-	6340	2	6	9	N	5					38
08	7378	X	5825	-0-	-1553	B	-0-	5821	2	4	9	N	4					42
09	7140	X	5253	-0-	-1887	B	-0-	5246	2	7	9	N	6					48
10	7099	X	5961	-0-	-1138	B	-0-	5950	2	11	9	N	10					58
11	5816	X	5816	-0-	-0-	B	-0-	5814	2	2	9	N	2					60
12	6232	X	6232	-0-	-0-	B	-0-	6224	2	8	9	N	7	49	1			18

TOTAL GAS PROD: 75,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6075	-0-	-776	B	-0-	6067	2	8	9	N	7					77
02	6409	X	5519	-0-	-890	B	-0-	5513	2	6	9	N	5					82
03	6851	X	3524	-0-	-3327	B	-0-	3523	2	1	9	N	1					83
04	6630	X	6620	-0-	-10	B	-0-	6614	2	6	9	N	5	70	1			18
05	6080	X	6080	-0-	-0-	B	-0-	6080	2			N	-0-					18
06	5417	X	5417	-0-	-0-	B	-0-	5409	2	8	9	N	7					25
07	5212	X	5212	-0-	-0-	B	-0-	5209	2	3	9	N	3					28
08	5122	X	5122	-0-	-0-	B	-0-	5118	2	4	9	N	4					32
09	4351	X	4351	-0-	-0-	B	-0-	4345	2	6	9	N	5					37
10	5211	X	5211	-0-	-0-	B	-0-	5205	2	6	9	N	5					42
11	4459	X	4459	-0-	-0-	B	-0-	4456	2	3	9	N	3					45
12	5053	X	4665	-0-	-388	B	-0-	4665	2			N	-0-	32	1			13

TOTAL GAS PROD: 62,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7770	X	7770	-0-	-0-	B	-0-	97	1	7667	2	N	5					232
								6	9									
02	7163	X	6850	-0-	-313	B	-0-	86	1	6757	2	N	6	216	1			22
								7	9									
03	7657	X	6060	-0-	-1597	B	-0-	63	1	5974	2	N	21					43
								23	9									
04	7872	X	7872	-0-	-0-	B	-0-	92	1	7763	2	N	15					58
								17	9									
05	7905	X	7433	-0-	-472	B	-0-	92	1	7330	2	N	10					68
								11	9									
06	7530	X	6721	-0-	-809	B	-0-	90	1	6616	2	N	14					82
								15	9									
07	7905	X	6714	-0-	-1191	B	-0-	95	1	6605	2	N	13					95
								14	9									
08	7905	X	6875	-0-	-1030	B	-0-	95	1	6773	2	N	6	56	1			45
								7	9									
09	7650	X	6517	-0-	-1133	B	-0-	82	1	6427	2	N	7					52
								8	9									
10	7440	X	6988	-0-	-452	B	-0-	90	1	6886	2	N	11					63
								12	9									
11	6678	X	6678	-0-	-0-	B	-0-	90	1	6571	2	N	15					78
								17	9									
12	6882	X	6564	-0-	-318	B	-0-	89	1	6457	2	N	16	55	1			39
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 83,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	8990	X	6559	-0-		-2431	B	-0-		97	1	6432	2	N	27					147
										30	9									
02	7917	X	6493	-0-		-1424	B	-0-		90	1	6373	2	N	27					174
										30	9									
03	8463	X	6321	-0-		-2142	B	-0-		94	1	6197	2	N	27					201
										30	9									
04	8190	X	5478	-0-		-2712	B	-0-		86	1	5391	2	N	1					202
										1	9									
05	8308	X	6761	-0-		-1547	B	-0-		76	1	6648	2	N	34					236
										37	9									
06	6720	X	4747	-0-		-1973	B	-0-		51	1	4690	2	N	5					241
										6	9									
07	6944	X	6414	-0-		-530	B	-0-		97	1	6294	2	N	21	191	1			71
										23	9									
08	6758	X	4984	-0-		-1774	B	-0-		97	1	4873	2	N	13					84
										14	9									
09	6540	X	4407	-0-		-2133	B	-0-		94	1	4290	2	N	21					105
										23	9									
10	6758	X	6009	-0-		-749	B	-0-		97	1	5906	2	N	5					110
										6	9									
11	3864	X	3864	-0-		-0-	B	-0-		94	1	3737	2	N	30					140
										33	9									
12	5931	X	5931	-0-		-0-	B	-0-		97	1	5808	2	N	24					164
										26	9									

TOTAL GAS PROD: 67,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

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
01	3713	X	3713	-0-		-0-	B	-0-		90	1	3598	2	N	23					161
										25	9									
02	3583	X	3583	-0-		-0-	B	-0-		84	1	3474	2	N	23	93	1			91
										25	9									
03	2357	X	2357	-0-		-0-	B	-0-		64	1	2291	2	N	2					93
										2	9									
04	3513	X	3513	-0-		-0-	B	-0-		81	1	3431	2	N	1					94
										1	9									
05	3319	X	3319	-0-		-0-	B	-0-		89	1	3221	2	N	8					102
										9	9									
06	2948	X	2948	-0-		-0-	B	-0-		77	1	2870	2	N	1	78	1			25
										1	9									
07	3273	X	3273	-0-		-0-	B	-0-		84	1	3178	2	N	10					35
										11	9									
08	3196	X	3196	-0-		-0-	B	-0-		97	1	3096	2	N	3					38
										3	9									
09	2844	X	2844	-0-		-0-	B	-0-		83	1	2748	2	N	12					50
										13	9									
10	2859	X	2859	-0-		-0-	B	-0-		90	1	2763	2	N	5	23	1			32
										6	9									
11	2636	X	2636	-0-		-0-	B	-0-		94	1	2530	2	N	11					43
										12	9									
12	2560	X	2560	-0-		-0-	B	-0-		89	1	2454	2	N	15					58
										17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

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
01	3007	X	2771	-0-		-236	B	-0-		89	1 7 9	2675	2	N	6					66
02	2813	X	2551	-0-		-262	B	-0-		86	1 10 9	2455	2	N	9					75
03	3007	X	2704	-0-		-303	B	-0-		92	1 1 9	2611	2	N	1	56	1			20
04	2910	X	2123	-0-		-787	B	-0-		77	1 3 9	2043	2	N	3					23
05	3007	X	1714	-0-		-1293	B	-0-		86	1 4 9	1624	2	N	4					27
06	2670	X	1538	-0-		-1132	B	-0-		66	1 2 9	1470	2	N	2					29
07	2785	X	2785	-0-		-0-	B	-0-		83	1 7 9	2695	2	N	6					35
08	2697	X	2059	-0-		-638	B	-0-		85	1 8 9	1966	2	N	7					42
09	2391	N	2391	-0-		-0-	B	-0-		94	1 11 9	2286	2	N	10					52
10	2790	N	2181	-0-		-609	B	-0-		87	1 8 9	2086	2	N	7					59
11	2441	N	2441	-0-		-0-	B	-0-		92	1 12 9	2337	2	N	11					70
12	2480	N	2026	-0-		-454	B	-0-		89	1 6 9	1931	2	N	5	57	1			18

TOTAL GAS PROD: 27,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

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
01	2250	X	2250	-0-		-0-	B	-0-		71	1 26 9	2153	2	N	24	188	1			88
02	2672	X	2672	-0-		-0-	B	-0-		66	1 28 9	2578	2	N	25					113
03	2711	X	2711	-0-		-0-	B	-0-		90	1 61 9	2560	2	N	55					168
04	2722	X	2722	-0-		-0-	B	-0-		87	1 22 9	2613	2	N	20					188
05	2162	X	2162	-0-		-0-	B	-0-		71	1 45 9	2046	2	N	41	146	1			83
06	3763	X	3763	-0-		-0-	B	-0-		75	1 56 9	3632	2	N	51	99	1			35
07	5503	X	5503	-0-		-0-	B	-0-		97	1 72 9	5334	2	N	65					100
08	4883	X	4883	-0-		-0-	B	-0-		97	1 56 9	4730	2	N	51	101	1			50
09	3275	X	3275	-0-		-0-	B	-0-		79	1 26 9	3170	2	N	24					74
10	2354	X	2354	-0-		-0-	B	-0-		84	1 25 9	2245	2	N	23					97
11	2308	X	2308	-0-		-0-	B	-0-		68	1 22 9	2218	2	N	20	94	1			23
12	577	X	577	-0-		-0-	B	-0-		5	1	572	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 35,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES TRUST 169 WELL #: 3VH RRCID -> 246414 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 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
01	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					37
02	319	N	101	-0-	-218 B	-0-	101	2			N	-0-					37
03	403	N	50	-0-	-353 B	-0-	50	2			N	-0-					37
04	240	N	136	-0-	-104 B	-0-	136	2			N	-0-					37
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					37
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					37
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					37
08	279	N	96	-0-	-183 B	-0-	96	2			N	-0-					37
09	330	N	1	-0-	-329 B	-0-	1	2			N	-0-					37
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					37
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	19	56	1			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	8773	X	7972	-0-	-801 B	-0-	97	1	7875	2	N	-0-					47
02	7946	X	6820	-0-	-1126 B	-0-	90	1	6717	2	N	12					59
							13	9									
03	8494	X	6899	-0-	-1595 B	-0-	94	1	6805	2	N	-0-					59
04	8220	X	4954	-0-	-3266 B	-0-	91	1	4863	2	N	-0-					59
05	8277	X	6903	-0-	-1374 B	-0-	97	1	6806	2	N	-0-					59
06	7710	X	5657	-0-	-2053 B	-0-	89	1	5568	2	N	-0-					59
07	7285	X	7191	-0-	-94 B	-0-	97	1	7094	2	N	-0-					59
08	6913	X	6269	-0-	-644 B	-0-	97	1	6172	2	N	-0-					59
09	6996	X	6996	-0-	-0- B	-0-	94	1	6902	2	N	-0-					59
10	7192	X	6497	-0-	-695 B	-0-	97	1	6383	2	N	15	57	1			17
							17	9									
11	6399	X	6399	-0-	-0- B	-0-	94	1	6305	2	N	-0-					17
12	6479	X	5773	-0-	-706 B	-0-	97	1	5676	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 78,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7119	-0-	-1251 B	-0-	7094	2	25	9	N	23	200	1			71
02	7830	X	6239	-0-	-1591 B	-0-	6224	2	15	9	N	14	61	1			24
03	8370	X	5613	-0-	-2757 B	-0-	5582	2	31	9	N	28					52
04	8100	X	8074	-0-	-26 B	-0-	8039	2	35	9	N	32					84
05	7874	X	7714	-0-	-160 B	-0-	7683	2	31	9	N	28					112
06	7038	X	7038	-0-	-0- B	-0-	7007	2	31	9	N	28	77	1			63
07	8153	X	6651	-0-	-1502 B	-0-	6629	2	22	9	N	20					83
08	8153	X	6587	-0-	-1566 B	-0-	6567	2	20	9	N	18	54	1			47
09	7890	X	5861	-0-	-2029 B	-0-	5850	2	11	9	N	10					57
10	7719	X	6321	-0-	-1398 B	-0-	6301	2	20	9	N	18					75
11	5927	X	5927	-0-	-0- B	-0-	5905	2	22	9	N	20					95
12	6679	X	6679	-0-	-0- B	-0-	6665	2	14	9	N	13					108

TOTAL GAS PROD: 79,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3674	-0-	-511	B	-0-		87	1	3583	2	N	4					147
									4	9									
02	3712	X	3408	-0-	-304	B	-0-		86	1	3319	2	N	3	128	1			22
									3	9									
03	3968	X	3446	-0-	-522	B	-0-		90	1	3356	2	N	-0-					22
04	3840	X	2899	-0-	-941	B	-0-		74	1	2825	2	N	-0-					22
05	3782	X	3157	-0-	-625	B	-0-		78	1	3079	2	N	-0-					22
06	3570	X	2594	-0-	-976	B	-0-		62	1	2531	2	N	1					23
									1	9									
07	3658	X	3263	-0-	-395	B	-0-		80	1	3181	2	N	2					25
									2	9									
08	3441	X	2824	-0-	-617	B	-0-		82	1	2736	2	N	5					30
									6	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-		84	1	3085	2	N	3					33
									3	9									
10	3255	X	2857	-0-	-398	B	-0-		80	1	2775	2	N	2					35
									2	9									
11	3030	X	3030	-0-	-0-	B	-0-		92	1	2932	2	N	5					40
									6	9									
12	3286	X	2737	-0-	-549	B	-0-		91	1	2646	2	N	-0-	23	1			17

TOTAL GAS PROD: 37,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2678	-0-	-577	B	-0-		97	1	2581	2	N	-0-					110
02	3074	X	2364	-0-	-710	B	-0-		90	1	2266	2	N	7					117
									8	9									
03	3286	X	2509	-0-	-777	B	-0-		97	1	2412	2	N	-0-					117
04	3180	X	1985	-0-	-1195	B	-0-		91	1	1894	2	N	-0-					117
05	2368	X	2368	-0-	-0-	B	-0-		97	1	2271	2	N	-0-					117
06	2130	X	1951	-0-	-179	B	-0-		72	1	1879	2	N	-0-					117
07	2418	X	2418	-0-	-0-	B	-0-		97	1	2321	2	N	-0-					117
08	2201	N	2015	-0-	-186	B	-0-		97	1	1918	2	N	-0-					117
09	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-		94	1	2171	2	N	-0-	88	1			29
10	2201	N	2131	-0-	-70	B	-0-		97	1	2034	2	N	-0-					29
11	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-		94	1	2103	2	N	-0-					29
12	2201	N	2010	-0-	-191	B	-0-		93	1	1917	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOSES 519 WELL #: 5H RRCID -> 247630 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9904 - 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
01	3038	X	1960	-0-	-1078 B	-0-	295	1	1665	2	N	-0-					107
02	2842	X	2682	-0-	-160 B	-0-	297	1	2382	2	N	3	85	1			25
							3	9									
03	3038	X	2183	-0-	-855 B	-0-	286	1	1897	2	N	-0-					25
04	2940	X	1320	-0-	-1620 B	-0-	190	1	1130	2	N	-0-					25
05	2852	X	1824	-0-	-1028 B	-0-	254	1	1570	2	N	-0-					25
06	2760	X	1299	-0-	-1461 B	-0-	171	1	1128	2	N	-0-					25
07	2852	X	2277	-0-	-575 B	-0-	254	1	2023	2	N	-0-					25
08	1829	N	1515	-0-	-314 B	-0-	303	1	1212	2	N	-0-					25
09	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	256	1	1822	2	N	-0-					25
10	3036	N	3036	-0-	-0- B	-0-	293	1	2740	2	N	3					28
							3	9									
11	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	301	1	2407	2	N	2					30
							2	9									
12	2139	N	1631	-0-	-508 B	-0-	238	1	1392	2	N	1	28	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5616	-0-	-770 B	-0-	89	1	5509	2	N	16					167
							18	9									
02	5974	X	5116	-0-	-858 B	-0-	83	1	5022	2	N	10					177
							11	9									
03	6386	X	4606	-0-	-1780 B	-0-	77	1	4529	2	N	-0-	134	1			43
04	6180	X	3288	-0-	-2892 B	-0-	63	1	3221	2	N	4					47
							4	9									
05	5828	X	3373	-0-	-2455 B	-0-	72	1	3298	2	N	3					50
							3	9									
06	5430	X	3329	-0-	-2101 B	-0-	58	1	3256	2	N	14					64
							15	9									
07	5456	X	4063	-0-	-1393 B	-0-	74	1	3977	2	N	11					75
							12	9									
08	4619	X	3582	-0-	-1037 B	-0-	81	1	3482	2	N	17					92
							19	9									
09	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	86	1	3429	2	N	19	74	1			37
							21	9									
10	4061	X	3704	-0-	-357 B	-0-	78	1	3607	2	N	17					54
							19	9									
11	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	92	1	3887	2	N	25					79
							28	9									
12	4061	X	3585	-0-	-476 B	-0-	79	1	3494	2	N	11	50	1			40
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6202	X	6202	-0-	-0-	B	-0-	96	1	6065	2	N	37					277
								41	9									
02	5380	X	5380	-0-	-0-	B	-0-	86	1	5263	2	N	28	252	1			53
								31	9									
03	5580	X	4267	-0-	-1313	B	-0-	63	1	4174	2	N	27					80
								30	9									
04	6156	X	6156	-0-	-0-	B	-0-	92	1	6017	2	N	43	49	1			74
								47	9									
05	6355	X	5934	-0-	-421	B	-0-	92	1	5803	2	N	35					109
								39	9									
06	6000	X	5363	-0-	-637	B	-0-	90	1	5251	2	N	20	52	1			77
								22	9									
07	6355	X	5273	-0-	-1082	B	-0-	95	1	5139	2	N	35					112
								39	9									
08	6355	X	4877	-0-	-1478	B	-0-	95	1	4748	2	N	31	71	1			72
								34	9									
09	6150	X	4356	-0-	-1794	B	-0-	89	1	4223	2	N	40	109	1			3
								44	9									
10	5921	X	4573	-0-	-1348	B	-0-	90	1	4464	2	N	17					20
								19	9									
11	4627	X	4627	-0-	-0-	B	-0-	90	1	4496	2	N	37					57
								41	9									
12	4991	X	4722	-0-	-269	B	-0-	92	1	4591	2	N	35					92
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 61,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5258	-0-	-818	B	-0-	85	1	5173	2	N	-0-					2
02	5452	X	4801	-0-	-651	B	-0-	86	1	4715	2	N	-0-					2
03	5828	X	4838	-0-	-990	B	-0-	83	1	4755	2	N	-0-					2
04	5640	X	4366	-0-	-1274	B	-0-	77	1	4289	2	N	-0-					2
05	5332	X	4675	-0-	-657	B	-0-	87	1	4588	2	N	-0-					2
06	5100	X	3901	-0-	-1199	B	-0-	66	1	3835	2	N	-0-					2
07	5146	X	4597	-0-	-549	B	-0-	81	1	4516	2	N	-0-					2
08	4836	X	4435	-0-	-401	B	-0-	90	1	4345	2	N	-0-					2
09	4530	X	4108	-0-	-422	B	-0-	94	1	4014	2	N	-0-					2
10	4681	X	4006	-0-	-675	B	-0-	89	1	3917	2	N	-0-					2
11	4060	X	4060	-0-	-0-	B	-0-	92	1	3968	2	N	-0-					2
12	4309	X	3964	-0-	-345	B	-0-	93	1	3871	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

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
01	9641	X	7893	-0-	-1748	B	-0-		94 1 22 9	7777	2	N	20					112
02	8323	X	6862	-0-	-1461	B	-0-		88 1 9 9	6765	2	N	8					120
03	8897	X	7238	-0-	-1659	B	-0-		97 1 21 9	7120	2	N	19					139
04	8400	X	6045	-0-	-2355	B	-0-		90 1 6 9	5949	2	N	5					144
05	7905	X	6828	-0-	-1077	B	-0-		96 1 24 9	6708	2	N	22					166
06	7650	X	5277	-0-	-2373	B	-0-		64 1 19 9	5194	2	N	17	126	1			57
07	7347	X	6870	-0-	-477	B	-0-		96 1 18 9	6756	2	N	16					73
08	7223	X	5737	-0-	-1486	B	-0-		91 1 13 9	5633	2	N	12	67	1			18
09	6600	X	4662	-0-	-1938	B	-0-		93 1 15 9	4554	2	N	14					32
10	6882	X	5784	-0-	-1098	B	-0-		93 1 23 9	5668	2	N	21					53
11	5939	X	5939	-0-	-0-	B	-0-		94 1 26 9	5819	2	N	24					77
12	6076	X	5171	-0-	-905	B	-0-		93 1 30 9	5048	2	N	27					104

TOTAL GAS PROD: 74,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	12059	X	9665	-0-	-2394	B	-0-		94 1 42 9	9529	2	N	38					73
02	10208	X	8949	-0-	-1259	B	-0-		89 1 22 9	8838	2	N	20					93
03	10912	X	9139	-0-	-1773	B	-0-		97 1 26 9	9016	2	N	24					117
04	10230	X	7562	-0-	-2668	B	-0-		90 1 20 9	7452	2	N	18					135
05	9982	X	8749	-0-	-1233	B	-0-		93 1 23 9	8633	2	N	21	126	1			30
06	9360	X	7346	-0-	-2014	B	-0-		71 1 13 9	7262	2	N	12					42
07	9579	X	8502	-0-	-1077	B	-0-		96 1 34 9	8372	2	N	31					73
08	9145	X	7799	-0-	-1346	B	-0-		96 1 21 9	7682	2	N	19					92
09	8460	X	8229	-0-	-231	B	-0-		94 1 35 9	8100	2	N	32	94	1			30
10	8742	X	7619	-0-	-1123	B	-0-		94 1 19 9	7506	2	N	17					47
11	7573	X	7573	-0-	-0-	B	-0-		92 1 28 9	7453	2	N	25	42	1			30
12	8494	X	6906	-0-	-1588	B	-0-		90 1 22 9	6794	2	N	20					50

TOTAL GAS PROD: 98,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7610	-0-	-1845 B	-0-	89	1	7506	2	N	14					164
							15	9									
02	8091	X	6795	-0-	-1296 B	-0-	87	1	6699	2	N	8	149	1			23
							9	9									
03	8649	X	6742	-0-	-1907 B	-0-	95	1	6630	2	N	15					38
							17	9									
04	8280	X	5602	-0-	-2678 B	-0-	77	1	5513	2	N	11					49
							12	9									
05	7812	X	6275	-0-	-1537 B	-0-	87	1	6176	2	N	11					60
							12	9									
06	7350	X	5034	-0-	-2316 B	-0-	65	1	4962	2	N	6	44	1			22
							7	9									
07	7254	X	6429	-0-	-825 B	-0-	92	1	6315	2	N	20					42
							22	9									
08	6727	X	5594	-0-	-1133 B	-0-	91	1	5489	2	N	13					55
							14	9									
09	6248	X	6248	-0-	-0- B	-0-	94	1	6133	2	N	19					74
							21	9									
10	6417	X	5672	-0-	-745 B	-0-	89	1	5580	2	N	3					77
							3	9									
11	5621	X	5621	-0-	-0- B	-0-	94	1	5520	2	N	6	48	1			35
							7	9									
12	6386	X	5056	-0-	-1330 B	-0-	86	1	4934	2	N	33					68
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 72,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1181	2	11	9	N	10					132
02	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1305	2	9	9	N	8					140
03	1302	N	883	-0-	-419 B	-0-	881	2	2	9	N	2					142
04	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	2			N	-0-					142
05	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	2			N	-0-					142
06	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					142
07	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	2			N	-0-					142
08	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	2			N	-0-					142
09	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			N	-0-					142
10	2442	X	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	2			N	-0-					142
11	2877	X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-					142
12	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 29,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					59
02	812	N	625	-0-	-187 B	-0-	625	2			N	-0-					59
03	837	N	540	-0-	-297 B	-0-	540	2			N	-0-					59
04	810	N	790	-0-	-20 B	-0-	790	2			N	-0-					59
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					59
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					59
07	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					59
08	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	822	2			N	-0-					59
09	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2			N	-0-					59
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	779	2	1	9	N	1					60
11	810	N	686	-0-	-124 B	-0-	686	2			N	-0-					60
12	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

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
01	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2779	2	8	9	N	7			40
02	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	2803	2	3	9	N	3			43
03	2511	X	1334	-0-	-1177 B	-0-	1324	2	10	9	N	9			52
04	3595	X	3595	-0-	-0- B	-0-	3556	2	39	9	N	35			87
05	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	2			N	-0-			87
06	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	3235	2			N	-0-			87
07	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	2926	2	9	9	N	8			95
08	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	2722	2	3	9	N	3			98
09	2430	X	2115	-0-	-315 B	-0-	2104	2	11	9	N	10			108
10	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	2821	2	4	9	N	4			112
11	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	2650	2	1	9	N	1			113
12	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	3010	2	15	9	N	14			127

TOTAL GAS PROD: 33,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2	N	-0-		7
02	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2	N	-0-		7
03	1178	N	819	-0-	-359 B	-0-	819	2	N	-0-		7
04	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2	N	-0-		7
05	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2	N	-0-		7
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2	N	-0-		7
07	1178	N	956	-0-	-222 B	-0-	956	2	N	-0-		7
08	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2	N	-0-		7
09	1140	N	957	-0-	-183 B	-0-	957	2	N	-0-		7
10	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2	N	-0-		7
11	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2	N	-0-		7
12	992	N	730	-0-	-262 B	-0-	730	2	N	-0-		7

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

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
01	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-			61
02	2117	N	1970	-0-	-147 B	-0-	1970	2			N	-0-			61
03	2263	N	905	-0-	-1358 B	-0-	905	2			N	-0-			61
04	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-			61
05	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2412	2	3	9	N	3			64
06	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2271	2	1	9	N	1			65
07	2263	N	496	-0-	-1767 B	-0-	496	2			N	-0-			65
08	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-			65
09	2190	N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	4505	-0-	-1757 B	-0-	4501	2	4	9	N	4					147
02	5858	X	4276	-0-	-1582 B	-0-	4276	2			N	-0-					147
03	6262	X	4988	-0-	-1274 B	-0-	4988	2			N	-0-					147
04	6965	X	6965	-0-	-0- B	-0-	6965	2			N	-0-					147
05	7372	X	7372	-0-	-0- B	-0-	7366	2	6	9	N	5					152
06	7194	X	7194	-0-	-0- B	-0-	7193	2	1	9	N	1					153
07	7266	X	7266	-0-	-0- B	-0-	7260	2	6	9	N	5					158
08	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	6964	2	2	9	N	2					160
09	6594	X	6594	-0-	-0- B	-0-	6592	2	2	9	N	2					162
10	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	6564	2	9	9	N	8					170
11	6300	X	5959	-0-	-341 B	-0-	5953	2	6	9	N	5					175
12	6515	X	6515	-0-	-0- B	-0-	6509	2	6	9	N	5					180

TOTAL GAS PROD: 75,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	2			N	-0-					32
02	2175	N	2146	-0-	-29 B	-0-	2146	2			N	-0-					32
03	2356	N	1752	-0-	-604 B	-0-	1752	2			N	-0-					32
04	2250	N	2115	-0-	-135 B	-0-	2115	2			N	-0-					32
05	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2			N	-0-					32
06	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	2			N	-0-					32
07	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2			N	-0-					32
08	2294	N	2291	-0-	-3 B	-0-	2291	2			N	-0-					32
09	2250	N	1982	-0-	-268 B	-0-	1982	2			N	-0-					32
10	2232	N	2133	-0-	-99 B	-0-	2133	2			N	-0-					32
11	2220	N	2185	-0-	-35 B	-0-	2185	2			N	-0-					32
12	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 25,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	2			N	-0-					42
02	464	N	409	-0-	-55 B	-0-	409	2			N	-0-					42
03	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					42
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					42
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	922	2	11	9	N	10					52
06	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	2			N	-0-					52
07	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	2			N	-0-					52
08	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	2			N	-0-					52
09	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2807	2	2	9	N	2					54
10	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	2			N	-0-					54
11	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-					54
12	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					42
02	435	N	399	-0-	-36 B	-0-	399	2			N	-0-					42
03	496	N	344	-0-	-152 B	-0-	344	2			N	-0-					42
04	480	N	406	-0-	-74 B	-0-	406	2			N	-0-					42
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					42
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					42
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					42
08	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					42
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					42
10	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					42
11	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					42
12	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					25
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					25
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					25
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					25
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					25
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					25
07	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					25
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					25
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					25
10	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					25
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					25
12	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	437	2	14	9	N	13					139
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					139
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	345	2	18	9	N	16	136	1			19
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					19
05	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					19
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					19
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					19
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					19
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					19
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	267	2	6	9	N	5					24
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					24
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	620	N	702	-0-	82 B	-1464	702	2			N	-0-					81
02	580	N	384	-0-	-196 B	-1464	384	2			N	-0-					81
03	434	N	580	-0-	146 B	-1318	574	2	6	9	N	5					86
04	600	N	836	-0-	236 B	-1082	833	2	3	9	N	3					89
05	403	N	670	-0-	267 B	-815	670	2			N	-0-					89
06	570	N	690	-0-	120 B	-695	690	2			N	-0-					89
07	620	N	629	-0-	9 B	-686	629	2			N	-0-					89
08	620	N	581	-0-	-39 B	-686	581	2			N	-0-					89
09	600	N	437	-0-	-163 B	-686	437	2			N	-0-					89
10	620	N	442	-0-	-178 B	-686	442	2			N	-0-					89
11	570	N	825	-0-	255 B	-431	825	2			N	-0-					89
12	465	N	626	-0-	161 B	-270	626	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES ENERGY, LTD. 441129
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6 RRCID -> 189498 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8999 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	51	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	63	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	62	1	1709	2	N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	58	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1572	-0-	-257 B	-0-	53	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	845	-0-	-925 B	-0-	29	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	257	-0-	-1417 B	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	3	-0-	-1527 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	868	N	80	-0-	-788 B	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 10924 - 13412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

01	4130 X	4130	-0-	-0- B	-0-	31	1	4034	2	N	59	192	1				165
						65	9										
02	3886 X	3551	-0-	-335 B	-0-	29	1	3522	2	N	-0-						165
03	4154 X	3367	-0-	-787 B	-0-	31	1	3336	2	N	-0-						165
04	4020 X	3729	-0-	-291 B	-0-	30	1	3699	2	N	-0-						165
05	4154 X	3793	-0-	-361 B	-0-	31	1	3762	2	N	-0-						165
06	3990 X	3655	-0-	-335 B	-0-	30	1	3611	2	N	13						178
						14	9										
07	3844 X	3663	-0-	-181 B	-0-	31	1	3632	2	N	-0-						178
08	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	31	1	3974	2	N	-0-						178
09	3720 X	3710	-0-	-10 B	-0-	30	1	3669	2	N	10						188
						11	9										
10	3923 X	3923	-0-	-0- B	-0-	31	1	3892	2	N	-0-						188
11	3870 X	3714	-0-	-156 B	-0-	30	1	3684	2	N	-0-						188
12	3999 X	3439	-0-	-560 B	-0-	30	1	3409	2	N	-0-						188

TOTAL GAS PROD: 44,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6333	X	6333	-0-	-0- B	-0-	31	1	6302	2	N	-0-					180
02	5597	X	3332	-0-	-2265 B	-0-	25	1	3307	2	N	-0-					180
03	6324	X	4852	-0-	-1472 B	-0-	31	1	4771	2	N	45					225
							50	9									
04	6480	X	6480	-0-	-0- B	-0-	30	1	6450	2	N	-0-					225
05	6696	X	6345	-0-	-351 B	-0-	31	1	6314	2	N	-0-					225
06	6120	X	5998	-0-	-122 B	-0-	30	1	5935	2	N	30	188	1			67
							33	9									
07	6696	X	5646	-0-	-1050 B	-0-	31	1	5603	2	N	11					78
							12	9									
08	6696	X	6203	-0-	-493 B	-0-	30	1	6154	2	N	17					95
							19	9									
09	6480	X	5666	-0-	-814 B	-0-	30	1	5612	2	N	22					117
							24	9									
10	6355	X	5934	-0-	-421 B	-0-	31	1	5878	2	N	23					140
							25	9									
11	6000	X	5789	-0-	-211 B	-0-	30	1	5751	2	N	7					147
							8	9									
12	6200	X	5892	-0-	-308 B	-0-	31	1	5827	2	N	31					178
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 68,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2501	-0-	-72 B	-0-	30	1	2471	2	N	-0-			27
02	2436	N	2402	-0-	-34 B	-0-	28	1	2374	2	N	-0-			27
03	2852	N	2048	-0-	-804 B	-0-	31	1	1915	2	N	93			120
							102	9							
04	2430	N	2306	-0-	-124 B	-0-	30	1	2276	2	N	-0-			120
05	2573	N	2371	-0-	-202 B	-0-	31	1	2340	2	N	-0-			120
06	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	30	1	2289	2	N	-0-			120
07	2387	N	2258	-0-	-129 B	-0-	31	1	2227	2	N	-0-			120
08	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	31	1	2457	2	N	-0-			120
09	2310	N	2253	-0-	-57 B	-0-	30	1	2223	2	N	-0-			120
10	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	31	1	2439	2	N	-0-			120
11	2400	N	2336	-0-	-64 B	-0-	30	1	2306	2	N	-0-			120
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	31	1	2330	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 28,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1555	-0-	-1173 B	-0-	29	1	1509	2	N	15			137
							17	9							
02	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	28	1	1500	2	N	8			145
							9	9							
03	1519	N	1480	-0-	-39 B	-0-	31	1	1447	2	N	2			147
							2	9							
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	30	1	1815	2	N	-0-			147
05	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	31	1	1796	2	N	-0-			147
06	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	30	1	1632	2	N	3			150
							3	9							
07	1922	N	1891	-0-	-31 B	-0-	31	1	1860	2	N	-0-			150
08	1829	N	1665	-0-	-164 B	-0-	31	1	1634	2	N	-0-			150
09	1680	N	1439	-0-	-241 B	-0-	30	1	1409	2	N	-0-			150
10	1891	N	1320	-0-	-571 B	-0-	31	1	1289	2	N	-0-			150
11	1620	N	1271	-0-	-349 B	-0-	30	1	1239	2	N	2			152
							2	9							
12	1488	N	1267	-0-	-221 B	-0-	30	1	1231	2	N	5			157
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 18,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	4216	X	3509	-0-	-707 B	-0-	31	1	3478	2	N	-0-			228
02	3944	X	3518	-0-	-426 B	-0-	29	1	3489	2	N	-0-			228
03	4216	X	3130	-0-	-1086 B	-0-	31	1	3099	2	N	-0-			228
04	3922	X	3922	-0-	-0- B	-0-	30	1	3892	2	N	-0-			228
05	3794	X	3794	-0-	-0- B	-0-	31	1	3763	2	N	-0-			228
06	3630	X	3436	-0-	-194 B	-0-	30	1	3406	2	N	-0-			228
07	4061	X	3322	-0-	-739 B	-0-	31	1	3291	2	N	-0-			228
08	4061	X	3153	-0-	-908 B	-0-	31	1	3122	2	N	-0-			228
09	3930	X	3194	-0-	-736 B	-0-	30	1	3164	2	N	-0-			228
10	3782	X	3435	-0-	-347 B	-0-	31	1	3404	2	N	-0-			228
11	3450	X	2625	-0-	-825 B	-0-	30	1	2595	2	N	-0-			228
12	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	31	1	3828	2	N	-0-			228

TOTAL GAS PROD: 40,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

01	651	N	408	-0-	-243 B	-0-	31	1	377	2	N	-0-					125
02	580	N	383	-0-	-197 B	-0-	29	1	354	2	N	-0-					125
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	31	1	476	2	N	5					130
							6	9									
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	30	1	504	2	N	30					160
							33	9									
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	31	1	445	2	N	-0-					160
06	510	N	455	-0-	-55 B	-0-	30	1	425	2	N	-0-					160
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	31	1	581	2	N	-0-					160
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	31	1	564	2	N	-0-					160
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	30	1	433	2	N	-0-					160
10	620	N	446	-0-	-174 B	-0-	31	1	415	2	N	-0-					160
11	570	N	362	-0-	-208 B	-0-	30	1	332	2	N	-0-					160
12	465	N	358	-0-	-107 B	-0-	31	1	327	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

01	4146	X	4146	-0-	-0- B	-0-	31	1	4103	2	N	11					173
							12	9									
02	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	29	1	3915	2	N	-0-					173
03	3069	X	2830	-0-	-239 B	-0-	31	1	2799	2	N	-0-					173
04	3652	X	3652	-0-	-0- B	-0-	30	1	3622	2	N	-0-					173
05	4226	X	4226	-0-	-0- B	-0-	31	1	4195	2	N	-0-					173
06	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	30	1	3682	2	N	-0-					173
07	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	31	1	3601	2	N	-0-					173
08	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-	31	1	3492	2	N	-0-					173
09	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	30	1	3044	2	N	-0-					173
10	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	31	1	3520	2	N	-0-					173
11	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	30	1	3079	2	N	-0-					173
12	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	31	1	3232	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 42,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	1364	N	1347	-0-	-17 B	-0-	31	1	1303	2	N	12					162
							13	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	29	1	1191	2	N	10					172
							11	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	30	1	1194	2	N	-0-					172
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	30	1	1267	2	N	-0-					172
05	1302	N	949	-0-	-353 B	-0-	23	1	926	2	N	-0-					172
06	1170	N	1122	-0-	-48 B	-0-	26	1	1096	2	N	-0-					172
07	1333	N	1190	-0-	-143 B	-0-	26	1	1164	2	N	-0-					172
08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	31	1	1264	2	N	-0-					172
09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	30	1	1120	2	N	-0-					172
10	1178	N	857	-0-	-321 B	-0-	22	1	835	2	N	-0-					172
11	1260	N	1126	-0-	-134 B	-0-	30	1	1096	2	N	-0-					172
12	1178	N	1114	-0-	-64 B	-0-	31	1	1083	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	31	1	4664	2	N	12					222
							13	9									
02	4612	X	4612	-0-	-0- B	-0-	29	1	4583	2	N	-0-					222
03	5301	X	3539	-0-	-1762 B	-0-	31	1	3469	2	N	35					257
							39	9									
04	5130	X	4210	-0-	-920 B	-0-	30	1	4180	2	N	-0-					257
05	4669	X	4669	-0-	-0- B	-0-	31	1	4638	2	N	-0-					257
06	4499	X	4499	-0-	-0- B	-0-	30	1	4469	2	N	-0-					257
07	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-	31	1	4607	2	N	-0-					257
08	5149	X	5149	-0-	-0- B	-0-	31	1	5118	2	N	-0-					257
09	4662	X	4662	-0-	-0- B	-0-	30	1	4632	2	N	-0-	194	1			63
10	4464	X	4193	-0-	-271 B	-0-	30	1	4163	2	N	-0-					63
11	4860	X	4458	-0-	-402 B	-0-	30	1	4428	2	N	-0-					63
12	5022	X	4525	-0-	-497 B	-0-	31	1	4494	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 53,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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
01	3565	X	3407	-0-	-158 B	-0-	31	1	3373	2	N	3					10
							3	9									
02	3335	X	3204	-0-	-131 B	-0-	29	1	3174	2	N	1					11
							1	9									
03	3565	X	3089	-0-	-476 B	-0-	31	1	3056	2	N	2					13
							2	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	30	1	3455	2	N	-0-	6	1			7
05	3565	X	3433	-0-	-132 B	-0-	31	1	3401	2	N	1	5	1			3
							1	9									
06	3450	X	3369	-0-	-81 B	-0-	30	1	3339	2	N	-0-					3
07	3565	X	3386	-0-	-179 B	-0-	31	1	3355	2	N	-0-					3
08	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	31	1	3887	2	N	-0-					3
09	3893	X	3893	-0-	-0- B	-0-	30	1	3863	2	N	-0-					3
10	4215	X	4215	-0-	-0- B	-0-	31	1	4184	2	N	-0-					3
11	4082	X	4082	-0-	-0- B	-0-	30	1	4052	2	N	-0-					3
12	4258	X	4258	-0-	-0- B	-0-	30	1	4228	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QEP ENERGY COMPANY 684474
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1260	-0-		-135	B	-0-	21	1	1239	2	N	-0-					180
02	1160	N	1107	-0-		-53	B	-0-	21	1	1086	2	N	-0-					180
03	1395	N	860	-0-		-535	B	-0-	21	1	839	2	N	-0-					180
04	1230	N	1224	-0-		-6	B	-0-	21	1	1203	2	N	-0-					180
05	1178	N	1172	-0-		-6	B	-0-	21	1	1151	2	N	-0-					180
06	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-	21	1	954	2	N	-0-					180
07	1271	N	743	-0-		-528	B	-0-	21	1	722	2	N	-0-					180
08	1178	N	768	-0-		-410	B	-0-	21	1	747	2	N	-0-					180
09	990	N	939	-0-		-51	B	-0-	21	1	918	2	N	-0-					180
10	783	N	783	-0-		-0-	B	-0-	21	1	762	2	N	-0-					180
11	908	N	908	-0-		-0-	B	-0-	21	1	887	2	N	-0-					180
12	1027	N	1027	-0-		-0-	B	-0-	21	1	1004	2	N	2					182
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-		-0-	B	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
02	609	N	536	-0-		-73	B	-0-	2	1	534	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-		-0-	B	-0-	52	1	506	2	N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-		-26	B	-0-	2	1	572	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-		-0-	B	-0-	2	1	556	2	N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-		-44	B	-0-	2	1	494	2	N	-0-					-0-
07	589	N	448	-0-		-141	B	-0-	2	1	446	2	N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-		-53	B	-0-	2	1	492	2	N	10					10
									11	9									
09	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	2	1	546	2	N	-0-					10
10	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-	2	1	536	2	N	-0-					10
11	514	N	514	-0-		-0-	B	-0-	2	1	512	2	N	-0-					10
12	558	N	472	-0-		-86	B	-0-	2	1	470	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	19	1	1882	3	N	-0-					202
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	17	1	1778	3	N	-0-					202
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	18	1	1640	3	N	-0-					202
04	1830	N	1451	-0-	-379	-0-	18	1	1433	3	N	-0-					202
05	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	19	1	1628	3	N	-0-					202
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	18	1	1527	3	N	-0-					202
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	19	1	1339	3	N	-0-					202
08	1643	N	907	-0-	-736	-0-	18	1	889	3	N	-0-					202
09	1560	N	665	-0-	-895	-0-	18	1	647	3	N	-0-					202
10	1364	N	659	-0-	-705	-0-	659	3			N	-0-					202
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	3	N	-0-					202
							2	4									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	3	N	-0-					202
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	297	-0-	-1377	-0-	14	1	283	3	N	-0-					155
02	1305	N	78	-0-	-1227	-0-	2	1	76	3	N	-0-					155
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	27	1	1150	3	N	-0-					155
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-					155
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	-0-					155
06	1140	N	354	-0-	-786	-0-	25	1	329	3	N	-0-					155
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	21	1	218	3	N	-0-					155
08	310	N	86	-0-	-224	-0-	8	1	78	3	N	-0-					155
09	360	N	146	-0-	-214	-0-	14	1	132	3	N	-0-					155
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					155
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	23	122	1	24	5	32
							2	4	25	9							
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	N	-0-					32
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KING WELL #: 1350 RRCID -> 242767 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9958 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					173
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					173
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					173
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					173
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					173
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					173
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					173
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					173
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					173
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 217324 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9141 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYSON WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 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
01	3007 X	2386	-0-	-621	-0-	152 1 2 9	2232 2	N	2			164
02	2813 X	2327	-0-	-486	-0-	153 1 3 9	2171 2	N	3			167
03	3007 X	2269	-0-	-738	-0-	155 1	2114 2	N	-0-			167
04	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	158 1	2029 2	N	-0-			167
05	2573 X	2343	-0-	-230	-0-	164 1 2 9	2177 2	N	2			169
06	2400 X	1999	-0-	-401	-0-	141 1	1858 2	N	-0-			169
07	2480 X	753	-0-	-1727	-0-	53 1	700 2	N	-0-			169
08	2356 X	2019	-0-	-337	-0-	139 1	1880 2	N	-0-			169
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	160 1	2170 2	N	-0-			169
10	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	149 1 1 9	2023 2	N	1			170
11	2010 X	1875	-0-	-135	-0-	128 1 9 9	1738 2	N	8			178
12	2418 X	1717	-0-	-701	-0-	114 1 2 9	1601 2	N	2			180

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2392	-0-	-88	-0-	96	1	2263	2	N	30					111
							33	9									
02	2320	X	2179	-0-	-141	-0-	86	1	2075	2	N	16	81	1			46
							18	9									
03	2480	X	1244	-0-	-1236	-0-	61	1	1181	2	N	2					48
							2	9									
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	N	17					65
							19	9									
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	92	1	2397	2	N	13					78
							14	9									
06	2310	X	2026	-0-	-284	-0-	92	1	1920	2	N	13					91
							14	9									
07	2480	N	1984	-0-	-496	-0-	95	1	1881	2	N	7					98
							8	9									
08	2480	N	1991	-0-	-489	-0-	97	1	1880	2	N	13	81	1			30
							14	9									
09	2040	N	1395	-0-	-645	-0-	80	1	1308	2	N	6					36
							7	9									
10	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	94	1	1728	2	N	12					48
							13	9									
11	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	90	1	1632	2	N	15					63
							17	9									
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	95	1	1939	2	N	7					70
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3847	-0-	-307	-0-	96	1	3730	2	N	19					137
							21	9									
02	3886	X	3444	-0-	-442	-0-	86	1	3336	2	N	20	104	1			53
							22	9									
03	4154	X	3247	-0-	-907	-0-	62	1	3137	2	N	44					97
							48	9									
04	3870	X	3811	-0-	-59	-0-	92	1	3694	2	N	23					120
							25	9									
05	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	92	1	3725	2	N	8	76	1			52
							9	9									
06	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	92	1	3231	2	N	3					55
							3	9									
07	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	95	1	3494	2	N	-0-					55
08	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	97	1	3427	2	N	-0-					55
09	3810	X	3325	-0-	-485	-0-	87	1	3238	2	N	-0-					55
10	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	89	1	3340	2	N	3					58
							3	9									
11	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	87	1	3135	2	N	24					82
							26	9									
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	95	1	3136	2	N	16					98
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APPEL 438 WELL #: 1 RRCID -> 218924 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9754 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2011 - WORKOVER TO LSE 08527

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	6789	-0-	-1147	-0-	97 77	1 9	6615	2	N	70	196	1			118
02	7308	X	5757	-0-	-1551	-0-	90 83	1 9	5584	2	N	75					193
03	7936	X	6306	-0-	-1630	-0-	97 15	1 9	6194	2	N	14					207
04	7680	X	6074	-0-	-1606	-0-	94 40	1 9	5940	2	N	36	193	1			50
05	7936	X	6413	-0-	-1523	-0-	97 96	1 9	6220	2	N	87					137
06	6300	X	4362	-0-	-1938	-0-	89 3	1 9	4270	2	N	3					140
07	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	97 48	1 9	5785	2	N	44					184
08	6417	X	4569	-0-	-1848	-0-	97 11	1 9	4461	2	N	10					194
09	6210	X	3850	-0-	-2360	-0-	94 87	1 9	3669	2	N	79	193	1			80
10	6417	X	5526	-0-	-891	-0-	97 26	1 9	5403	2	N	24					104
11	5730	X	3461	-0-	-2269	-0-	94 102	1 9	3265	2	N	93	174	1			23
12	5735	X	5516	-0-	-219	-0-	97 15	1 9	5404	2	N	14					37

TOTAL GAS PROD: 64,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3895	2	23	9	N	21					123
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4083	2	25	9	N	23	41	1			105
03	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	3158	2	18	9	N	16					121
04	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	3363	2	8	9	N	7					128
05	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3363	2	20	9	N	18					146
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3553	2	11	9	N	10					156
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	2	3	9	N	3					159
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3307	2	7	9	N	6					165
09	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3017	2	21	9	N	19					184
10	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	3206	2	15	9	N	14	161	1			37
11	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	3039	2	9	9	N	8					45
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3696	2	24	9	N	22					67

TOTAL GAS PROD: 41,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

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
01	930	N	728	-0-	-202	-0-	717	2	11	9	N	10					186
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					196
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2	57	1			141
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					141
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	N	5					146
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					150
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	785	2	3	9	N	3					153
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	779	2	3	9	N	3					156
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	757	2	4	9	N	4					160
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	782	2	7	9	N	6					166
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	729	2	6	9	N	5					171
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	N	5					176

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

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
01	682	N	244	-0-	-438	-0-	244	2			N	-0-					237
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					245
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					245
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	620	2	23	9	N	21	191	1			75
05	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					75
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					75
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					75
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					75
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					75
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					77
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	489	2	6	9	N	5					82
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	486	2	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JONES ENERGY, LTD. 441129
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

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
01	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	2434	2	8	9	N	7					68
02	2639	X	2323	-0-	-316	-0-	2323	2			N	-0-					68
03	2821	X	1513	-0-	-1308	-0-	1507	2	6	9	N	5					73
04	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	2204	2	13	9	N	12					85
05	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	2172	2			N	-0-					85
06	2400	X	2045	-0-	-355	-0-	2000	2	45	9	N	41					126
07	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	1780	2	22	9	N	20					146
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2304	2	28	9	N	25					171
09	2220	X	1810	-0-	-410	-0-	1800	2	10	9	N	9					180
10	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	1885	2			N	-0-					180
11	2250	X	1906	-0-	-344	-0-	1885	2	21	9	N	19					199
12	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 24,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

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
01	7781	X	3240	-0-		-4541	-0-	3236	2	4	9	N	4					35
02	3219	X	2949	-0-		-270	-0-	2883	2	66	9	N	60					95
03	3441	X	1977	-0-		-1464	-0-	1977	2			N	-0-					95
04	3330	X	3146	-0-		-184	-0-	3146	2			N	-0-					95
05	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	3360	2			N	-0-					95
06	3150	X	2967	-0-		-183	-0-	2963	2	4	9	N	4					99
07	3255	X	3009	-0-		-246	-0-	3009	2			N	-0-					99
08	3255	X	2909	-0-		-346	-0-	2909	2			N	-0-					99
09	3240	X	2551	-0-		-689	-0-	2551	2			N	-0-					99
10	3348	X	2937	-0-		-411	-0-	2937	2			N	-0-					99
11	2970	X	-0-	-0-		-2970	-0-					N	-0-					99
12	3007	X	2635	-0-		-372	-0-	2635	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 31,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

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
01	2728	X	2573	-0-		-155	-0-	2573	2			N	-0-					211
02	2639	X	2245	-0-		-394	-0-	2236	2	9	9	N	8					219
03	2821	X	1481	-0-		-1340	-0-	1479	2	2	9	N	2					221
04	2730	X	2715	-0-		-15	-0-	2632	2	83	9	N	75					296
05	2604	X	2511	-0-		-93	-0-	2502	2	9	9	N	8					304
06	2447	N	2447	-0-		-0-	-0-	2380	2	67	9	N	61					365
07	2821	N	2502	-0-		-319	-0-	2492	2	10	9	N	9					374
08	2511	N	2384	-0-		-127	-0-	2376	2	8	9	N	7	169	1			212
09	2460	N	1498	-0-		-962	-0-	1497	2	1	9	N	1					213
10	2511	N	1552	-0-		-959	-0-	1546	2	6	9	N	5					218
11	2310	N	-0-	-0-		-2310	-0-					N	13					231
12	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	2001	2			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 23,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

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
01	1302	N	1058	-0-		-244	-0-	1058	2			N	-0-					219
02	1247	N	1037	-0-		-210	-0-	1037	2			N	-0-					219
03	1147	N	895	-0-		-252	-0-	889	2	6	9	N	5	192	1			32
04	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	1077	2			N	-0-					32
05	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	1224	2			N	-0-					32
06	870	N	669	-0-		-201	-0-	669	2			N	-0-					32
07	1116	N	810	-0-		-306	-0-	810	2			N	-0-					32
08	1209	N	812	-0-		-397	-0-	812	2			N	-0-					32
09	660	N	619	-0-		-41	-0-	619	2			N	-0-					32
10	806	N	688	-0-		-118	-0-	688	2			N	-0-					32
11	780	N	602	-0-		-178	-0-	602	2			N	-0-					32
12	687	N	687	-0-		-0-	-0-	687	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	94	1	1358	2	N	-0-					638
02	1450	N	1344	-0-	-106	-0-	88	1	1256	2	N	-0-					638
03	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	40	1	1227	2	N	-0-					638
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	106	1	1347	2	N	-0-					638
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	104	1	1374	2	N	-0-					638
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	101	1	1325	2	N	-0-					638
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	102	1	1344	2	N	-0-					638
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	99	1	1343	2	N	-0-					638
09	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	88	1	1198	2	N	-0-					638
10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	94	1	1266	2	N	57					695
							63	9									
11	1410	N	94	-0-	-1316	-0-	94	1			N	-0-					695
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	84	1	1188	2	N	-0-					695

TOTAL GAS PROD: 15,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 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
01	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	31	1	4695	2	N	-0-					40
02	4872	X	4821	-0-	-51	-0-	29	1	4792	2	N	-0-					40
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	31	1	5598	2	N	140					180
							154	9									
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	30	1	6061	2	N	3					183
							3	9									
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	31	1	6190	2	N	44					227
							48	9									
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	30	1	5948	2	N	29	189	1			67
							32	9									
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	31	1	7028	2	N	30					97
							33	9									
08	6293	X	4224	-0-	-2069	-0-	31	1	4181	2	N	11					108
							12	9									
09	6090	X	3062	-0-	-3028	-0-	30	1	3011	2	N	19					127
							21	9									
10	6789	X	3333	-0-	-3456	-0-	31	1	3284	2	N	16					143
							18	9									
11	6570	X	3549	-0-	-3021	-0-	30	1	3484	2	N	32					175
							35	9									
12	4960	X	3656	-0-	-1304	-0-	31	1	3614	2	N	10					185
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 58,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3058	-0-	-2584	-0-	31	1	3027	2	N	-0-					13
02	5278	X	3191	-0-	-2087	-0-	28	1	3163	2	N	-0-					13
03	5642	X	2596	-0-	-3046	-0-	31	1	2565	2	N	-0-					13
04	4860	X	4080	-0-	-780	-0-	30	1	4050	2	N	-0-					13
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	31	1	4138	2	N	100					113
							110	9									
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	30	1	4166	2	N	27					140
							30	9									
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	31	1	4086	2	N	13					153
							14	9									
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	31	1	3244	2	N	24					177
							26	9									
09	2970	X	2580	-0-	-390	-0-	30	1	2528	2	N	20					197
							22	9									
10	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	31	1	2914	2	N	18					215
							20	9									
11	2970	X	2644	-0-	-326	-0-	30	1	2572	2	N	38	195	1			58
							42	9									
12	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	31	1	2803	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 39,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

TYSON "624" WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	31	1	4861	2	N	-0-					58
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	29	1	4453	2	N	-0-					58
03	4681	X	3176	-0-	-1505	-0-	31	1	3080	2	N	59					117
							65	9									
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	30	1	4517	2	N	60					177
							66	9									
05	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	31	1	4640	2	N	-0-					177
06	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	30	1	4577	2	N	5					182
							6	9									
07	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	31	1	4065	2	N	35					217
							39	9									
08	4774	X	4597	-0-	-177	-0-	31	1	4541	2	N	23	195	1			45
							25	9									
09	4620	X	3584	-0-	-1036	-0-	30	1	3510	2	N	40					85
							44	9									
10	4774	X	3960	-0-	-814	-0-	31	1	3888	2	N	37					122
							41	9									
11	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	30	1	4075	2	N	-0-					122
12	4588	X	3974	-0-	-614	-0-	31	1	3942	2	N	1					123
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	31	1	3805	2	N	-0-					215
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	29	1	3591	2	N	-0-					215
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	31	1	3102	2	N	195					410
							215	9									
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	30	1	4073	2	N	11	188	1			233
							12	9									
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	31	1	4089	2	N	45					278
							50	9									
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	30	1	3794	2	N	23					301
							25	9									
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	31	1	3606	2	N	30					331
							33	9									
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	31	1	3955	2	N	19	189	1			161
							21	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	30	1	3543	2	N	23					184
							25	9									
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	31	1	3917	2	N	35					219
							39	9									
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	2	N	29					248
							32	9									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	31	1	3580	2	N	16					264
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 45,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	3331	2	N	37					75
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	29	1	3403	2	N	-0-					75
03	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	31 94	1 9	2736	2	N	85					160
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	3337	2	N	30					190
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	3257	2	N	32					222
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	3098	2	N	30	194	1			58
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	3015	2	N	7					65
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	3329	2	N	15					80
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	2980	2	N	20					100
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	3229	2	N	33					133
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	3021	2	N	20					153
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	3010	2	N	27					180

TOTAL GAS PROD: 38,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

01	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	31	1	2540	2	N	-0-					37
02	2581	N	2290	-0-	-291	-0-	29	1	2261	2	N	-0-					37
03	2821	N	1569	-0-	-1252	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					37
04	2490	N	2185	-0-	-305	-0-	30	1	2155	2	N	-0-					37
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	-0-					37
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	30	1	2388	2	N	-0-					37
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	31	1	2298	2	N	-0-					37
08	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	31	1	2396	2	N	-0-					37
09	2430	N	2081	-0-	-349	-0-	30	1	2051	2	N	-0-					37
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	2	N	-0-					37
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	30	1	2400	2	N	-0-					37
12	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	31	1	2062	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 27,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	31 1 22 9		1861	2	N	-0-					63
02	2146	N	1893	-0-	-253	-0-	29 1		1864	2	N	-0-					63
03	2108	N	1309	-0-	-799	-0-	31 1 22 9		1256	2	N	20					83
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	30 1 4 9		1785	2	N	4					87
05	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	31 1 1 9		1889	2	N	1					88
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	30 1 24 9		1976	2	N	22					110
07	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	31 1 9 9		1793	2	N	8					118
08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	31 1 10 9		1878	2	N	9					127
09	2040	N	1635	-0-	-405	-0-	30 1 7 9		1598	2	N	6					133
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	31 1 19 9		1881	2	N	17					150
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	30 1 13 9		1682	2	N	12					162
12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	28 1 12 9		1599	2	N	11					173

TOTAL GAS PROD: 21,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4464 X	4313	-0-	-151	-0-	31 1 8 9		4282 2		N	-0-					190
02	4176 X	4029	-0-	-147	-0-	29 1 8 9		3992 2		N	7					197
03	4557 X	3548	-0-	-1009	-0-	31 1		3517 2		N	-0-					197
04	4410 X	4199	-0-	-211	-0-	30 1		4169 2		N	-0-					197
05	4557 X	4168	-0-	-389	-0-	31 1 1 9		4136 2		N	1	40	1			158
06	4170 X	3912	-0-	-258	-0-	30 1 21 9		3861 2		N	19					177
07	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	31 1 62 9		3831 2		N	56					233
08	4340 X	4193	-0-	-147	-0-	31 1 46 9		4116 2		N	42					275
09	4200 X	3781	-0-	-419	-0-	30 1		3751 2		N	-0-					275
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	31 1 47 9		4178 2		N	43	198	1			120
11	4050 X	3857	-0-	-193	-0-	30 1 47 9		3780 2		N	43					163
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	31 1 33 9		4221 2		N	30					193

TOTAL GAS PROD: 48,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9287	-0-	-1160	-0-	31 254	1 9	9002	2	N	231	200	1			305
02	9773	X	9292	-0-	-481	-0-	29 173	1 9	9090	2	N	157	192	1			270
03	10447	X	7737	-0-	-2710	-0-	31 84	1 9	7622	2	N	76					346
04	9720	X	9126	-0-	-594	-0-	30	1	9096	2	N	-0-					346
05	9920	X	8354	-0-	-1566	-0-	31 32	1 9	8291	2	N	29					375
06	9600	X	8378	-0-	-1222	-0-	30 119	1 9	8229	2	N	108	189	1			294
07	9920	X	8474	-0-	-1446	-0-	31 132	1 9	8311	2	N	120					414
08	9424	X	8363	-0-	-1061	-0-	31 162	1 9	8170	2	N	147	194	1			367
09	9120	X	7667	-0-	-1453	-0-	30 46	1 9	7591	2	N	42					409
10	8649	X	7957	-0-	-692	-0-	31 51	1 9	7875	2	N	46	195	1			260
11	8370	X	7689	-0-	-681	-0-	30 154	1 9	7505	2	N	140	193	1			207
12	8463	X	7707	-0-	-756	-0-	31 114	1 9	7562	2	N	104					311

TOTAL GAS PROD: 100,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					231
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					257
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					295
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	144	1			161
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	115	1			62
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					73
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 171

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

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
01	10261	X	9041	-0-	-1220		-0-		31	1	8868	2	N	129	197	1			260
									142	9									
02	9599	X	7319	-0-	-2280		-0-		28	1	7155	2	N	124	194	1			190
									136	9									
03	10230	X	6019	-0-	-4211		-0-		31	1	5932	2	N	51					241
									56	9									
04	9822	X	9822	-0-	-0-		-0-		30	1	9703	2	N	81					322
									89	9									
05	9683	X	9683	-0-	-0-		-0-		31	1	9597	2	N	50					372
									55	9									
06	9264	X	9264	-0-	-0-		-0-		30	1	9190	2	N	40					412
									44	9									
07	10137	X	9446	-0-	-691		-0-		31	1	9341	2	N	67	191	1			288
									74	9									
08	10137	X	9130	-0-	-1007		-0-		31	1	9032	2	N	61	186	1			163
									67	9									
09	9810	X	8437	-0-	-1373		-0-		30	1	8361	2	N	42					205
									46	9									
10	9672	X	8680	-0-	-992		-0-		31	1	8565	2	N	76					281
									84	9									
11	9270	X	8253	-0-	-1017		-0-		30	1	8153	2	N	64	197	1			148
									70	9									
12	9455	X	8349	-0-	-1106		-0-		31	1	8234	2	N	76					224
									84	9									

TOTAL GAS PROD: 103,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

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
01	2821	N	2382	-0-	-439		-0-		29	1	2322	2	N	28					242
									31	9									
02	2235	N	2235	-0-	-0-		-0-		29	1	2173	2	N	30					272
									33	9									
03	2108	N	1691	-0-	-417		-0-		31	1	1592	2	N	62					334
									68	9									
04	2579	N	2579	-0-	-0-		-0-		30	1	2549	2	N	-0-					334
05	2387	N	2294	-0-	-93		-0-		31	1	2263	2	N	-0-					334
06	2123	N	2123	-0-	-0-		-0-		30	1	2093	2	N	-0-					334
07	2666	N	2265	-0-	-401		-0-		31	1	2178	2	N	51	192	1			193
									56	9									
08	2294	N	2145	-0-	-149		-0-		31	1	2114	2	N	-0-					193
09	2130	N	1985	-0-	-145		-0-		30	1	1943	2	N	11					204
									12	9									
10	2263	N	2164	-0-	-99		-0-		31	1	2108	2	N	23					227
									25	9									
11	2070	N	1918	-0-	-152		-0-		30	1	1879	2	N	8					235
									9	9									
12	2046	N	1985	-0-	-61		-0-		31	1	1926	2	N	25					260
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

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
01	10850	X	9569	-0-	-1281	-0-	31	1	9319	2	N	199	195	1			252
							219	9									
02	10150	X	8669	-0-	-1481	-0-	29	1	8617	2	N	21					273
							23	9									
03	9672	X	8974	-0-	-698	-0-	30	1	8898	2	N	42	192	1			123
							46	9									
04	9360	X	8140	-0-	-1220	-0-	27	1	8015	2	N	89					212
							98	9									
05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	31	1	9720	2	N	91					303
							100	9									
06	9150	X	7534	-0-	-1616	-0-	25	1	7462	2	N	43	189	1			157
							47	9									
07	9269	X	9214	-0-	-55	-0-	31	1	9133	2	N	45					202
							50	9									
08	9455	X	9287	-0-	-168	-0-	31	1	9195	2	N	55					257
							61	9									
09	9150	X	8850	-0-	-300	-0-	30	1	8776	2	N	40	190	1			107
							44	9									
10	9455	X	9008	-0-	-447	-0-	31	1	8908	2	N	63					170
							69	9									
11	9000	X	8715	-0-	-285	-0-	30	1	8635	2	N	45					215
							50	9									
12	9269	X	8727	-0-	-542	-0-	31	1	8638	2	N	53					268
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 106,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

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
01	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	28	1	8187	2	N	19	193	1			73
							21	9									
02	8700	X	8314	-0-	-386	-0-	29	1	8142	2	N	130					203
							143	9									
03	9145	X	7429	-0-	-1716	-0-	30	1	7382	2	N	15					218
							17	9									
04	8700	X	8542	-0-	-158	-0-	30	1	8449	2	N	57	197	1			78
							63	9									
05	8897	X	8250	-0-	-647	-0-	30	1	8165	2	N	50					128
							55	9									
06	8610	X	8475	-0-	-135	-0-	30	1	8386	2	N	54					182
							59	9									
07	8897	X	8377	-0-	-520	-0-	31	1	8310	2	N	33					215
							36	9									
08	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	31	1	8249	2	N	42					257
							46	9									
09	8550	X	7731	-0-	-819	-0-	30	1	7646	2	N	50	194	1			113
							55	9									
10	8773	X	7688	-0-	-1085	-0-	28	1	7630	2	N	27					140
							30	9									
11	8490	X	7829	-0-	-661	-0-	30	1	7755	2	N	40					180
							44	9									
12	8370	X	7554	-0-	-816	-0-	30	1	7450	2	N	67					247
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 96,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

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
01	15190	X	13593	-0-	-1597	-0-	31	1	13336	2	N	205	195	1			110
							226	9									
02	14210	X	12205	-0-	-2005	-0-	29	1	12071	2	N	95					205
							105	9									
03	15190	X	10025	-0-	-5165	-0-	31	1	9854	2	N	127	199	1			133
							140	9									
04	14130	X	11615	-0-	-2515	-0-	30	1	11462	2	N	112					245
							123	9									
05	13578	X	13036	-0-	-542	-0-	31	1	12895	2	N	100					345
							110	9									
06	13140	X	12041	-0-	-1099	-0-	30	1	11914	2	N	88					433
							97	9									
07	13051	X	11935	-0-	-1116	-0-	31	1	11812	2	N	84	190	1			327
							92	9									
08	13051	X	11376	-0-	-1675	-0-	31	1	11247	2	N	89	189	1			227
							98	9									
09	12630	X	10564	-0-	-2066	-0-	30	1	10462	2	N	65	110	1			182
							72	9									
10	13051	X	10935	-0-	-2116	-0-	31	1	10802	2	N	93					275
							102	9									
11	12030	X	9935	-0-	-2095	-0-	30	1	9797	2	N	98	194	1			179
							108	9									
12	11935	X	10220	-0-	-1715	-0-	31	1	10080	2	N	99					278
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 137,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10064 - 10072

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
01	9424	X	8075	-0-	-1349	-0-	30	1	7961	2	N	76					274
							84	9									
02	8816	X	7192	-0-	-1624	-0-	28	1	7107	2	N	52	198	1			128
							57	9									
03	9424	X	5588	-0-	-3836	-0-	31	1	5507	2	N	45					173
							50	9									
04	8550	X	7563	-0-	-987	-0-	30	1	7474	2	N	54					227
							59	9									
05	8463	X	7949	-0-	-514	-0-	31	1	7845	2	N	66					293
							73	9									
06	7650	X	6994	-0-	-656	-0-	30	1	6942	2	N	20	193	1			120
							22	9									
07	7812	X	7395	-0-	-417	-0-	31	1	7309	2	N	50					170
							55	9									
08	7905	X	7218	-0-	-687	-0-	31	1	7145	2	N	38					208
							42	9									
09	7650	X	6531	-0-	-1119	-0-	30	1	6458	2	N	39					247
							43	9									
10	7905	X	6511	-0-	-1394	-0-	31	1	6429	2	N	46	191	1			102
							51	9									
11	7170	X	6062	-0-	-1108	-0-	30	1	5985	2	N	43					145
							47	9									
12	7409	X	5960	-0-	-1449	-0-	31	1	5876	2	N	48					193
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 83,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	29	1	2852	2	N	40					380
							44	9									
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	29	1	2888	2	N	32					412
							35	9									
03	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	31	1	2243	2	N	3	195	1			220
							3	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	30	1	3554	2	N	20					240
							22	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	31	1	3406	2	N	23					263
							25	9									
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	30	1	3277	2	N	22	178	1			107
							24	9									
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	31	1	3405	2	N	28					135
							31	9									
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	31	1	3158	2	N	23					158
							25	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	N	20					178
							22	9									
10	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	31	1	2952	2	N	32					210
							35	9									
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	N	15					225
							17	9									
12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	31	1	2950	2	N	27					252
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 37,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5141	-0-	-594	-0-	31	1	5027	2	N	75					243
							83	9									
02	5365	X	4832	-0-	-533	-0-	29	1	4735	2	N	62					305
							68	9									
03	5735	X	4117	-0-	-1618	-0-	31	1	4034	2	N	47	195	1			157
							52	9									
04	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	30	1	4856	2	N	46					203
							51	9									
05	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	31	1	4780	2	N	9					212
							10	9									
06	5010	X	4661	-0-	-349	-0-	30	1	4591	2	N	36					248
							40	9									
07	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	31	1	4587	2	N	34					282
							37	9									
08	5115	X	4522	-0-	-593	-0-	31	1	4462	2	N	26					308
							29	9									
09	4950	X	4154	-0-	-796	-0-	30	1	4074	2	N	45	195	1			158
							50	9									
10	4836	X	4384	-0-	-452	-0-	31	1	4331	2	N	20					178
							22	9									
11	4650	X	4212	-0-	-438	-0-	30	1	4143	2	N	35					213
							39	9									
12	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	31	1	4013	2	N	35					248
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 54,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

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
01	4836	X	4164	-0-	-672	-0-		31 1 61 9	4072	2	N	55					240
02	4524	X	3788	-0-	-736	-0-		28 1 42 9	3718	2	N	38					278
03	4836	X	2878	-0-	-1958	-0-		31 1 9 9	2838	2	N	8	192	1			94
04	4440	X	4294	-0-	-146	-0-		30 1 56 9	4208	2	N	51					145
05	4309	X	4076	-0-	-233	-0-		31 1 46 9	3999	2	N	42					187
06	4020	X	3770	-0-	-250	-0-		30 1 33 9	3707	2	N	30					217
07	4433	X	3814	-0-	-619	-0-		31 1 44 9	3739	2	N	40					257
08	4433	X	3753	-0-	-680	-0-		31 1 35 9	3687	2	N	32					289
09	4290	X	3344	-0-	-946	-0-		30 1 24 9	3290	2	N	22	189	1			122
10	4061	X	3483	-0-	-578	-0-		30 1 39 9	3414	2	N	35					157
11	3780	X	3286	-0-	-494	-0-		29 1 41 9	3216	2	N	37					194
12	3813	X	3439	-0-	-374	-0-		31 1 28 9	3380	2	N	25					219

TOTAL GAS PROD: 44,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2870	-0-	-168	-0-		31 1 29 9	2810	2	N	26					315
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-		29 1 58 9	2607	2	N	53					368
03	2852	N	2010	-0-	-842	-0-		31 1 8 9	1971	2	N	7					375
04	2790	N	2656	-0-	-134	-0-		30 1 55 9	2571	2	N	50					425
05	2883	N	2521	-0-	-362	-0-		31 1 46 9	2444	2	N	42	189	1			278
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-		30 1 28 9	2312	2	N	25					303
07	2759	N	2420	-0-	-339	-0-		31 1 32 9	2357	2	N	29	192	1			140
08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-		31 1 30 9	2403	2	N	27					167
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		30 1 40 9	2404	2	N	36					203
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-		30 1 28 9	2515	2	N	25					228
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-		30 1 33 9	2572	2	N	30					258
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-		31 1 13 9	2555	2	N	12					270

TOTAL GAS PROD: 30,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	31	1	1380	2	N	38					255
							42	9									
02	1363	N	1329	-0-	-34	-0-	29	1	1275	2	N	23					278
							25	9									
03	1550	N	516	-0-	-1034	-0-	31	1	481	2	N	4	190	1			92
							4	9									
04	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	30	1	1036	2	N	26					118
							29	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1594	2	N	22					140
							24	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	30	1	1521	2	N	-0-					140
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	15					155
							17	9									
08	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	31	1	1399	2	N	22					177
							24	9									
09	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	30	1	1278	2	N	31					208
							34	9									
10	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	31	1	1303	2	N	24					232
							26	9									
11	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	30	1	1045	2	N	5					237
							6	9									
12	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	31	1	1095	2	N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 15,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	31	1	10928	2	N	254	201	1			180
							279	9									
02	10440	X	8081	-0-	-2359	-0-	28	1	7844	2	N	190	200	1			170
							209	9									
03	11160	X	9284	-0-	-1876	-0-	30	1	9235	2	N	17					187
							19	9									
04	10890	X	10334	-0-	-556	-0-	30	1	10144	2	N	145					332
							160	9									
05	11253	X	10483	-0-	-770	-0-	31	1	10229	2	N	203	197	1			338
							223	9									
06	10560	X	10050	-0-	-510	-0-	30	1	9867	2	N	139					477
							153	9									
07	10664	X	10251	-0-	-413	-0-	31	1	10082	2	N	125	389	1			213
							138	9									
08	10664	X	10023	-0-	-641	-0-	31	1	9907	2	N	77					290
							85	9									
09	10320	X	9626	-0-	-694	-0-	30	1	9445	2	N	137	192	1			235
							151	9									
10	10478	X	9786	-0-	-692	-0-	31	1	9601	2	N	140	200	1			175
							154	9									
11	10050	X	9349	-0-	-701	-0-	30	1	9178	2	N	128	198	1			105
							141	9									
12	10168	X	7859	-0-	-2309	-0-	26	1	7657	2	N	160					265
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 116,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

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
01	8742	X	7994	-0-	-748	-0-	31	1	7886	2	N	70					339
							77	9									
02	8178	X	7436	-0-	-742	-0-	29	1	7310	2	N	88	197	1			230
							97	9									
03	8401	X	6865	-0-	-1536	-0-	31	1	6736	2	N	89					319
							98	9									
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	30	1	8646	2	N	70					389
							77	9									
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	31	1	8171	2	N	56					445
							62	9									
06	7740	X	7727	-0-	-13	-0-	30	1	7697	2	N	-0-					445
07	8525	X	8087	-0-	-438	-0-	31	1	7984	2	N	65					510
							72	9									
08	8525	X	7871	-0-	-654	-0-	31	1	7809	2	N	28	383	1			155
							31	9									
09	8250	X	7280	-0-	-970	-0-	30	1	7196	2	N	49					204
							54	9									
10	8277	X	7371	-0-	-906	-0-	31	1	7268	2	N	65					269
							72	9									
11	7830	X	7186	-0-	-644	-0-	30	1	7106	2	N	45					314
							50	9									
12	8091	X	7178	-0-	-913	-0-	31	1	7070	2	N	70	196	1			188
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 92,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

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
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					106
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			N	-0-					106
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					106
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					106
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					106
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					106
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					106
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					106
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					106
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					106
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					106
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 155173 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8297 - 8337

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

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
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	694	2	88	9	N	80					295
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	634	2	35	9	N	32					327
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					327
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	651	2	19	9	N	17					344
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	696	2	4	9	N	4	190	1			158
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	708	2	94	9	N	85					243
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	741	2	99	9	N	90					333
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	739	2	24	9	N	22	190	1			165
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	718	2	68	9	N	62	189	1			38
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	679	2	33	9	N	30					68
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	639	2	46	9	N	42					110
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	595	2	57	9	N	52					162

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 264813 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8924 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6535	-0-	6535	32881	4740	2	1795	9	N	1632	1836	1			415
02	0	W	6612	-0-	6612	39493	5097	2	1515	9	N	1377	1304	1			488
03	0	W	4071	-0-	4071	43564	3056	2	1015	9	N	923	917	1			494
04	0	W	5627	-0-	5627	49191	4134	2	1493	9	N	1357	1092	1			759
05	0	W	6546	-0-	6546	55737	645	1	4654	2	N	1134	1281	1			612
							1247	9									
06	0	W	5974	-0-	5974	61711	608	1	4315	2	N	955	1291	1			276
							1051	9									
07	0	W	4403	-0-	4403	66114	603	1	2873	2	N	843	717	1			402
							927	9									
08	0	W	5969	-0-	5969	72083	645	1	4237	2	N	988	914	1			476
							1087	9									
09	0	W	4866	-0-	4866	76949	601	1	3428	2	N	761	915	1			322
							837	9									
10	0	W	5301	-0-	5301	82250	622	1	3740	2	N	854	735	1			441
							939	9									
11	0	W	5272	-0-	5272	87522	624	1	3756	2	N	811	566	1			686
							892	9									
12	0	A	-0-	-0-	-0-	87522					N	-0-	686	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08754 12/17/2012

TOTAL GAS PROD: 61,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,635

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	11573	-0-	-4733	-0-	11474	2	99	9	N	90					665
02	15254	X	10409	-0-	-4845	-0-	10330	2	79	9	N	72					737
03	16306	X	7256	-0-	-9050	-0-	7199	2	57	9	N	52					789
04	15780	X	12047	-0-	-3733	-0-	11966	2	81	9	N	74	197	1			666
05	16306	X	10327	-0-	-5979	-0-	10263	2	64	9	N	58	594	1			130
06	15780	X	9155	-0-	-6625	-0-	9138	2	17	9	N	15					145
07	16306	X	9953	-0-	-6353	-0-	9920	2	33	9	N	30					175
08	16306	X	9824	-0-	-6482	-0-	9824	2			N	-0-					175
09	15780	X	9145	-0-	-6635	-0-	9132	2	13	9	N	12					187
10	16306	X	9046	-0-	-7260	-0-	9005	2	41	9	N	37					224
11	15780	X	8769	-0-	-7011	-0-	156	1	8571	2	N	38					262
							42	9									
12	16306	X	8599	-0-	-7707	-0-	132	1	8413	2	N	49	192	1			119
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 116,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	9	1	2516	3	N	16					60
							18	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	9	1	2425	3	N	215	196	1			79
							237	9									
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	9	1	2687	3	N	-0-					79
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	9	1	2535	3	N	2					81
							2	9									
05	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	9	1	2599	3	N	8					89
							9	9									
06	2610	N	2188	-0-	-422	-0-	8	1	2180	3	N	-0-					89
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	9	1	2732	3	N	7					96
							8	9									
08	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	8	1	2492	3	N	-0-					96
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	9	1	2564	3	N	192	192	1			96
							211	9									
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	65	1	2621	3	N	180	210	1			66
							198	9									
11	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	43	1	2237	3	N	9	75	1			-0-
							2	4	10	9							
12	2666	N	2085	-0-	-581	-0-	35	1	2048	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

HERRON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 022399 COMPL. DATE 01/02/1962 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	229	-0-	-205	-0-		6	1	222	3	N	1					55
								1	9									
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-						N	-0-					55
03	186	N	148	-0-	-38	-0-		4	1	144	3	N	-0-					55
04	210	N	136	-0-	-74	-0-		5	1	131	3	N	-0-					55
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-		7	1	163	3	N	-0-					55
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-		6	1	169	3	N	-0-					55
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-		7	1	238	3	N	-0-					55
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					55
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					55
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					55
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	4			N	-0-					55
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-		1	1	73	3	N	-0-					55
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		9	1	1401	3	N	-0-					87
02	1218	N	1206	-0-	-12	-0-		9	1	1197	3	N	-0-					87
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		9	1	1224	3	N	-0-					87
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-		8	1	1095	3	N	-0-					87
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-		9	1	1268	3	N	-0-					87
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		9	1	1248	3	N	-0-					87
07	1147	N	1062	-0-	-85	-0-		9	1	1051	3	N	2					89
								2	9									
08	1271	N	1034	-0-	-237	-0-		8	1	1026	3	N	-0-					89
09	1260	N	918	-0-	-342	-0-		5	1	913	3	N	-0-					89
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	3			N	-0-					89
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		7	1	1193	3	N	-0-					89
								2	4									
12	961	N	910	-0-	-51	-0-		23	1	885	3	N	-0-					89
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	9	1	371	3	N	-0-					30
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	8	1	293	3	N	-0-					30
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	N	-0-					30
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	8	1	321	3	N	2					32
							2	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	3	N	-0-					32
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	6	1	280	3	N	5					37
							6	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	N	-0-					37
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	3	N	-0-					37
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	N	-0-					37
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	N	-0-					37
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	N	-0-					37
							2	4									
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	2	1	274	3	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

01	775	N	543	-0-	-232	-0-	9	1	534	3	N	-0-					5
02	638	N	513	-0-	-125	-0-	9	1	504	3	N	-0-					5
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	9	1	542	3	N	-0-					5
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	9	1	538	3	N	-0-					5
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	9	1	587	3	N	-0-					5
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	3	N	-0-					5
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	9	1	738	3	N	-0-					5
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	9	1	577	3	N	-0-					5
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	9	1	523	3	N	-0-					5
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	110	1	526	3	N	-0-					5
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	107	1	662	3	N	-0-					5
							2	4									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	110	1	582	3	N	-0-					5
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	19	1	747	3	N	-0-					91
02	783	N	723	-0-	-60	-0-	17	1	706	3	N	-0-					91
03	837	N	650	-0-	-187	-0-	18	1	632	3	N	-0-					91
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	18	1	698	3	N	-0-					91
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	19	1	701	3	N	-0-					91
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	18	1	689	3	N	-0-					91
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	19	1	670	3	N	-0-					91
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	19	1	661	3	N	-0-					91
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	18	1	639	3	N	-0-					91
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					91
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	8	1	596	3	N	-0-					91
							2	4									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	686	3	N	-0-					91
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	608	-0-	-260	-0-	8	1	600	3	N	-0-					71
02	667	N	469	-0-	-198	-0-	3	1	311	3	N	141	192	1			20
							155	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	9	1	1189	3	N	-0-					20
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	3	N	-0-					20
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	3	N	-0-					20
06	1170	N	724	-0-	-446	-0-	6	1	718	3	N	-0-					20
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	9	1	932	3	N	-0-					20
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	9	1	611	3	N	-0-					20
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	9	1	721	3	N	-0-					20
10	930	N	569	-0-	-361	-0-	2	1	567	3	N	-0-					20
11	600	N	127	-0-	-473	-0-	1	1	124	3	N	-0-					20
							2	4									
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	4	1	519	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 036667 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7618 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	9	1	995	3	N	5					156
							6	9									
02	1102	N	905	-0-	-197	-0-	8	1	897	3	N	-0-					156
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	7	1	727	3	N	10					166
							11	9									
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	7	1	826	3	N	4					170
							4	9									
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	9	1	870	3	N	3					173
							3	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	9	1	821	3	N	-0-					173
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	9	1	822	3	N	-0-					173
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	9	1	786	3	N	-0-					173
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	9	1	748	3	N	-0-					173
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					173
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	8	1	761	3	N	-0-					173
							2	4									
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	8	1	744	3	N	-0-					173
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	513	-0-	-138	-0-	19	1	494	3	N	-0-					5
02	464	N	445	-0-	-19	-0-	17	1	428	3	N	-0-					5
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	17	1	446	3	N	-0-					5
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	18	1	442	3	N	-0-					5
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-					5
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	N	-0-					5
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	19	1	430	3	N	-0-					5
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	N	-0-					5
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	18	1	431	3	N	-0-					5
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					5
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	9	1	415	3	N	2					7
							2	4	2	9							
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	9	1	412	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	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	5			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	3154	-0-	3154	3154	31	1	3123	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2606	-0-	2606	5760	119	1	2486	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	14B2	EXT	2081	-0-	2081	7841	55	1	2023	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	9572	X	1731	-0-	-7841	-0-	42	1	1685	3	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	N	13					141
							14	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	8	1	1250	3	N	-0-					141
03	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	9	1	1103	3	N	-0-					141
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	9	1	1154	3	N	10					151
							11	9									
05	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	9	1	1209	3	N	15					166
							17	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	9	1	1191	3	N	12					178
							13	9									
07	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	7	1	988	3	N	10	188	1			-0-
							11	9									
08	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	9	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	9	1	1025	3	N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	3	N	7					7
							2	4	8	9							
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	9	1	1297	3	N	-0-					126
02	1247	N	978	-0-	-269	-0-	9	1	969	3	N	-0-					126
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	9	1	1109	3	N	-0-					126
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	9	1	1284	3	N	-0-					126
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	8	1	1044	3	N	-0-					126
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	9	1	1195	3	N	-0-					126
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	9	1	1156	3	N	-0-					126
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	9	1	1116	3	N	-0-					126
09	1200	N	959	-0-	-241	-0-	8	1	951	3	N	-0-					126
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					126
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	15	1	1198	3	N	-0-					126
							2	4									
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	11	1	841	3	N	-0-					126
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	19	1	1469	3	N	-0-					111
02	1450	N	1370	-0-	-80	-0-	17	1	1353	3	N	-0-					111
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	19	1	1196	3	N	17					128
							19	9									
04	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	18	1	1210	3	N	-0-					128
05	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	19	1	1130	3	N	-0-					128
06	1200	N	931	-0-	-269	-0-	14	1	917	3	N	-0-					128
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	19	1	1156	3	N	1					129
							1	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	19	1	1493	3	N	-0-					129
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	18	1	1469	3	N	-0-					129
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	3	2	9	N	2					131
11	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	16	1	1379	3	N	17					148
							2	4	19	9							
12	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	59	1	1010	3	N	-0-					148
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					12
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	5	1	74	3	N	-0-					12
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					12
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	N	-0-					12
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	71	3	N	5					17
							6	9									
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					17
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					17
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					17
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					17
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	3	2	4	N	-0-					17
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	4	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

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
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	22	1	533	3	N	-0-					148
02	522	N	501	-0-	-21	-0-	20	1	481	3	N	-0-					148
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	N	2					150
							2	9									
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	20	1	479	3	N	-0-					150
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	3	N	-0-					150
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	22	1	431	3	N	-0-					150
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	21	1	497	3	N	-0-					150
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	22	1	498	3	N	-0-					150
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					150
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					150
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					150
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	1					72
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	705	3	4	9	N	4					76
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					81
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					81
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	3	7	9	N	6					87
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					87
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	763	3	15	9	N	14					101
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					101
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					101
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					101
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					101
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	508	-0-	-670	-0-	9	1	463	3	N	33	184	1			7
							36	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	23	1	1504	3	N	-0-					7
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1215	3	N	20					27
							22	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	998	3	N	2					29
							2	9									
05	1643	N	934	-0-	-709	-0-	28	1	906	3	N	-0-					29
06	1230	N	871	-0-	-359	-0-	27	1	844	3	N	-0-					29
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	28	1	1350	3	N	-0-					29
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	28	1	1776	3	N	-0-					29
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	27	1	1557	3	N	-0-					29
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1569	3	46	9	N	42					71
11	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	43	1	1536	3	N	57					128
							2	4	63	9							
12	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	45	1	1410	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	568	3	N	-0-					8
02	638	N	544	-0-	-94	-0-	16	1	528	3	N	-0-					8
03	682	N	394	-0-	-288	-0-	16	1	378	3	N	-0-					8
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	12	1	240	3	N	-0-					8
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	14	1	509	3	N	-0-					8
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	N	-0-					8
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	N	-0-					8
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	18	1	1459	3	N	-0-					8
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	3	N	-0-					8
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					8
11	1440	N	717	-0-	-723	-0-	16	1	699	3	N	-0-					8
							2	4									
12	1209	N	285	-0-	-924	-0-	6	1	277	3	N	-0-					8
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	19	1	6145	3	N	48					139
							53	9									
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	17	1	5388	3	N	144	192	1			91
							158	9									
03	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	14	1	4456	3	N	-0-					91
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	18	1	5386	3	N	3					94
							3	9									
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	19	1	5360	3	N	-0-					94
06	6030	X	5060	-0-	-970	-0-	18	1	5042	3	N	-0-					94
07	5952	X	5259	-0-	-693	-0-	19	1	5240	3	N	-0-					94
08	5580	X	4926	-0-	-654	-0-	19	1	4820	3	N	79					173
							87	9									
09	5400	X	4637	-0-	-763	-0-	18	1	4619	3	N	-0-					173
10	5394	X	4718	-0-	-676	-0-	4657	3	61	9	N	55					228
11	5100	X	4470	-0-	-630	-0-	64	1	4395	3	N	8	187	1			49
							2	4	9	9							
12	5270	X	4380	-0-	-890	-0-	63	1	4273	3	N	38					87
							2	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 60,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	N	-0-					44
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	9	1	358	3	N	-0-					44
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	8	1	190	3	N	-0-					44
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	7	1	329	3	N	-0-					44
05	403	N	174	-0-	-229	-0-	6	1	168	3	N	-0-					44
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	3	N	-0-					44
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	8	1	120	3	N	-0-					44
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	3	N	-0-					44
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	N	-0-					44
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					44
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	N	6					50
							2	4	7	9							
12	558	N	408	-0-	-150	-0-	2	1	404	3	N	-0-					50
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, C. C. -D- WELL #: 1 RRCID -> 045651 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4833 - 5600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	1	2	4	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	1	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 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
01	651	N	168	-0-	-483	-0-	9	1	159	2	N	-0-					38
02	522	N	307	-0-	-215	-0-	17	1	289	2	N	1					39
							1	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	4					43
							4	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					43
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	301	2	N	-0-					43
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					43
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-					43
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					43
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	13	1	177	2	N	-0-					43
10	372	N	62	-0-	-310	-0-	2	1	60	2	N	-0-					43
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	3	1	118	2	N	-0-					43
							2	4									
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	43	2	2	4	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	9	1	1850	3	N	-0-					96
02	1943	N	1757	-0-	-186	-0-	7	1	1749	3	N	1					97
							1	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	9	1	1871	3	N	5					102
							6	9									
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					102
05	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	9	1	1780	3	N	-0-					102
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	9	1	1730	3	N	-0-					102
07	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	9	1	1544	3	N	-0-					102
08	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	9	1	1652	3	N	-0-					102
09	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	9	1	1510	3	N	-0-					102
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					102
11	1620	N	764	-0-	-856	-0-	6	1	756	3	N	-0-					102
							2	4									
12	1581	N	262	-0-	-1319	-0-	3	1	257	3	N	-0-					102
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

01	496 N	462	-0-	-34	-0-	19	1	443	3	N	-0-					29
02	435 N	432	-0-	-3	-0-	17	1	415	3	N	-0-					29
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-					29
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	18	1	420	3	N	-0-					29
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	19	1	442	3	N	-0-					29
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	18	1	414	3	N	-0-					29
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	19	1	389	3	N	-0-					29
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	19	1	391	3	N	-0-					29
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	3	N	-0-					29
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					29
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	-0-					29
						2	4									
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	11	1	397	3	N	-0-					29
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	37	1	838	3	N	-0-					108
02	783	N	660	-0-	-123	-0-	34	1	626	3	N	-0-					108
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	32	1	682	3	N	-0-					108
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	36	1	892	3	N	-0-					108
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	N	-0-					108
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	3	N	-0-					108
07	961	N	742	-0-	-219	-0-	37	1	705	3	N	-0-					108
08	837	N	678	-0-	-159	-0-	35	1	643	3	N	-0-					108
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	32	1	618	3	N	-0-					108
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	667	3	1	9	N	1					109
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	104	1	694	3	N	12					121
							2	4	13	9							
12	682	N	498	-0-	-184	-0-	72	1	424	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	9	1	306	3	N	-0-					17
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	3	N	-0-					17
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	3	N	-0-					17
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	8					25
							9	9									
05	651	N	476	-0-	-175	-0-	19	1	457	3	N	-0-					25
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	17	1	416	3	N	-0-					25
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	18	1	408	3	N	-0-					25
08	465	N	169	-0-	-296	-0-	11	1	158	3	N	-0-					25
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	17	1	318	3	N	-0-					25
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					25
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	N	-0-					25
							2	4									
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	2	1	255	3	N	-0-					25
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-					76
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					76
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-	67	1			9
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					9
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	3	4	9	N	4					13
06	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	3			N	-0-					13
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3			N	-0-					13
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-					13
09	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	1207	3			N	-0-					13
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					13
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	3			N	-0-					13
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	5			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

01	403	N	317	-0-	-86	-0-	17	1	300	3	N	-0-					10
02	348	N	262	-0-	-86	-0-	13	1	249	3	N	-0-					10
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	19	1	324	3	N	-0-					10
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					10
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-					10
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					10
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	3	N	-0-					10
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	13	1	301	3	N	-0-					10
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	18	1	297	3	N	-0-					10
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					10
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	N	-0-					10
							2	4									
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	9	1	287	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	806	N	549	-0-	-257	-0-	9	1	540	3	N	-0-					2
02	580	N	491	-0-	-89	-0-	9	1	482	3	N	-0-					2
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	9	1	488	3	N	-0-					2
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	9	1	471	3	N	-0-					2
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	9	1	484	3	N	-0-					2
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	9	1	461	3	N	-0-					2
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	9	1	456	3	N	-0-					2
08	496	N	244	-0-	-252	-0-	1	1	243	3	N	-0-					2
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	N	-0-					2
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					2
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	3	1	754	3	N	-0-					2
							2	4									
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	3	1	761	3	N	-0-					2
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	FILE	UNIT	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3001	X	3001		-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2970	3	N	11					74
									12	9									
02	2915	X	2915		-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	2898	3	N	-0-					74
03	2904	X	2904		-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2874	3	N	10					84
									11	9									
04	2687	N	2687		-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2669	3	N	-0-					84
05	2935	X	2935		-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2898	3	N	16					100
									18	9									
06	2832	X	2832		-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2814	3	N	-0-					100
07	2794	X	2794		-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2764	3	N	13	113	1			-0-
									14	9									
08	3074	X	3074		-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3055	3	N	-0-					-0-
09	3053	X	3053		-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	3035	3	N	-0-					-0-
10	3273	X	3273		-0-	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3831		-0-	831	831	-0-	80	1	3749	3	N	-0-					-0-
									2	4									
12	4906	X	4075		-0-	-831	-0-	-0-	106	1	3967	3	N	-0-					-0-
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 37,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	19	1	232	3	N	-0-					21
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	17	1	218	3	N	-0-					21
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-					21
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					21
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	19	1	225	3	N	-0-					21
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	3	N	-0-	21	5			-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	3	N	-0-					7
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	17	1	809	3	N	-0-					7
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	18	1	555	3	N	-0-					7
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	592	3	N	-0-					7
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	19	1	972	3	N	-0-					7
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	18	1	953	3	N	-0-					7
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	19	1	524	3	N	-0-					7
08	992	N	414	-0-	-578	-0-	18	1	396	3	N	-0-					7
09	960	N	321	-0-	-639	-0-	16	1	305	3	N	-0-					7
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	317	3	243	9	N	221	209	1			19
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	3	1	294	3	N	-0-					19
							2	4									
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	11	1	268	3	N	-0-					19
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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
01	806	N	546	-0-	-260	-0-	17	1	529	3	N	-0-					64
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	17	1	531	3	N	-0-					64
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	13	1	471	3	N	-0-					64
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	3	N	-0-					64
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	N	12					76
							13	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	3	N	-0-					76
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	19	1	573	3	N	-0-					76
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	19	1	554	3	N	-0-					76
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	17	1	460	3	N	-0-					76
10	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	3			N	-0-					76
11	540	N	327	-0-	-213	-0-	15	1	310	3	N	-0-					76
							2	4									
12	496	N	66	-0-	-430	-0-	2	1	62	3	N	-0-					76
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	2531	3			N	-0-					13
02	2639 X	2313	-0-	-326	-0-	2309	3	4	9	N	4					17
03	2821 X	2110	-0-	-711	-0-	2110	3			N	-0-					17
04	2640 X	2165	-0-	-475	-0-	2165	3			N	-0-					17
05	2573 X	1803	-0-	-770	-0-	1803	3			N	-0-					17
06	2460 X	1412	-0-	-1048	-0-	1412	3			N	-0-					17
07	2480 X	517	-0-	-1963	-0-	517	3			N	-0-					17
08	2232 X	1992	-0-	-240	-0-	1992	3			N	-0-					17
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					17
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2643	3	1	9	N	1					18
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2553	3	7	9	N	6					24
12	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	2557	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 25,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	19	1	2172	3	N	22					72
							24	9									
02	2146	N	2036	-0-	-110	-0-	17	1	2015	3	N	4					76
							4	9									
03	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	19	1	2013	3	N	8					84
							9	9									
04	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	18	1	1915	3	N	3					87
							3	9									
05	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	19	1	2049	3	N	-0-					87
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	18	1	2002	3	N	2					89
							2	9									
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	19	1	1964	3	N	13					102
							14	9									
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	19	1	1999	3	N	7					109
							8	9									
09	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	18	1	1932	3	N	7					116
							8	9									
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					116
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	48	1	2112	3	N	17					133
							2	4	19	9							
12	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	51	1	1891	3	N	3					136
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 24,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					74
02	1392	N	1292	-0-	-100	-0-	9	1	1277	3	N	5					79
							6	9									
03	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	9	1	1251	3	N	-0-					79
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	N	-0-					79
05	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	9	1	1349	3	N	-0-					79
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	N	-0-					79
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	9	1	1348	3	N	-0-					79
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	9	1	1334	3	N	-0-					79
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	9	1	1279	3	N	-0-					79
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1295	3	17	9	N	15					94
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	4	1	1257	3	N	12					106
							2	4	13	9							
12	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	5	1	1311	3	N	-0-					106
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	17	1	673	3	N	-0-					71
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	14	1	835	3	N	-0-					71
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	19	1	795	3	N	-0-					71
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	N	-0-					71
05	899	N	619	-0-	-280	-0-	12	1	579	3	N	25					96
							28	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	18	1	859	3	N	-0-					96
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	N	-0-					96
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	864	3	N	14					110
							15	9									
09	870	N	531	-0-	-339	-0-	11	1	508	3	N	11	121	1			-0-
							12	9									
10	775	N	145	-0-	-630	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	870	N	656	-0-	-214	-0-	18	1	636	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	558	N	224	-0-	-334	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	19	1	3556	3	N	55					302
							61	9									
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	17	1	3334	3	N	21					323
							23	9									
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	18	1	3193	3	N	31					354
							34	9									
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	18	1	3184	3	N	26					380
							29	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	19	1	3284	3	N	55					435
							61	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	18	1	3137	3	N	-0-					435
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	19	1	3178	3	N	44	192	1			287
							48	9									
08	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	19	1	2730	3	N	31					318
							34	9									
09	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	18	1	2911	3	N	38					356
							42	9									
10	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3007	3	61	9	N	55	191	1			220
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	41	1	2992	3	N	-0-					220
							2	4									
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	32	1	2755	3	N	34					254
							2	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 37,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

01	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	19	1	1674	3	N	-0-			143
02	1624 N	1558	-0-	-66	-0-	17	1	1541	3	N	-0-			143
03	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	14	1	1444	3	N	-0-			143
04	1650 N	1267	-0-	-383	-0-	13	1	1254	3	N	-0-			143
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	19	1	1781	3	N	-0-			143
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	18	1	1649	3	N	-0-			143
07	1302 N	424	-0-	-878	-0-	12	1	412	3	N	-0-			143
08	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	16	1	1623	3	N	1			144
						1	9							
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	13	1	1756	3	N	56	194	1	6
						62	9							
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	3	2	9	N	2			8
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1602	3	N	22			30
						2	4	24	9					
12	1891 N	1366	-0-	-525	-0-	24	1	1340	3	N	-0-			30
						2	4							

TOTAL GAS PROD: 18,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

01	2945 N	2647	-0-	-298	-0-	19	1	2620	3	N	7			64
						8	9							
02	2668 N	2503	-0-	-165	-0-	17	1	2477	3	N	8			72
						9	9							
03	2573 N	2395	-0-	-178	-0-	19	1	2376	3	N	-0-			72
04	2550 N	2414	-0-	-136	-0-	18	1	2390	3	N	5			77
						6	9							
05	2666 N	2469	-0-	-197	-0-	19	1	2450	3	N	-0-			77
06	2310 N	1529	-0-	-781	-0-	11	1	1518	3	N	-0-	77	5	-0-
07	2480 N	1926	-0-	-554	-0-	10	1	1916	3	N	-0-			-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	19	1	2758	3	N	-0-			-0-
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2491	3	N	-0-			-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
11	2700 N	2509	-0-	-191	-0-	57	1	2450	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	74	1	2691	3	N	-0-			-0-
						2	4							

TOTAL GAS PROD: 28,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2015	N	1264	-0-	-751	-0-	82	1	1182	3	N	-0-					35
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	77	1	1702	3	N	-0-					35
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	82	1	1860	3	N	27					62
							30	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	79	1	1665	3	N	19					81
							21	9									
05	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	82	1	1684	3	N	-0-					81
06	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	79	1	1631	3	N	15					96
							17	9									
07	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	82	1	1624	3	N	-0-					96
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	82	1	1601	3	N	-0-					96
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	79	1	1543	3	N	-0-					96
10	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			N	-0-					96
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1650	3	2	4	N	5					101
							6	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	27	1	1728	3	N	10					111
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 20,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	19	1	2096	2	N	58	186	1			8
							64	9									
02	2204	X	1935	-0-	-269	-0-	17	1	1916	2	N	2					10
							2	9									
03	2356	X	1882	-0-	-474	-0-	14	1	1857	2	N	10					20
							11	9									
04	2250	X	2031	-0-	-219	-0-	18	1	2013	2	N	-0-					20
05	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	18	1	2046	2	N	-0-					20
06	2100	X	1888	-0-	-212	-0-	18	1	1870	2	N	-0-					20
07	2108	X	1945	-0-	-163	-0-	18	1	1927	2	N	-0-					20
08	2108	X	1960	-0-	-148	-0-	19	1	1941	2	N	-0-					20
09	2040	X	1522	-0-	-518	-0-	18	1	1504	2	N	-0-					20
10	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	30	1	1870	2	N	-0-					20
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	-0-					20
							2	4									
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	43	1	2177	2	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	17	1	828	3	N	-0-					34
02	725	N	608	-0-	-117	-0-	17	1	591	3	N	-0-					34
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	N	-0-					34
04	810	N	583	-0-	-227	-0-	18	1	565	3	N	-0-					34
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	19	1	629	3	N	-0-					34
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	17	1	469	3	N	-0-					34
07	589	N	154	-0-	-435	-0-	8	1	146	3	N	-0-					34
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					34
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					34
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	34	5			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66	5		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	1682	3	N	9					148
02	1421	N	1396	-0-	-25	-0-	17	1	1379	3	N	-0-					148
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	17	1	1316	3	N	-0-					148
04	1650	N	1247	-0-	-403	-0-	17	1	1230	3	N	-0-					148
05	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	19 20	1 9	1320	3	N	18					166
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	18	1	1505	3	N	-0-					166
07	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	17	1	1078	3	N	-0-					166
08	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	17	1	1124	3	N	-0-					166
09	1530	N	1081	-0-	-449	-0-	18 2	1 9	1061	3	N	2					168
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					168
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	14 2	1 4	1278	3	N	-0-					168
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	11 2	1 4	1005 28	3 9	N	25	191	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	19	1	767	3	N	-0-					145
02	754	N	734	-0-	-20	-0-	17	1	717	3	N	-0-					145
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	3	N	-0-	127	1			18
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	17	1	702	3	N	-0-					18
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	19	1	771	3	N	-0-					18
06	900	N	749	-0-	-151	-0-	18	1	731	3	N	-0-					18
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	19	1	749	3	N	-0-					18
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	19	1	750	3	N	1					19
							1	9									
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	18	1	727	3	N	-0-					19
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					19
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	8	1	718	3	N	-0-					19
							2	4									
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	6	1	737	3	N	-0-					19
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	19	1	4110	3	N	-0-					128
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	16	1	3657	3	N	1					129
							1	9									
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	7	1	1662	3	N	-0-					129
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	10	1	3424	3	N	-0-					129
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	19	1	4587	3	N	86					215
							95	9									
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	18	1	3923	3	N	-0-					215
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	19	1	3927	3	N	-0-					215
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	19	1	3716	3	N	12					227
							13	9									
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	18	1	1692	3	N	10	192	1			45
							11	9									
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					45
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1886	3	N	-0-					45
							2	4									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	72	1	4040	3	N	2					47
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 39,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

01	372	N	271	-0-	-101	-0-	18	1	253	3	N	-0-					10
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	16	1	241	3	N	-0-					10
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-					10
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					10
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					10
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					10
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	N	-0-					10
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					10
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-					10
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					10
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	4	1	306	3	N	-0-					10
							2	4									
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	4	1	208	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	19	1	431	3	N	-0-					53
02	435	N	415	-0-	-20	-0-	17	1	398	3	N	-0-					53
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	19	1	422	3	N	-0-					53
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	18	1	409	3	N	-0-					53
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					53
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	18	1	399	3	N	-0-					53
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	17	1	395	3	N	-0-					53
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	-0-					53
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-					53
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					53
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	24	1	413	3	N	-0-					53
							2	4									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	-0-					53
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	847	-0-	-207	-0-	8	1	803	3	N	33					183
							36	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1225	3	N	19					202
							21	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	9	1	1135	3	N	10					212
							11	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	9	1	1036	3	N	30					242
							33	9									
05	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	9	1	1000	3	N	52					294
							57	9									
06	1110	N	919	-0-	-191	-0-	9	1	902	3	N	7					301
							8	9									
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	9	1	951	3	N	-0-					301
08	1054	N	795	-0-	-259	-0-	8	1	735	3	N	47					348
							52	9									
09	930	N	63	-0-	-867	-0-	6	1	57	3	N	-0-					348
10	961	N	522	-0-	-439	-0-	8	1	501	3	N	12	188	1			172
							13	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	19	1	1043	3	N	8					180
							2	4	9	9							
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	18	1	860	3	N	134	199	1			115
							2	4	147	9							

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	19	1	1319	3	N	-0-					121
02	1305	N	1274	-0-	-31	-0-	17	1	1248	3	N	8					129
							9	9									
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	19	1	1243	3	N	-0-					129
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	18	1	1232	3	N	-0-					129
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	19	1	1234	3	N	7					136
							8	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	18	1	1225	3	N	-0-					136
07	1302	N	952	-0-	-350	-0-	9	1	943	3	N	-0-					136
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	19	1	1412	3	N	-0-					136
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	18	1	1273	3	N	-0-					136
10	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	3			N	-0-					136
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	17	1	1303	3	N	2					138
							2	4	2	9							
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	27	1	1427	3	N	6					144
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 14,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	2139	N	1813	-0-	-326	-0-	19	1	1794	3	N	-0-					103
02	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	17	1	1465	3	N	-0-					103
03	1860	N	1029	-0-	-831	-0-	11	1	1018	3	N	-0-					103
04	1740	N	1156	-0-	-584	-0-	8	1	1126	3	N	20					123
							22	9									
05	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	11	1	1356	3	N	-0-					123
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	N	-0-					123
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					123
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	9	1	1319	3	N	-0-					123
09	1170	N	904	-0-	-266	-0-	7	1	888	3	N	8	74	1			57
							9	9									
10	1085	N	14	-0-	-1071	-0-	14	3			N	-0-					57
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	24	1	2102	3	N	-0-					57
							2	4									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	21	1	1776	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	592	-0-	-276	-0-	17	1	575	3	N	-0-					32
02	754	N	701	-0-	-53	-0-	17	1	673	3	N	10					42
							11	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	18	1	713	3	N	5					47
							6	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	N	5					52
							6	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	17	1	846	3	N	2					54
							2	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	15	1	783	3	N	-0-					54
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	19	1	874	3	N	13					67
							14	9									
08	868	N	610	-0-	-258	-0-	18	1	592	3	N	-0-					67
09	810	N	705	-0-	-105	-0-	18	1	683	3	N	4					71
							4	9									
10	899	N	613	-0-	-286	-0-	6	1	607	3	N	-0-					71
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	6	1	725	3	N	-0-					71
							2	4									
12	744	N	652	-0-	-92	-0-	5	1	645	3	N	-0-					71
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

01	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	26	1	1475	3	N	-0-					24
02	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	24	1	1500	3	N	-0-					24
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	27	1	1646	3	N	-0-					24
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	25	1	1425	3	N	-0-					24
05	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	25	1	1543	3	N	-0-					24
06	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	20	1	1457	3	N	-0-					24
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	28	1	1738	3	N	-0-					24
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	27	1	1442	3	N	-0-					24
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	27	1	1526	3	N	-0-					24
10	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	47	1	1484	3	N	-0-					24
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	45	1	1602	3	N	-0-					24
							2	4									
12	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	33	1	1370	3	N	-0-					24
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	17	1	1311	3	N	-0-					109
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	3	N	-0-					109
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	13	1	1469	3	N	-0-					109
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	3	N	9					118
							10	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	16	1	1351	3	N	5					123
							6	9									
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					123
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	13	1	1620	3	N	-0-					123
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	13	1	1407	3	N	-0-					123
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	8	1	711	3	N	-0-					123
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					123
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	34	1	1642	3	N	-0-					123
							2	4									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	34	1	1406	3	N	-0-					123
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	N	-0-					74
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					74
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					74
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	4	7	9	N	6	75	1			5
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					42
02	754	N	720	-0-	-34	-0-	720	3			N	-0-					42
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					42
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					42
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					42
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					42
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					42
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					42
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					42
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					42
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					42
12	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 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
01	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	19	1	1244	3	N	-0-					77
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	17	1	1268	3	N	-0-					77
03	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	19	1	1127	3	N	-0-					77
04	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	16	1	1211	3	N	-0-					77
05	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	17	1	1071	3	N	-0-					77
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	12	1	878	3	N	-0-					77
07	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	19	1	1112	3	N	-0-					77
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	14	1	1005	3	N	-0-					77
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1230	3	N	-0-					77
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	12	1	1249	3	N	-0-					77
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1174	3	N	-0-					77
							2	4									
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	12	1	1141	3	N	-0-					77
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 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
01	558	N	231	-0-	-327	-0-	10	1	221	3	N	-0-					39
02	464	N	212	-0-	-252	-0-	9	1	203	3	N	-0-					39
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					39
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	5	1	101	3	N	-0-					39
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					39
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	N	-0-					39
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	1					40
							1	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-					40
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	3	N	-0-					40
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	-0-					40
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	3	1	350	3	N	-0-					40
							2	4									
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	7	1	300	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	6262	X	5130	-0-	-1132	-0-	9	1	5112	3	N	8					139
							9	9									
02	5858	X	4358	-0-	-1500	-0-	9	1	4349	3	N	-0-					139
03	6262	X	3437	-0-	-2825	-0-	7	1	3430	3	N	-0-					139
04	5460	X	4506	-0-	-954	-0-	9	1	4462	3	N	32					171
							35	9									
05	5115	X	4125	-0-	-990	-0-	9	1	4116	3	N	-0-					171
06	4950	X	3981	-0-	-969	-0-	9	1	3880	3	N	84					255
							92	9									
07	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	9	1	3889	3	N	27	173	1			109
							30	9									
08	4650	X	3955	-0-	-695	-0-	9	1	3946	3	N	-0-					109
09	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	9	1	3860	3	N	-0-					109
10	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	3995	3	15	9	N	14					123
11	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	55	1	3827	3	N	-0-					123
							2	4									
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	54	1	3721	3	N	-0-					123
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 48,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2387	X	1779	-0-	-608	-0-	27	1	1752	3	N	-0-					24
02	2233	X	238	-0-	-1995	-0-	5	1	226	3	N	6					30
							7	9									
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					30
04	1710	X	1323	-0-	-387	-0-	10	1	1311	3	N	2					32
							2	9									
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	26	1	4393	3	N	32					64
							35	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	22	1	2170	3	N	28					92
							31	9									
07	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	464	1	772	3	N	4					96
							4	9									
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	618	1	1731	3	N	-0-					96
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	927	1	2801	3	N	23					119
							25	9									
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	196	1	3176	3	N	-0-					119
11	2010	X	1387	-0-	-623	-0-	91	1	1274	3	N	17					136
							3	4	19	9							
12	2077	X	765	-0-	-1312	-0-	60	1	701	3	N	-0-					136
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 22,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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
01	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	18	1	2263	3	N	3					92
							3	9									
02	2929	X	1987	-0-	-942	-0-	16	1	1969	3	N	2					94
							2	9									
03	3131	X	1603	-0-	-1528	-0-	13	1	1590	3	N	-0-					94
04	2580	X	1838	-0-	-742	-0-	18	1	1811	3	N	8					102
							9	9									
05	2666	X	1779	-0-	-887	-0-	18	1	1761	3	N	-0-					102
06	2220	X	1376	-0-	-844	-0-	18	1	1358	3	N	-0-					102
07	2139	X	1312	-0-	-827	-0-	19	1	1293	3	N	-0-					102
08	1891	X	1605	-0-	-286	-0-	19	1	1586	3	N	-0-					102
09	1830	X	1394	-0-	-436	-0-	18	1	1376	3	N	-0-					102
10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					102
11	1560	X	1015	-0-	-545	-0-	32	1	981	3	N	-0-					102
							2	4									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	53	1	1899	3	N	-0-					102
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	527	N	459	-0-	-68	-0-	19	1	440	3	N	-0-					52
02	406	N	403	-0-	-3	-0-	17	1	386	3	N	-0-					52
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	3	N	-0-					52
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	17	1	379	3	N	-0-					52
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	3	N	-0-					52
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	16	1	313	3	N	-0-					52
07	403	N	240	-0-	-163	-0-	8	1	232	3	N	-0-					52
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	N	-0-					52
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					52
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	N	1	28	1	25	5	-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	4	1	341	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	4	1	313	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	19	1	2852	3	N	2					175
							2	9									
02	2320	X	763	-0-	-1557	-0-	7	1	732	3	N	22	177	1			20
							24	9									
03	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	14	1	2168	3	N	-0-					20
04	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	18	1	2345	3	N	-0-					20
05	2883	X	1816	-0-	-1067	-0-	16	1	1778	3	N	20					40
							22	9									
06	2790	X	1821	-0-	-969	-0-	12	1	1809	3	N	-0-					40
07	2449	X	2424	-0-	-25	-0-	19	1	2405	3	N	-0-					40
08	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	17	1	1855	3	N	-0-					40
09	2370	X	1597	-0-	-773	-0-	16	1	1581	3	N	-0-					40
10	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-	1306	3			N	-0-					40
11	2340	X	1647	-0-	-693	-0-	53	1	1592	3	N	-0-					40
							2	4									
12	2418	X	749	-0-	-1669	-0-	29	1	718	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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
01	3379	X	2848	-0-	-531	-0-	2782	3	66	9	N	60					119
02	3161	X	2558	-0-	-603	-0-	2534	3	24	9	N	22					141
03	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2755	3			N	-0-					141
04	2760	X	609	-0-	-2151	-0-	497	3	112	9	N	102	189	1			54
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3210	3	30	9	N	27					81
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2643	3	61	9	N	55					136
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					136
08	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	1942	3	74	9	N	67	195	1			8
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					8
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2728	3	103	9	N	94					102
11	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	2628	3			N	-0-					102
12	2790	X	987	-0-	-1803	-0-	895	3	92	9	N	84					186

TOTAL GAS PROD: 28,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3379	X	2555	-0-	-824	-0-	2555	3			N	-0-					170
02	3161	X	2351	-0-	-810	-0-	2344	3	7	9	N	6					176
03	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2210	3	45	9	N	41					217
04	2670	X	2395	-0-	-275	-0-	2395	3			N	-0-					217
05	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	2346	3			N	-0-					217
06	2460	X	2231	-0-	-229	-0-	2231	3			N	-0-					217
07	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	2257	3	97	9	N	88	186	1			119
08	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			N	-0-					119
09	2400	X	2150	-0-	-250	-0-	2150	3			N	-0-					119
10	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	3			N	-0-					119
11	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	2112	3			N	-0-					119
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2017	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 27,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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
01	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	19	1	1217	3	N	7					170
							8	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	17	1	1062	3	N	3					173
							3	9									
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	19	1	1110	3	N	17					190
							19	9									
04	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	18	1	1026	3	N	5					195
							6	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	1146	3	N	5					200
							6	9									
06	1110	N	685	-0-	-425	-0-	11	1	674	3	N	-0-					200
07	1085	N	839	-0-	-246	-0-	8	1	831	3	N	-0-	187	1			13
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	3	N	-0-					13
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	16	1	1053	3	N	2					15
							2	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					15
11	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	19	1	1135	3	N	-0-					15
							2	4									
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	18	1	1018	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 2810 RRCID -> 089620 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7604 - 7638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	17	1	1006	3	N	14					32
							15	9									
02	957	N	714	-0-	-243	-0-	16	1	692	3	N	5					37
							6	9									
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	12	1	468	3	N	13					50
							14	9									
04	990	N	673	-0-	-317	-0-	15	1	650	3	N	7					57
							8	9									
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	18	1	682	3	N	-0-					57
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	608	3	N	2					59
							2	9									
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	16	1	437	3	N	-0-					59
08	713	N	486	-0-	-227	-0-	16	1	470	3	N	-0-					59
09	630	N	447	-0-	-183	-0-	16	1	431	3	N	-0-					59
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					59
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	662	3	N	-0-					59
							2	4									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	708	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	676	-0-	-781	-0-	7	1	637	3	N	29	190	1			7
							32	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	17	1	1720	3	N	-0-					7
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	19	1	1413	3	N	18					25
							20	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	18	1	1341	3	N	9					34
							10	9									
05	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	19	1	1373	3	N	13					47
							14	9									
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	18	1	1318	3	N	2					49
							2	9									
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	19	1	1338	3	N	27					76
							30	9									
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	19	1	1338	3	N	-0-					76
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	18	1	1292	3	N	-0-					76
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	3			N	-0-					76
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1302	3	N	16					92
							2	4	18	9							
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	40	1	1235	3	N	5					97
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 16,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	19	1	3482	3	N	75					309
							83	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	3	N	102	173	1			238
							112	9									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	18	1	3046	3	N	56					294
							62	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	18	1	2942	3	N	64					358
							70	9									
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	19	1	3034	3	N	107	189	1			276
							118	9									
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	17	1	3002	3	N	134	192	1			218
							147	9									
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	18	1	4072	3	N	176	187	1			207
							194	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	18	1	3874	3	N	154	190	1			171
							169	9									
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	18	1	3067	3	N	81					252
							89	9									
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3071	3	122	9	N	111	193	1			170
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	29	1	2976	3	N	184	190	1	40	5	124
							2	4	202	9							
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	28	1	2912	3	N	201	184	1			141
							2	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 40,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	3	N	-0-					155
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	N	5					160
							6	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	789	3	N	6					166
							7	9									
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	18	1	774	3	N	5					171
							6	9									
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	19	1	795	3	N	-0-					171
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	N	-0-					171
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	17	1	763	3	N	10					181
							11	9									
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	19	1	753	3	N	-0-					181
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	18	1	712	3	N	-0-					181
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					181
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	763	3	N	-0-					181
							2	4									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	17	1	730	3	N	-0-					181
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	19	1	1120	3	N	-0-					40
02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	17	1	1049	3	N	-0-					40
03	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	14	1	1025	3	N	-0-					40
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	18	1	1030	3	N	-0-					40
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	19	1	983	3	N	-0-					40
06	1020	N	943	-0-	-77	-0-	18	1	925	3	N	-0-					40
07	1085	N	937	-0-	-148	-0-	19	1	918	3	N	-0-					40
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	19	1	893	3	N	-0-					40
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	18	1	851	3	N	-0-					40
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					40
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	23	1	838	3	N	-0-					40
							2	4									
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	23	1	849	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	19	1	1966	3	N	-0-					81
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	17	1	1536	3	N	-0-					81
03	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	14	1	1461	3	N	-0-					81
04	1920	N	1538	-0-	-382	-0-	18	1	1520	3	N	-0-					81
05	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	19	1	1512	3	N	-0-					81
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	18	1	1431	3	N	-0-					81
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	19	1	1432	3	N	-0-					81
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	19	1	1355	3	N	-0-					81
09	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	18	1	1288	3	N	-0-					81
10	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					81
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	41	1	1288	3	N	-0-					81
							2	4									
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	44	1	1312	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	19	1	1148	3	N	-0-					87
02	986	N	936	-0-	-50	-0-	17	1	919	3	N	-0-					87
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	14	1	894	3	N	4					91
							4	9									
04	1140	N	927	-0-	-213	-0-	18	1	909	3	N	-0-					91
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	19	1	929	3	N	-0-					91
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	18	1	884	3	N	-0-					91
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	19	1	909	3	N	1					92
							1	9									
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	19	1	923	3	N	-0-					92
09	900	N	692	-0-	-208	-0-	14	1	678	3	N	-0-					92
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					92
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	911	3	N	-0-					92
							2	4									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	859	3	N	9					101
							2	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	19	1	1074	3	N	-0-					50
02	1102	N	1051	-0-	-51	-0-	17	1	1034	3	N	-0-					50
03	1116	N	888	-0-	-228	-0-	14	1	874	3	N	-0-					50
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	18	1	1016	3	N	-0-					50
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	19	1	1002	3	N	-0-					50
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	18	1	999	3	N	-0-					50
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	19	1	1022	3	N	-0-					50
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	19	1	1008	3	N	-0-					50
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	18	1	971	3	N	-0-					50
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					50
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	987	3	N	-0-					50
							2	4									
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	21	1	964	3	N	-0-					50
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 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
01	930	N	703	-0-	-227	-0-	19	1	684	3	N	-0-					55
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	17	1	662	3	N	-0-					55
03	744	N	632	-0-	-112	-0-	17	1	615	3	N	-0-					55
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	17	1	665	3	N	-0-					55
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	19	1	649	3	N	-0-					55
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	18	1	659	3	N	-0-					55
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	19	1	668	3	N	-0-					55
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	19	1	626	3	N	-0-					55
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	18	1	607	3	N	-0-					55
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					55
11	630	N	400	-0-	-230	-0-	5	1	393	3	N	-0-					55
							2	4									
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	6	1	619	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 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
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	19	1	2644	3	N	12					42
							13	9									
02	2552	N	2538	-0-	-14	-0-	17	1	2515	3	N	5					47
							6	9									
03	2573	N	2044	-0-	-529	-0-	13	1	2017	3	N	13					60
							14	9									
04	2580	N	1353	-0-	-1227	-0-	15	1	1338	3	N	-0-					60
05	2728	N	1416	-0-	-1312	-0-	10	1	1406	3	N	-0-					60
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	18	1	2155	3	N	-0-					60
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	19	1	2044	3	N	-0-					60
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	19	1	2048	3	N	-0-					60
09	2160	N	850	-0-	-1310	-0-	9	1	841	3	N	-0-					60
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					60
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	27	1	2169	3	N	4					64
							2	4	4	9							
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	27	1	1977	3	N	-0-					64
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	19	1	1011	3	N	-0-					131
02	1015	N	904	-0-	-111	-0-	17	1	887	3	N	-0-					131
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	19	1	1009	3	N	-0-					131
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	18	1	945	3	N	8					139
							9	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	19	1	992	3	N	-0-					139
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	18	1	955	3	N	4					143
							4	9									
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	19	1	966	3	N	-0-					143
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	19	1	953	3	N	-0-					143
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	18	1	907	3	N	3					146
							3	9									
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					146
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	12	1	941	3	N	-0-					146
							2	4									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	13	1	948	3	N	-0-					146
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	924	-0-	-440	-0-	19	1	905	3	N	-0-					133
02	986	N	845	-0-	-141	-0-	17	1	828	3	N	-0-					133
03	961	N	811	-0-	-150	-0-	14	1	797	3	N	-0-					133
04	900	N	292	-0-	-608	-0-	7	1	285	3	N	-0-					133
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	19	1	768	3	N	-0-					133
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	18	1	758	3	N	-0-					133
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	19	1	784	3	N	-0-					133
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	781	3	N	-0-					133
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	18	1	742	3	N	-0-					133
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					133
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	16	1	989	3	N	-0-					133
							2	4									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	17	1	856	3	N	-0-					133
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8412	-0-	-2407	-0-	19	1	8365	3	N	25	192	1			67
							28	9									
02	10121	X	7863	-0-	-2258	-0-	17	1	7829	3	N	15					82
							17	9									
03	10819	X	7521	-0-	-3298	-0-	17	1	7409	3	N	86					168
							95	9									
04	9270	X	7896	-0-	-1374	-0-	18	1	7878	3	N	-0-					168
05	8401	X	7846	-0-	-555	-0-	19	1	7697	3	N	118	189	1			97
							130	9									
06	8130	X	7406	-0-	-724	-0-	18	1	7380	3	N	7					104
							8	9									
07	8401	X	6084	-0-	-2317	-0-	17	1	5923	3	N	131					235
							144	9									
08	8153	X	7292	-0-	-861	-0-	19	1	7273	3	N	-0-					235
09	7890	X	6440	-0-	-1450	-0-	17	1	6345	3	N	71					306
							78	9									
10	7843	X	5178	-0-	-2665	-0-	5178	3			N	-0-					306
11	7410	X	6063	-0-	-1347	-0-	96	1	5924	3	N	37					343
							2	4	41	9							
12	7285	X	6026	-0-	-1259	-0-	101	1	5912	3	N	10					353
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 84,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4752	-0-	-797	-0-	28	1	4635	3	N	81	193	1			123
							89	9									
02	7105	X	6174	-0-	-931	-0-	26	1	6056	3	N	84					207
							92	9									
03	7595	X	4511	-0-	-3084	-0-	22	1	4489	3	N	-0-					207
04	7350	X	4406	-0-	-2944	-0-	22	1	4384	3	N	-0-					207
05	6603	X	5878	-0-	-725	-0-	28	1	5850	3	N	-0-					207
06	6390	X	5269	-0-	-1121	-0-	27	1	5242	3	N	-0-					207
07	6603	X	4838	-0-	-1765	-0-	26	1	4812	3	N	-0-					207
08	5890	X	2578	-0-	-3312	-0-	21	1	2557	3	N	-0-					207
09	5700	X	1957	-0-	-3743	-0-	23	1	1934	3	N	-0-					207
10	5890	X	4554	-0-	-1336	-0-	4554	3			N	-0-					207
11	5280	X	5178	-0-	-102	-0-	141	1	5035	3	N	-0-	200	1			7
							2	4									
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	109	1	3859	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 54,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	211	-0-	-533	-0-	8 1		203	3	N	-0-					124
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8 1		1417	3	N	-0-					124
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9		1233	3	N	4					128
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	9 1 6 9		1019	3	N	5					133
05	1519	N	922	-0-	-597	-0-	8 1 9 9		905	3	N	8					141
06	1200	N	934	-0-	-266	-0-	7 1		927	3	N	-0-					141
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	9 1		1207	3	N	-0-					141
08	930	N	546	-0-	-384	-0-	8 1		538	3	N	-0-					141
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	9 1		965	3	N	-0-					141
10	1209	N	902	-0-	-307	-0-	6 1		896	3	N	-0-					141
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4		706 26	3 9	N	24	136 1		26 5		3
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	8 1 2 4		843	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	6054	-0-	-1417	-0-	28	1	5975	3	N	46	197	1			151
							51	9									
02	6989	X	5435	-0-	-1554	-0-	26	1	5372	3	N	34					185
							37	9									
03	7471	X	5150	-0-	-2321	-0-	24	1	5126	3	N	-0-					185
04	6210	X	5457	-0-	-753	-0-	27	1	5378	3	N	47					232
							52	9									
05	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	28	1	5410	3	N	23					255
							25	9									
06	5850	X	5235	-0-	-615	-0-	27	1	5208	3	N	-0-					255
07	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	28	1	5246	3	N	9					264
							10	9									
08	5642	X	5085	-0-	-557	-0-	28	1	5057	3	N	-0-					264
09	5460	X	4800	-0-	-660	-0-	27	1	4773	3	N	-0-					264
10	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	4930	3	51	9	N	46	192	1			118
11	5250	X	5215	-0-	-35	-0-	121	1	4820	3	N	247	180	1	47	5	138
							2	4	272	9							
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	118	1	4852	3	N	42					180
							2	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 63,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 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
01	5735	X	4691	-0-	-1044	-0-	19	1	4661	3	N	10					180
							11	9									
02	5365	X	3976	-0-	-1389	-0-	17	1	3959	3	N	-0-					180
03	5735	X	3756	-0-	-1979	-0-	14	1	3659	3	N	75	193	1			62
							83	9									
04	4530	X	4199	-0-	-331	-0-	18	1	4181	3	N	-0-					62
05	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	19	1	4056	3	N	15					77
							17	9									
06	4530	X	3948	-0-	-582	-0-	18	1	3900	3	N	27					104
							30	9									
07	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	19	1	3910	3	N	10					114
							11	9									
08	4340	X	3821	-0-	-519	-0-	19	1	3802	3	N	-0-					114
09	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	18	1	3765	3	N	36					150
							40	9									
10	4092	X	3678	-0-	-414	-0-	3678	3			N	-0-					150
11	3960	X	3260	-0-	-700	-0-	61	1	3197	3	N	-0-					150
							2	4									
12	3937	X	3442	-0-	-495	-0-	65	1	3328	3	N	43					193
							2	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 46,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 3813 RRCID -> 097716 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

01	1054 N	640	-0-	-414	-0-	19	1	621	3	N	-0-					25
02	696 N	596	-0-	-100	-0-	17	1	579	3	N	-0-					25
03	713 N	585	-0-	-128	-0-	19	1	566	3	N	-0-					25
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	18	1	577	3	N	-0-					25
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	19	1	588	3	N	-0-					25
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	3	N	-0-					25
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	19	1	564	3	N	-0-					25
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	19	1	558	3	N	-0-					25
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	16	1	471	3	N	-0-					25
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					25
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	709	3	N	-0-					25
						2	4									
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	8	1	693	3	N	-0-					25
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

01	1054 N	868	-0-	-186	-0-	866	3	2	9	N	2					42
02	1073 N	1016	-0-	-57	-0-	1005	3	11	9	N	10					52
03	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					52
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	933	3	2	9	N	2					54
05	1085 N	913	-0-	-172	-0-	913	3			N	-0-					54
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1					55
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					55
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					55
09	1140 N	786	-0-	-354	-0-	786	3			N	-0-					55
10	1116 N	563	-0-	-553	-0-	563	3			N	-0-					55
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					55
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	19	1	2064	3	N	84					113
							92	9									
02	2233	X	1938	-0-	-295	-0-	17	1	1885	3	N	33					146
							36	9									
03	2387	X	1427	-0-	-960	-0-	12	1	1411	3	N	4					150
							4	9									
04	2310	X	1557	-0-	-753	-0-	10	1	1481	3	N	60					210
							66	9									
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					210
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					210
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					210
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	5	1	2281	3	N	42					252
							46	9									
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	N	16	208	1			60
							18	9									
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2703	3	89	9	N	81					141
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	53	1	2293	3	N	47					188
							2	4	52	9							
12	3751	X	1980	-0-	-1771	-0-	48	1	1895	3	N	32					220
							2	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 20,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BALLENTINE WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	486	3	10	9	N	9					143
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	477	3	13	9	N	12					155
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	317	3	12	9	N	11					166
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	549	3	10	9	N	9					175
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	410	3	11	9	N	10					185
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	315	3	9	9	N	8					193
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					193
08	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-	183	1			10
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					10
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					10
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					10
12	713	N	545	-0-	-168	-0-	534	3	11	9	N	10					20

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	3	1	2399	3	N	-0-					176
02	2900	N	7630	-0-	4730	4730	17	1	7613	3	N	-0-					176
03	3100	N	5394	-0-	2294	7024	16	1	5370	3	N	7					183
							8	9									
04	3000	N	4917	-0-	1917	8941	18	1	4897	3	N	2					185
							2	9									
05	13682	X	4741	-0-	-8941	-0-	19	1	4722	3	N	-0-					185
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3667	3	N	12					197
							13	9									
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	19	1	3989	3	N	3					200
							3	9									
08	2883	X	1651	-0-	-1232	-0-	19	1	1630	3	N	2					202
							2	9									
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	18	1	4994	3	N	-0-					202
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4399	3	6	9	N	5					207
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	78	1	3504	3	N	-0-					207
							2	4									
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	74	1	2901	3	N	27					234
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 50,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DUKE, BASIL WELL #: 3727 RRCID -> 101505 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7477 - 9065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 104323 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7540 - 7618

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					28
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					28
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					28
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					28
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					28
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	N	-0-					28
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	18	1	1007	3	N	-0-					28
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	18	1	1209	3	N	-0-					28
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-	8	5			20
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	193	1	1373	3	N	-0-					20
							2	4									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	188	1	1423	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	19	1	1002	3	N	-0-					34
02	986	N	674	-0-	-312	-0-	17	1	657	3	N	-0-					34
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	19	1	922	3	N	-0-					34
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	16	1	840	3	N	-0-					34
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	19	1	928	3	N	-0-					34
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	896	3	N	-0-					34
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	19	1	906	3	N	-0-					34
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	19	1	887	3	N	-0-					34
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	18	1	861	3	N	-0-					34
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	878	3	9	9	N	8					42
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	25	1	832	3	N	2					44
							2	4	2	9							
12	899	N	676	-0-	-223	-0-	26	1	648	3	N	-0-					44
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					55
02	435	N	392	-0-	-43	-0-	392	3			N	-0-					55
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					55
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					55
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					55
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					55
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					55
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					55
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					55
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					55
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					55
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	19	1	1189	3	N	6					72
							7	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	17	1	1111	3	N	17					89
							19	9									
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	17	1	855	3	N	-0-					89
04	1170	N	819	-0-	-351	-0-	17	1	788	3	N	13					102
							14	9									
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-	19	1	946	3	N	6					108
							7	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	18	1	965	3	N	11					119
							12	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	19	1	870	3	N	10					129
							11	9									
08	961	N	528	-0-	-433	-0-	15	1	507	3	N	5					134
							6	9									
09	990	N	408	-0-	-582	-0-	5	1	328	3	N	68					202
							75	9									
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	857	3	4	9	N	4	189	1			17
11	510	N	126	-0-	-384	-0-	1	1	120	3	N	3					20
							2	4	3	9							
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	14	1	764	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	617	3	18	9	N	16	194	1			22
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					22
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	734	3	44	9	N	40					62
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	687	3	32	9	N	29					91
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	643	3	36	9	N	33					124
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	668	3	4	9	N	4					128
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	680	3	33	9	N	30					158
08	682	N	181	-0-	-501	-0-	113	3	68	9	N	62	191	1			29
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					29
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	699	3	14	9	N	13					42
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	599	3	20	9	N	18					60
12	806	N	688	-0-	-118	-0-	665	3	23	9	N	21					81

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	19	1	4216	3	N	2					239
							2	9									
02	4611	X	4100	-0-	-511	-0-	17	1	4055	3	N	25					264
							28	9									
03	4929	X	3326	-0-	-1603	-0-	14	1	3259	3	N	48	191	1			121
							53	9									
04	4770	X	3827	-0-	-943	-0-	18	1	3809	3	N	-0-					121
05	4371	X	3486	-0-	-885	-0-	17	1	3366	3	N	94					215
							103	9									
06	4230	X	20	-0-	-4210	-0-	1	1	19	3	N	-0-					215
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	5					220
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					220
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					220
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					220
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	4			N	-0-					220
12	T. A.		2307	-0-	2307	2307	37	1	2268	3	N	-0-					220
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	16	1	786	3	N	-0-					121
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	N	-0-					121
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	783	3	N	7					128
							8	9									
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	13	1	626	3	N	-0-					128
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	19	1	526	3	N	-0-					128
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	13	1	651	3	N	-0-					128
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	3	N	-0-					128
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	18	1	1014	3	N	-0-					128
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	720	3	N	-0-					128
10	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					128
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	15	1	1170	3	N	-0-					128
							2	4									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	11	1	931	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	11	1	451	3	N	-0-					7
02	464	N	382	-0-	-82	-0-	10	1	372	3	N	-0-					7
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	3	N	-0-					7
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	11	1	412	3	N	-0-					7
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	435	3	N	-0-					7
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	N	-0-					7
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	3	N	-0-					7
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	9	1	587	3	N	-0-					7
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	11	1	644	3	N	-0-					7
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					7
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	N	-0-					7
							2	4									
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	4	1	567	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2287	-0-	-1464	-0-	14	1	2273	3	N	-0-					161
02	3509	X	301	-0-	-3208	-0-	6	1	222	3	N	66	198	1			29
							73	9									
03	3751	X	547	-0-	-3204	-0-	4	1	543	3	N	-0-					29
04	3180	X	2480	-0-	-700	-0-	9	1	2471	3	N	-0-					29
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	19	1	4655	3	N	28					57
							31	9									
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	18	1	3507	3	N	24					81
							26	9									
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3263	3	N	37					118
							41	9									
08	4712	X	3260	-0-	-1452	-0-	19	1	3241	3	N	-0-					118
09	4560	X	3080	-0-	-1480	-0-	18	1	3020	3	N	38					156
							42	9									
10	4712	X	793	-0-	-3919	-0-	747	3	46	9	N	42	186	1			12
11	3540	X	20	-0-	-3520	-0-	18	3	2	4	N	-0-					12
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	85	1	3366	3	N	-0-					12
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 27,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	17	1	1301	3	N	2					138
							2	9									
02	1334	N	894	-0-	-440	-0-	15	1	860	3	N	17					155
							19	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	3	N	-0-					155
04	1290	N	285	-0-	-1005	-0-	5	1	280	3	N	-0-					155
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	18	1	1603	3	N	8					163
							9	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1103	3	N	7					170
							8	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	18	1	1122	3	N	6					176
							7	9									
08	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	17	1	1055	3	N	-0-					176
09	1140	N	908	-0-	-232	-0-	17	1	891	3	N	-0-					176
10	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	3			N	-0-					176
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	3	N	-0-	138	1	38	5	-0-
							2	4									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	46	1	1493	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. -A- WELL #: 5728 RRCID -> 119354 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7468 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. -D- WELL #: 2 RRCID -> 121111 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7623 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	8	1	1636	3	N	-0-					20
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2665	3	N	27					47
						30	9									
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	8	1	1631	3	N	-0-					47
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	19	1	2231	3	N	-0-					47
08	2728 N	2060	-0-	-668	-0-	19	1	2041	3	N	-0-					47
09	2700 N	1893	-0-	-807	-0-	18	1	1875	3	N	-0-					47
10	2790 N	1864	-0-	-926	-0-	13	1	1851	3	N	-0-					47
11	2700 N	1735	-0-	-965	-0-	18	1	1715	3	N	-0-	35	5			12
						2	4									
12	2790 N	1579	-0-	-1211	-0-	25	1	1552	3	N	-0-					12
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	19	1	715	3	N	-0-					52
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	705	3	N	-0-					52
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	14	1	835	3	N	-0-					52
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	18	1	725	3	N	-0-					52
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	19	1	729	3	N	-0-					52
06	810	N	602	-0-	-208	-0-	10	1	592	3	N	-0-					52
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	19	1	767	3	N	-0-					52
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	19	1	698	3	N	-0-					52
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	18	1	646	3	N	-0-					52
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					52
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	19	1	898	3	N	-0-					52
							2	4									
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	N	-0-					52
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, C. T. 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
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	19	1	3711	3	N	8					166
							9	9									
02	3364	X	2525	-0-	-839	-0-	14	1	2503	3	N	7					173
							8	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	19	1	3665	3	N	3					176
							3	9									
04	3630	X	3006	-0-	-624	-0-	18	1	2988	3	N	-0-					176
05	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	19	1	2868	3	N	-0-					176
06	3630	X	2364	-0-	-1266	-0-	17	1	2347	3	N	-0-					176
07	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	18	1	3461	3	N	-0-					176
08	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	19	1	3509	3	N	-0-					176
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	18	1	3402	3	N	-0-					176
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	193	1	3582	3	N	-0-					176
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	176	1	3288	3	N	1	148	1			29
							2	4	1	9							
12	3534	X	2965	-0-	-569	-0-	149	1	2814	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 38,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	10726	X	9973	-0-	-753	-0-	9911	3	62	9	N	56	181	1			40
02	10469	X	8975	-0-	-1494	-0-	8820	3	155	9	N	141					181
03	11191	X	8383	-0-	-2808	-0-	8362	3	21	9	N	19	196	1			4
04	10830	X	8793	-0-	-2037	-0-	8640	3	153	9	N	139					143
05	9982	X	8357	-0-	-1625	-0-	8283	3	74	9	N	67					210
06	9660	X	7721	-0-	-1939	-0-	7659	3	62	9	N	56	175	1			91
07	9579	X	4644	-0-	-4935	-0-	4630	3	14	9	N	13					104
08	9083	X	8346	-0-	-737	-0-	8224	3	122	9	N	111	193	1			22
09	8790	X	8399	-0-	-391	-0-	8209	3	190	9	N	173	192	1			3
10	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7746	3	171	9	N	155					158
11	8070	X	6687	-0-	-1383	-0-	6590	3	97	9	N	88	186	1			60
12	8680	X	6792	-0-	-1888	-0-	6733	3	59	9	N	54					114

TOTAL GAS PROD: 94,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	19	1	742	3	N	-0-					94
02	754	N	682	-0-	-72	-0-	17	1	665	3	N	-0-					94
03	806	N	630	-0-	-176	-0-	17	1	613	3	N	-0-					94
04	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	3			N	-0-					94
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					104
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					104
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					104
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REDELSPERGER 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
01	14B2 EXT		1511	-0-	1511	5340	19	1	1492	3	N	-0-					5
02	6607	X	1267	-0-	-5340	-0-	16	1	1251	3	N	-0-					5
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	19	1	1099	3	N	2					7
							2	9									
04	1470	N	1118	-0-	-352	-0-	18	1	1100	3	N	-0-					7
05	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	19	1	1217	3	N	-0-					7
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	18	1	1142	3	N	-0-					7
07	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	19	1	1031	3	N	-0-					7
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	19	1	1008	3	N	3					10
							3	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	955	3	N	5					15
							6	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	N	9					24
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	21	1	1028	3	N	1					25
							2	4	1	9							
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	19	1	828	3	N	15					40
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	19	1	717	3	N	-0-					13
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	17	1	664	3	N	-0-					13
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	682	3	N	-0-					13
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	18	1	667	3	N	-0-					13
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	19	1	693	3	N	-0-					13
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	3	N	-0-					13
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	19	1	685	3	N	-0-					13
08	713	N	413	-0-	-300	-0-	7	1	406	3	N	-0-					13
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	18	1	915	3	N	-0-	13	5			-0-
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	417	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	N	1267	-0-	-934	-0-	9	1	1258	3	N	-0-					151
02	1276	N	1192	-0-	-84	-0-	9	1	1183	3	N	-0-					151
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	9	1	1168	3	N	-0-					151
04	1230	N	875	-0-	-355	-0-	6	1	869	3	N	-0-					151
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	3	N	-0-					151
06	1140	N	955	-0-	-185	-0-	8	1	947	3	N	-0-					151
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	7	1	909	3	N	-0-					151
08	1922	N	748	-0-	-1174	-0-	8	1	740	3	N	-0-					151
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	8	1	878	3	N	-0-					151
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-	27	5			124
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	11	1	981	3	N	-0-					124
							2	4									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	18	1	1028	3	N	-0-					124
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE, C. H. WELL #: 3 RRCID -> 142734 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7580 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	899	N	35	-0-	-864	-0-	2	1	25	3	N	7					121
							8	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	3	N	-0-					121
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	870	3	N	3					124
							3	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	3	N	-0-					124
05	1147	N	717	-0-	-430	-0-	28	1	689	3	N	-0-					124
06	870	N	685	-0-	-185	-0-	27	1	658	3	N	-0-					124
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	728	3	N	-0-	81	1			43
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	N	-0-					43
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	27	1	630	3	N	-0-					43
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	617	3	15	9	N	14					57
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	21	1	737	3	N	-0-					57
							2	4									
12	682	N	504	-0-	-178	-0-	18	1	484	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	19	1	2341	3	N	-0-					170
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	17	1	2088	3	N	-0-					170
03	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	19	1	1968	3	N	-0-					170
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	18	1	2021	3	N	-0-					170
05	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	19	1	2194	3	N	-0-					170
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	18	1	2135	3	N	-0-					170
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	19	1	2120	3	N	-0-					170
08	2201	N	1058	-0-	-1143	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					170
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	18	1	2550	3	N	-0-					170
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-	155	1			15
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	39	1	2427	3	N	-0-					15
							2	4									
12	2666	N	2106	-0-	-560	-0-	51	1	2053	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 142902 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7620 - 7676

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2012 - PLUGGED 01/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	28	1	1051	3	N	-0-					37
02	1073	N	925	-0-	-148	-0-	26	1	899	3	N	-0-					37
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	28	1	1011	3	N	-0-					37
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	27	1	1016	3	N	-0-					37
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	3	N	-0-					37
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	27	1	1022	3	N	-0-					37
07	1085	N	937	-0-	-148	-0-	25	1	912	3	N	-0-					37
08	1054	N	923	-0-	-131	-0-	25	1	898	3	N	-0-					37
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	27	1	1007	3	N	-0-					37
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-	37	5			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	20	1	1003	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	19	1	942	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

01	1147	N	996	-0-	-151	-0-	19	1	960	3	N	15					104
							17	9									
02	1044	N	901	-0-	-143	-0-	17	1	862	3	N	20					124
							22	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	871	3	N	10					134
							11	9									
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	18	1	838	3	N	12					146
							13	9									
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	19	1	868	3	N	7					153
							8	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	863	3	N	-0-					153
07	899	N	819	-0-	-80	-0-	19	1	800	3	N	-0-					153
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	19	1	868	3	N	-0-					153
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	18	1	807	3	N	-0-					153
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					153
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	10	1	807	3	N	2					155
							2	4	2	9							
12	868	N	710	-0-	-158	-0-	9	1	692	3	N	6					161
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HERRON, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 144635 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7608 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

01	2387	N	1873	-0-	-514	-0-	20	1	1853	3	N	-0-					146
02	2030	N	1584	-0-	-446	-0-	20	1	1495	3	N	63	192	1			17
							69	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	28	1	2075	3	N	-0-					17
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	26	1	1891	3	N	7					24
							8	9									
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	28	1	1607	3	N	15					39
							17	9									
06	2040	N	1486	-0-	-554	-0-	24	1	1462	3	N	-0-					39
07	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	28	1	1741	3	N	-0-					39
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	28	1	1722	3	N	10					49
							11	9									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	27	1	1614	3	N	10					59
							11	9									
10	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1729	3	11	9	N	10					69
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	62	1	1673	3	N	15					84
							2	4	17	9							
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	59	1	1713	3	N	27					111
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 21,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	344	-0-	-245	-0-	19	1	325	3	N	-0-					57
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	572	3	N	-0-					57
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	19	1	945	3	N	-0-					57
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	18	1	702	3	N	-0-					57
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	19	1	409	3	N	-0-					57
06	930	N	455	-0-	-475	-0-	18	1	437	3	N	-0-					57
07	744	N	500	-0-	-244	-0-	19	1	481	3	N	-0-					57
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	N	-0-					57
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	16	1	294	3	N	-0-					57
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					57
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	3	1	323	3	N	-0-					57
							2	4									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	424	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
02	290	N	65	-0-	-225	-0-	9	1	56	3	N	-0-					40
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	5			8
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					8
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	19	1	1129	3	N	-0-					39
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	17	1	1122	3	N	-0-					39
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	19	1	1037	3	N	1					40
							1	9									
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	18	1	806	3	N	12					52
							13	9									
05	1209	N	891	-0-	-318	-0-	19	1	872	3	N	-0-					52
06	1020	N	861	-0-	-159	-0-	18	1	843	3	N	-0-					52
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19	1	897	3	N	-0-					52
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	19	1	940	3	N	2					54
							2	9									
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	18	1	780	3	N	6					60
							7	9									
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					60
11	930	N	885	-0-	-45	-0-	14	1	869	3	N	-0-					60
							2	4									
12	837	N	584	-0-	-253	-0-	10	1	572	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	19	1	1136	3	N	-0-					71
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	17	1	1061	3	N	-0-					71
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	3	N	-0-					71
04	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	18	1	1017	3	N	-0-					71
05	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	19	1	991	3	N	-0-					71
06	1020	N	878	-0-	-142	-0-	18	1	860	3	N	-0-					71
07	1085	N	919	-0-	-166	-0-	19	1	900	3	N	-0-					71
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	19	1	892	3	N	-0-					71
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	18	1	866	3	N	-0-					71
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					71
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	13	1	1184	3	N	-0-					71
							2	4									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	N	-0-					71
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	3	N	-0-					84
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					84
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	N	-0-					84
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	10	1	12	3	N	-0-					84
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	16	1	28	3	N	-0-					84
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	N	-0-					84
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-					84
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					84
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	3	N	-0-					84
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	N	2	10	5			76
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					76
							2	4									
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					76
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

01	992	N	945	-0-	-47	-0-	19	1	909	3	N	15					17
							17	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	861	3	N	12					29
							13	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	1					30
							1	9									
04	900	N	647	-0-	-253	-0-	16	1	623	3	N	7					37
							8	9									
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	19	1	851	3	N	-0-					37
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	782	3	N	7					44
							8	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	17	1	675	3	N	5					49
							6	9									
08	868	N	169	-0-	-699	-0-	9	1	160	3	N	-0-					49
09	810	N	391	-0-	-419	-0-	4	1	387	3	N	-0-					49
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					49
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	12	1	929	3	N	-0-					49
							2	4									
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	8	1	690	3	N	8					57
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	9889	X	7750	-0-	-2139	-0-	19	1	7731	3	N	-0-					282
02	9251	X	7168	-0-	-2083	-0-	17	1	7151	3	N	-0-					282
03	9889	X	7023	-0-	-2866	-0-	17	1	7006	3	N	-0-					282
04	8250	X	7400	-0-	-850	-0-	18	1	7382	3	N	-0-					282
05	8122	X	7408	-0-	-714	-0-	19	1	7372	3	N	15					297
							17	9									
06	7500	X	7066	-0-	-434	-0-	18	1	7048	3	N	-0-					297
07	7657	X	7121	-0-	-536	-0-	19	1	7102	3	N	-0-					297
08	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	19	1	6897	3	N	-0-					297
09	7410	X	6468	-0-	-942	-0-	18	1	6450	3	N	-0-					297
10	7409	X	6180	-0-	-1229	-0-	6179	3	1	9	N	1	201	1			97
11	7080	X	6264	-0-	-816	-0-	213	1	5957	3	N	84	40	5			141
							2	4	92	9							
12	7099	X	6189	-0-	-910	-0-	190	1	5997	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 82,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	17	1	2296	3	N	-0-					27
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	17	1	1461	3	N	-0-					27
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	3	N	-0-					27
04	2250	N	1574	-0-	-676	-0-	18	1	1556	3	N	-0-					27
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	19	1	1419	3	N	-0-					27
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	18	1	1350	3	N	-0-					27
07	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	19	1	1380	3	N	-0-					27
08	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	16	1	1249	3	N	-0-					27
09	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	15	1	1121	3	N	-0-					27
10	1395	N	329	-0-	-1066	-0-	329	3			N	-0-					27
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	43	1	1540	3	N	-0-					27
							2	4									
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	40	1	1502	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON -B- WELL #: 3 RRCID -> 145176 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7519 - 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
01	4088		-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2012 - P&A EFF 02/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	694	-0-	-174	-0-	9	1	685	3	N	-0-					77
02	667	N	653	-0-	-14	-0-	9	1	644	3	N	-0-					77
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	9	1	658	3	N	-0-					77
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	9	1	678	3	N	-0-					77
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	9	1	696	3	N	-0-					77
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	9	1	674	3	N	-0-					77
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	9	1	696	3	N	-0-					77
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	9	1	644	3	N	-0-					77
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	9	1	650	3	N	-0-					77
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					77
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	633	3	N	-0-					77
							2	4									
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	6	1	631	3	N	-0-					77
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-					40
02	609	N	545	-0-	-64	-0-	545	3			N	-0-					40
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					40
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	3	8	9	N	7					47
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					47
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					47
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					47
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					47
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					47
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					47
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					47
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	3			N	-0-					160
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					160
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					160
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					160
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					160
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					160
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					160
08	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	3			N	-0-					160
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					160
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					160
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					160
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT		1323	-0-	1323	5546	37	1	1286	3	N	-0-					15
02	6637	X	1091	-0-	-5546	-0-	35	1	1034	3	N	20					35
							22	9									
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	N	10					45
							11	9									
04	1290	N	947	-0-	-343	-0-	36	1	911	3	N	-0-					45
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	37	1	897	3	N	5					50
							6	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	3	N	-0-					50
07	992	N	759	-0-	-233	-0-	37	1	722	3	N	-0-					50
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	37	1	733	3	N	-0-					50
09	870	N	642	-0-	-228	-0-	36	1	606	3	N	-0-					50
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					50
11	750	N	553	-0-	-197	-0-	21	1	529	3	N	-0-					50
							3	4									
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	37	1	457	3	N	-0-					50
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	1085	N	905	-0-	-180	-0-	12	1	857	3	N	33	193	1			15
							36	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	16	1	908	3	N	35					50
							39	9									
03	1302	N	752	-0-	-550	-0-	18	1	680	3	N	49					99
							54	9									
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	16	1	588	3	N	-0-					99
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	19	1	789	3	N	2					101
							2	9									
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	11	1	457	3	N	-0-					101
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	14	1	780	3	N	88	182	1			7
							97	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	752	3	N	59					66
							65	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	18	1	1130	3	N	45					111
							50	9									
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	782	3	90	9	N	82	172	1			21
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	10	1	836	3	N	36					57
							2	4	40	9							
12	1240	N	877	-0-	-363	-0-	9	1	836	3	N	27					84
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

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
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	19	1	529	3	N	3					141
							3	9									
02	551	N	533	-0-	-18	-0-	17	1	506	3	N	9					150
							10	9									
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	19	1	465	3	N	2					152
							2	9									
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	18	1	469	3	N	-0-					152
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	19	1	475	3	N	-0-					152
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	18	1	446	3	N	-0-					152
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	19	1	453	3	N	-0-					152
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	19	1	468	3	N	-0-	152	1			-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	14	1	397	3	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	5	1	447	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	6	1	467	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

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
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	19	1	2182	3	N	4					91
							4	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	17	1	1952	3	N	-0-					91
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	14	1	1750	3	N	-0-					91
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	2020	3	N	13					104
							14	9									
05	1085	N	557	-0-	-528	-0-	7	1	546	3	N	4					108
							4	9									
06	1050	N	237	-0-	-813	-0-	16	1	221	3	N	-0-					108
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	16	1	2682	3	N	-0-					108
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	19	1	1990	3	N	-0-					108
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	18	1	1847	3	N	-0-					108
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	3	11	9	N	10					118
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	28	1	1896	3	N	-0-					118
							2	4									
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	27	1	1692	3	N	-0-					118
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	19	1	1868	3	N	-0-					66
02	1769	N	1750	-0-	-19	-0-	17	1	1733	3	N	-0-					66
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1714	3	N	-0-					66
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	3	N	-0-					66
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1857	3	N	-0-					66
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	18	1	1745	3	N	-0-					66
07	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	19	1	1723	3	N	-0-					66
08	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	19	1	1677	3	N	-0-					66
09	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	18	1	1618	3	N	-0-					66
10	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					66
11	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	19	1	1505	3	N	-0-					66
							2	4									
12	1705	N	802	-0-	-903	-0-	10	1	790	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	64	5			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 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
01	868	N	613	-0-	-255	-0-	19	1	594	3	N	-0-					35
02	696	N	594	-0-	-102	-0-	17	1	577	3	N	-0-					35
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	581	3	N	-0-					35
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	18	1	493	3	N	-0-					35
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	19	1	599	3	N	-0-					35
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	N	-0-					35
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	3	N	-0-					35
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	19	1	556	3	N	-0-					35
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	576	3	N	-0-					35
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					35
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	15	1	452	3	N	-0-					35
							2	4									
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	18	1	531	3	N	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 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
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	19	1	476	3	N	-0-					30
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	17	1	446	3	N	-0-					30
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					30
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	18	1	390	3	N	-0-					30
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	19	1	405	3	N	-0-					30
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					30
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	3	N	-0-					30
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	19	1	391	3	N	-0-					30
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	11	1	311	3	N	-0-	30	5			-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	434	3	N	8					8
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

01	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
02	435	N	286	-0-	-149	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	14	1	350	3	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	5	1	370	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	5	1	370	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	17	1	1166	3	N	-0-					101
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	17	1	1136	3	N	-0-					101
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	19	1	1068	3	N	-0-					101
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	15	1	1176	3	N	-0-					101
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	19	1	1076	3	N	-0-					101
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	18	1	1036	3	N	-0-					101
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	19	1	1118	3	N	-0-					101
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	19	1	1020	3	N	-0-					101
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	18	1	1026	3	N	-0-					101
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-	27	5			74
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1010	3	N	-0-					74
							2	4									
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	25	1	967	3	N	-0-					74
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1393	-0-	-591	-0-	19	1	1374	3	N	-0-					54
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	17	1	2429	3	N	-0-					54
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	14	1	1779	3	N	-0-					54
04	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	18	1	1243	3	N	-0-					54
05	2604	N	1983	-0-	-621	-0-	19	1	1964	3	N	-0-					54
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	18	1	2240	3	N	-0-					54
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	19	1	1635	3	N	-0-					54
08	1984	N	1057	-0-	-927	-0-	19	1	1038	3	N	-0-					54
09	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	16	1	2100	3	N	-0-					54
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	3	3	9	N	3					57
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	32	1	1043	3	N	3					60
							2	4	3	9							
12	2201	N	1736	-0-	-465	-0-	26	1	1708	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1277	-0-	-583	-0-	19	1	1237	3	N	19					160
							21	9									
02	1276	N	962	-0-	-314	-0-	8	1	914	3	N	36	183	1			13
							40	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	14	1	1315	3	N	-0-					13
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	18	1	1361	3	N	19					32
							21	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	19	1	1357	3	N	-0-					32
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	18	1	1287	3	N	-0-					32
07	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	19	1	1281	3	N	-0-					32
08	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	14	1	1132	3	N	-0-					32
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	18	1	1201	3	N	25					57
							28	9									
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					57
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	33	1	1167	3	N	-0-					57
							2	4									
12	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	35	1	1131	3	N	3					60
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	19	1	450	3	N	2					17
							2	9									
02	464	N	443	-0-	-21	-0-	17	1	420	3	N	5					22
							6	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	2					24
							2	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	N	-0-					24
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	N	-0-					24
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	N	-0-					24
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	N	-0-					24
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	19	1	444	3	N	-0-					24
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	11					35
							12	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	433	3	6	9	N	5					40
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	7	1	416	3	N	10					50
							2	4	11	9							
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	7	1	409	3	N	12					62
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	19	1	1657	3	N	-0-					49
02	1566	N	1506	-0-	-60	-0-	16	1	1490	3	N	-0-					49
03	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	8	1	1132	3	N	-0-					49
04	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	13	1	1421	3	N	-0-					49
05	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	15	1	1474	3	N	-0-					49
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	13	1	1348	3	N	-0-					49
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	11	1	1307	3	N	-0-					49
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	14	1	1440	3	N	-0-					49
09	1350	N	759	-0-	-591	-0-	6	1	753	3	N	-0-					49
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					49
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	20	1	1706	3	N	-0-					49
							2	4									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1156	3	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1270	-0-	-404	-0-	19	1	1251	3	N	-0-					89
02	1247	N	1163	-0-	-84	-0-	17	1	1146	3	N	-0-					89
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	19	1	1075	3	N	-0-					89
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	17	1	1102	3	N	-0-					89
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	19	1	1134	3	N	-0-					89
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1087	3	N	-0-					89
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	19	1	1130	3	N	-0-					89
08	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	16	1	985	3	N	-0-					89
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	18	1	1098	3	N	-0-					89
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					89
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1114	3	N	-0-					89
							2	4									
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1176	3	N	-0-					89
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	16	1	4959	3	N	-0-					186
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	17	1	5242	3	N	-0-					186
03	5487	X	3701	-0-	-1786	-0-	16	1	3670	3	N	14					200
							15	9									
04	5310	X	1983	-0-	-3327	-0-	7	1	1909	3	N	61	192	1			69
							67	9									
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	N	-0-					69
06	5430	X	4670	-0-	-760	-0-	18	1	4652	3	N	-0-					69
07	5611	X	4511	-0-	-1100	-0-	19	1	4492	3	N	-0-					69
08	5642	X	4550	-0-	-1092	-0-	19	1	4531	3	N	-0-					69
09	5460	X	4482	-0-	-978	-0-	18	1	4464	3	N	-0-					69
10	5642	X	4062	-0-	-1580	-0-	3979	3	83	9	N	75					144
11	4680	X	3032	-0-	-1648	-0-	31	1	2986	3	N	12					156
							2	4	13	9							
12	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	30	1	3943	3	N	5					161
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 50,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	19	1	1855	3	N	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	17	1	2290	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	14	1	1745	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1272	-0-	-528	-0-	13	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	1850	-0-	-630	-0-	11	1	1839	3	N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	18	1	1967	3	N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	19	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	19	1	1843	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	18	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	27	1	1832	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	48	1	1692	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	16	1	897	3	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	780	3	N	-0-					-0-
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	10	1	481	3	N	-0-					-0-
04	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	837	N	587	-0-	-250	-0-	7	1	580	3	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	954	3	N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	11	1	544	3	N	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	930	N	7	-0-	-923	-0-	5	3	2	4	N	-0-					-0-
12	589	N	5	-0-	-584	-0-	3	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	19	1	1737	3	N	12					24
							13	9									
02	1827	N	1563	-0-	-264	-0-	17	1	1543	3	N	3					27
							3	9									
03	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	14	1	1574	3	N	3					30
							3	9									
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	18	1	1586	3	N	-0-					30
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1	1686	3	N	-0-					30
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	3	N	-0-					30
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	19	1	1765	3	N	-0-					30
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	19	1	1709	3	N	-0-					30
09	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	17	1	1584	3	N	-0-					30
10	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1709	3	10	9	N	9					39
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	28	1	1646	3	N	8					47
							2	4	9	9							
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	44	1	1688	3	N	3					50
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 20,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	19	1	645	3	N	-0-					20
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	17	1	605	3	N	-0-					20
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	19	1	593	3	N	-0-					20
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	18	1	629	3	N	-0-					20
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	3	N	-0-					20
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	N	-0-					20
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	19	1	613	3	N	-0-					20
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	19	1	612	3	N	-0-					20
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	18	1	595	3	N	-0-					20
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					20
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	591	3	N	-0-					20
							2	4									
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	605	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

01	527	N	437	-0-	-90	-0-	19	1	406	3	N	11					71
							12	9									
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	17	1	380	3	N	1					72
							1	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	390	3	N	15					87
							17	9									
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-					87
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	386	3	N	21					108
							23	9									
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-					108
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					108
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	19	1	381	3	N	-0-					108
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	363	3	N	-0-					108
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					108
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	26					134
							2	4	29	9							
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	N	16					150
							2	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	19	1	1302	3	N	-0-					74
02	1305	N	1236	-0-	-69	-0-	17	1	1216	3	N	3					77
							3	9									
03	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	17	1	1160	3	N	-0-					77
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	18	1	1262	3	N	-0-					77
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	19	1	1225	3	N	-0-					77
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	N	-0-					77
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	19	1	1204	3	N	-0-					77
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	19	1	1180	3	N	-0-					77
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	18	1	1157	3	N	-0-					77
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					77
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	24	1	1171	3	N	-0-					77
							2	4									
12	1209	N	448	-0-	-761	-0-	52	1	388	3	N	5					82
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	1240	N	955	-0-	-285	-0-	16	1	939	3	N	-0-					200
02	1015	N	909	-0-	-106	-0-	17	1	892	3	N	-0-					200
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	13	1	723	3	N	-0-					200
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	18	1	923	3	N	-0-					200
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	19	1	937	3	N	-0-					200
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	18	1	910	3	N	-0-					200
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	19	1	904	3	N	-0-					200
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	19	1	892	3	N	-0-					200
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	17	1	851	3	N	-0-					200
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-	173	5			27
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	20	1	834	3	N	2					29
							2	4	2	9							
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	15	1	852	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

01	14B2 EXT	2395	-0-	2395	5361	19	1	2329	3	N	43					50
						47	9									
02	14B2 EXT	2112	-0-	2112	7473	17	1	2071	3	N	22					72
						24	9									
03	14B2 EXT	1924	-0-	1924	9397	19	1	1888	3	N	15					87
						17	9									
04	14B2 EXT	1793	-0-	1793	11190	18	1	1769	3	N	5					92
						6	9									
05	14B2 EXT	1814	-0-	1814	13004	19	1	1772	3	N	21					113
						23	9									
06	14744 X	1740	-0-	-13004	-0-	18	1	1710	3	N	11					124
						12	9									
07	2263 X	1645	-0-	-618	-0-	19	1	1618	3	N	7					131
						8	9									
08	1922 X	1664	-0-	-258	-0-	19	1	1645	3	N	-0-					131
09	1800 X	1561	-0-	-239	-0-	18	1	1543	3	N	-0-					131
10	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			N	-0-					131
11	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	24	1	1490	3	N	19					150
						2	4	21	9							
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	28	1	1556	3	N	-0-					150
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

01	1426 N	1020	-0-	-406	-0-	19	1	1001	3	N	-0-					102
02	928 N	803	-0-	-125	-0-	17	1	786	3	N	-0-					102
03	1736 N	538	-0-	-1198	-0-	13	1	525	3	N	-0-					102
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					102
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					102
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	101	1	40	5	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BALLENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	19	1	2210	3	N	-0-					186
02	2436	X	2139	-0-	-297	-0-	17	1	2115	3	N	6					192
							7	9									
03	2604	X	1543	-0-	-1061	-0-	11	1	1532	3	N	-0-					192
04	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	17	1	1957	3	N	-0-					192
05	2294	X	1948	-0-	-346	-0-	19	1	1928	3	N	1					193
							1	9									
06	2220	X	1925	-0-	-295	-0-	18	1	1907	3	N	-0-					193
07	2294	X	1940	-0-	-354	-0-	19	1	1913	3	N	7					200
							8	9									
08	2046	X	1811	-0-	-235	-0-	19	1	1792	3	N	-0-					200
09	1980	X	1726	-0-	-254	-0-	18	1	1708	3	N	-0-					200
10	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	1745	3			N	-0-					200
11	1920	X	1806	-0-	-114	-0-	32	1	1755	3	N	15					215
							2	4	17	9							
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	33	1	1641	3	N	-0-					215
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	28	1	1503	3	N	-0-					40
02	1566	N	1416	-0-	-150	-0-	26	1	1390	3	N	-0-					40
03	1488	N	447	-0-	-1041	-0-	11	1	436	3	N	-0-					40
04	1470	N	144	-0-	-1326	-0-	7	1	137	3	N	-0-					40
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	26	1	1798	3	N	-0-					40
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	26	1	1339	3	N	-0-					40
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	28	1	1308	3	N	-0-					40
08	1829	N	1229	-0-	-600	-0-	26	1	1203	3	N	-0-					40
09	1380	N	997	-0-	-383	-0-	25	1	972	3	N	-0-					40
10	1333	N	952	-0-	-381	-0-	952	3			N	-0-	15	5			25
11	1200	N	411	-0-	-789	-0-	32	1	377	3	N	-0-					25
							2	4									
12	1023	N	783	-0-	-240	-0-	68	1	713	3	N	-0-					25
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	19	1	1367	3	N	-0-					81
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	17	1	1188	3	N	-0-					81
03	1271	N	796	-0-	-475	-0-	14	1	782	3	N	-0-					81
04	1350	N	772	-0-	-578	-0-	14	1	758	3	N	-0-					81
05	1302	N	669	-0-	-633	-0-	12	1	657	3	N	-0-					81
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	14	1	856	3	N	-0-					81
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	19	1	964	3	N	-0-					81
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	18	1	911	3	N	-0-					81
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	3	N	-0-					81
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					81
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	14	1	973	3	N	-0-					81
							2	4									
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	16	1	1070	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1751	-0-	-1008	-0-	16	1	1735	3	N	-0-					155
02	2146	N	5	-0-	-2141	-0-	1	1	4	3	N	-0-					155
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	50	179	1			26
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					26
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	11	1	3011	3	N	-0-					26
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	14	1	2042	3	N	-0-					26
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	19	1	2282	3	N	-0-					26
08	2759	N	1942	-0-	-817	-0-	19	1	1923	3	N	-0-					26
09	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	18	1	1824	3	N	62					88
							68	9									
10	2294	N	1689	-0-	-605	-0-	1689	3			N	-0-					88
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	42	1	1818	3	N	1					89
							2	4	1	9							
12	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	45	1	1759	3	N	-0-					89
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	3	N	-0-					78
02	348	N	280	-0-	-68	-0-	17	1	263	3	N	-0-					78
03	496	N	272	-0-	-224	-0-	19	1	253	3	N	-0-					78
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	17	1	231	3	N	-0-					78
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	18	1	246	3	N	-0-					78
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	17	1	180	3	N	-0-					78
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	N	-0-					78
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	3	N	-0-					78
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					78
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-	1	5			77
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	5	1	223	3	N	-0-					77
							2	4									
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	7	1	257	3	N	-0-					77
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	11	1	1805	3	N	-0-					131
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	856	3	N	-0-					131
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	19	1	1327	3	N	-0-					131
08	1829	N	1183	-0-	-646	-0-	19	1	1164	3	N	-0-					131
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	18	1	1028	3	N	-0-					131
10	1333	N	950	-0-	-383	-0-	949	3	1	9	N	1	65	5			67
11	1140	N	811	-0-	-329	-0-	21	1	788	3	N	-0-					67
							2	4									
12	1085	N	759	-0-	-326	-0-	23	1	732	3	N	2					69
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	19	1	430	3	N	11	197	1			2
							12	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	N	-0-					2
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	19	1	392	3	N	-0-					2
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	18	1	396	3	N	-0-					2
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	3	N	-0-					2
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					2
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	19	1	380	3	N	-0-					2
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	3	N	-0-					2
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	368	3	N	1					3
							1	9									
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					3
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	5	1	375	3	N	-0-					3
							2	4									
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	5	1	390	3	N	-0-					3
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	19	1	798	3	N	8					151
							9	9									
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	17	1	747	3	N	2					153
							2	9									
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	19	1	750	3	N	-0-					153
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	18	1	723	3	N	-0-					153
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	19	1	781	3	N	-0-					153
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	790	3	N	-0-					153
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	19	1	795	3	N	10					163
							11	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	19	1	787	3	N	7					170
							8	9									
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	18	1	739	3	N	-0-					170
10	837	N	445	-0-	-392	-0-	435	3	10	9	N	9	179	1			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	19	1	887	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	15	1	571	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REDELSPERGER WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 157917 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7466 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	18	1	553	3	N	-0-					67
02	696	N	603	-0-	-93	-0-	16	1	587	3	N	-0-					67
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	774	3	N	-0-					67
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	3	N	-0-					67
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	3	N	-0-					67
06	780	N	405	-0-	-375	-0-	14	1	391	3	N	-0-					67
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	17	1	434	3	N	-0-					67
08	651	N	274	-0-	-377	-0-	19	1	255	3	N	-0-					67
09	420	N	169	-0-	-251	-0-	9	1	160	3	N	-0-					67
10	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	3			N	-0-					67
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	816	3	N	-0-					67
							2	4									
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	404	3	N	-0-					67
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	19	1	927	3	N	-0-					62
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	17	1	851	3	N	7					69
							8	9									
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	19	1	891	3	N	-0-					69
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	18	1	914	3	N	7					76
							8	9									
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	17	1	871	3	N	-0-					76
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	18	1	855	3	N	-0-					76
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	19	1	849	3	N	-0-					76
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	19	1	848	3	N	-0-					76
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	18	1	809	3	N	-0-					76
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	3	7	9	N	6					82
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	24	1	807	3	N	19					101
							2	4	21	9							
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	19	1	815	3	N	-0-					101
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	9	1	528	3	N	-0-					87
02	696	N	407	-0-	-289	-0-	9	1	398	3	N	-0-					87
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	9	1	329	3	N	-0-					87
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	9	1	323	3	N	-0-					87
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	9	1	291	3	N	-0-					87
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	638	3	N	-0-					87
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	9	1	723	3	N	-0-					87
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	9	1	752	3	N	-0-					87
09	630	N	421	-0-	-209	-0-	6	1	415	3	N	-0-					87
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-	21	5			66
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	5	1	568	3	N	4					70
							2	4	4	9							
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	5	1	440	3	N	4					74
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	24					153
							26	9									
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	17	1	390	3	N	-0-					153
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	18	1	399	3	N	-0-					153
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	18	1	402	3	N	2					155
							2	9									
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	19	1	358	3	N	-0-					155
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	18	1	318	3	N	-0-					155
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	19	1	316	3	N	-0-					155
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	3	N	-0-					155
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	3	N	-0-					155
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					155
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	10	1	284	3	N	-0-					155
							2	4									
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	7	1	290	3	N	-0-					155
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	19	1	1250	3	N	3					111
							3	9									
02	1160	N	1154	-0-	-6	-0-	17	1	1137	3	N	-0-					111
03	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	19	1	1169	3	N	-0-					111
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	18	1	1159	3	N	-0-					111
05	1240	N	950	-0-	-290	-0-	14	1	912	3	N	22					133
							24	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	18	1	1171	3	N	-0-					133
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	19	1	1181	3	N	-0-					133
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	19	1	1168	3	N	-0-					133
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	18	1	1117	3	N	10					143
							11	9									
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1149	3	8	9	N	7					150
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	11					161
							2	4	12	9							
12	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	26	1	988	3	N	9					170
							2	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	N	-0-					99
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	17	1	219	3	N	-0-					99
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-					99
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	18	1	209	3	N	-0-					99
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					99
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	17	1	185	3	N	-0-					99
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	16	1	177	3	N	10					109
							11	9									
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	17	1	158	3	N	-0-					109
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	16	1	146	3	N	-0-					109
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					109
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	3	1	144	3	N	-0-					109
							2	4									
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	136	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	537	-0-	-455	-0-	15	1	522	3	N	-0-					77
02	783	N	622	-0-	-161	-0-	13	1	563	3	N	42					119
							46	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	3	N	-0-					119
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581	3	N	-0-					119
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	658	3	N	-0-					119
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	17	1	672	3	N	-0-					119
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	677	3	N	-0-					119
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	18	1	552	3	N	-0-					119
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	17	1	567	3	N	-0-					119
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	3			N	-0-					119
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	N	-0-					119
							2	4									
12	589	N	403	-0-	-186	-0-	9	1	392	3	N	-0-					119
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					84
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	73	3			N	-0-					84
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					84
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					84
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	69	3	8	9	N	7					91
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					91
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					91
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					91
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					91
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					91
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					91
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	931	-0-	-216	-0-	19	1	912	3	N	-0-					87
02	899	N	861	-0-	-38	-0-	17	1	838	3	N	5					92
							6	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	N	-0-					92
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	18	1	859	3	N	-0-					92
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	19	1	869	3	N	-0-					92
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	17	1	819	3	N	-0-					92
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	18	1	849	3	N	-0-					92
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	19	1	768	3	N	-0-					92
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	18	1	800	3	N	-0-					92
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					92
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	20	1	798	3	N	-0-					92
							2	4									
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	15	1	797	3	N	-0-					92
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	19	1	1658	3	N	7					62
							8	9									
02	1566	N	1551	-0-	-15	-0-	17	1	1524	3	N	9					71
							10	9									
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	18	1	1501	3	N	13					84
							14	9									
04	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	18	1	1474	3	N	-0-					84
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	19	1	1607	3	N	-0-					84
06	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	13	1	1249	3	N	-0-					84
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	19	1	1674	3	N	-0-					84
08	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	19	1	1364	3	N	-0-					84
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	18	1	1332	3	N	-0-					84
10	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	1271	3			N	-0-					84
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	19	1	1328	3	N	-0-					84
							2	4									
12	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	17	1	1047	3	N	-0-					84
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	19	1	1454	3	N	-0-					29
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	17	1	1357	3	N	-0-					29
03	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	16	1	1322	3	N	10					39
							11	9									
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	18	1	1320	3	N	5					44
							6	9									
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	19	1	1363	3	N	-0-					44
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	18	1	1308	3	N	1					45
							1	9									
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	19	1	1323	3	N	2					47
							2	9									
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	17	1	1196	3	N	2					49
							2	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	18	1	1322	3	N	-0-					49
10	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1275	3	1	9	N	1					50
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1220	3	N	-0-					50
							2	4									
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	25	1	1182	3	N	4					54
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 15,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	1364	N	766	-0-	-598	-0-	18	1	748	3	N	-0-					64
02	1044	N	762	-0-	-282	-0-	16	1	746	3	N	-0-					64
03	868	N	578	-0-	-290	-0-	13	1	565	3	N	-0-					64
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	14	1	590	3	N	-0-					64
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	17	1	653	3	N	-0-					64
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	7	1	494	3	N	-0-					64
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	N	-0-					64
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	14	1	701	3	N	-0-					64
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	7	1	496	3	N	-0-					64
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	754	3	70	9	N	64					128
11	690	N	424	-0-	-266	-0-	8	1	401	3	N	12	76	5			64
							2	4	13	9							
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	13	1	773	3	N	-0-					64
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	19	1	463	3	N	10					59
							11	9									
02	493	N	436	-0-	-57	-0-	17	1	419	3	N	-0-					59
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	17	1	433	3	N	-0-					59
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	18	1	452	3	N	-0-					59
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	19	1	435	3	N	-0-					59
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	17	1	371	3	N	-0-					59
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	18	1	413	3	N	-0-					59
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	3	N	-0-					59
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	N	-0-					59
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					59
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	450	3	N	3					62
							2	4	3	9							
12	496	N	66	-0-	-430	-0-	2	1	62	3	N	-0-	40	1			22
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	18	1	548	3	N	5					22
							6	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	3	N	-0-					22
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-					22
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	3	N	-0-					22
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	3	N	-0-					22
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	3	N	-0-					22
07	620	N	186	-0-	-434	-0-	8	1	178	3	N	-0-					22
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	16	1	551	3	N	-0-					22
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	N	-0-					22
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					22
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	9	1	406	3	N	3					25
							2	4	3	9							
12	651	N	95	-0-	-556	-0-	1	1	92	3	N	-0-					25
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	19	1	1092	3	N	12					62
							13	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	17	1	1067	3	N	14					76
							15	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1070	3	N	15					91
							17	9									
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	18	1	922	3	N	5					96
							6	9									
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	19	1	1022	3	N	-0-					96
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	17	1	926	3	N	-0-					96
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	19	1	1000	3	N	8					104
							9	9									
08	1054	N	373	-0-	-681	-0-	8	1	365	3	N	-0-					104
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					104
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7					111
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	19	1	1520	3	N	-0-					72
02	1392	N	433	-0-	-959	-0-	7	1	394	3	N	29					101
							32	9									
03	1364	N	808	-0-	-556	-0-	3	1	802	3	N	3					104
							3	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	3	N	17					121
							19	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1852	3	N	32					153
							35	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	17	1	1566	3	N	8					161
							9	9									
07	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	17	1	1435	3	N	51	188	1			24
							56	9									
08	1891	N	1025	-0-	-866	-0-	18	1	989	3	N	16					40
							18	9									
09	1590	N	860	-0-	-730	-0-	17	1	843	3	N	-0-					40
10	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	1117	3			N	-0-					40
11	990	N	814	-0-	-176	-0-	13	1	791	3	N	7					47
							2	4	8	9							
12	899	N	431	-0-	-468	-0-	8	1	421	3	N	-0-					47
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

01	527	N	466	-0-	-61	-0-	19	1	447	3	N	-0-					18
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	17	1	434	3	N	-0-					18
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	N	-0-					18
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	18	1	1375	3	N	-0-					18
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	19	1	940	3	N	-0-					18
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	807	3	N	-0-					18
07	1426	N	756	-0-	-670	-0-	19	1	737	3	N	-0-					18
08	961	N	573	-0-	-388	-0-	19	1	554	3	N	-0-					18
09	840	N	428	-0-	-412	-0-	18	1	410	3	N	-0-					18
10	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	3			N	-0-					18
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	N	-0-					18
							2	4									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	68	1	1471	3	N	-0-					18
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	15	1	448	3	N	17					136
							19	9									
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					136
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	1	1	198	3	N	48	172	1			12
							53	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	17	1	848	3	N	1					13
							1	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	621	3	N	7					20
							8	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	18	1	561	3	N	2					22
							2	9									
07	899	N	568	-0-	-331	-0-	19	1	549	3	N	-0-					22
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	19	1	514	3	N	3					25
							3	9									
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	18	1	487	3	N	-0-					25
10	558	N	384	-0-	-174	-0-	349	3	35	9	N	32					57
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	9	1	568	3	N	-0-					57
							2	4									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	538	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1705	-0-	-465	-0-	19	1	1686	3	N	-0-					106
02	1682	N	1422	-0-	-260	-0-	16	1	1406	3	N	-0-					106
03	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	19	1	1559	3	N	5					111
							6	9									
04	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	18	1	1568	3	N	7					118
							8	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	19	1	1619	3	N	8					126
							9	9									
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	18	1	1499	3	N	10					136
							11	9									
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	19	1	1594	3	N	-0-					136
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	19	1	1425	3	N	-0-					136
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	18	1	1501	3	N	2					138
							2	9									
10	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1498	3	11	9	N	10	144	1			4
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	34	1	1358	3	N	4					8
							2	4	4	9							
12	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	40	1	1186	3	N	-0-					8
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	19	1	1338	3	N	3					3
							3	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	17	1	1122	3	N	5					8
							6	9									
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	14	1	1043	3	N	-0-					8
04	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	18	1	1090	3	N	4					12
							4	9									
05	1209	N	954	-0-	-255	-0-	19	1	928	3	N	6					18
							7	9									
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	18	1	837	3	N	2					20
							2	9									
07	1147	N	861	-0-	-286	-0-	19	1	842	3	N	-0-					20
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	19	1	821	3	N	-0-					20
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	18	1	777	3	N	-0-					20
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					20
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	22	1	689	3	N	-0-					20
							2	4									
12	837	N	692	-0-	-145	-0-	19	1	671	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	2	1	202	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	279	N	88	-0-	-191	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	19	1	1743	3	N	7					20
							8	9									
02	1711	N	1472	-0-	-239	-0-	17	1	1447	3	N	7					27
							8	9									
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	18	1	1516	3	N	5					32
							6	9									
04	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	18	1	1420	3	N	-0-					32
05	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	19	1	1483	3	N	-0-					32
06	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	18	1	1443	3	N	-0-					32
07	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	18	1	1433	3	N	-0-					32
08	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	18	1	1334	3	N	-0-					32
09	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	18	1	1342	3	N	-0-					32
10	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1230	3			N	-0-					32
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	24	1	1418	3	N	-0-					32
							2	4									
12	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	17	1	1056	3	N	10					42
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 17,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14	N	-0-	-0-	-14	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					109
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	19	1	980	3	N	2					7
							2	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	17	1	1175	3	N	23					30
							25	9									
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	13	1	820	3	N	-0-					30
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	18	1	1173	3	N	25					55
							28	9									
05	1302	N	947	-0-	-355	-0-	18	1	906	3	N	21					76
							23	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	14	1	768	3	N	-0-					76
07	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	19	1	1002	3	N	28					104
							31	9									
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	19	1	939	3	N	-0-					104
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	763	3	N	25					129
							28	9									
10	1054	N	782	-0-	-272	-0-	774	3	8	9	N	7					136
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	19	1	807	3	N	-0-					136
							2	4									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	3	N	29					165
							2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	793	3	N	6					18
							7	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	17	1	891	3	N	-0-					18
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	19	1	917	3	N	17					35
							19	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	17	1	913	3	N	27					62
							30	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1081	3	N	-0-					62
06	930	N	510	-0-	-420	-0-	13	1	497	3	N	-0-					62
07	992	N	113	-0-	-879	-0-	3	1	110	3	N	-0-					62
08	1085	N	563	-0-	-522	-0-	10	1	553	3	N	-0-					62
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	N	-0-					62
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					62
11	540	N	318	-0-	-222	-0-	11	1	305	3	N	-0-					62
							2	4									
12	744	N	556	-0-	-188	-0-	7	1	547	3	N	-0-					62
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	19	1	1286	3	N	-0-					101
02	1566	N	1253	-0-	-313	-0-	17	1	1236	3	N	-0-					101
03	1457	N	973	-0-	-484	-0-	14	1	959	3	N	-0-					101
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	16	1	1202	3	N	-0-					101
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	19	1	1347	3	N	-0-					101
06	930	N	743	-0-	-187	-0-	13	1	730	3	N	-0-					101
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	16	1	1362	3	N	-0-					101
08	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	18	1	1263	3	N	-0-					101
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	17	1	1135	3	N	-0-					101
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	3			N	-0-					101
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	28	1	1137	3	N	-0-					101
							2	4									
12	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	17	1	985	3	N	-0-					101
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1085	N	454	-0-	-631	-0-	10	1	444	3	N	-0-					99
02	899	N	115	-0-	-784	-0-	11	1	104	3	N	-0-					99
03	930	N	547	-0-	-383	-0-	4	1	543	3	N	-0-					99
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	13	1	1019	3	N	-0-					99
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	978	3	N	9					108
							10	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	18	1	893	3	N	-0-					108
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	19	1	880	3	N	3					111
							3	9									
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	19	1	862	3	N	-0-					111
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	18	1	828	3	N	-0-					111
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					111
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	25	1	857	3	N	8					119
							2	4	9	9							
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	24	1	813	3	N	4					123
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	5115	X	2985	-0-	-2130	-0-	2985	3			N	-0-					40
02	4785	X	2650	-0-	-2135	-0-	2650	3			N	-0-					40
03	5115	X	2563	-0-	-2552	-0-	2563	3			N	-0-					40
04	3690	X	2596	-0-	-1094	-0-	2581	3	15	9	N	14					54
05	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	2458	3			N	-0-					54
06	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	2322	3			N	-0-					54
07	2821	X	2306	-0-	-515	-0-	2306	3			N	-0-					54
08	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	2165	3			N	-0-					54
09	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	1863	3			N	-0-					54
10	2449	X	1865	-0-	-584	-0-	1865	3			N	-0-					54
11	2310	X	2144	-0-	-166	-0-	2144	3			N	-0-					54
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	59	1	1901	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 27,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	14	1	958	3	N	-0-					64
02	928	N	913	-0-	-15	-0-	17	1	896	3	N	-0-					64
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	3	N	-0-					64
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	18	1	736	3	N	-0-					64
05	961	N	537	-0-	-424	-0-	18	1	519	3	N	-0-					64
06	840	N	466	-0-	-374	-0-	14	1	452	3	N	-0-					64
07	775	N	556	-0-	-219	-0-	16	1	540	3	N	-0-					64
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	668	3	N	-0-					64
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-					64
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					64
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	659	3	N	-0-					64
							2	4									
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	15	1	504	3	N	-0-					64
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	N	-0-			79
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-			79
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	18	1	218	3	N	-0-			79
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	17	1	304	3	N	-0-			79
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	N	-0-			79
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-			79
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	21	1	302	3	N	-0-			79
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-			79
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-			79
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			79
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	N	-0-			79
							2	4							
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	367	3	N	-0-			79
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-			148
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	17	1	72	3	N	-0-			148
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-			148
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-			148
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	3	N	-0-			148
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-			148
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	3	N	-0-			148
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	19	1	46	3	N	-0-			148
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	16	1	58	3	N	-0-			148
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			148
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-			148
							2	4							
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	12			160
							2	4	13	9					

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	1364	N	926	-0-	-438	-0-	19	1	907	3	N	-0-			29
02	841	N	764	-0-	-77	-0-	14	1	750	3	N	-0-			29
03	961	N	746	-0-	-215	-0-	14	1	732	3	N	-0-			29
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	16	1	1092	3	N	-0-			29
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	18	1	858	3	N	-0-			29
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	18	1	877	3	N	-0-			29
07	1147	N	737	-0-	-410	-0-	17	1	720	3	N	-0-			29
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	19	1	843	3	N	-0-			29
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	17	1	803	3	N	-0-			29
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			29
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	18	1	864	3	N	-0-			29
							2	4							
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	14	1	630	3	N	-0-			29
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	19	1	4651	3	N	1					113
							1	9									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	17	1	4152	3	N	143	184	1			72
							157	9									
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	16	1	3739	3	N	-0-					72
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	18	1	4282	3	N	69					141
							76	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	13	1	3046	3	N	90	189	1			42
							99	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	18	1	3515	3	N	82					124
							90	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	19	1	3494	3	N	-0-					124
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	19	1	3336	3	N	-0-					124
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	18	1	3141	3	N	89	197	1			16
							98	9									
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3158	3	143	9	N	130					146
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	63	1	2923	3	N	25					171
							2	4	28	9							
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	56	1	2904	3	N	27					198
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 43,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	17	1	1861	3	N	15					114
							17	9									
02	1479	N	1366	-0-	-113	-0-	17	1	1341	3	N	7					121
							8	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	17	1	1645	3	N	5					126
							6	9									
04	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	18	1	1664	3	N	-0-					126
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	19	1	1622	3	N	5					131
							6	9									
06	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	18	1	1556	3	N	-0-					131
07	1736	N	1134	-0-	-602	-0-	16	1	1118	3	N	-0-					131
08	1643	N	475	-0-	-1168	-0-	6	1	469	3	N	-0-					131
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					131
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	25	154	1			2
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	206	-0-	-3266	-0-	10	1	192	3	N	4					81
							4	9									
02	3248	X	240	-0-	-3008	-0-	9	1	231	3	N	-0-					81
03	3472	X	1115	-0-	-2357	-0-	14	1	1101	3	N	-0-					81
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	18	1	4209	3	N	10					91
							11	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	19	1	3052	3	N	15					106
							17	9									
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	18	1	2647	3	N	-0-					106
07	4371	X	2625	-0-	-1746	-0-	19	1	2587	3	N	17					123
							19	9									
08	4371	X	2483	-0-	-1888	-0-	19	1	2464	3	N	-0-					123
09	4230	X	2320	-0-	-1910	-0-	17	1	2303	3	N	-0-					123
10	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	2410	3			N	-0-					123
11	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	36	1	2282	3	N	-0-					123
							2	4									
12	2635	X	2110	-0-	-525	-0-	38	1	2070	3	N	-0-					123
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	19	1	1175	3	N	-0-					27
02	1247	N	1032	-0-	-215	-0-	17	1	1015	3	N	-0-					27
03	1240	N	904	-0-	-336	-0-	16	1	888	3	N	-0-					27
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	18	1	960	3	N	-0-					27
05	1116	N	790	-0-	-326	-0-	16	1	774	3	N	-0-					27
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	17	1	733	3	N	-0-					27
07	1023	N	694	-0-	-329	-0-	19	1	669	3	N	5					32
							6	9									
08	775	N	382	-0-	-393	-0-	11	1	371	3	N	-0-					32
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	11	1	886	3	N	-0-					32
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					32
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16	1	928	3	N	-0-					32
							2	4									
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	18	1	877	3	N	-0-					32
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

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
01	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	19	1	2842	3	N	-0-					190
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	17	1	2586	3	N	-0-					190
03	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	19	1	2739	3	N	-0-					190
04	2760	N	2659	-0-	-101	-0-	18	1	2641	3	N	-0-					190
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	19	1	2772	3	N	-0-					190
06	2670	N	2229	-0-	-441	-0-	15	1	2214	3	N	-0-					190
07	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	16	1	3001	3	N	-0-	177	1			13
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	19	1	2957	3	N	-0-					13
09	2220	N	1588	-0-	-632	-0-	7	1	1581	3	N	-0-					13
10	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3062	3	4	9	N	4					17
11	2880	N	1673	-0-	-1207	-0-	35	1	1636	3	N	-0-					17
							2	4									
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	28	1	2316	3	N	30					47
							2	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 30,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

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
01	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	8	1	1671	3	N	-0-					123
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	17	1	1955	3	N	27					150
							30	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	N	45	187	1			8
							50	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	16	1	2222	3	N	2					10
							2	9									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	18	1	2273	3	N	-0-					10
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	3	N	-0-					10
07	2325	N	1370	-0-	-955	-0-	8	1	1362	3	N	-0-					10
08	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	18	1	1857	3	N	-0-					10
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	18	1	1620	3	N	-0-					10
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					10
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	18	1	1662	3	N	19					29
							2	4	21	9							
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	27	1	1691	3	N	11					40
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 20,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	19	1	1061	3	N	-0-	118	5			-0-
02	986	N	974	-0-	-12	-0-	15	1	959	3	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	18	1	990	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	18	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	19	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	18	1	1021	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	19	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	19	1	960	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	15	1	896	3	N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	23	1	1122	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	26	1	923	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

01	1302	N	483	-0-	-819	-0-	19	1	464	3	N	-0-					197
02	957	N	573	-0-	-384	-0-	16	1	557	3	N	-0-					197
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	19	1	1526	3	N	-0-					197
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	18	1	1294	3	N	-0-					197
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	3	N	-0-					197
06	1500	N	1154	-0-	-346	-0-	18	1	1136	3	N	-0-					197
07	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	17	1	1125	3	N	-0-					197
08	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	19	1	1159	3	N	-0-					197
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	18	1	1105	3	N	-0-					197
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			N	-0-	147	5			50
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	17	1	1077	3	N	-0-					50
							2	4									
12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	17	1	1018	3	N	-0-					50
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	7	1	2226 3	N	-0-			81
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	17	1	2648 3	N	-0-			81
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	81	5	-0-
04	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
05	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3100 N	4718	-0-	1618	1618	13	1	4705 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2718	-0-	-382	1236	11	1	2707 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3087	-0-	87	1323	18	1	3069 3	N	-0-			-0-
10	3900 X	2577	-0-	-1323	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
11	2910 X	2532	-0-	-378	-0-	49	1	2481 3	N	-0-			-0-
						2	4						
12	3007 X	2348	-0-	-659	-0-	52	1	2294 3	N	-0-			-0-
						2	4						

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	19	1	1077	3	N	-0-					54
02	1044	N	1026	-0-	-18	-0-	17	1	1009	3	N	-0-					54
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	19	1	1039	3	N	-0-					54
04	1050	N	184	-0-	-866	-0-	4	1	180	3	N	-0-	54	5			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	12	1	1180	3	N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	19	1	1463	3	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	18	1	1264	3	N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	8	1	1128	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	8	1	1116	3	N	29					29
							2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	N	-0-					29
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					29
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-					29
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	3	N	-0-					29
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	3	N	-0-					29
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	13	1	145	3	N	-0-					29
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	3	N	-0-					29
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	10	1	87	3	N	-0-					29
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	N	-0-					29
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					29
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	N	-0-					29
							2	4									
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	14	1	313	3	N	-0-					27
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	17	1	247	3	N	-0-					27
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					27
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	13	1	177	3	N	-0-					27
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					27
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					27
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					27
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	19	1	276	3	N	-0-					27
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	3	N	-0-					27
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	19	5			8
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	2	1	225	3	N	-0-					8
							2	4									
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	6	1	196	3	N	-0-					8
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	19	1	1488	3	N	-0-					151
02	1421	N	1368	-0-	-53	-0-	17	1	1351	3	N	-0-					151
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	19	1	1443	3	N	-0-					151
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	18	1	1398	3	N	-0-					151
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	19	1	1432	3	N	-0-					151
06	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	17	1	1259	3	N	-0-					151
07	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	19	1	1337	3	N	-0-					151
08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	19	1	1362	3	N	-0-					151
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	18	1	1394	3	N	-0-					151
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					151
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	57	1	1348	3	N	-0-					151
							2	4									
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	48	1	1344	3	N	-0-					151
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	16	1	425	3	N	-0-					158
02	493	N	187	-0-	-306	-0-	6	1	179	3	N	2					160
							2	9									
03	403	N	161	-0-	-242	-0-	10	1	151	3	N	-0-					160
04	420	N	91	-0-	-329	-0-	7	1	84	3	N	-0-					160
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	7	1	80	3	N	-0-					160
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	3	1	20	3	N	-0-					160
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					160
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					160
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					160
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	687	3	N	-0-					160
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	13	1	1068	3	N	-0-					10
02	1189	N	977	-0-	-212	-0-	10	1	967	3	N	-0-					10
03	1209	N	915	-0-	-294	-0-	7	1	908	3	N	-0-					10
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	7	1	1008	3	N	-0-					10
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	7	1	972	3	N	-0-					10
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					10
07	1054	N	962	-0-	-92	-0-	6	1	956	3	N	-0-					10
08	992	N	752	-0-	-240	-0-	19	1	733	3	N	-0-					10
09	1050	N	767	-0-	-283	-0-	18	1	749	3	N	-0-					10
10	961	N	203	-0-	-758	-0-	203	3			N	-0-					10
11	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	4			N	-0-					10
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	22	1	1760	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	19	1	2282	3	N	-0-					7
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	17	1	2219	3	N	-0-					7
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	11	1	1598	3	N	-0-					7
04	2220	N	1875	-0-	-345	-0-	18	1	1857	3	N	-0-					7
05	2387	N	1770	-0-	-617	-0-	19	1	1751	3	N	-0-					7
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	18	1	1583	3	N	-0-					7
07	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	19	1	1717	3	N	-0-					7
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	19	1	1718	3	N	-0-					7
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	3	N	-0-					7
10	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	3			N	-0-					7
11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	23	1	1587	3	N	-0-					7
							2	4									
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	24	1	1567	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	17	1	878	3	N	-0-					74
02	783	N	558	-0-	-225	-0-	12	1	546	3	N	-0-					74
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	14	1	459	3	N	-0-					74
04	870	N	396	-0-	-474	-0-	13	1	383	3	N	-0-					74
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	16	1	502	3	N	-0-					74
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	3	N	-0-					74
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	N	-0-					74
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	3	N	-0-					74
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	15	1	461	3	N	-0-					74
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	19	5			55
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	N	-0-					55
							2	4									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	632	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	3	N	-0-					17
02	203	N	56	-0-	-147	-0-	5	1	51	3	N	-0-					17
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-					17
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					17
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					17
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					17
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					17
							2	4									
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	322	3	N	-0-					17
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	78	-0-	-325	-0-	11	1	67	3	N	-0-					29
02	116	N	16	-0-	-100	-0-	2	1	14	3	N	-0-					29
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					29
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	3	N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-					29
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					29
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					29
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	N	-0-					29
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					29
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-					29
							2	4									
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	57	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	19	1	733	3	N	-0-					24
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	17	1	684	3	N	-0-					24
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	13	1	640	3	N	-0-					24
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	18	1	757	3	N	-0-					24
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	19	1	773	3	N	-0-					24
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18	1	745	3	N	1					25
							1	9									
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	19	1	759	3	N	2					27
							2	9									
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	19	1	712	3	N	-0-					27
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	740	3	N	-0-					27
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					27
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	694	3	N	-0-					27
							2	4									
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	47	1	672	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3			N	-0-					27
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					27
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					27
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					27
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					27
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					27
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					27
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					27
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					27
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					27
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	823	3	N	-0-					27
							2	4									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	816	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, HOLLENE "B" WELL #: 2331 RRCID -> 183775 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8096 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	5					27
							6	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	10					37
							11	9									
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	2					39
							2	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					39
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	55	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2012 - PLUGGED 08/11/12

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	3	N	-0-					92
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					92
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					92
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	18	1	370	3	N	9					101
							10	9									
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	18	1	369	3	N	-0-					101
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	18	1	337	3	N	-0-					101
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	18	1	341	3	N	-0-					101
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	18	1	333	3	N	-0-					101
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-0-					101
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					101
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	N	-0-					101
							2	4									
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	13	1	317	3	N	-0-					101
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	19	1	1579	3	N	-0-					27
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	14	1	1264	3	N	-0-					27
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	3	N	-0-					27
04	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	18	1	1423	3	N	-0-					27
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	19	1	1433	3	N	10					37
							11	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	18	1	1395	3	N	-0-					37
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	19	1	1438	3	N	3					40
							3	9									
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	19	1	1405	3	N	-0-					40
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	18	1	1412	3	N	4					44
							4	9									
10	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-					44
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	20	1	1377	3	N	-0-					44
							2	4									
12	1488	N	1001	-0-	-487	-0-	17	1	975	3	N	6					50
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 16,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					39
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	451	3			N	-0-					39
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					39
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	443	3	6	9	N	5					44
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					44
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					44
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					44
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					44
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					44
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					44
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					44
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE WELL #: 3375 RRCID -> 185059 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8041 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	838	-0-	-309	-0-	19	1	819	3	N	-0-					27
02	928	N	811	-0-	-117	-0-	17	1	794	3	N	-0-					27
03	930	N	695	-0-	-235	-0-	16	1	679	3	N	-0-					27
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	17	1	781	3	N	-0-					27
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	12	1	747	3	N	-0-					27
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	10	1	617	3	N	-0-					27
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	7	1	539	3	N	-0-					27
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	11	1	898	3	N	-0-					27
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	868	3	N	-0-					27
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					27
11	870	N	31	-0-	-839	-0-	10	1	19	3	N	-0-					27
							2	4									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	41	1	1285	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	19	1	898	3	N	-0-					29
02	1218	N	788	-0-	-430	-0-	17	1	771	3	N	-0-					29
03	1116	N	613	-0-	-503	-0-	14	1	599	3	N	-0-					29
04	900	N	297	-0-	-603	-0-	10	1	286	3	N	1					30
							1	9									
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	18	1	633	3	N	-0-					30
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	18	1	772	3	N	-0-					30
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	19	1	797	3	N	-0-					30
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	734	3	N	7					37
							8	9									
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	18	1	675	3	N	-0-					37
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	3			N	-0-					37
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	14	1	863	3	N	-0-					37
							2	4									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	12	1	930	3	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4540	-0-	-358	-0-	24	1	4513	3	N	3					42
							3	9									
02	4582	X	1905	-0-	-2677	-0-	17	1	1882	3	N	5					47
							6	9									
03	4898	X	3640	-0-	-1258	-0-	15	1	3608	3	N	15					62
							17	9									
04	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	27	1	4097	3	N	-0-					62
05	4526	X	3800	-0-	-726	-0-	28	1	3770	3	N	2					64
							2	9									
06	4380	X	2433	-0-	-1947	-0-	14	1	2395	3	N	22					86
							24	9									
07	4247	X	1185	-0-	-3062	-0-	11	1	1174	3	N	-0-					86
08	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	22	1	4217	3	N	-0-					86
09	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	27	1	3562	3	N	5					91
							6	9									
10	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3467	3	17	9	N	15					106
11	4110	X	3393	-0-	-717	-0-	49	1	3325	3	N	15					121
							2	4	17	9							
12	4247	X	2721	-0-	-1526	-0-	52	1	2659	3	N	7					128
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 39,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	19	1	784	3	N	-0-					30
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	704	3	N	-0-					30
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	3	N	-0-					30
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	18	1	628	3	N	-0-					30
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	19	1	683	3	N	-0-					30
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	18	1	670	3	N	-0-					30
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	19	1	680	3	N	22					52
							24	9									
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	19	1	662	3	N	-0-					52
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	18	1	638	3	N	-0-					52
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					52
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	42	1	1129	3	N	-0-					52
							2	4									
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	8	1	603	3	N	-0-					52
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	19 45	1 9	2809	3	N	41	195	1			74
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	17 134	1 9	2463	3	N	122	193	1			3
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	19 193	1 9	2870	3	N	175					178
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	18 133	1 9	2683	3	N	121					299
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	19 91	1 9	2705	3	N	83	185	1			197
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	18 107	1 9	2659	3	N	97	189	1			105
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	19 135	1 9	2632	3	N	123	190	1			38
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	19 143	1 9	2481	3	N	130					168
09	2460	N	2314	-0-	-146	-0-	18 123	1 9	2173	3	N	112	161	1			119
10	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	2146	3			N	-0-					119
11	2460	N	2083	-0-	-377	-0-	212 2	1 4	1869	3	N	-0-					119
12	2387	N	2046	-0-	-341	-0-	219 2	1 4	1825	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 31,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

BEAL, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 192507 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10699 PERF. 7978 - 8016

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, HOLLENE "B" WELL #: 1331 RRCID -> 194108 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8012 - 8118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	19	1	2698	3	N	12					25
							13	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	17	1	2493	3	N	9					34
							10	9									
03	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	18	1	2203	3	N	21					55
							23	9									
04	2580	N	1978	-0-	-602	-0-	18	1	1947	3	N	12					67
							13	9									
05	2666	N	2200	-0-	-466	-0-	19	1	2171	3	N	9					76
							10	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	18	1	2142	3	N	8					84
							9	9									
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	19	1	1919	3	N	10					94
							11	9									
08	2201	N	1463	-0-	-738	-0-	19	1	1438	3	N	5					99
							6	9									
09	2160	N	422	-0-	-1738	-0-	16	1	404	3	N	2					101
							2	9									
10	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	3			N	-0-					101
11	1410	N	954	-0-	-456	-0-	15	1	939	3	N	-0-					101
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	30	1	2259	3	N	18					119
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3974	-0-	-614	-0-	19	1	3925	3	N	27					155
							30	9									
02	4292	X	3749	-0-	-543	-0-	17	1	3732	3	N	-0-					155
03	4588	X	2125	-0-	-2463	-0-	9	1	2116	3	N	-0-					155
04	4110	X	3631	-0-	-479	-0-	16	1	3609	3	N	5					160
							6	9									
05	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	19	1	3706	3	N	-0-					160
06	3870	X	3425	-0-	-445	-0-	18	1	3407	3	N	-0-					160
07	3999	X	3190	-0-	-809	-0-	19	1	3171	3	N	-0-					160
08	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	19	1	3188	3	N	-0-					160
09	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	18	1	3490	3	N	8					168
							9	9									
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3800	3	3	9	N	3					171
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	78	1	3350	3	N	-0-					171
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	90	1	3413	3	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 41,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5423	-0-	2323	4697	19	1	5364	3	N	36					123
							40	9									
02	2900	N	3527	-0-	627	5324	17	1	3496	3	N	13					136
							14	9									
03	8609	X	3285	-0-	-5324	-0-	19	1	3238	3	N	25					161
							28	9									
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	7	1	798	3	N	10					171
							11	9									
05	186	X	28	-0-	-158	-0-	2	1	1	3	N	23	194	1			-0-
							25	9									
06	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	2030	3	N	2					2
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	19	1	2503	3	N	-0-					153
02	2262	N	2051	-0-	-211	-0-	14	1	2006	3	N	28					181
							31	9									
03	2635	N	2331	-0-	-304	-0-	15	1	2295	3	N	19	198	1			2
							21	9									
04	2430	N	2010	-0-	-420	-0-	18	1	1991	3	N	1					3
							1	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	19	1	2322	3	N	2					5
							2	9									
06	2250	N	1896	-0-	-354	-0-	11	1	1885	3	N	-0-					5
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	19	1	2383	3	N	61					66
							67	9									
08	2356	N	492	-0-	-1864	-0-	7	1	485	3	N	-0-					66
09	1890	N	630	-0-	-1260	-0-	7	1	623	3	N	-0-					66
10	2542	N	639	-0-	-1903	-0-	639	3			N	-0-					66
11	480	N	290	-0-	-190	-0-	4	1	284	3	N	-0-					66
							2	4									
12	651	N	46	-0-	-605	-0-	44	3	2	4	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 17,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	19	1	613	3	N	-0-					175
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	17	1	625	3	N	-0-					175
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	601	3	N	28	181	1			22
							31	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	18	1	575	3	N	-0-					22
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	19	1	562	3	N	15					37
							17	9									
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	18	1	583	3	N	12					49
							13	9									
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	19	1	565	3	N	11					60
							12	9									
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	19	1	543	3	N	6					66
							7	9									
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	18	1	521	3	N	5					71
							6	9									
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	534	3	3	9	N	3					74
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	4	1	464	3	N	13					87
							2	4	14	9							
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	4	1	449	3	N	10					97
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT		628	-0-	628	628	628	3			N	-0-					63
02	14B2 EXT		653	-0-	653	1281	7	1	645	3	N	1					64
							1	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1281					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1281					N	-0-					64
05	14B2 EXT		15	-0-	15	1296	1	1	14	3	N	-0-					64
06	1296	N	-0-	-0-	-1296	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					64
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

01	5487	X	4135	-0-	-1352	-0-	19	1	4116	3	N	-0-					50
02	5133	X	2045	-0-	-3088	-0-	11	1	2021	3	N	12					62
							13	9									
03	5487	X	3877	-0-	-1610	-0-	14	1	3863	3	N	-0-					62
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	18	1	3895	3	N	10					72
							11	9									
05	4123	X	3422	-0-	-701	-0-	19	1	3403	3	N	-0-					72
06	3990	X	3453	-0-	-537	-0-	18	1	3427	3	N	7					79
							8	9									
07	4061	X	3426	-0-	-635	-0-	19	1	3407	3	N	-0-					79
08	4061	X	3346	-0-	-715	-0-	19	1	3327	3	N	-0-					79
09	3930	X	3199	-0-	-731	-0-	18	1	3181	3	N	-0-					79
10	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3306	3	24	9	N	22					101
11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	41	1	3251	3	N	1					102
							2	4	1	9							
12	3441	X	2760	-0-	-681	-0-	38	1	2708	3	N	11					113
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 40,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

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
01	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	19	1	3602	3	N	-0-					134
02	3538	X	3370	-0-	-168	-0-	17	1	3353	3	N	-0-					134
03	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	19	1	3017	3	N	-0-					134
04	3570	X	2894	-0-	-676	-0-	18	1	2787	3	N	81					215
							89	9									
05	3689	X	2954	-0-	-735	-0-	19	1	2935	3	N	-0-					215
06	3510	X	2932	-0-	-578	-0-	18	1	2914	3	N	-0-					215
07	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	19	1	2674	3	N	-0-	160	1			55
08	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	19	1	2734	3	N	5					60
							6	9									
09	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	18	1	2616	3	N	-0-					60
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2707	3	40	9	N	36					96
11	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	44	1	2801	3	N	48					144
							2	4	53	9							
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	48	1	2867	3	N	26					170
							2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 35,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

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
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	19	1	2565	3	N	7					44
							8	9									
02	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	17	1	2351	3	N	-0-					44
03	2914	X	2019	-0-	-895	-0-	18	1	2001	3	N	-0-					44
04	2820	X	2028	-0-	-792	-0-	18	1	2010	3	N	-0-					44
05	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	19	1	2099	3	N	-0-					44
06	2520	X	2125	-0-	-395	-0-	18	1	2098	3	N	8					52
							9	9									
07	2542	X	1729	-0-	-813	-0-	18	1	1711	3	N	-0-					52
08	2108	X	1968	-0-	-140	-0-	19	1	1927	3	N	20					72
							22	9									
09	2130	X	1755	-0-	-375	-0-	18	1	1737	3	N	-0-					72
10	2201	X	1852	-0-	-349	-0-	1852	3			N	-0-					72
11	2130	X	2021	-0-	-109	-0-	30	1	1972	3	N	15					87
							2	4	17	9							
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	41	1	1954	3	N	-0-					87
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	19	1	2985	3	N	-0-					131
02	3567	X	2803	-0-	-764	-0-	17	1	2701	3	N	77	183	1			25
							85	9									
03	3813	X	2517	-0-	-1296	-0-	15	1	2480	3	N	20					45
							22	9									
04	3690	X	3032	-0-	-658	-0-	18	1	3012	3	N	2					47
							2	9									
05	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	19	1	2864	3	N	-0-					47
06	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	18	1	2819	3	N	2					49
							2	9									
07	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	19	1	2814	3	N	-0-					49
08	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	19	1	2470	3	N	-0-					49
09	3030	X	2271	-0-	-759	-0-	18	1	2253	3	N	-0-					49
10	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	2432	3	19	9	N	17					66
11	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	64	1	2591	3	N	3					69
							2	4	3	9							
12	2821	X	515	-0-	-2306	-0-	21	1	492	3	N	-0-					69
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	19	1	3077	3	N	-0-					213
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	17	1	2855	3	N	-0-					213
03	2604	X	198	-0-	-2406	-0-	5	1	193	3	N	-0-					213
04	3000	X	1659	-0-	-1341	-0-	13	1	1646	3	N	-0-					213
05	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	19	1	2752	3	N	-0-					213
06	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	18	1	2615	3	N	-0-					213
07	3069	X	2485	-0-	-584	-0-	19	1	2466	3	N	-0-					213
08	2759	X	2051	-0-	-708	-0-	19	1	2032	3	N	-0-					213
09	2670	X	2078	-0-	-592	-0-	17	1	2061	3	N	-0-					213
10	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	2235	3			N	-0-	131	5			82
11	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	32	1	2322	3	N	-0-					82
							2	4									
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	47	1	2461	3	N	-0-					82
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 26,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	19	1	2475	3	N	-0-					188
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	17	1	2458	3	N	-0-					188
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	16	1	2010	3	N	-0-					188
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	18	1	2332	3	N	-0-					188
05	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	17	1	1579	3	N	-0-					188
06	1890	N	1118	-0-	-772	-0-	18	1	1100	3	N	-0-					188
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	17	1	1851	3	N	-0-					188
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	19	1	1610	3	N	-0-					188
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	18	1	2185	3	N	-0-					188
10	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	1358	3			N	-0-					188
11	1590	N	255	-0-	-1335	-0-	6	1	247	3	N	-0-					188
							2	4									
12	1953	N	1429	-0-	-524	-0-	41	1	1386	3	N	-0-					188
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	19	1	1234	3	N	-0-					62
02	1218	N	1117	-0-	-101	-0-	17	1	1100	3	N	-0-					62
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	16	1	974	3	N	2					64
							2	9									
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	18	1	1095	3	N	-0-					64
05	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	19	1	1022	3	N	-0-					64
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	15	1	1040	3	N	-0-					64
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	19	1	1077	3	N	-0-					64
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	18	1	1710	3	N	-0-					64
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	18	1	1376	3	N	-0-					64
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					64
11	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	50	1	1321	3	N	5					69
							2	4	6	9							
12	1426	N	955	-0-	-471	-0-	32	1	921	3	N	-0-					69
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4260	-0-	-979	-0-		37	1	4219	3	N	4					44
								4	9									
02	4901	X	3974	-0-	-927	-0-		35	1	3889	3	N	45					89
								50	9									
03	5239	X	3161	-0-	-2078	-0-		30	1	3117	3	N	13					102
								14	9									
04	4740	X	3671	-0-	-1069	-0-		36	1	3627	3	N	7					109
								8	9									
05	4309	X	3888	-0-	-421	-0-		37	1	3829	3	N	20					129
								22	9									
06	4110	X	3686	-0-	-424	-0-		36	1	3650	3	N	-0-					129
07	4247	X	3528	-0-	-719	-0-		37	1	3491	3	N	-0-					129
08	3875	X	3560	-0-	-315	-0-		37	1	3523	3	N	-0-					129
09	3750	X	3333	-0-	-417	-0-		36	1	3297	3	N	-0-					129
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-		3879	3	15	9	N	14					143
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-		193	1	4058	3	N	25					168
								2	4	28	9							
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-		176	1	3664	3	N	13					181
								2	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 45,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1929	-0-	-241	-0-		19	1	1910	3	N	-0-					156
02	1885	N	1653	-0-	-232	-0-		16	1	1637	3	N	-0-					156
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-		16	1	1598	3	N	2					158
								2	9									
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-		18	1	1802	3	N	-0-					158
05	1767	N	1760	-0-	-7	-0-		19	1	1741	3	N	-0-					158
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		18	1	1678	3	N	-0-					158
07	1891	N	1745	-0-	-146	-0-		19	1	1726	3	N	-0-					158
08	1767	N	1695	-0-	-72	-0-		19	1	1676	3	N	-0-					158
09	1710	N	1588	-0-	-122	-0-		18	1	1570	3	N	-0-					158
10	1736	N	1425	-0-	-311	-0-		1425	3			N	-0-	84	5			74
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-		38	1	1588	3	N	-0-					74
								2	4									
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-		37	1	1327	3	N	-0-					74
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	N	1846	-0-	-0-		-0-		19	1	1777	3	N	45					242
									50	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-		-0-		17	1	1700	3	N	13					255
									14	9									
03	1612	N	1453	-0-	-159		-0-		14	1	1396	3	N	39	192	1			102
									43	9									
04	1800	N	1467	-0-	-333		-0-		18	1	1438	3	N	10					112
									11	9									
05	1860	N	1622	-0-	-238		-0-		19	1	1498	3	N	95	173	1			34
									105	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-		-0-		18	1	1410	3	N	-0-					34
07	1519	N	1427	-0-	-92		-0-		19	1	1408	3	N	-0-					34
08	1612	N	1418	-0-	-194		-0-		18	1	1400	3	N	-0-					34
09	1440	N	1425	-0-	-15		-0-		18	1	1384	3	N	21					55
									23	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-		1494	3	67	9	N	61					116
11	1505	N	1505	-0-	-0-		-0-		19	1	1484	3	N	-0-					116
									2	4									
12	1583	N	1583	-0-	-0-		-0-		27	1	1554	3	N	-0-					116
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1643	-0-	-713		-0-		17	1	1626	3	N	-0-					144
02	1751	N	1751	-0-	-0-		-0-		17	1	1734	3	N	-0-					144
03	1932	N	1932	-0-	-0-		-0-		19	1	1913	3	N	-0-					144
04	1590	N	1389	-0-	-201		-0-		18	1	1371	3	N	-0-					144
05	1860	N	1459	-0-	-401		-0-		19	1	1440	3	N	-0-					144
06	1860	N	1598	-0-	-262		-0-		18	1	1580	3	N	-0-					144
07	1426	N	395	-0-	-1031		-0-		7	1	388	3	N	-0-					144
08	1457	N	998	-0-	-459		-0-		16	1	982	3	N	-0-					144
09	1590	N	1249	-0-	-341		-0-		18	1	1231	3	N	-0-					144
10	1327	N	1327	-0-	-0-		-0-		1327	3			N	-0-	137	5			7
11	1440	N	1440	-0-	-0-		-0-		31	1	1407	3	N	-0-					7
									2	4									
12	1302	N	1176	-0-	-126		-0-		23	1	1151	3	N	-0-					7
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4247	X	3112	-0-	-1135	-0-	19	1	3052	3	N	37					54
							41	9									
02	3973	X	2965	-0-	-1008	-0-	17	1	2948	3	N	-0-					54
03	4247	X	2803	-0-	-1444	-0-	19	1	2743	3	N	37					91
							41	9									
04	3630	X	2787	-0-	-843	-0-	18	1	2760	3	N	8					99
							9	9									
05	3751	X	2886	-0-	-865	-0-	19	1	2854	3	N	12					111
							13	9									
06	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	18	1	2846	3	N	14					125
							15	9									
07	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	19	1	2707	3	N	-0-					125
08	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	19	1	2744	3	N	-0-					125
09	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	18	1	2598	3	N	-0-					125
10	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2754	3	14	9	N	13					138
11	2910	X	2872	-0-	-38	-0-	55	1	2815	3	N	-0-					138
							2	4									
12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	59	1	2944	3	N	13					151
							2	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 34,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	19	1	2490	3	N	-0-					76
02	2552	X	2274	-0-	-278	-0-	17	1	2257	3	N	-0-					76
03	2728	X	1891	-0-	-837	-0-	14	1	1871	3	N	5					81
							6	9									
04	2430	N	2102	-0-	-328	-0-	17	1	2060	3	N	23					104
							25	9									
05	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	19	1	2151	3	N	-0-					104
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	18	1	2158	3	N	7					111
							8	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	19	1	2204	3	N	2					113
							2	9									
08	2170	N	1331	-0-	-839	-0-	19	1	1312	3	N	-0-					113
09	2190	N	362	-0-	-1828	-0-	18	1	344	3	N	-0-					113
10	2232	N	178	-0-	-2054	-0-	178	3			N	-0-					113
11	1290	N	168	-0-	-1122	-0-	3	1	163	3	N	-0-					113
							2	4									
12	372	N	97	-0-	-275	-0-	2	1	93	3	N	-0-					113
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2441	-0-	-876	-0-	19	1	2422	3	N	-0-					35
02	3103	X	2216	-0-	-887	-0-	16	1	2200	3	N	-0-					35
03	3317	X	2105	-0-	-1212	-0-	12	1	2093	3	N	-0-					35
04	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	18	1	2239	3	N	-0-					35
05	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	19	1	2223	3	N	-0-					35
06	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	18	1	2124	3	N	-0-					35
07	2356	X	2145	-0-	-211	-0-	19	1	2126	3	N	-0-					35
08	2325	X	2103	-0-	-222	-0-	19	1	2084	3	N	-0-					35
09	2250	X	1983	-0-	-267	-0-	18	1	1965	3	N	-0-					35
10	2232	X	2104	-0-	-128	-0-	2104	3			N	-0-					35
11	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	61	1	2085	3	N	-0-					35
							2	4									
12	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	63	1	1681	3	N	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	19	1	3370	3	N	91	195	1			58
							100	9									
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	17	1	3208	3	N	92					150
							101	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	19	1	3324	3	N	8					158
							9	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	18	1	3215	3	N	77	186	1			49
							85	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	19	1	3276	3	N	37					86
							41	9									
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	18	1	3103	3	N	67					153
							74	9									
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	19	1	3301	3	N	77					230
							85	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	19	1	3211	3	N	61	192	1			99
							67	9									
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	18	1	3085	3	N	-0-					99
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3143	3	33	9	N	30					129
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	41	1	2962	3	N	32					161
							2	4	35	9							
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	45	1	3212	3	N	67	188	1			40
							2	4	74	9							

TOTAL GAS PROD: 39,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	213	-0-	-3104	-0-	15	1	198	3	N	-0-					104
02	1624	X	194	-0-	-1430	-0-	10	1	184	3	N	-0-					104
03	1736	X	5	-0-	-1731	-0-	1	1	4	3	N	-0-					104
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	16	1	5222	3	N	14					118
							15	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	19	1	4128	3	N	-0-					118
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	18	1	3556	3	N	8					126
							9	9									
07	5425	X	3344	-0-	-2081	-0-	19	1	3319	3	N	5					131
							6	9									
08	5425	X	3194	-0-	-2231	-0-	19	1	3154	3	N	19					150
							21	9									
09	5250	X	2900	-0-	-2350	-0-	18	1	2882	3	N	-0-					150
10	4154	X	1925	-0-	-2229	-0-	1925	3			N	-0-					150
11	3570	X	516	-0-	-3054	-0-	11	1	503	3	N	-0-					150
							2	4									
12	3255	X	181	-0-	-3074	-0-	4	1	175	3	N	-0-					150
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	19	1	4500	3	N	249	380	1			54
							274	9									
02	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	17	1	4122	3	N	159	186	1			27
							175	9									
03	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	19	1	4305	3	N	234	185	1			76
							257	9									
04	4710	X	4261	-0-	-449	-0-	18	1	4044	3	N	181	186	1			71
							199	9									
05	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	19	1	4208	3	N	250	195	1			126
							275	9									
06	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	18	1	4019	3	N	129					255
							142	9									
07	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	19	1	3972	3	N	86	192	1			149
							95	9									
08	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	19	1	4046	3	N	196	192	1			153
							216	9									
09	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	18	1	3855	3	N	250	403	1			-0-
							275	9									
10	4495	X	4062	-0-	-433	-0-	3748	3	314	9	N	285	177	1			108
11	4170	X	3837	-0-	-333	-0-	57	1	3525	3	N	230	190	1			148
							2	4	253	9							
12	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	67	1	3321	3	N	128					276
							2	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 50,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,377

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	19	1	6791	3	N	-0-					171
02	6177	X	5590	-0-	-587	-0-	17	1	5561	3	N	11	182	1			-0-
							12	9									
03	6603	X	5602	-0-	-1001	-0-	19	1	5515	3	N	62					62
							68	9									
04	6600	X	6039	-0-	-561	-0-	18	1	6021	3	N	-0-					62
05	6820	X	5561	-0-	-1259	-0-	19	1	5499	3	N	39					101
							43	9									
06	6600	X	5357	-0-	-1243	-0-	17	1	5296	3	N	40					141
							44	9									
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	1321	1	5516	3	N	32					173
							35	9									
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	1321	1	5936	3	N	20					193
							22	9									
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	1278	1	4992	3	N	30					223
							33	9									
10	6882	X	4240	-0-	-2642	-0-	4225	3	15	9	N	14					237
11	7050	X	4867	-0-	-2183	-0-	405	1	4460	3	N	-0-					237
							2	4									
12	6882	X	4307	-0-	-2575	-0-	384	1	3921	3	N	-0-					237
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 68,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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
01	3782	X	2676	-0-	-1106	-0-	19	1	2640	3	N	15					186
							17	9									
02	3538	X	2236	-0-	-1302	-0-	16	1	2207	3	N	12	176	1			22
							13	9									
03	3782	X	2411	-0-	-1371	-0-	14	1	2397	3	N	-0-					22
04	3150	X	2809	-0-	-341	-0-	18	1	2788	3	N	3					25
							3	9									
05	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	19	1	2596	3	N	-0-					25
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	18	1	2632	3	N	-0-					25
07	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	19	1	2621	3	N	-0-					25
08	2914	X	2093	-0-	-821	-0-	19	1	2074	3	N	-0-					25
09	2820	X	688	-0-	-2132	-0-	17	1	671	3	N	-0-					25
10	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	2548	3			N	-0-					25
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	112	1	2984	3	N	7					32
							2	4	8	9							
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	2136	3	N	-0-					32
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 28,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1779	-0-	-701	-0-	77	1	1696	3	N	5					121
							6	9									
02	1856	N	1616	-0-	-240	-0-	72	1	1544	3	N	-0-					121
03	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	60	1	1675	3	N	7					128
							8	9									
04	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	75	1	1597	3	N	-0-					128
05	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	77	1	1583	3	N	-0-					128
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	75	1	1565	3	N	1					129
							1	9									
07	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	55	1	1500	3	N	-0-					129
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	3	N	-0-					129
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	75	1	1534	3	N	2					131
							2	9									
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					131
11	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	30	1	1456	3	N	-0-					131
							2	4									
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	41	1	2140	3	N	5					136
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3543	-0-	-2192	-0-	3522	2	21	9	N	19	194	1			-0-
02	5365	X	5201	-0-	-164	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	2270	-0-	-3465	-0-	2242	2	28	9	N	25					25
04	5100	X	3860	-0-	-1240	-0-	3854	2	6	9	N	5					30
05	5549	X	2801	-0-	-2748	-0-	2801	2			N	-0-					30
06	5370	X	4469	-0-	-901	-0-	4461	2	8	9	N	7					37
07	5549	X	3870	-0-	-1679	-0-	3870	2			N	-0-					37
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					37
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4873	2	22	9	N	20					57
10	4619	X	3274	-0-	-1345	-0-	3274	2			N	-0-					57
11	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4281	2	3	9	N	3					60
12	5053	X	3506	-0-	-1547	-0-	268	1	3231	2	N	6					66
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 46,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	30	-0-	-1737	-0-	10	3	20	9	N	18					42
02	1827	X	1128	-0-	-699	-0-	1128	3			N	-0-					42
03	1953	X	1100	-0-	-853	-0-	1094	3	6	9	N	5					47
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					47
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2074	3	14	9	N	13					60
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					60
07	2294	X	1845	-0-	-449	-0-	1816	3	29	9	N	26					86
08	2294	X	1671	-0-	-623	-0-	1671	3			N	-0-					86
09	2220	X	1571	-0-	-649	-0-	1571	3			N	-0-					86
10	2077	X	1564	-0-	-513	-0-	1564	3			N	-0-					86
11	1830	X	1272	-0-	-558	-0-	1269	3	3	9	N	3					89
12	1612	N	324	-0-	-1288	-0-	324	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	19	1	2774	3	N	-0-					192
02	2900	X	1244	-0-	-1656	-0-	10	1	1171	3	N	57	197	1			52
							63	9									
03	3100	X	457	-0-	-2643	-0-	4	1	420	3	N	30					82
							33	9									
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	18	1	3141	3	N	7					89
							8	9									
05	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	19	1	2618	3	N	19					108
							21	9									
06	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	18	1	2354	3	N	20					128
							22	9									
07	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	19	1	2233	3	N	10					138
							11	9									
08	3286	X	2316	-0-	-970	-0-	19	1	2286	3	N	10					148
							11	9									
09	3180	X	2173	-0-	-1007	-0-	18	1	2147	3	N	7					155
							8	9									
10	2666	X	1984	-0-	-682	-0-	1984	3			N	-0-					155
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	53	1	2368	3	N	30					185
							2	4	33	9							
12	2263	X	968	-0-	-1295	-0-	29	1	937	3	N	-0-					185
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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
01	3844	X	3438	-0-	-406	-0-	19	1	3419	3	N	-0-					124
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	17	1	4302	3	N	-0-					124
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	18	1	3141	3	N	-0-					124
04	3330	X	2326	-0-	-1004	-0-	17	1	2309	3	N	-0-					124
05	4619	X	3131	-0-	-1488	-0-	19	1	3112	3	N	-0-					124
06	4470	X	2980	-0-	-1490	-0-	18	1	2962	3	N	-0-					124
07	4619	X	2238	-0-	-2381	-0-	18	1	2220	3	N	-0-					124
08	3162	X	1838	-0-	-1324	-0-	19	1	1819	3	N	-0-					124
09	3030	X	2226	-0-	-804	-0-	18	1	2208	3	N	-0-					124
10	3131	X	1897	-0-	-1234	-0-	1897	3			N	-0-	58	5			66
11	2970	X	697	-0-	-2273	-0-	19	1	676	3	N	-0-					66
							2	4									
12	2294	X	162	-0-	-2132	-0-	3	1	157	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 28,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	16	1	1162	3	N	1					87
							1	9									
02	1247	N	1194	-0-	-53	-0-	17	1	1169	3	N	7					94
							8	9									
03	1271	N	944	-0-	-327	-0-	14	1	930	3	N	-0-					94
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	18	1	1045	3	N	-0-					94
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	19	1	1047	3	N	29					123
							32	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	18	1	1088	3	N	-0-					123
07	1085	N	578	-0-	-507	-0-	11	1	556	3	N	10					133
							11	9									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					133
09	1110	N	847	-0-	-263	-0-	9	1	837	3	N	1					134
							1	9									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					134
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1730	3	N	-0-					134
							2	4									
12	868	N	576	-0-	-292	-0-	13	1	502	3	N	54					188
							2	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 12,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	3	N	35					166
							39	9									
02	2088	N	52	-0-	-2036	-0-	1	1	17	3	N	31	185	1			12
							34	9									
03	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	1	1	8	3	N	6					18
							7	9									
04	1920	N	10	-0-	-1910	-0-	3	1	7	3	N	-0-					18
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	11	1	2207	3	N	2					20
							2	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	18	1	2344	3	N	56					76
							62	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	19	1	2011	3	N	28					104
							31	9									
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	19	1	1918	3	N	44					148
							48	9									
09	2430	N	1844	-0-	-586	-0-	18	1	1807	3	N	17					165
							19	9									
10	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	1499	3			N	-0-					165
11	1920	N	1511	-0-	-409	-0-	30	1	1468	3	N	10					175
							2	4	11	9							
12	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	29	1	1790	3	N	1					176
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 17,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4433	X	3964	-0-	-469	-0-	19	1	3900	3	N	41	189	1			37
							45	9									
02	4147	X	3582	-0-	-565	-0-	17	1	3546	3	N	17					54
							19	9									
03	4433	X	3258	-0-	-1175	-0-	14	1	3244	3	N	-0-					54
04	3960	X	626	-0-	-3334	-0-	12	1	614	3	N	-0-					54
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	16	1	4214	3	N	-0-					54
06	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	16	1	3772	3	N	-0-					54
07	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	19	1	3745	3	N	8					62
							9	9									
08	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	19	1	3550	3	N	12					74
							13	9									
09	4080	X	3378	-0-	-702	-0-	18	1	3360	3	N	-0-					74
10	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	3469	3			N	-0-					74
11	3780	X	3541	-0-	-239	-0-	53	1	3461	3	N	23					97
							2	4	25	9							
12	T. A.		3401	-0-	3401	3401	51	1	3311	3	N	34					131
							2	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 40,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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
01	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	19	1	2770	3	N	27					128
							30	9									
02	3190	X	2935	-0-	-255	-0-	17	1	2901	3	N	15					143
							17	9									
03	3410	X	1984	-0-	-1426	-0-	13	1	1963	3	N	7					150
							8	9									
04	3150	X	2558	-0-	-592	-0-	18	1	2529	3	N	10					160
							11	9									
05	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	19	1	2492	3	N	11					171
							12	9									
06	3030	X	2508	-0-	-522	-0-	18	1	2490	3	N	-0-					171
07	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	19	1	2216	3	N	-0-					171
08	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	19	1	2167	3	N	-0-					171
09	2550	X	2157	-0-	-393	-0-	18	1	2139	3	N	-0-					171
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2224	3	4	9	N	4					175
11	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	39	1	2385	3	N	10					185
							2	4	11	9							
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	46	1	2400	3	N	1					186
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 29,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	7	1	3082	3	N	-0-					116
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	8	1	2650	3	N	2					118
							2	9									
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	14	1	4525	3	N	1					119
							1	9									
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	17	1	4798	3	N	25					144
							28	9									
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	19	1	4816	3	N	-0-					144
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	18	1	4534	3	N	17					161
							19	9									
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	19	1	4454	3	N	9					170
							10	9									
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	19	1	4161	3	N	6					176
							7	9									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	14	1	3361	3	N	9	183	1			2
							10	9									
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					2
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	101	1	3034	3	N	8					10
							2	4	9	9							
12	1860	X	83	-0-	-1777	-0-	40	1	41	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 43,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					173
02	2320	N	2228	-0-	-92	-0-	2196	3	32	9	N	29					202
03	2356	N	1811	-0-	-545	-0-	1804	3	7	9	N	6					208
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2549	3	10	9	N	9					217
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-	180	1			37
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2192	3	22	9	N	20					57
07	2635	N	2144	-0-	-491	-0-	2080	3	64	9	N	58					115
08	2480	N	2179	-0-	-301	-0-	2173	3	6	9	N	5					120
09	2220	N	1970	-0-	-250	-0-	1957	3	13	9	N	12					132
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	3	7	9	N	6					138
11	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2005	3	7	9	N	6					144
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2017	3	40	9	N	36					180

TOTAL GAS PROD: 26,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1847	-0-	-1315	-0-	16	1	1831	3	N	-0-					17
02	2958	X	2772	-0-	-186	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					17
03	3162	X	2368	-0-	-794	-0-	14	1	2353	3	N	1					18
							1	9									
04	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	18	1	2468	3	N	-0-					18
05	2976	X	2472	-0-	-504	-0-	19	1	2453	3	N	-0-					18
06	2880	X	2471	-0-	-409	-0-	18	1	2453	3	N	-0-					18
07	2976	X	2465	-0-	-511	-0-	19	1	2444	3	N	2					20
							2	9									
08	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	19	1	2322	3	N	-0-					20
09	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	18	1	2213	3	N	-0-					20
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					20
11	2460	X	2276	-0-	-184	-0-	50	1	2224	3	N	-0-					20
							2	4									
12	2294	N	1827	-0-	-467	-0-	75	1	1750	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 28,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	19	1	3076	3	N	-0-					136
02	2900	X	990	-0-	-1910	-0-	11	1	953	3	N	24					160
							26	9									
03	3100	X	2204	-0-	-896	-0-	14	1	2190	3	N	-0-					160
04	3000	X	1485	-0-	-1515	-0-	9	1	1442	3	N	31	184	1			7
							34	9									
05	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	16	1	2377	3	N	-0-					7
06	3000	X	1115	-0-	-1885	-0-	10	1	1105	3	N	-0-					7
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	19	1	2782	3	N	-0-					7
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	19	1	2525	3	N	-0-					7
09	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	16	1	2090	3	N	-0-					7
10	2790	X	1857	-0-	-933	-0-	1840	3	17	9	N	15					22
11	2700	X	2157	-0-	-543	-0-	39	1	2103	3	N	12					34
							2	4	13	9							
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	32	1	1571	3	N	20					54
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 24,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5170	-0-	-1278	-0-	5159	3	11	9	N	10					47
02	6032	X	4672	-0-	-1360	-0-	4672	3			N	-0-					47
03	6448	X	4100	-0-	-2348	-0-	4070	3	30	9	N	27					74
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5401	3	2	9	N	2					76
05	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	5050	3			N	-0-					76
06	5010	X	4871	-0-	-139	-0-	4871	3			N	-0-					76
07	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	4934	3			N	-0-					76
08	5580	X	4991	-0-	-589	-0-	4991	3			N	-0-					76
09	5400	X	4792	-0-	-608	-0-	4792	3			N	-0-					76
10	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4942	3	41	9	N	37					113
11	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4762	3	14	9	N	13					126
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4811	3	17	9	N	15					141

TOTAL GAS PROD: 58,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	19	1	2219	3	N	-0-					45
02	2813	X	1956	-0-	-857	-0-	17	1	1939	3	N	-0-					45
03	3007	X	2026	-0-	-981	-0-	14	1	2012	3	N	-0-					45
04	2250	X	1981	-0-	-269	-0-	18	1	1963	3	N	-0-					45
05	2232	X	1945	-0-	-287	-0-	19	1	1926	3	N	-0-					45
06	2160	X	1863	-0-	-297	-0-	18	1	1845	3	N	-0-					45
07	2077	X	1951	-0-	-126	-0-	19	1	1892	3	N	36					81
							40	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	19	1	3172	3	N	-0-					81
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	18	1	3712	3	N	1					82
							1	9									
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					82
11	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	52	1	2479	3	N	-0-					82
							2	4									
12	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	47	1	2297	3	N	-0-					82
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 28,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

01	2387 X	762	-0-	-1625	-0-	6	1	700	3	N	51	185	1			5
						56	9									
02	2233 X	2049	-0-	-184	-0-	17	1	2018	3	N	13					18
						14	9									
03	2387 X	1657	-0-	-730	-0-	16	1	1641	3	N	-0-					18
04	1890 X	1688	-0-	-202	-0-	18	1	1633	3	N	34					52
						37	9									
05	2201 X	1856	-0-	-345	-0-	19	1	1785	3	N	47					99
						52	9									
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	18	1	1654	3	N	-0-					99
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	17	1	1614	3	N	96	185	1			10
						106	9									
08	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	19	1	1683	3	N	-0-					10
09	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	18	1	1542	3	N	50					60
						55	9									
10	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	1493	3	7	9	N	6					66
11	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	50	1	1486	3	N	36					102
						2	4	40	9							
12	1674 N	564	-0-	-1110	-0-	17	1	519	3	N	24					126
						2	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	484	3	12	9	N	11					97
02	464	N	449	-0-	-15	-0-	439	3	10	9	N	9					106
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	451	3	2	9	N	2					108
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					108
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	459	3	22	9	N	20					128
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					128
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					128
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					128
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					128
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					128
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					128
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	2111	-0-	-4709	-0-	2111	2			N	-0-					97
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					97
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					97
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					97
05	7161	X	4806	-0-	-2355	-0-	4806	2			N	-0-					97
06	5460	X	3120	-0-	-2340	-0-	3120	2			N	-0-					97
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					97
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5745	2	13	9	N	12					109
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5815	2	10	9	N	9					118
10	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5141	2			N	-0-					118
11	5460	X	2027	-0-	-3433	-0-	2027	2			N	-0-					118
12	6262	X	5104	-0-	-1158	-0-	382	1	4711	2	N	10					128
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 52,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1570	-0-	-1995	-0-	1556	3	14	9	N	13					186
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					186
03	3565	X	173	-0-	-3392	-0-	173	3			N	-0-					186
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					186
05	2945	X	2048	-0-	-897	-0-	2022	3	26	9	N	24	193	1			17
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					17
07	3782	X	2808	-0-	-974	-0-	2808	3			N	-0-					17
08	3782	X	2287	-0-	-1495	-0-	2279	3	8	9	N	7					24
09	3660	X	2448	-0-	-1212	-0-	2436	3	12	9	N	11					35
10	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2485	3	6	9	N	5					40
11	2940	X	2480	-0-	-460	-0-	2480	3			N	-0-					40
12	2821	X	1858	-0-	-963	-0-	1850	3	8	9	N	7					47

TOTAL GAS PROD: 24,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	19	1	2956	3	N	-0-					91
02	3364	X	2409	-0-	-955	-0-	17	1	2392	3	N	-0-					91
03	3596	X	1636	-0-	-1960	-0-	14	1	1622	3	N	-0-					91
04	2940	X	2674	-0-	-266	-0-	16	1	2658	3	N	-0-					91
05	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	19	1	2587	3	N	-0-					91
06	2880	X	2419	-0-	-461	-0-	18	1	2401	3	N	-0-					91
07	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	18	1	2327	3	N	-0-					91
08	2759	X	2096	-0-	-663	-0-	19	1	2077	3	N	-0-					91
09	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	18	1	2410	3	N	-0-					91
10	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	2299	3			N	-0-					91
11	2430	X	2340	-0-	-90	-0-	66	1	2272	3	N	-0-					91
							2	4									
12	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	59	1	2178	3	N	-0-					91
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 28,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	19	1	1559	3	N	-0-					163
02	1856	N	1442	-0-	-414	-0-	17	1	1411	3	N	13					176
							14	9									
03	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	14	1	1462	3	N	-0-					176
04	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	17	1	1422	3	N	-0-	176	5			-0-
05	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	19	1	1366	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	18	1	1408	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	19	1	1426	3	N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	19	1	1416	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	18	1	1364	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	18	1	1397	3	N	5					5
							6	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	18	1	1373	3	N	8					13
							2	4	9	9							
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	17	1	1289	3	N	-0-					13
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. 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
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	19	1	1803	3	N	20					40
							22	9									
02	1653	N	1617	-0-	-36	-0-	17	1	1600	3	N	-0-					40
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	14	1	1294	3	N	20					60
							22	9									
04	1770	N	1193	-0-	-577	-0-	17	1	1135	3	N	37					97
							41	9									
05	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	17	1	1320	3	N	-0-					97
06	1290	N	837	-0-	-453	-0-	17	1	797	3	N	21					118
							23	9									
07	1240	N	679	-0-	-561	-0-	19	1	660	3	N	-0-					118
08	1333	N	557	-0-	-776	-0-	17	1	540	3	N	-0-					118
09	840	N	607	-0-	-233	-0-	18	1	589	3	N	-0-					118
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					118
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	22	1	513	3	N	-0-					118
							2	4									
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	21	1	522	3	N	-0-					118
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	19	1	1687	3	N	117	175	1			123
							129	9									
02	2378	N	2044	-0-	-334	-0-	17	1	1999	3	N	25					148
							28	9									
03	2914	N	1610	-0-	-1304	-0-	19	1	1550	3	N	37					185
							41	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	18	1	2062	3	N	-0-					185
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	19	1	2369	3	N	-0-					185
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	18	1	2106	3	N	-0-					185
07	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	19	1	2003	3	N	71	165	1			91
							78	9									
08	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	19	1	2066	3	N	127					218
							140	9									
09	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	18	1	1711	3	N	115					333
							127	9									
10	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	1953	3	54	9	N	49	174	1			208
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	186	1	2013	3	N	173	200	1			181
							2	4	190	9							
12	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	170	1	1516	3	N	42	202	1			21
							2	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 24,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1145	-0-	-1366	-0-	10	1	1114	3	N	19					138
							21	9									
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	17	1	2245	3	N	-0-					138
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	19	1	1556	3	N	5					143
							6	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	18	1	1724	3	N	8					151
							9	9									
05	2418	N	2028	-0-	-390	-0-	19	1	2009	3	N	-0-					151
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	18	1	1897	3	N	-0-					151
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	19	1	1825	3	N	4					155
							4	9									
08	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	19	1	1772	3	N	1					156
							1	9									
09	1920	N	654	-0-	-1266	-0-	7	1	641	3	N	5					161
							6	9									
10	1860	N	2	-0-	-1858	-0-	2	3			N	-0-					161
11	1740	N	950	-0-	-790	-0-	9	1	939	3	N	-0-					161
							2	4									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	32	1	2052	3	N	-0-					161
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	19	1	1446	3	N	-0-					35
02	1421	N	1187	-0-	-234	-0-	13	1	1174	3	N	-0-					35
03	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	19	1	1518	3	N	-0-					35
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	18	1	1459	3	N	-0-					35
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	19	1	1476	3	N	-0-					35
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	18	1	1438	3	N	-0-					35
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	19	1	1470	3	N	-0-					35
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	19	1	1451	3	N	-0-					35
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	18	1	1376	3	N	-0-					35
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	3			N	-0-					35
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	3	N	-0-					35
							2	4									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	3	N	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	19	1	2283	3	N	6					198
							7	9									
02	2610	X	2276	-0-	-334	-0-	17	1	2248	3	N	10					208
							11	9									
03	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	14	1	2314	3	N	-0-					208
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	17	1	2404	3	N	17					225
							19	9									
05	2418	X	2278	-0-	-140	-0-	19	1	2259	3	N	-0-					225
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	18	1	2392	3	N	19					244
							21	9									
07	2511	X	2048	-0-	-463	-0-	19	1	2029	3	N	-0-					244
08	2511	X	2144	-0-	-367	-0-	19	1	2122	3	N	3					247
							3	9									
09	2430	X	1743	-0-	-687	-0-	18	1	1725	3	N	-0-					247
10	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	2142	3	9	9	N	8	186	1			69
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	40	1	2468	3	N	-0-					69
							2	4									
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2607	3	N	-0-					69
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 27,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	18	1	2008	3	N	-0-			150
02	1798	X	13	-0-	-1785	-0-	1	3	12	9	N	11			161
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2			163
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-			163
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	19	1	2115	3	N	10			173
							11	9							
06	1950	X	1859	-0-	-91	-0-	18	1	1832	3	N	8			181
							9	9							
07	3286	X	1792	-0-	-1494	-0-	19	1	1758	3	N	14			195
							15	9							
08	3286	X	1660	-0-	-1626	-0-	19	1	1635	3	N	5			200
							6	9							
09	3180	X	1321	-0-	-1859	-0-	16	1	1303	3	N	2			202
							2	9							
10	2139	X	1765	-0-	-374	-0-	1765	3			N	-0-			202
11	1860	X	565	-0-	-1295	-0-	16	1	544	3	N	3			205
							2	4	3	9					
12	1798	X	195	-0-	-1603	-0-	7	1	186	3	N	-0-			205
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 16,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	428	-0-	-4563	-0-	428	3			N	-0-			160
02	4669	X	260	-0-	-4409	-0-	260	3			N	-0-			160
03	4991	X	314	-0-	-4677	-0-	313	3	1	9	N	1			161
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4026	3	21	9	N	19			180
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4359	3	3	9	N	3			183
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-			183
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2744	3	2	9	N	2			185
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-			185
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			185
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-			185
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-	159 1	26 5	-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	489	-0-	-3231	-0-	5	1	484	3	N	-0-					114
02	3480	X	1737	-0-	-1743	-0-	11	1	1709	3	N	15					129
							17	9									
03	3720	X	2536	-0-	-1184	-0-	11	1	2525	3	N	-0-					129
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	18	1	2647	3	N	10					139
							11	9									
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	19	1	2447	3	N	2					141
							2	9									
06	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	18	1	2349	3	N	-0-					141
07	2759	X	2255	-0-	-504	-0-	17	1	2238	3	N	-0-					141
08	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	19	1	2452	3	N	-0-	141	1			-0-
09	2670	X	2189	-0-	-481	-0-	18	1	2171	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1952	-0-	-448	-0-	43	1	1907	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2221	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	19	1	4876	3	N	136					543
							150	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	17	1	4720	3	N	104	197	1			450
							114	9									
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	19	1	4968	3	N	204					654
							224	9									
04	4890	X	4316	-0-	-574	-0-	18	1	4259	3	N	35					689
							39	9									
05	5177	X	4759	-0-	-418	-0-	19	1	4645	3	N	86	192	1			583
							95	9									
06	5040	X	4539	-0-	-501	-0-	18	1	4475	3	N	42	195	1			430
							46	9									
07	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	19	1	4561	3	N	40					470
							44	9									
08	5208	X	3618	-0-	-1590	-0-	13	1	3514	3	N	83					553
							91	9									
09	4620	X	4361	-0-	-259	-0-	18	1	4304	3	N	35					588
							39	9									
10	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	3			N	-0-					588
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	63	1	4542	3	N	-0-					588
							2	4									
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	64	1	4493	3	N	109	572	1			125
							2	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 55,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2502	-0-	-350	-0-	19	1	2483	3	N	-0-					94
02	2900	N	3034	-0-	134	134	17	1	3017	3	N	-0-					94
03	3100	N	3167	-0-	67	201	19	1	3148	3	N	-0-					94
04	3000	N	2903	-0-	-97	104	18	1	2848	3	N	34					128
							37	9									
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	19	1	2635	3	N	85					213
							94	9									
06	2760	X	2378	-0-	-382	-0-	18	1	2360	3	N	-0-					213
07	2852	X	2441	-0-	-411	-0-	19	1	2422	3	N	-0-					213
08	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	19	1	2263	3	N	-0-					213
09	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	18	1	2388	3	N	-0-					213
10	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2442	3			N	-0-					213
11	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	44	1	2123	3	N	-0-					213
							2	4									
12	2480	N	2032	-0-	-448	-0-	49	1	1960	3	N	19					232
							2	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 30,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	19	1	2698	3	N	-0-					108
02	2784	X	2527	-0-	-257	-0-	17	1	2488	3	N	20					128
							22	9									
03	2976	X	2309	-0-	-667	-0-	14	1	2295	3	N	-0-					128
04	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	18	1	2691	3	N	-0-					128
05	2728	X	2647	-0-	-81	-0-	19	1	2628	3	N	-0-					128
06	2640	X	2481	-0-	-159	-0-	18	1	2462	3	N	1					129
							1	9									
07	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	19	1	2495	3	N	-0-					129
08	2635	N	2419	-0-	-216	-0-	19	1	2400	3	N	-0-					129
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	18	1	2474	3	N	-0-					129
10	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2403	3	1	9	N	1					130
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	80	1	2267	3	N	1					131
							2	4	1	9							
12	2573	N	1930	-0-	-643	-0-	68	1	1860	3	N	-0-					131
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2114	-0-	-552	-0-	19	1	2095	3	N	-0-					180
02	2494	X	2156	-0-	-338	-0-	17	1	2139	3	N	-0-					180
03	2666	X	2034	-0-	-632	-0-	16	1	1990	3	N	25					205
							28	9									
04	2370	X	2346	-0-	-24	-0-	18	1	2322	3	N	5					210
							6	9									
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	19	1	2280	3	N	3					213
							3	9									
06	2220	X	2209	-0-	-11	-0-	18	1	2191	3	N	-0-					213
07	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	19	1	2194	3	N	4					217
							4	9									
08	2418	X	2038	-0-	-380	-0-	19	1	2019	3	N	-0-					217
09	2340	X	1949	-0-	-391	-0-	18	1	1930	3	N	1					218
							1	9									
10	2294	X	1965	-0-	-329	-0-	1965	3			N	-0-					218
11	2220	X	2053	-0-	-167	-0-	50	1	2001	3	N	-0-					218
							2	4									
12	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	49	1	1695	3	N	-0-	150	1			68
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					47
02	348	N	254	-0-	-94	-0-	17	1	237	3	N	-0-					47
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	19	1	193	3	N	-0-					47
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	18	1	145	3	N	-0-					47
05	279	N	147	-0-	-132	-0-	17	1	130	3	N	-0-					47
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	16	1	130	3	N	-0-					47
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	N	-0-					47
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	14	1	112	3	N	-0-					47
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	11	1	89	3	N	-0-					47
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					47
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	1	1	78	3	N	-0-					47
							2	4									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-					47
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4108	-0-	-1162	-0-	4104	3	4	9	N	4					113
02	4930	X	3678	-0-	-1252	-0-	3678	3			N	-0-					113
03	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	3640	3			N	-0-					113
04	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	4109	3	3	9	N	3					116
05	4154	X	3464	-0-	-690	-0-	3464	3			N	-0-					116
06	3990	X	3123	-0-	-867	-0-	3123	3			N	-0-					116
07	4247	X	3292	-0-	-955	-0-	3292	3			N	-0-					116
08	4247	X	3302	-0-	-945	-0-	3302	3			N	-0-					116
09	4110	X	2439	-0-	-1671	-0-	2439	3			N	-0-					116
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3949	3	3	9	N	3					119
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3727	3	2	9	N	2					121
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3909	3	3	9	N	3					124

TOTAL GAS PROD: 42,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	5611	X	3749	-0-	-1862	-0-	19	1	3730	3	N	-0-					20
02	5249	X	4928	-0-	-321	-0-	17	1	4911	3	N	-0-					20
03	5611	X	4078	-0-	-1533	-0-	14	1	4064	3	N	-0-					20
04	4890	X	4661	-0-	-229	-0-	18	1	4643	3	N	-0-					20
05	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	19	1	4508	3	N	-0-					20
06	5100	X	4231	-0-	-869	-0-	18	1	4213	3	N	-0-					20
07	5270	X	4258	-0-	-1012	-0-	19	1	4239	3	N	-0-					20
08	4805	X	4176	-0-	-629	-0-	19	1	4157	3	N	-0-					20
09	4650	X	3961	-0-	-689	-0-	18	1	3943	3	N	-0-					20
10	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	4042	3			N	-0-					20
11	4230	X	4083	-0-	-147	-0-	150	1	3931	3	N	-0-					20
							2	4									
12	4123	X	2527	-0-	-1596	-0-	86	1	2439	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 49,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	19	1	3464	3	N	-0-					128
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	16	1	2765	3	N	-0-					128
03	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	14	1	2477	3	N	-0-					128
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	18	1	3304	3	N	-0-					128
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	19	1	3148	3	N	-0-					128
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	18	1	2754	3	N	-0-					128
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	19	1	3717	3	N	-0-					128
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	19	1	3097	3	N	-0-					128
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	18	1	2822	3	N	-0-					128
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	3	1	9	N	1	43	5			86
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	69	1	2681	3	N	-0-					86
							2	4									
12	2604	X	2098	-0-	-506	-0-	73	1	2023	3	N	-0-					86
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 35,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	2139	N	1141	-0-	-998	-0-	1141	3			N	-0-					91
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2643	3	24	9	N	22					113
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2501	3	28	9	N	25					138
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2076	3	11	9	N	10					148
05	2852	N	2067	-0-	-785	-0-	2054	3	13	9	N	12					160
06	2460	N	1388	-0-	-1072	-0-	9	1	1372	3	N	6					166
							7	9									
07	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	17	1	2124	3	N	-0-					166
08	2077	N	905	-0-	-1172	-0-	13	1	892	3	N	-0-					166
09	1410	N	96	-0-	-1314	-0-	2	1	94	3	N	-0-					166
10	2139	N	14	-0-	-2125	-0-	1	1	13	3	N	-0-					166
11	870	N	2	-0-	-868	-0-	2	4			N	-0-					166
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	3	N	24					190
							2	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4185	X	3044	-0-	-1141	-0-	13	1	3031	3	N	-0-					139
02	3915	X	3914	-0-	-1	-0-	17	1	3895	3	N	2					141
							2	9									
03	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	19	1	3836	3	N	139	196	1			84
							153	9									
04	4140	X	3937	-0-	-203	-0-	18	1	3827	3	N	84					168
							92	9									
05	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	19	1	3844	3	N	12					180
							13	9									
06	4050	X	3576	-0-	-474	-0-	17	1	3517	3	N	38					218
							42	9									
07	4185	X	2994	-0-	-1191	-0-	14	1	2944	3	N	33	185	1			66
							36	9									
08	4061	X	2779	-0-	-1282	-0-	11	1	2768	3	N	-0-					66
09	3930	X	3891	-0-	-39	-0-	17	1	3835	3	N	35					101
							39	9									
10	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3518	3	130	9	N	118	212	1			7
11	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	41	1	3260	3	N	50					57
							2	4	55	9							
12	4030	X	3229	-0-	-801	-0-	38	1	3181	3	N	7					64
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 42,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	17	1	6022	3	N	18					139
							20	9									
02	6148	X	5697	-0-	-451	-0-	17	1	5635	3	N	41					180
							45	9									
03	6572	X	4684	-0-	-1888	-0-	16	1	4470	3	N	180	197	1			163
							198	9									
04	6360	X	3826	-0-	-2534	-0-	12	1	3801	3	N	12					175
							13	9									
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	19	1	6186	3	N	45					220
							50	9									
06	5880	X	5609	-0-	-271	-0-	18	1	5579	3	N	11	192	1			39
							12	9									
07	6076	X	5192	-0-	-884	-0-	19	1	5132	3	N	37					76
							41	9									
08	6262	X	5206	-0-	-1056	-0-	19	1	5129	3	N	53					129
							58	9									
09	6060	X	4920	-0-	-1140	-0-	18	1	4902	3	N	-0-					129
10	6262	X	3610	-0-	-2652	-0-	3573	3	37	9	N	34					163
11	5610	X	4093	-0-	-1517	-0-	66	1	3982	3	N	39					202
							2	4	43	9							
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	90	1	5394	3	N	42	189	1			55
							2	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 60,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	19	1	1651	3	N	-0-					88
02	1653	N	1209	-0-	-444	-0-	17	1	1192	3	N	-0-					88
03	1705	N	287	-0-	-1418	-0-	11	1	276	3	N	-0-					88
04	1620	N	10	-0-	-1610	-0-	1	1	9	3	N	-0-					88
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	176					264
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	N	-0-					264
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	19	1	1860	3	N	-0-					264
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	19	1	1557	3	N	-0-					264
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	18	1	1400	3	N	-0-					264
10	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	1413	3			N	-0-					264
11	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	25	1	1362	3	N	-0-					264
							2	4									
12	1457	N	975	-0-	-482	-0-	103	1	870	3	N	-0-					264
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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
01	3937	X	3082	-0-	-855	-0-	19	1	3063	3	N	-0-					67
02	3683	X	2887	-0-	-796	-0-	17	1	2866	3	N	4					71
							4	9									
03	3937	X	2825	-0-	-1112	-0-	14	1	2811	3	N	-0-					71
04	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	18	1	3033	3	N	5					76
							6	9									
05	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	19	1	3089	3	N	5					81
							6	9									
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	18	1	3049	3	N	-0-					81
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	19	1	3137	3	N	10					91
							11	9									
08	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	19	1	3123	3	N	6					97
							7	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	18	1	3069	3	N	-0-					97
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3180	3	6	9	N	5					102
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	56	1	3049	3	N	4					106
							2	4	4	9							
12	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	57	1	2982	3	N	-0-					106
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 36,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4402	X	3469	-0-	-933	-0-	19	1	3450	3	N	-0-					27
02	4118	X	3067	-0-	-1051	-0-	17	1	3050	3	N	-0-					27
03	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	19	1	3060	3	N	-0-					27
04	3600	X	3192	-0-	-408	-0-	18	1	3174	3	N	-0-					27
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	19	1	3147	3	N	-0-					27
06	3360	X	3046	-0-	-314	-0-	18	1	3028	3	N	-0-					27
07	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	19	1	3026	3	N	-0-					27
08	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	19	1	2991	3	N	-0-					27
09	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	18	1	2886	3	N	-0-					27
10	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2945	3	9	9	N	8					35
11	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	67	1	2920	3	N	-0-					35
							2	4									
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	68	1	2846	3	N	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 36,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	7471	X	5414	-0-	-2057	-0-	19	1	5395	3	N	-0-					59
02	6989	X	5007	-0-	-1982	-0-	17	1	4990	3	N	-0-					59
03	7471	X	4194	-0-	-3277	-0-	13	1	4181	3	N	-0-					59
04	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	17	1	4870	3	N	-0-					59
05	5704	X	5051	-0-	-653	-0-	19	1	5032	3	N	-0-					59
06	5250	X	4884	-0-	-366	-0-	18	1	4866	3	N	-0-					59
07	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	19	1	4920	3	N	-0-					59
08	5053	X	4482	-0-	-571	-0-	19	1	4463	3	N	-0-					59
09	4890	X	4868	-0-	-22	-0-	18	1	4850	3	N	-0-					59
10	5053	X	4784	-0-	-269	-0-	4784	3			N	-0-					59
11	4890	X	4828	-0-	-62	-0-	78	1	4748	3	N	-0-					59
							2	4									
12	5022	X	3802	-0-	-1220	-0-	74	1	3726	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 57,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7130	X	6421	-0-		-709	-0-	6384	3	37	9	N	34					175
02	6670	X	5957	-0-		-713	-0-	5905	3	52	9	N	47					222
03	6572	X	6310	-0-		-262	-0-	6304	3	6	9	N	5					227
04	6210	X	5817	-0-		-393	-0-	5784	3	33	9	N	30					257
05	6417	X	5725	-0-		-692	-0-	5686	3	39	9	N	35					292
06	6304	X	6304	-0-		-0-	-0-	6273	3	31	9	N	28	191	1			129
07	6459	X	6459	-0-		-0-	-0-	6433	3	26	9	N	24					153
08	6324	X	5671	-0-		-653	-0-	5652	3	19	9	N	17					170
09	6300	X	5845	-0-		-455	-0-	5828	3	17	9	N	15					185
10	6673	X	6673	-0-		-0-	-0-	6638	3	35	9	N	32					217
11	6300	X	5821	-0-		-479	-0-	5769	3	52	9	N	47					264
12	6448	X	5819	-0-		-629	-0-	5768	3	51	9	N	46	190	1			120

TOTAL GAS PROD: 72,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	50	5			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

01	5549	X	4253	-0-		-1296	-0-	4240	3	13	9	N	12					188
02	5191	X	3913	-0-		-1278	-0-	3839	3	74	9	N	67	178	1			77
03	4495	X	3591	-0-		-904	-0-	3467	3	124	9	N	113					190
04	4562	X	4562	-0-		-0-	-0-	4562	3			N	-0-					190
05	4402	X	4290	-0-		-112	-0-	4290	3			N	-0-					190
06	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	4406	3			N	-0-					190
07	4712	X	3358	-0-		-1354	-0-	3358	3			N	-0-					190
08	4712	X	3788	-0-		-924	-0-	3788	3			N	-0-					190
09	4560	X	4411	-0-		-149	-0-	4411	3			N	-0-					190
10	4557	X	4126	-0-		-431	-0-	138	1	3988	3	N	-0-					190
11	4410	X	4283	-0-		-127	-0-	157	1	4126	3	N	-0-					190
12	4557	X	3899	-0-		-658	-0-	134	1	3751	3	N	13					203
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 48,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3376	3	11	9	N	10					111
02	3190	X	2741	-0-	-449	-0-	2728	3	13	9	N	12					123
03	3410	X	2449	-0-	-961	-0-	2449	3			N	-0-					123
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3416	3	11	9	N	10					133
05	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	3			N	-0-					133
06	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	2946	3	24	9	N	22					155
07	3534	X	2813	-0-	-721	-0-	2801	3	12	9	N	11					166
08	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	2923	3	24	9	N	22					188
09	3420	X	2333	-0-	-1087	-0-	2322	3	11	9	N	10					198
10	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	2341	3	15	9	N	14	183	1			29
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3087	3	3	9	N	3					32
12	2945	X	2699	-0-	-246	-0-	2699	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			N	-0-					99
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					99
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					99
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					99
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					99
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					99
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			N	-0-					99
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					99
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					99
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					99
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4441	3	2	9	N	2					101
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 67,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	6665	X	4849	-0-	-1816	-0-	19	1	4830	3	N	-0-					40
02	6235	X	4328	-0-	-1907	-0-	17	1	4298	3	N	12					52
							13	9									
03	6665	X	4524	-0-	-2141	-0-	14	1	4510	3	N	-0-					52
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	18	1	5306	3	N	5					57
							6	9									
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	19	1	5060	3	N	-0-					57
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	18	1	4951	3	N	-0-					57
07	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	19	1	5064	3	N	-0-					57
08	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	19	1	4956	3	N	-0-					57
09	5340	X	4716	-0-	-624	-0-	18	1	4698	3	N	-0-					57
10	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	4791	3	33	9	N	30					87
11	4980	X	4733	-0-	-247	-0-	153	1	4578	3	N	-0-					87
							2	4									
12	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	133	1	4073	3	N	-0-					87
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 57,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2059	3	47	9	N	43					173
02	1914	N	1865	-0-	-49	-0-	1841	3	24	9	N	22					195
03	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	1390	3	53	9	N	48	182	1			61
04	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1662	3	61	9	N	55					116
05	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	1450	3	45	9	N	41					157
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	3			N	-0-					157
07	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1299	3			N	-0-					157
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			N	-0-					157
09	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1291	3	36	9	N	33					190
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1321	3	48	9	N	44	182	1			52
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1319	3			N	-0-					52
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	N	2					54

TOTAL GAS PROD: 18,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	19	1	775	3	N	-0-					139
02	841	N	705	-0-	-136	-0-	17	1	688	3	N	-0-					139
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	19	1	786	3	N	-0-					139
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	18	1	732	3	N	-0-					139
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	17	1	662	3	N	-0-					139
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	17	1	680	3	N	-0-					139
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	19	1	704	3	N	-0-					139
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	15	1	605	3	N	-0-					139
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	18	1	637	3	N	-0-					139
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	3			N	-0-					139
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	10	1	654	3	N	7					146
							2	4	8	9							
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	11	1	639	3	N	-0-					146
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

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
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					172
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					173
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

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
01	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	28	1	6890	3	N	-0-					52
02	6699	X	5582	-0-	-1117	-0-	22	1	5560	3	N	-0-					52
03	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	22	1	6052	3	N	129					181
							142	9									
04	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	27	1	6737	3	N	-0-	84	5			97
05	6913	X	6839	-0-	-74	-0-	28	1	6811	3	N	-0-					97
06	6690	X	6329	-0-	-361	-0-	27	1	6302	3	N	-0-					97
07	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	28	1	6596	3	N	-0-					97
08	6975	X	6323	-0-	-652	-0-	28	1	6295	3	N	-0-					97
09	6750	X	6108	-0-	-642	-0-	27	1	6081	3	N	-0-					97
10	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	6172	3			N	-0-					97
11	6420	X	6012	-0-	-408	-0-	116	1	5894	3	N	-0-					97
							2	4									
12	6634	X	5685	-0-	-949	-0-	119	1	5564	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 75,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

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
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	28	1	3221	3	N	-0-					79
02	2871	X	2817	-0-	-54	-0-	26	1	2791	3	N	-0-					79
03	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	22	1	2871	3	N	17					96
							19	9									
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	27	1	3059	3	N	-0-					96
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	26	1	3011	3	N	-0-					96
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	27	1	2981	3	N	25					121
							28	9									
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	28	1	3083	3	N	-0-					121
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	28	1	3069	3	N	-0-					121
09	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	27	1	2868	3	N	-0-					121
10	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2775	3	2	9	N	2					123
11	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	89	1	2583	3	N	-0-					123
							2	4									
12	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	88	1	2507	3	N	13					136
							2	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 35,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

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
01	8153	X	6672	-0-	-1481	-0-		28	1	6625	3	N	17					210
								19	9									
02	7627	X	5654	-0-	-1973	-0-		24	1	5630	3	N	-0-					210
03	8153	X	4919	-0-	-3234	-0-		19	1	4883	3	N	15					225
								17	9									
04	6450	X	5251	-0-	-1199	-0-		21	1	5230	3	N	-0-					225
05	6665	X	5971	-0-	-694	-0-		26	1	5939	3	N	5					230
								6	9									
06	6450	X	5793	-0-	-657	-0-		27	1	5758	3	N	7					237
								8	9									
07	6045	X	5861	-0-	-184	-0-		28	1	5831	3	N	2					239
								2	9									
08	5983	X	5524	-0-	-459	-0-		27	1	5496	3	N	1					240
								1	9									
09	5790	X	5677	-0-	-113	-0-		25	1	5650	3	N	2					242
								2	9									
10	5983	X	5501	-0-	-482	-0-		5501	3			N	-0-					242
11	5790	X	5615	-0-	-175	-0-		155	1	5456	3	N	2					244
								2	4	2	9							
12	5859	X	5639	-0-	-220	-0-		151	1	5457	3	N	26					270
								2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 68,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

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
01	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-		56	1	8256	3	N	103					240
								113	9									
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-		52	1	6414	3	N	15					255
								17	9									
03	6820	X	6154	-0-	-666	-0-		43	1	5933	3	N	162					417
								178	9									
04	8160	X	6323	-0-	-1837	-0-		54	1	6160	3	N	99	190	1			326
								109	9									
05	8432	X	6356	-0-	-2076	-0-		56	1	6246	3	N	49					375
								54	9									
06	8160	X	5967	-0-	-2193	-0-		50	1	5876	3	N	37					412
								41	9									
07	6944	X	6103	-0-	-841	-0-		56	1	6027	3	N	18					430
								20	9									
08	6541	X	5412	-0-	-1129	-0-		49	1	5205	3	N	144	381	1			193
								158	9									
09	6330	X	5813	-0-	-517	-0-		52	1	5744	3	N	15					208
								17	9									
10	6355	X	5811	-0-	-544	-0-		5763	3	48	9	N	44					252
11	5970	X	5866	-0-	-104	-0-		303	1	5561	3	N	-0-					252
								2	4									
12	6107	X	2643	-0-	-3464	-0-		128	1	2454	3	N	54					306
								2	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 71,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	28	1	7406	3	N	24					222
							26	9									
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	25	1	7156	3	N	43	186	1			79
							47	9									
03	7967	X	6460	-0-	-1507	-0-	28	1	6432	3	N	-0-					79
04	7710	X	4216	-0-	-3494	-0-	27	1	4180	3	N	8					87
							9	9									
05	7967	X	5923	-0-	-2044	-0-	27	1	5877	3	N	17					104
							19	9									
06	7470	X	6625	-0-	-845	-0-	27	1	6590	3	N	7					111
							8	9									
07	7719	X	6225	-0-	-1494	-0-	28	1	6166	3	N	28					139
							31	9									
08	6448	X	6118	-0-	-330	-0-	20	1	6085	3	N	12					151
							13	9									
09	6630	X	3179	-0-	-3451	-0-	22	1	3146	3	N	10					161
							11	9									
10	6851	X	729	-0-	-6122	-0-	729	3			N	-0-					161
11	6630	X	300	-0-	-6330	-0-	10	1	288	3	N	-0-					161
							2	4									
12	3441	X	72	-0-	-3369	-0-	2	1	68	3	N	-0-					161
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 54,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	28	1	3929	3	N	-0-					148
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	26	1	2774	3	N	-0-					148
03	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	22	1	2293	3	N	-0-					148
04	3840	X	2837	-0-	-1003	-0-	27	1	2810	3	N	-0-					148
05	3968	X	2524	-0-	-1444	-0-	28	1	2496	3	N	-0-					148
06	3840	X	2455	-0-	-1385	-0-	27	1	2428	3	N	-0-					148
07	3007	X	2247	-0-	-760	-0-	26	1	2221	3	N	-0-					148
08	2945	X	2158	-0-	-787	-0-	23	1	2135	3	N	-0-					148
09	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	25	1	2440	3	N	-0-					148
10	2542	X	1731	-0-	-811	-0-	1718	3	13	9	N	12					160
11	2460	X	1820	-0-	-640	-0-	45	1	1773	3	N	-0-					160
							2	4									
12	2542	X	1825	-0-	-717	-0-	47	1	1776	3	N	-0-					160
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 29,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	34	-0-	-3717		-0-	2	1	21	3	N	10					59
								11	9									
02	3509	X	281	-0-	-3228		-0-	8	1	207	3	N	60					119
								66	9									
03	3751	X	-0-	-0-	-3751		-0-					N	10					129
04	3540	X	-0-	-0-	-3540		-0-					N	-0-					129
05	1922	X	-0-	-0-	-1922		-0-					N	-0-					129
06	300	X	-0-	-0-	-300		-0-					N	-0-					129
07	310	X	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	65	1			65
11	15	N	15	-0-	-0-		-0-	2	4	13	9	N	12					77
12	24	N	24	-0-	-0-		-0-	2	4	22	9	N	20					97

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6592	X	6592	-0-	-0-		-0-	56	1	6076	3	N	418	394	1			180
								460	9									
02	6380	X	5807	-0-	-573		-0-	49	1	5414	3	N	313	196	1			297
								344	9									
03	6820	X	5077	-0-	-1743		-0-	41	1	4805	3	N	210					507
								231	9									
04	6600	X	5349	-0-	-1251		-0-	50	1	5056	3	N	221	197	1			531
								243	9									
05	6603	X	6097	-0-	-506		-0-	56	1	5677	3	N	331	776	1			86
								364	9									
06	6210	X	5054	-0-	-1156		-0-	50	1	4857	3	N	134					220
								147	9									
07	6200	X	5503	-0-	-697		-0-	54	1	5261	3	N	171	198	1			193
								188	9									
08	6107	X	5530	-0-	-577		-0-	56	1	5090	3	N	349	398	1			144
								384	9									
09	5910	X	4980	-0-	-930		-0-	54	1	4872	3	N	49					193
								54	9									
10	6107	X	5209	-0-	-898		-0-	4923	3	286	9	N	260	392	1			61
11	5340	X	3689	-0-	-1651		-0-	156	1	3342	3	N	172					233
								2	4	189	9							
12	5773	X	5773	-0-	-0-		-0-	240	1	5265	3	N	242	381	1	29	5	65
								2	4	266	9							

TOTAL GAS PROD: 64,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,870

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3377	-0-	277	330		3377	3			N	-0-					126
02	3272	X	2942	-0-	-330		-0-	2939	3	3	9	N	3					129
03	3045	X	3045	-0-	-0-		-0-	3045	3			N	-0-					129
04	2968	X	2968	-0-	-0-		-0-	2968	3			N	-0-					129
05	3036	X	3036	-0-	-0-		-0-	3036	3			N	-0-					129
06	2939	X	2939	-0-	-0-		-0-	2939	3			N	-0-					129
07	2977	X	2977	-0-	-0-		-0-	2977	3			N	-0-					129
08	3036	X	3036	-0-	-0-		-0-	2950	3	86	9	N	78	183	1			24
09	2911	X	2911	-0-	-0-		-0-	2821	3	90	9	N	82					106
10	2862	X	2862	-0-	-0-		-0-	2818	3	44	9	N	40					146
11	2760	N	2660	-0-	-100		-0-	2658	3	2	9	N	2					148
12	2852	N	2682	-0-	-170		-0-	2603	3	79	9	N	72	191	1	18	5	11

TOTAL GAS PROD: 35,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	46	1	5147	3	N	154	394	1			175
							169	9									
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	43	1	4690	3	N	68	198	1			45
							75	9									
03	5177	X	4240	-0-	-937	-0-	33	1	4142	3	N	59					104
							65	9									
04	5190	X	4232	-0-	-958	-0-	40	1	4089	3	N	94					198
							103	9									
05	5363	X	5335	-0-	-28	-0-	46	1	5164	3	N	114	198	1			114
							125	9									
06	5190	X	4119	-0-	-1071	-0-	39	1	3985	3	N	86	180	1			20
							95	9									
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	46	1	5242	3	N	234	200	1			54
							257	9									
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	46	1	5233	3	N	217	200	1			71
							239	9									
09	5160	X	4414	-0-	-746	-0-	39	1	4264	3	N	101					172
							111	9									
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7973	3	87	9	N	79	216	1			35
11	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	271	1	4841	3	N	74					109
							2	4	81	9							
12	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	279	1	4775	3	N	61					170
							2	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 61,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5551	-0-	-2695	-0-	46	1	5505	3	N	-0-					467
02	7714	X	4200	-0-	-3514	-0-	25	1	4175	3	N	-0-					467
03	8246	X	5111	-0-	-3135	-0-	37	1	5074	3	N	-0-					467
04	5910	X	5468	-0-	-442	-0-	43	1	5425	3	N	-0-					467
05	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	46	1	5394	3	N	-0-					467
06	5370	X	5143	-0-	-227	-0-	45	1	5098	3	N	-0-					467
07	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	45	1	5106	3	N	-0-					467
08	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	45	1	4972	3	N	-0-					467
09	5460	X	4830	-0-	-630	-0-	45	1	4785	3	N	-0-					467
10	5425	X	4640	-0-	-785	-0-	4640	3			N	-0-					467
11	5130	X	4683	-0-	-447	-0-	192	1	4480	3	N	8	198	1	59	5	218
							2	4	9	9							
12	5146	X	3749	-0-	-1397	-0-	151	1	3578	3	N	16	184	1			50
							2	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 58,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8062	-0-	-277	-0-	28	1	8001	3	N	30	193	1			370
							33	9									
02	7801	X	7543	-0-	-258	-0-	26	1	7503	3	N	13	197	1			186
							14	9									
03	8339	X	7312	-0-	-1027	-0-	28	1	7284	3	N	-0-					186
04	8070	X	6766	-0-	-1304	-0-	27	1	6691	3	N	44					230
							48	9									
05	8060	X	7286	-0-	-774	-0-	28	1	7241	3	N	15					245
							17	9									
06	7800	X	7057	-0-	-743	-0-	27	1	7026	3	N	4					249
							4	9									
07	8060	X	6721	-0-	-1339	-0-	28	1	6693	3	N	-0-					249
08	7316	X	5449	-0-	-1867	-0-	28	1	5388	3	N	30					279
							33	9									
09	7050	X	5913	-0-	-1137	-0-	27	1	5886	3	N	-0-					279
10	7285	X	5786	-0-	-1499	-0-	5742	3	44	9	N	40	183	1			136
11	7050	X	6242	-0-	-808	-0-	126	1	6106	3	N	7					143
							2	4	8	9							
12	6727	X	5586	-0-	-1141	-0-	120	1	5464	3	N	-0-					143
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 79,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	42	1	5264	3	N	1778	1788	1			104
							1956	9									
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	27	1	2805	3	N	1167	791	1			480
							1284	9									
03	3100	N	3178	-0-	78	78	25	1	2523	3	N	573	786	1			267
							630	9									
04	7776	X	7698	-0-	-78	-0-	45	1	6389	3	N	1149	1186	1			230
							1264	9									
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	N	655	593	1			292
							721	9									
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					292
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					292
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					292
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	39	1	4825	3	N	1671	1816	1			147
							1838	9									
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	5840	3	1742	9	N	1584	1562	1			169
11	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	618	1	6200	3	N	1455	1340	1			284
							2	4	1601	9							
12	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	668	1	7486	3	N	1096	1120	1	71	5	189
							2	4	1206	9							

TOTAL GAS PROD: 55,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,128

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	46	1	2899	3	N	402	597	1			86
							442	9									
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	43	1	2982	3	N	453	395	1			144
							498	9									
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	43	1	3174	3	N	471	395	1			220
							518	9									
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	45	1	3717	3	N	328	395	1			153
							361	9									
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	46	1	5184	3	N	790	792	1			151
							869	9									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	45	1	6108	3	N	380	392	1			139
							418	9									
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	46	1	5304	3	N	390	195	1			334
							429	9									
08	5363	X	4656	-0-	-707	-0-	46	1	4268	3	N	311	594	1			51
							342	9									
09	5190	X	4881	-0-	-309	-0-	45	1	4379	3	N	415	206	1			260
							457	9									
10	5363	X	5051	-0-	-312	-0-	4549	3	502	9	N	456	580	1			136
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	528	1	5536	3	N	356	201	1			291
							2	4	392	9							
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	544	1	5935	3	N	358	555	1			94
							2	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 61,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,110

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	46	1	3220	3	N	59					299
							65	9									
02	3683	X	2331	-0-	-1352	-0-	42	1	2268	3	N	19					318
							21	9									
03	3937	X	2477	-0-	-1460	-0-	42	1	2435	3	N	-0-					318
04	3390	X	2655	-0-	-735	-0-	39	1	2519	3	N	88	188	1			218
							97	9									
05	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	46	1	2811	3	N	74	196	1			96
							81	9									
06	3210	X	2723	-0-	-487	-0-	43	1	2542	3	N	125	197	1			24
							138	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	46	1	2746	3	N	72					96
							79	9									
08	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	46	1	2585	3	N	-0-					96
09	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	45	1	2585	3	N	185					281
							204	9									
10	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	2588	3	39	9	N	35	197	1			119
11	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	185	1	2488	3	N	42					161
							2	4	46	9							
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	229	1	2593	3	N	9					170
							2	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 32,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX, LUTIE W. -1875- WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					5
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	3	N	-0-					5
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	18	1	672	3	N	17					22
							19	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	N	-0-					22
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	389	3	N	12					34
							13	9									
09	720	N	366	-0-	-354	-0-	15	1	334	3	N	15					49
							17	9									
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	301	3	11	9	N	10					59
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	3	1	338	3	N	-0-					59
							2	4									
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	3	1	328	3	N	22					81
							2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	504	-0-	-116	-0-	18	1	467	3	N	17					114
							19	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	N	19					133
							21	9									
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	19	1	429	3	N	15					148
							17	9									
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	11	1	379	3	N	60	190	1			18
							66	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	3	N	-0-					18
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	18	1	405	3	N	-0-					18
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	N	-0-					18
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	21					39
							23	9									
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	15	1	329	3	N	-0-					39
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	343	3	11	9	N	10					49
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	390	3	N	23					72
							2	4	25	9							
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	5	1	390	3	N	10					82
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 1609 RRCID -> 250972 COMPL. DATE 08/08/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					270
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-					270
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	49					319
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					319
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					319
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 169371 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 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
01	0	W	679	-0-	679	6051	679	2			N	-0-					86
02	2300	N	621	-0-	-1679	4372	621	2			N	-0-					86
03	3100	N	656	-0-	-2444	1928	656	2			N	-0-					86
04	2509	N	581	-0-	-1928	-0-	581	2			N	-0-					86
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					86
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					86
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					86
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					86
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					86
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					86
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					86
12	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1548	-0-	1548	14515	1548	2			N	-0-					122
02	2300	N	1372	-0-	-928	13587	1372	2			N	-0-					122
03	3100	N	1336	-0-	-1764	11823	1336	2			N	-0-					122
04	3000	N	1459	-0-	-1541	10282	1459	2			N	-0-					122
05	3100	N	1550	-0-	-1550	8732	1550	2			N	-0-					122
06	3000	N	1454	-0-	-1546	7186	1454	2			N	-0-					122
07	3100	N	1485	-0-	-1615	5571	1485	2			N	-0-					122
08	3100	N	1422	-0-	-1678	3893	1421	2	1	9	N	1					123
09	3000	N	1476	-0-	-1524	2369	1476	2			N	-0-					123
10	3100	N	1445	-0-	-1655	714	1445	2			N	-0-					123
11	2127	N	1413	-0-	-714	-0-	1413	2			N	-0-					123
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 17,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	203	-0-	-107	-0-	4	2	199	9	N	181					464
02	841	N	553	-0-	-288	-0-	225	2	328	9	N	298	375	1			387
03	527	N	147	-0-	-380	-0-	3	2	144	9	N	131	192	1			326
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					326
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	5					331
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					331
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	3100	N	3161	-0-	61	61	2756	2	405	9	N	368	190	1			509
09	3000	N	3627	-0-	627	688	2333	2	1294	9	N	1176	1148	1			537
10	3100	N	3697	-0-	597	1285	2567	2	1130	9	N	1027	1161	1			403
11	5105	X	3820	-0-	-1285	-0-	2986	2	834	9	N	758	582	1			579
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	3392	2	892	9	N	811	782	1			608

TOTAL GAS PROD: 19,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,755

LAUBHAN WELL #: 2608 RRCID -> 227049 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7874 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	84	5			116
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 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
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	658	2	17	9	N	15					106
02	667	N	492	-0-	-175	-0-	492	2			N	-0-					106
03	713	N	561	-0-	-152	-0-	560	2	1	9	N	1					107
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					107
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					107
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					107
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					107
08	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					107
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					107
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					107
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					107
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					3
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					3
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					3
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					3
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					3
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					3
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					3
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					3
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOESCH, FRED WELL #: 1 RRCID -> 136585 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7306 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 141769 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7419 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1304	2	90	9	N	82					427
02	1305	N	1238	-0-	-67	-0-	1155	2	83	9	N	75	187	1			315
03	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1104	2	69	9	N	63					378
04	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	933	2	83	9	N	75					453
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1352	2	25	9	N	23	187	1			289
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1135	2	33	9	N	30					319
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1190	2	29	9	N	26					345
08	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1154	2	23	9	N	21					366
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1104	2	22	9	N	20					386
10	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	979	2	36	9	N	33					419
11	1140	N	898	-0-	-242	-0-	898	2			N	-0-	190	1			229
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1101	2	11	9	N	10					239

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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
01	19437	X	17881	-0-	-1556	-0-	16909	2	972	9	N	884	776	1			931
02	18183	X	15271	-0-	-2912	-0-	14373	2	898	9	N	816	968	1			779
03	19437	X	17241	-0-	-2196	-0-	16593	2	648	9	N	589	573	1			795
04	18810	X	9068	-0-	-9742	-0-	8655	2	413	9	N	375	763	1			407
05	18631	X	10132	-0-	-8499	-0-	9620	2	512	9	N	465					872
06	11100	X	8929	-0-	-2171	-0-	8434	2	495	9	N	450	577	1			745
07	11470	X	8459	-0-	-3011	-0-	7988	2	471	9	N	428	566	1			607
08	11470	X	7137	-0-	-4333	-0-	6694	2	443	9	N	403	570	1			440
09	9810	X	7616	-0-	-2194	-0-	7119	2	497	9	N	452	189	1			703
10	10137	X	5008	-0-	-5129	-0-	4709	2	299	9	N	272	191	1			784
11	8940	X	4000	-0-	-4940	-0-	3725	2	275	9	N	250	382	1			652
12	8339	X	2944	-0-	-5395	-0-	2743	2	201	9	N	183					835

TOTAL GAS PROD: 113,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,567

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING WELL #: 2350H RRCID -> 254886 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08343 08/11/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 259541 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	10512			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08606 02/16/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADOLPH WELL #: 9511H RRCID -> 262830 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	SHUT IN		35997	-0-	35997	102355	1030 11189	1 9	23778	2	N	10172	11462	1			774
02	SHUT IN		10848	-0-	10848	113203	466 3596	1 9	6786	2	N	3269	3404	1			639
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	113203					N	-0-					639
04	SHUT IN		8203	-0-	8203	121406	102 3535	1 9	4566	2	N	3214	2476	1			1377
05	133782	X	12376	-0-	-121406	-0-	411 5413	1 9	6552	2	N	4921	5129	1			1169
06	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	785 5882	1 9	7984	2	N	5347	5489	1			1027
07	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	886 5267	1 9	9516	2	N	4788	4773	1			1042
08	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	874 5036	1 9	11217	2	N	4578	4949	1			671
09	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	944 3779	1 9	9444	2	N	3435	3375	1			731
10	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	742 2915	1 9	8644	2	N	2650	2680	1			701
11	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	376 3192	1 9	7664	2	N	2902	3041	1			562
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	668 3689	1 9	10896	2	N	3354	3411	1			505

TOTAL GAS PROD: 167,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,630

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
01	SHUT IN		9951	-0-	9951	10311	763 3421	1 9	5767	2	N	3110	2883	1			469
02	SHUT IN		3135	-0-	3135	13446	200 1120	1 9	1815	2	N	1018	1070	1			417
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13446					N	-0-					417
04	SHUT IN		6253	-0-	6253	19699	209 2595	1 9	3449	2	N	2359	2131	1			645
05	SHUT IN		8249	-0-	8249	27948	404 3186	1 9	4659	2	N	2896	3028	1			513
06	SHUT IN		13227	-0-	13227	41175	696 3449	1 9	9082	2	N	3135	3181	1			467
07	58377	X	17202	-0-	-41175	-0-	863 3419	1 9	12920	2	N	3108	2630	1			945
08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	863 2875	1 9	11256	2	N	2614	2981	1			578
09	12360	X	12356	-0-	-4	-0-	835 2574	1 9	8947	2	N	2340	2136	1			782
10	12772	X	10258	-0-	-2514	-0-	696 1960	1 9	7602	2	N	1782	2305	1			259
11	12360	X	4824	-0-	-7536	-0-	362 903	1 9	3559	2	N	821	536	1			544
12	10075	X	8085	-0-	-1990	-0-	731 2086	1 9	5268	2	N	1896	2159	1			281

TOTAL GAS PROD: 108,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,079

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35170	-0-	35170	177535	821	1	32671	2	N	1525	1725	1			827
							1678	9									
02	0	W	30149	-0-	30149	207684	2735	1	26085	2	N	1208	1352	1			683
							1329	9									
03	0	W	23968	-0-	23968	231652	92	1	22869	2	N	915	766	1			832
							1007	9									
04	0	W	25535	-0-	25535	257187	501	1	23879	2	N	1050	953	1			929
							1155	9									
05	0	W	26741	-0-	26741	283928	863	1	24743	2	N	1032	1322	1			639
							1135	9									
06	0	W	24150	-0-	24150	308078	1031	1	22097	2	N	929	569	1			999
							1022	9									
07	0	W	23303	-0-	23303	331381	1027	1	21291	2	N	895	1142	1			752
							985	9									
08	0	W	21568	-0-	21568	352949	1297	1	19323	2	N	862	769	1			845
							948	9									
09	0	W	19188	-0-	19188	372137	1117	1	17280	2	N	719	579	1			985
							791	9									
10	0	W	18882	-0-	18882	391019	1050	1	17009	2	N	748	1162	1			571
							823	9									
11	0	W	15678	-0-	15678	406697	1034	1	13991	2	N	594	767	1			398
							653	9									
12	0	W	17028	-0-	17028	423725	896	1	15463	2	N	608					1006
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 281,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,085

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9708	-0-	9708	38640	863	1	7724	2	N	1019	1585	1			217
							1121	9									
02	0	W	9530	-0-	9530	48170	780	1	7681	2	N	972	1004	1			185
							1069	9									
03	0	W	10977	-0-	10977	59147	631	1	9246	2	N	1000	777	1			408
							1100	9									
04	0	W	13340	-0-	13340	72487	835	1	11286	2	N	1108	998	1			518
							1219	9									
05	0	W	12353	-0-	12353	84840	849	1	10375	2	N	1026	1337	1			207
							1129	9									
06	0	W	10927	-0-	10927	95767	821	1	9114	2	N	902	787	1			322
							992	9									
07	0	W	9940	-0-	9940	105707	863	1	8122	2	N	868	977	1			213
							955	9									
08	0	W	9118	-0-	9118	114825	836	1	7402	2	N	800	581	1			432
							880	9									
09	122907	X	8082	-0-	-114825	-0-	821	1	6494	2	N	697	780	1			349
							767	9									
10	7347	X	6236	-0-	-1111	-0-	810	1	4785	2	N	583	588	1			344
							641	9									
11	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	821	1	5600	2	N	683	790	1			237
							751	9									
12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	835	1	6504	2	N	751	581	1			407
							826	9									

TOTAL GAS PROD: 115,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,409

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	SHUT IN		5111	-0-	5111	5111	582	1	4529	9	N	4117	3396	1	878
03	SHUT IN		8070	-0-	8070	13181	915	1	872	2	N	5712	5346	1	1244
							6283	9							
04	SHUT IN		4274	-0-	4274	17455	257	1	1701	2	N	2105	2506	1	843
							2316	9							
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	17455					N	-0-	161	1	682
06	SHUT IN		8341	-0-	8341	25796	578	1	3716	2	N	3679	3185	1	1176
							4047	9							
07	SHUT IN		9661	-0-	9661	35457	809	1	4214	2	N	4216	4387	1	1005
							4638	9							
08	SHUT IN		9941	-0-	9941	45398	868	1	4406	2	N	4243	4578	1	670
							4667	9							
09	SHUT IN		7726	-0-	7726	53124	892	1	2951	2	N	3530	3346	1	854
							3883	9							
10	0	W	8163	-0-	8163	61287	702	1	4157	2	N	3004	3569	1	289
							3304	9							
11	0	W	6458	-0-	6458	67745	504	1	2967	2	N	2715	2298	1	706
							2987	9							
12	0	W	6903	-0-	6903	74648	713	1	3081	2	N	2826	2894	1	638
							3109	9							

TOTAL GAS PROD: 74,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,147

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		8385	-0-	8385	8385	390	1	3704	2	N	3901	2684	1	1217
							4291	9							
02	SHUT IN		9488	-0-	9488	17873	346	1	5431	2	N	3374	3529	1	1062
							3711	9							
03	SHUT IN		20952	-0-	20952	38825	759	1	13461	2	N	6120	5173	1	2009
							6732	9							
04	SHUT IN		19982	-0-	19982	58807	628	1	14156	2	N	4725	5165	1	1569
							5198	9							
05	SHUT IN		37	-0-	37	58844	37	1			N	-0-	350	1	1219
06	SHUT IN		10452	-0-	10452	69296	629	1	6506	2	N	3015	2665	1	1569
							3317	9							
07	SHUT IN		11103	-0-	11103	80399	911	1	6522	2	N	3336	3178	1	1727
							3670	9							
08	SHUT IN		12243	-0-	12243	92642	920	1	7922	2	N	3092	4045	1	774
							3401	9							
09	SHUT IN		14181	-0-	14181	106823	976	1	9854	2	N	3046	2991	1	829
							3351	9							
10	SHUT IN		16497	-0-	16497	123320	759	1	12878	2	N	2600	2863	1	566
							2860	9							
11	135016	X	11696	-0-	-123320	-0-	459	1	8848	2	N	2172	2164	1	574
							2389	9							
12	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	640	1	12653	2	N	2687	2870	1	391
							2956	9							

TOTAL GAS PROD: 151,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,068

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		13560	-0-	13560	13560	867	1	6459	2	N	5667	4121	1			1546
							6234	9									
04	SHUT IN		9529	-0-	9529	23089	443	1	5313	2	N	3430	3950	1			1026
							3773	9									
05	SHUT IN		7036	-0-	7036	30125	263	1	3663	2	N	2827	2838	1			1015
							3110	9									
06	SHUT IN		14062	-0-	14062	44187	808	1	7788	2	N	4969	4987	1			997
							5466	9									
07	SHUT IN		19663	-0-	19663	63850	934	1	12004	2	N	6114	6192	1			919
							6725	9									
08	SHUT IN		24284	-0-	24284	88134	934	1	15822	2	N	6844	6868	1			895
							7528	9									
09	SHUT IN		27456	-0-	27456	115590	976	1	19130	2	N	6682	6625	1			952
							7350	9									
10	133657	X	18067	-0-	-115590	-0-	717	1	12363	2	N	4534	5158	1			328
							4987	9									
11	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	390	1	7791	2	N	3438	3391	1			375
							3782	9									
12	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	668	1	11372	2	N	4849	4678	1			546
							5334	9									

TOTAL GAS PROD: 162,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,354

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4625	-0-	4625	103475	724	1	3156	2	N	677	787	1			559
							745	9									
02	0	W	6083	-0-	6083	109558	766	1	4286	2	N	937	606	1			890
							1031	9									
03	0	W	5839	-0-	5839	115397	740	1	4076	2	N	930	1184	1			636
							1023	9									
04	0	W	6093	-0-	6093	121490	643	1	4447	2	N	912	598	1			950
							1003	9									
05	0	W	6077	-0-	6077	127567	752	1	4493	2	N	756	1149	1			557
							832	9									
06	0	W	6278	-0-	6278	133845	807	1	4475	2	N	905	755	1			707
							996	9									
07	0	W	6904	-0-	6904	140749	809	1	5131	2	N	876	971	1			612
							964	9									
08	0	W	6794	-0-	6794	147543	739	1	5193	2	N	784	779	1			617
							862	9									
09	0	W	6312	-0-	6312	153855	682	1	4832	2	N	725	763	1			579
							798	9									
10	0	W	6683	-0-	6683	160538	767	1	5157	2	N	690	782	1			487
							759	9									
11	0	W	4208	-0-	4208	164746	543	1	3199	2	N	424	585	1			326
							466	9									
12	0	W	6726	-0-	6726	171472	849	1	4984	2	N	812	789	1			349
							893	9									

TOTAL GAS PROD: 72,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,428

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

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
01	0	W	7876	-0-	7876	7876	835 1140	1 9	5901	2	N	1036	599	1			437
02	0	W	7250	-0-	7250	15126	793 543	1 9	5914	2	N	494	604	1			327
03	0	W	9528	-0-	9528	24654	863 570	1 9	8095	2	N	518	596	1			249
04	0	W	6388	-0-	6388	31042	793 446	1 9	5149	2	N	405	399	1			255
05	0	W	6400	-0-	6400	37442	849 428	1 9	5123	2	N	389	385	1			259
06	0	W	6483	-0-	6483	43925	835 394	1 9	5254	2	N	358	198	1			419
07	0	W	7768	-0-	7768	51693	863 378	1 9	6527	2	N	344	574	1			189
08	0	W	7008	-0-	7008	58701	807 386	1 9	5815	2	N	351					540
09	0	W	6666	-0-	6666	65367	835 328	1 9	5503	2	N	298	389	1			449
10	0	W	8304	-0-	8304	73671	863 416	1 9	7025	2	N	378	586	1			241
11	0	W	7579	-0-	7579	81250	835 398	1 9	6346	2	N	362	394	1			209
12	0	W	7758	-0-	7758	89008	863 447	1 9	6448	2	N	406	399	1			216

TOTAL GAS PROD: 89,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,339

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

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
01	0	W	10095	-0-	10095	10095	835 1162	1 9	8098	2	N	1056	795	1			261
02	0	W	7627	-0-	7627	17722	793 537	1 9	6297	2	N	488	402	1			347
03	0	W	8834	-0-	8834	26556	863 916	1 9	7055	2	N	833	772	1			408
04	0	W	7951	-0-	7951	34507	766 678	1 9	6507	2	N	616	596	1			428
05	0	W	9454	-0-	9454	43961	849 927	1 9	7678	2	N	843	779	1			492
06	0	W	8863	-0-	8863	52824	821 859	1 9	7183	2	N	781	789	1			484
07	0	W	8477	-0-	8477	61301	863 732	1 9	6882	2	N	665	780	1			369
08	0	W	8369	-0-	8369	69670	863 741	1 9	6765	2	N	674	581	1			462
09	0	W	7785	-0-	7785	77455	835 606	1 9	6344	2	N	551	344	1			669
10	0	W	6944	-0-	6944	84399	849 597	1 9	5498	2	N	543	587	1			625
11	0	W	6273	-0-	6273	90672	835 475	1 9	4963	2	N	432	388	1			669
12	0	W	5950	-0-	5950	96622	738 468	1 9	4744	2	N	425	596	1			498

TOTAL GAS PROD: 96,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,907

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

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
05	0	W	3840	-0-	3840	3840	842	1	2040	2	N	871	164	1			707
							958	9									
06	0	W	3632	-0-	3632	7472	835	1	1910	2	N	806	570	1			943
							887	9									
07	0	W	3481	-0-	3481	10953	858	1	1806	2	N	743	758	1			928
							817	9									
08	0	W	3440	-0-	3440	14393	863	1	1757	2	N	745	954	1			719
							820	9									
09	0	W	3241	-0-	3241	17634	807	1	1678	2	N	687	770	1			636
							756	9									
10	0	W	3339	-0-	3339	20973	858	1	1768	2	N	648	774	1			510
							713	9									
11	0	W	2864	-0-	2864	23837	722	1	1527	2	N	559	383	1			686
							615	9									
12	0	W	2163	-0-	2163	26000	583	1	1104	2	N	433	390	1			729
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 26,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,492

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

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
01	0	W	29606	-0-	29606	32983	371	1	27299	2	N	1760	1910	1			522
							1936	9									
02	0	W	23347	-0-	23347	56330	1656	1	20218	2	N	1339	1152	1			709
							1473	9									
03	0	W	18339	-0-	18339	74669	376	1	16774	2	N	1081	1543	1			247
							1189	9									
04	0	W	18431	-0-	18431	93100	336	1	16769	2	N	1205	755	1			697
							1326	9									
05	0	W	18948	-0-	18948	112048	544	1	16983	2	N	1292	1535	1			454
							1421	9									
06	0	W	14994	-0-	14994	127042	733	1	13049	2	N	1102	754	1			802
							1212	9									
07	0	W	16592	-0-	16592	143634	974	1	14408	2	N	1100	1337	1			565
							1210	9									
08	0	W	16255	-0-	16255	159889	1176	1	13969	2	N	1009	1153	1			421
							1110	9									
09	0	W	14629	-0-	14629	174518	969	1	12721	2	N	854	570	1			705
							939	9									
10	0	W	14159	-0-	14159	188677	903	1	12351	2	N	823	977	1			551
							905	9									
11	0	W	13303	-0-	13303	201980	1025	1	11354	2	N	840	771	1			620
							924	9									
12	0	W	12352	-0-	12352	214332	816	1	10652	2	N	804	593	1			831
							884	9									

TOTAL GAS PROD: 210,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,209

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3763	-0-		3763	3763	824	1	1349	2	N	1445	883	1			562
								1590	9									
06	0	W	2536	-0-		2536	6299	766	1	866	2	N	822	930	1			454
								904	9									
07	0	W	2411	-0-		2411	8710	492	1	1069	2	N	773	934	1			293
								850	9									
08	0	W	3356	-0-		3356	12066	821	1	1483	2	N	956	529	1			720
								1052	9									
09	0	W	2396	-0-		2396	14462	780	1	820	2	N	724	733	1			711
								796	9									
10	0	W	2418	-0-		2418	16880	784	1	649	2	N	895	1087	1			519
								985	9									
11	0	W	1985	-0-		1985	18865	753	1	507	2	N	659	377	1			801
								725	9									
12	0	W	1756	-0-		1756	20621	670	1	352	2	N	667	473	1			995
								734	9									

TOTAL GAS PROD: 20,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,941

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	8907	-0-		8907	8907	544	1	5453	2	N	2645	1629	1			1016
								2910	9									
07	0	W	14245	-0-		14245	23152	924	1	9087	2	N	3849	4058	1			807
								4234	9									
08	0	W	12541	-0-		12541	35693	855	1	8696	2	N	2718	2995	1			530
								2990	9									
09	0	W	15283	-0-		15283	50976	921	1	11572	2	N	2536	2459	1			607
								2790	9									
10	0	W	13546	-0-		13546	64522	744	1	10679	2	N	1930	2130	1			407
								2123	9									
11	0	W	11665	-0-		11665	76187	482	1	8911	2	N	2065	1987	1			485
								2272	9									
12	0	W	11241	-0-		11241	87428	672	1	8531	2	N	1853	1786	1			552
								2038	9									

TOTAL GAS PROD: 87,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,596

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

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
01	0	W	8385	-0-		8385	8385	458 1579	1 9	6348	2	N	1435	968	1			467
02	0	W	9936	-0-		9936	18321	793 1371	1 9	7772	2	N	1246	1210	1			503
03	0	W	8245	-0-		8245	26566	659 1109	1 9	6477	2	N	1008	985	1			526
04	0	W	10255	-0-		10255	36821	835 1356	1 9	8064	2	N	1233	1180	1			579
05	0	W	11801	-0-		11801	48622	863 1549	1 9	9389	2	N	1408	1537	1			450
06	0	W	11103	-0-		11103	59725	835 1200	1 9	9068	2	N	1091	984	1			557
07	0	W	11444	-0-		11444	71169	863 1255	1 9	9326	2	N	1141	1174	1			524
08	0	W	11221	-0-		11221	82390	863 1088	1 9	9270	2	N	989	781	1			732
09	0	W	10951	-0-		10951	93341	835 1223	1 9	8893	2	N	1112	1174	1			670
10	0	W	10027	-0-		10027	103368	863 1073	1 9	8091	2	N	975	983	1			662
11	0	W	8745	-0-		8745	112113	835 1021	1 9	6889	2	N	928	976	1			614
12	0	W	7195	-0-		7195	119308	739 679	1 9	5777	2	N	617	795	1			436

TOTAL GAS PROD: 119,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,183

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	0		655	-0-		655	655	237 380	1 9	38	2	N	345					345
05	0		16545	-0-		16545	17200	1044 6630	1 9	8871	2	N	6027	5482	1			890
06	0		22322	-0-		22322	39522	1053 6934	1 9	14335	2	N	6304	6565	1			629
07	0	Z	21733	-0-		21733	61255	1131 5870	1 9	14732	2	N	5336	5293	1			672
08	0	Z	17997	-0-		17997	79252	1131 4199	1 9	12667	2	N	3817	3724	1			765
09	0	Z	14499	-0-		14499	93751	1072 3227	1 9	10200	2	N	2934	3023	1			676
10	0	Z	13618	-0-		13618	107369	1131 2988	1 9	9499	2	N	2716	2695	1			697
11	0	Z	10596	-0-		10596	117965	927 2325	1 9	7344	2	N	2114	2517	1			294
12	0	Z	9560	-0-		9560	127525	890 1884	1 9	6786	2	N	1713	1443	1			564

TOTAL GAS PROD: 127,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,306

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CISCO OPERATING, LLC 154107
WATERS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 070675 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7943 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					9
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					9
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					9
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					9
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					9
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					9
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					9
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					9
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					9
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					9
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					9
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CISCO OPERATING, LLC //CONT.// 154107
SPARMAN WELL #: 2 RRCID -> 086037 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7953 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 2 RRCID -> 087240 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7849 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 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
01	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	N	20					20

TOTAL GAS PROD: 15,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CISCO OPERATING, LLC //CONT.// 154107
WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					2
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					2
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					2
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					2
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					2
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					2
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					2
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					2
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					2
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					2
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					2
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					7
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					7
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					7
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					7
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					7
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					7
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					7
08	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	2			N	-0-					7
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					7
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					7
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					7
12	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	2			N	-0-					6
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					6
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					6
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					6
05	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					6
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					6
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1294	2	1	9	N	1					7
08	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					7
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					7
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					7
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					7
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CISCO OPERATING, LLC //CONT.// 154107
ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					2
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					2
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					2
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					2
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					2
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					2
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					2
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					2
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					2
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					2
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					2
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 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
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 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
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CISCO OPERATING, LLC //CONT.// 154107
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					7
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					7
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					7
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					7
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					7
07	496	N	105	-0-	-391	-0-	105	2			N	-0-					7
08	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			N	-0-					7
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					7
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					7
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					7
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					252
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	645	2	52	9	N	47					299
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					299
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	172	1			141
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2					143
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	857	2	35	9	N	32					175
07	713	N	211	-0-	-502	-0-	183	2	28	9	N	25					200
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	214	2	25	9	N	23					223
09	900	N	234	-0-	-666	-0-	210	2	24	9	N	22					245
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	208	2	26	9	N	24					269
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	200	2	8	9	N	7	173	1			103
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	188	2	4	9	N	4					107

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 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
01	DLQ G-10		3224	-0-	3224	6626	3224	2			N	-0-					20
02	DLQ G-10		2870	-0-	2870	9496	2870	2			N	-0-					20
03	DLQ G-10		2911	-0-	2911	12407	2911	2			N	-0-					20
04	DLQ G-10		2606	-0-	2606	15013	2606	2			N	-0-					20
05	DLQ G-10		2581	-0-	2581	17594	2581	2			N	-0-					20
06	20172	X	2578	-0-	-17594	-0-	2578	2			N	-0-					20
07	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	2681	2			N	-0-					20
08	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2			N	-0-					20
09	2610	X	2515	-0-	-95	-0-	2515	2			N	-0-					20
10	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					20
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2725	2	9	9	N	8					28
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CISCO OPERATING, LLC //CONT.// 154107
SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	350	-0-	-1975	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1775	-0-	-705	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1357	-0-	-863	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	688	-0-	-1079	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	578	-0-	-772	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4657	-0-	1657	1657	4657	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3401	-0-	301	1958	3401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8280	4054	2			N	-0-					147
02	DLQ G-10		3963	-0-	3963	12243	3961	2	2	9	N	2					149
03	DLQ G-10		3737	-0-	3737	15980	3708	2	29	9	N	26					175
04	DLQ G-10		3637	-0-	3637	19617	3637	2			N	-0-					175
05	DLQ G-10		3565	-0-	3565	23182	3545	2	20	9	N	18					193
06	26743	X	3561	-0-	-23182	-0-	3559	2	2	9	N	2					195
07	4247	X	3849	-0-	-398	-0-	3849	2			N	-0-					195
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3971	2	13	9	N	12					207
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					207
10	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2			N	-0-					207
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3706	2	11	9	N	10					217
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 46,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
01	1953	N	829	-0-	-1124	-0-	829	2			N	-0-					126
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					126
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					126
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					126
05	2914	N	1929	-0-	-985	-0-	1929	2			N	-0-					126
06	2520	N	1969	-0-	-551	-0-	1969	2			N	-0-					126
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2023	2	6	9	N	5					131
08	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-					131
09	1980	N	1724	-0-	-256	-0-	1724	2			N	-0-					131
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					131
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					131
12	1767	N	200	-0-	-1567	-0-	200	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CISCO OPERATING, LLC //CONT.// 154107
SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

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
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	962	-0-	-867	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1336	2	11	9	N	10					10
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					10
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					10
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					10
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1911	2	13	9	N	12					22
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

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
01	DLQ G-10		4267	-0-	4267	8467	4267	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3809	-0-	3809	12276	3809	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4043	-0-	4043	16319	4043	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2521	-0-	2521	18840	2521	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4329	-0-	4329	23169	4329	2			N	-0-					-0-
06	26938	X	3769	-0-	-23169	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3599	-0-	-462	-0-	3590	2	9	9	N	8					8
08	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					8
09	4200	X	3773	-0-	-427	-0-	3773	2			N	-0-					8
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					8
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4140	2	15	9	N	14					22
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 48,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

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
01	DLQ G-10		3882	-0-	3882	7563	3869	2	13	9	N	12					62
02	DLQ G-10		3595	-0-	3595	11158	3595	2			N	-0-					62
03	DLQ G-10		3972	-0-	3972	15130	3883	2	89	9	N	81					143
04	DLQ G-10		3573	-0-	3573	18703	3556	2	17	9	N	15					158
05	DLQ G-10		3559	-0-	3559	22262	3558	2	1	9	N	1					159
06	25734	X	3472	-0-	-22262	-0-	3472	2			N	-0-					159
07	3968	X	3463	-0-	-505	-0-	3462	2	1	9	N	1					160
08	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	3542	2			N	-0-					160
09	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	3545	2			N	-0-					160
10	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3551	2			N	-0-					160
11	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3263	2	6	9	N	5					165
12	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	3283	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 42,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 088951 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7532 - 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
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					28
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	223	3			N	-0-					28
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					28
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					28
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					28
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					28
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					28
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					28
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					28
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					28
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					48
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	529	3	44	9	N	40					88
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	550	3	72	9	N	65					153
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	524	3	107	9	N	97	187	1			63
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					63
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					63
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					63
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					63
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					63
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					63
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					63
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					205
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	625	3	22	9	N	20					225
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					225
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					225
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					225
06	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	3			N	-0-					225
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					225
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					225
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					225
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					225
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					225
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

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
01	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	3			N	-0-					135
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					135
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					135
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					135
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					135
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			N	-0-					135
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					135
08	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	3			N	-0-					135
09	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	3			N	-0-					135
10	1116	N	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-					135
11	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	3			N	-0-					135
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

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
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					123
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					123
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					123
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					123
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	386	3			N	-0-					123
06	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	3			N	-0-					123
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					123
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					123
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					123
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					123
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					123
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

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
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					148
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					148
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					148
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					148
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1	130	1			19
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					19
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					19
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					19
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					19
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					19
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					19
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRUISE -E- WELL #: 5 RRCID -> 142769 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 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
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 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
01	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	93	1	982	2	N	-0-					60
02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	84	1	923	2	N	-0-					60
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	93	1	953	2	N	-0-					60
04	1050	N	915	-0-	-135	-0-	78	1	837	2	N	-0-					60
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	93	1	982	2	N	-0-					60
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	90	1	923	2	N	-0-					60
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	934	2	N	-0-					60
08	1085	N	931	-0-	-154	-0-	87	1	844	2	N	-0-					60
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					60
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	57	1	954	2	N	-0-					60
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					60
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	72	1	980	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 122800 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 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
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	2	N	-0-					162
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	58	1	631	2	N	-0-					162
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	-0-					162
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	50	1	480	2	N	-0-					162
05	744	N	493	-0-	-251	-0-	50	1	443	2	N	-0-					162
06	780	N	82	-0-	-698	-0-	12	1	70	2	N	-0-					162
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					162
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					162
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					162
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-					162
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
PURDUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133507 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781

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
01	1178	N	1092	-0-		-86	-0-	93	1	999	2	N	-0-					213
02	1044	N	948	-0-		-96	-0-	87	1	861	2	N	-0-					213
03	817	N	817	-0-		-0-	-0-	75	1	742	2	N	-0-					213
04	1050	N	1006	-0-		-44	-0-	90	1	916	2	N	-0-					213
05	1023	N	835	-0-		-188	-0-	93	1	742	2	N	-0-					213
06	937	N	937	-0-		-0-	-0-	90	1	847	2	N	-0-					213
07	1054	N	989	-0-		-65	-0-	93	1	896	2	N	-0-					213
08	931	N	931	-0-		-0-	-0-	90	1	841	2	N	-0-					213
09	930	N	6	-0-		-924	-0-	6	2			N	-0-					213
10	992	N	36	-0-		-956	-0-	6	1	30	2	N	-0-					213
11	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	93	1	1117	2	N	-0-					213
12	134	N	134	-0-		-0-	-0-	21	1	113	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 2818 RRCID -> 124232 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444

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
01	558	N	299	-0-		-259	-0-	34 7	1 9	258	2	N	6					155
02	435	N	386	-0-		-49	-0-	30	1	356	2	N	-0-					155
03	302	N	302	-0-		-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					155
04	300	N	261	-0-		-39	-0-	46	1	215	2	N	-0-					155
05	403	N	293	-0-		-110	-0-	60	1	233	2	N	-0-					155
06	300	N	258	-0-		-42	-0-	18	1	240	2	N	-0-					155
07	325	N	325	-0-		-0-	-0-	46	1	279	2	N	-0-					155
08	318	N	318	-0-		-0-	-0-	46	1	272	2	N	-0-					155
09	270	N	78	-0-		-192	-0-	34	1	44	2	N	-0-					155
10	436	N	436	-0-		-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					155
11	300	N	242	-0-		-58	-0-	10	1	232	2	N	-0-					155
12	332	N	332	-0-		-0-	-0-	26	1	306	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

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
01	229	N	229	-0-		-0-	-0-	60	1	169	2	N	-0-					44
02	182	N	182	-0-		-0-	-0-	36	1	146	2	N	-0-					44
03	178	N	178	-0-		-0-	-0-	56	1	122	2	N	-0-					44
04	162	N	162	-0-		-0-	-0-	46	1	116	2	N	-0-					44
05	155	N	129	-0-		-26	-0-	24	1	105	2	N	-0-					44
06	180	N	140	-0-		-40	-0-	46	1	94	2	N	-0-					44
07	155	N	129	-0-		-26	-0-	44	1	85	2	N	-0-					44
08	124	N	99	-0-		-25	-0-	14	1	85	2	N	-0-					44
09	150	N	53	-0-		-97	-0-	20	1	33	2	N	-0-					44
10	124	N	118	-0-		-6	-0-	32	1	86	2	N	-0-					44
11	159	N	159	-0-		-0-	-0-	60	1	99	2	N	-0-					44
12	105	N	105	-0-		-0-	-0-	58	1	47	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	793	-0-	-540	-0-	58	1	735	2	N	-0-					90
02	986	N	595	-0-	-391	-0-	28	1	567	2	N	-0-					90
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	N	-0-					90
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	N	2					92
							2	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	941	2	N	3					95
							3	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1044	2	N	-0-					95
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	N	-0-					95
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					95
09	1080	N	629	-0-	-451	-0-	42	1	587	2	N	-0-					95
10	1333	N	439	-0-	-894	-0-	46	1	393	2	N	-0-					95
11	1230	N	586	-0-	-644	-0-	40	1	546	2	N	-0-					95
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	22	1	578	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1166	-0-	-756	-0-	46	1	1111	2	N	8					120
							9	9									
02	1653	N	30	-0-	-1623	-0-	4	1	26	2	N	-0-					120
03	1116	N	176	-0-	-940	-0-	60	1	116	2	N	-0-					120
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	28	1	1351	2	N	5					125
							6	9									
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	2	N	2					127
							2	9									
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1570	2	N	-0-					127
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	62	1	2011	2	N	10					137
							11	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	62	1	2205	2	N	5					142
							6	9									
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	52	1	1898	2	N	-0-					142
10	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	48	1	1804	2	N	-0-					142
11	2190	N	1434	-0-	-756	-0-	44	1	1390	2	N	-0-					142
12	2046	N	889	-0-	-1157	-0-	24	1	865	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 16,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BRILLHART 818 WELL #: 5 RRCID -> 209076 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7454 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	551	2	N	10					44
							11	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	2	N	-0-					44
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	62	1	116	2	N	-0-					44
04	600	N	65	-0-	-535	-0-	22	1	43	2	N	-0-					44
05	434	N	95	-0-	-339	-0-	62	1	33	2	N	-0-					44
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	143	2	N	13					57
							14	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	N	2					59
							2	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-					59
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	48	1	134	2	N	-0-					59
10	589	N	72	-0-	-517	-0-	22	1	50	2	N	-0-					59
11	540	N	35	-0-	-505	-0-	26	1	9	2	N	-0-					59
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 071850 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7410 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	667	N	563	-0-	-104	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 107617 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7552 - 7567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					2
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					2
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	196	2	6	9	N	5					7
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					7
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					7
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					7
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					8
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 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
01	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1457	3			N	-0-					27
02	2204	N	1244	-0-	-960	-0-	1244	3			N	-0-					27
03	2759	N	1651	-0-	-1108	-0-	1651	3			N	-0-					27
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					27
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					27
06	1590	N	632	-0-	-958	-0-	632	3			N	-0-					27
07	2139	N	525	-0-	-1614	-0-	525	3			N	-0-					27
08	1643	N	532	-0-	-1111	-0-	532	3			N	-0-					27
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					27
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					27
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					27
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
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
01	0	Z	31074	-0-	31074	222016	31045	2	29	9	N	26					183
02	0	Z	29423	-0-	29423	251439	29347	2	76	9	N	69					252
03	0	Z	29489	-0-	29489	280928	29460	2	29	9	N	26	181	1			97
04	0	Z	27743	-0-	27743	308671	27668	2	75	9	N	68					165
05	0	Z	23466	-0-	23466	332137	23405	2	61	9	N	55					220
06	0	Z	19986	-0-	19986	352123	19934	2	52	9	N	47	179	1			88
07	0	Z	18714	-0-	18714	370837	18679	2	35	9	N	32					120
08	0	Z	17242	-0-	17242	388079	17190	3	52	9	N	47					167
09	0	Z	16054	-0-	16054	404133	16008	3	46	9	N	42					209
10	0	Z	15628	-0-	15628	419761	15578	3	50	9	N	45	191	1			63
11	0	Z	14007	-0-	14007	433768	13952	3	55	9	N	50					113
12	0	Z	13309	-0-	13309	447077	13248	3	61	9	N	55					168

TOTAL GAS PROD: 256,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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
01	0	Z	24634	-0-	24634	149002	24337	2	297	9	N	270	385	1			297
02	0	Z	24806	-0-	24806	173808	24521	2	285	9	N	259	386	1			170
03	0	Z	24675	-0-	24675	198483	24399	2	276	9	N	251	193	1			228
04	0	Z	21423	-0-	21423	219906	21205	2	218	9	N	198	196	1			230
05	0	Z	20183	-0-	20183	240089	19996	2	187	9	N	170	193	1			207
06	0	Z	16939	-0-	16939	257028	16793	2	146	9	N	133	189	1			151
07	0	Z	21421	-0-	21421	278449	21247	2	174	9	N	158	186	1			123
08	0	Z	20679	-0-	20679	299128	20497	3	182	9	N	165					288
09	0	Z	19006	-0-	19006	318134	18851	3	155	9	N	141	187	1			242
10	0	Z	15991	-0-	15991	334125	15878	3	113	9	N	103	190	1			155
11	0	Z	17844	-0-	17844	351969	17689	3	155	9	N	141	191	1			105
12	0	Z	16016	-0-	16016	367985	15843	3	173	9	N	157					262

TOTAL GAS PROD: 243,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC//CONT.// 238718
BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3942	-0-	3942	33630	3152	2	790	9	N	718	785	1	380
02	0	W	2685	-0-	2685	36315	2204	2	481	9	N	437	392	1	425
03	0	W	3414	-0-	3414	39729	2366	2	1048	9	N	953	783	1	595
04	0	W	1672	-0-	1672	41401	1600	2	72	9	N	65	193	1	467
05	0	W	2522	-0-	2522	43923	1979	2	543	9	N	494	748	1	213
06	0	W	2730	-0-	2730	46653	2134	2	596	9	N	542	385	1	370
07	0	W	3625	-0-	3625	50278	2891	2	734	9	N	667	579	1	458
08	0	W	2718	-0-	2718	52996	2484	3	234	9	N	213	390	1	281
09	0	W	2698	-0-	2698	55694	2239	3	459	9	N	417	391	1	307
10	0	W	2410	-0-	2410	58104	2022	3	388	9	N	353	393	1	267
11	0	W	2339	-0-	2339	60443	1937	3	402	9	N	365	397	1	235
12	0	W	949	-0-	949	61392	775	3	174	9	N	158	193	1	200

TOTAL GAS PROD: 31,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,382

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	151	1	2041	2	N	27			139
							30	9							
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	150	1	2140	2	N	21			160
							23	9							
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	200	1	2732	2	N	17			177
							19	9							
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	190	1	2450	2	N	18			195
							20	9							
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	164	1	2173	2	N	22			217
							24	9							
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	139	1	1849	2	N	12			229
							13	9							
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	130	1	1738	2	N	42			271
							46	9							
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	105	1	1428	2	N	16			287
							18	9							
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	139	1	1895	2	N	47	184	1	150
							52	9							
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1525	2	N	29			179
							32	9							
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	146	1	2002	2	N	17			196
							19	9							
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	2	N	2			198
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 25,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

TYSON WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

01	992	X	445	-0-	-547	-0-	28	1	417	2	N	-0-			134
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-			134
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-			134
04	540	X	233	-0-	-307	-0-	17	1	216	2	N	-0-			134
05	434	X	99	-0-	-335	-0-	7	1	92	2	N	-0-			134
06	360	N	26	-0-	-334	-0-	2	1	24	2	N	-0-			134
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			134
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			134
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			134
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	87	2	N	2					266
							2	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					266
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	N	-0-					266
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					266
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					266
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					266
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					266
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-					266
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	6	1	81	2	N	-0-					266
10	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	N	-0-					266
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					266
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EOG RESOURCES, INC. 253162
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 142446 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7636 - 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
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					141
02	638	N	593	-0-	-45	-0-	593	2			N	-0-					141
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	520	2	9	9	N	8	146	1			3
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					3
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					3
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					3
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	580	2	11	9	N	10					13
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	530	2	4	9	N	4					17
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	551	2	9	9	N	8					25
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	534	2	8	9	N	7					32
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	504	2	3	9	N	3					35
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	577	-0-	-756	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	507	-0-	-798	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	615	-0-	-780	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3952	-0-	952	952	3952	2			N	-0-					-0-
10	1571	N	619	-0-	-952	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	623	-0-	-1477	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	645	-0-	-1525	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 143865 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7519 - 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
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					59
02	551	N	532	-0-	-19	-0-	532	2			N	-0-					59
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					59
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	59	1			-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - PLUGGED 03-20-2013

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRON, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 144636 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7635 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2012 - PLUGGED 02/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 144637 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7606 - 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
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	333	2	12	9	N	11					82
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					89
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	332	2	3	9	N	3	53	1			39
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					39
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	337	2	9	9	N	8					47
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					47
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	232	2	8	9	N	7					54
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					54
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					54
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					54
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					124
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5	115	1			14
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					14
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					14
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					14
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					14
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	670	2	8	9	N	7					21
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					21
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					21
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					21
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	657	2	1	9	N	1					22
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ -E- WELL #: 4870 RRCID -> 145162 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7609 - 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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					56
02	145	N	33	-0-	-112	-0-	33	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	44	1			12
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					12
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					12
08	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					12
09	95	N	9	-0-	-86	-0-	9	2			N	-0-	12	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 4 RRCID -> 145188 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7626 - 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
01	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					82
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	66	2			N	-0-					82
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					82
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	69	1			14
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					14
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					14
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					14
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					14
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					14
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					14
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRK 339 WELL #: 1 RRCID -> 145344 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8261 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	39	1			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	42	1	1495	2	N	-0-					135
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	2	N	-0-					135
03	1984	N	1232	-0-	-752	-0-	43	1	1189	2	N	-0-	113	1			22
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	47	1	1459	2	N	-0-					22
05	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	48	1	1404	2	N	-0-					22
06	1200	N	961	-0-	-239	-0-	34	1	927	2	N	-0-					22
07	1550	N	582	-0-	-968	-0-	44	1	531	2	N	6					28
							7	9									
08	1457	N	111	-0-	-1346	-0-	16	1	95	2	N	-0-					28
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					28
10	589	N	396	-0-	-193	-0-	36	1	360	2	N	-0-					28
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	2	N	-0-					28
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	506	-0-	-145	-0-	486	2	20	9	N	18					205
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	455	2			N	-0-					205
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-	180	1			25
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					25
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					25
06	420	N	155	-0-	-265	-0-	155	2			N	-0-					25
07	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					25
08	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					25
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					25
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					25
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					25
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	2	N	-0-					23
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-					23
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	1028	2	N	-0-					23
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	47	1	360	2	N	-0-					23
05	775	N	556	-0-	-219	-0-	48	1	508	2	N	-0-					23
06	1020	N	172	-0-	-848	-0-	34	1	138	2	N	-0-					23
07	434	N	104	-0-	-330	-0-	43	1	61	2	N	-0-					23
08	558	N	40	-0-	-518	-0-	40	1			N	-0-					23
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	1			N	-0-					23
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-					23
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	2	N	-0-					23
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	44	1	277	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK FAMILY -277- WELL #: 1 RRCID -> 151708 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8384 - 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
01	1240	N	756	-0-	-484	-0-	728	2	28	9	N	25					208
02	1189	N	737	-0-	-452	-0-	736	2	1	9	N	1					209
03	1085	N	703	-0-	-382	-0-	690	2	13	9	N	12	182	1			39
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					39
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					39
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	653	2	18	9	N	16					55
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-	30	1			25
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					25
09	690	N	377	-0-	-313	-0-	377	2			N	-0-					25
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12					37
11	660	N	469	-0-	-191	-0-	469	2			N	-0-					37
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 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
01	1364	N	707	-0-	-657	-0-	707	2			N	-0-					45
02	841	N	401	-0-	-440	-0-	401	2			N	-0-					45
03	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	2			N	-0-					45
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					45
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					45
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	45	1			-0-
07	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	434	N	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2101	2	17	9	N	15					218
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1959	2	7	9	N	6	125	1			99
03	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	2036	2	3	9	N	3	55	1			47
04	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1884	2	8	9	N	7					54
05	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1909	2	7	9	N	6					60
06	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1829	2	2	9	N	2					62
07	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1819	2	9	9	N	8					70
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1902	2	4	9	N	4					74
09	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1786	2	7	9	N	6					80
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					80
11	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1652	2			N	-0-					80
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1950	2	4	9	N	4					84

TOTAL GAS PROD: 22,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	91	1	2843	2	N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	90	1	2860	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	83	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	94	1	2913	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	97	1	2666	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1333	-0-	-1667	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	97	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	919	-0-	-2181	-0-	51	1	868	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	713	-0-	-2287	-0-	80	1	633	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	86	1	2645	2	N	-0-					-0-
11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	75	1	2829	2	N	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	41	1	2409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1729	-0-	-472	-0-	147	1	1582	2	N	-0-					3
02	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	137	1	1437	2	N	-0-					3
03	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	132	1	1377	2	N	-0-					3
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-					3
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	147	1	1456	2	N	-0-					3
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	142	1	1474	2	N	-0-					3
07	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	147	1	1488	2	N	-0-					3
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	147	1	1489	2	N	-0-					3
09	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	142	1	1380	2	N	-0-					3
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	147	1	1384	2	N	-0-					3
11	1590	N	1157	-0-	-433	-0-	142	1	1015	2	N	-0-					3
12	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	147	1	1166	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					79
02	522	N	491	-0-	-31	-0-	491	2			N	-0-					79
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					79
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					79
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					79
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					79
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-	56	1			23
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					23
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					23
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					23
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					23
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEX, J.A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 196371 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7650 - 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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P&A 03-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3100	N	2851	-0-	-249	427	147	1	2700	2	N	4					142
							4	9									
02	2900	N	3248	-0-	348	775	137	1	3111	2	N	-0-					142
03	3217	X	2442	-0-	-775	-0-	132	1	2287	2	N	21	126	1			37
							23	9									
04	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	142	1	2503	2	N	3					40
							3	9									
05	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	140	1	2303	2	N	-0-					40
06	2970	X	2367	-0-	-603	-0-	138	1	2229	2	N	-0-					40
07	3069	X	2278	-0-	-791	-0-	138	1	2140	2	N	-0-					40
08	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	147	1	2192	2	N	-0-					40
09	2640	X	2107	-0-	-533	-0-	137	1	1968	2	N	2					42
							2	9									
10	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	147	1	1997	2	N	3					45
							3	9									
11	2250	N	2103	-0-	-147	-0-	142	1	1961	2	N	-0-					45
12	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	147	1	1875	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 28,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					56
02	1189	N	929	-0-	-260	-0-	929	2			N	-0-					56
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					56
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					56
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					56
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					56
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					56
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	53	1			3
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	2			N	-0-					3
10	2759	N	1178	-0-	-1581	-0-	1178	2			N	-0-					3
11	2040	N	1043	-0-	-997	-0-	1043	2			N	-0-					3
12	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

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
01	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	1947	2	24	9	N	22					67
02	2175	N	1753	-0-	-422	-0-	1741	2	12	9	N	11					78
03	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1597	2	8	9	N	7					85
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	1680	2	8	9	N	7					92
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1669	2	7	9	N	6					98
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1529	2	8	9	N	7					105
07	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1580	2	4	9	N	4	67	1			42
08	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-					42
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-					42
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					42
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	N	3					45
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 19,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

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
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	138	1	2809	2	N	51	170	1			131
							56	9									
02	2697	X	2684	-0-	-13	-0-	129	1	2508	2	N	43					174
							47	9									
03	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	125	1	2692	2	N	28					202
							31	9									
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2733	2	N	55	166	1			91
							61	9									
05	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	138	1	2417	2	N	35					126
							39	9									
06	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	133	1	2459	2	N	22					148
							24	9									
07	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	138	1	2508	2	N	35	105	1			78
							39	9									
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	138	1	2550	2	N	18					96
							20	9									
09	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	130	1	2388	2	N	21	52	1			65
							23	9									
10	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	138	1	2480	2	N	33					98
							36	9									
11	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	133	1	2429	2	N	42	56	1			84
							46	9									
12	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	138	1	2356	2	N	22	42	1			64
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 32,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	102	-0-	-983	-0-	97	1	5	2	N	-0-					128
02	957	N	811	-0-	-146	-0-	90	1	717	2	N	4					132
							4	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	97	1	616	2	N	1	103	1			30
							1	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	94	1	304	2	N	-0-					30
05	868	N	180	-0-	-688	-0-	97	1	83	2	N	-0-					30
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	94	1	613	2	N	-0-					30
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	N	3					33
							3	9									
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	1			N	-0-					33
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					33
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					33
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	117	1	2762	2	N	62					335
							68	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	111	1	2783	2	N	63	363	1			35
							69	9									
03	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	100	1	2407	2	N	35					70
							39	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	114	1	2905	2	N	35	70	1			35
							39	9									
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	118	1	2599	2	N	42					77
							46	9									
06	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	114	1	2483	2	N	30	74	1			33
							33	9									
07	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	118	1	2360	2	N	27					60
							30	9									
08	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	118	1	2339	2	N	38					98
							42	9									
09	2640	X	2406	-0-	-234	-0-	114	1	2256	2	N	33	93	1			38
							36	9									
10	2728	X	2371	-0-	-357	-0-	118	1	2214	2	N	35					73
							39	9									
11	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	113	1	2242	2	N	54	60	1			67
							59	9									
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2395	2	N	65	55	1			77
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 31,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

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
01	3100	X	2204	-0-	-896	-0-	70	1	2121	2	N	12					37
							13	9									
02	2900	X	1927	-0-	-973	-0-	65	1	1856	2	N	5					42
							6	9									
03	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	61	1	1894	2	N	3					45
							3	9									
04	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	68	1	2342	2	N	-0-					45
05	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	70	1	2336	2	N	10					55
							11	9									
06	2130	X	1949	-0-	-181	-0-	54	1	1876	2	N	17	54	1			18
							19	9									
07	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	70	1	1810	2	N	-0-					18
08	2480	X	992	-0-	-1488	-0-	42	1	950	2	N	-0-					18
09	2400	X	812	-0-	-1588	-0-	40	1	772	2	N	-0-					18
10	2418	X	1484	-0-	-934	-0-	70	1	1404	2	N	9					27
							10	9									
11	1950	X	1685	-0-	-265	-0-	60	1	1622	2	N	3					30
							3	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

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
01	2542	N	1977	-0-	-565	-0-	1954	2	23	9	N	21	194	1			20
02	2059	N	1933	-0-	-126	-0-	1911	2	22	9	N	20					40
03	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					40
04	1920	N	1681	-0-	-239	-0-	1681	2			N	-0-					40
05	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1792	2	3	9	N	3					43
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1629	2	30	9	N	27	47	1			23
07	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	1455	2			N	-0-					23
08	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1241	2			N	-0-					23
09	1650	N	416	-0-	-1234	-0-	416	2			N	-0-					23
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					23
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5					28
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

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
01	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	86	1	1945	2	N	20					171
							22	9									
02	2349	N	2050	-0-	-299	-0-	89	1	1949	2	N	11					182
							12	9									
03	2449	N	1862	-0-	-587	-0-	83	1	1767	2	N	11	177	1			16
							12	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	94	1	2126	2	N	3					19
							3	9									
05	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	92	1	1755	2	N	2					21
							2	9									
06	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	88	1	1595	2	N	5					26
							6	9									
07	2294	N	1632	-0-	-662	-0-	90	1	1536	2	N	5					31
							6	9									
08	1860	N	962	-0-	-898	-0-	62	1	900	2	N	-0-					31
09	1680	N	818	-0-	-862	-0-	78	1	740	2	N	-0-					31
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	94	1	2194	2	N	-0-					31
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	N	-0-					31
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	27	1	1763	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 21,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FRY 338 WELL #: 5 RRCID -> 204122 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8640 - 9942

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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					102
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					102
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					102
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					102
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					102
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	79	1			23
07	744	N	239	-0-	-505	-0-	239	2			N	-0-					23
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					23
09	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					23
10	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					23
11	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					23
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

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
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	48	1	2215	2	N	2					92
								2 9									
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	45	1	2203	2	N	7					99
								8 9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	48	1	2179	2	N	4					103
								4 9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	47	1	1833	2	N	3					106
								3 9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	48	1	1860	2	N	2					108
								2 9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	47	1	1440	2	N	-0-					108
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	48	1	1768	2	N	11	62	1			57
								12 9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	48	1	1994	2	N	1					58
								1 9									
09	1050	N	946	-0-	-104	-0-	47	1	897	2	N	2					60
								2 9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	48	1	1997	2	N	2					62
								2 9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	47	1	1491	2	N	1					63
								1 9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	48	1	1971	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

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
01	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	97	1	3817	2	N	46	197	1			195
								51 9									
02	4089	X	3539	-0-	-550	-0-	90	1	3386	2	N	57					252
								63 9									
03	4371	X	3310	-0-	-1061	-0-	97	1	3144	2	N	63	130	1			185
								69 9									
04	4230	X	3899	-0-	-331	-0-	94	1	3733	2	N	65	178	1			72
								72 9									
05	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	97	1	3451	2	N	72					144
								79 9									
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	94	1	3374	2	N	68	97	1			115
								75 9									
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	97	1	3554	2	N	74	126	1			63
								81 9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	97	1	3232	2	N	63	66	1			60
								69 9									
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	94	1	3271	2	N	68	86	1			42
								75 9									
10	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	97	1	3493	2	N	67					109
								74 9									
11	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	94	1	3354	2	N	59	98	1			70
								65 9									
12	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	97	1	3446	2	N	50	66	1			54
								55 9									

TOTAL GAS PROD: 43,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUISE 858 WELL #: 4 RRCID -> 205040 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7450 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			N	-0-					115
02	783	N	700	-0-	-83	-0-	700	2			N	-0-					115
03	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-	108	1			7
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					7
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					7
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					7
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					7
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					7
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-					7
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					7
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					7
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	570	2	N	-0-					58
02	667	N	591	-0-	-76	-0-	90	1	501	2	N	-0-					58
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	2	N	-0-					58
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	94	1	479	2	N	-0-					58
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	97	1	520	2	N	-0-					58
06	720	N	447	-0-	-273	-0-	94	1	353	2	N	-0-					58
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	97	1	462	2	N	-0-	30	1			28
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	97	1	453	2	N	-0-					28
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	94	1	244	2	N	-0-					28
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	97	1	453	2	N	-0-					28
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	700	2	N	-0-					28
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	2153	2	31	9	N	28					75
02	2900	X	1981	-0-	-919	-0-	1962	2	19	9	N	17					92
03	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	1810	2	20	9	N	18					110
04	2370	X	2280	-0-	-90	-0-	2261	2	19	9	N	17					127
05	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	2024	2	1	9	N	1	108	1			20
06	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	1919	2	14	9	N	13					33
07	2356	N	1911	-0-	-445	-0-	1907	2	4	9	N	4					37
08	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	1635	2	8	9	N	7	26	1			18
09	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2			N	-0-					18
10	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1779	2	11	9	N	10					28
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	N	4	17	1			15
12	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1491	2	6	9	N	5					20

TOTAL GAS PROD: 22,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	97	1	4153	2	N	-0-					89
02	4640	X	3878	-0-	-762	-0-	90	1	3788	2	N	-0-					89
03	4960	X	3294	-0-	-1666	-0-	87	1	3207	2	N	-0-					89
04	4470	X	4035	-0-	-435	-0-	94	1	3941	2	N	-0-					89
05	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	97	1	4139	2	N	-0-					89
06	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	94	1	3956	2	N	-0-					89
07	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	97	1	4026	2	N	-0-	54	1			35
08	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	97	1	3943	2	N	-0-					35
09	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	94	1	3785	2	N	-0-					35
10	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	97	1	3860	2	N	-0-					35
11	4050	X	3808	-0-	-242	-0-	94	1	3714	2	N	-0-					35
12	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	97	1	3724	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 47,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	97	1	2499	2	N	19					112
							21	9									
02	2291	N	2108	-0-	-183	-0-	90	1	2018	2	N	-0-					112
03	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	97	1	1803	2	N	1					113
							1	9									
04	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	94	1	2106	2	N	-0-					113
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	N	1					114
							1	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	94	1	2065	2	N	-0-					114
07	2263	N	1385	-0-	-878	-0-	97	1	1288	2	N	-0-					114
08	2263	N	1434	-0-	-829	-0-	97	1	1337	2	N	-0-	66	1			48
09	2160	N	1277	-0-	-883	-0-	94	1	1183	2	N	-0-					48
10	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	97	1	1012	2	N	-0-					48
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	94	1	1906	2	N	-0-					48
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	97	1	1482	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 22,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	5735	X	4833	-0-	-902	-0-	97	1	4696	2	N	36	231	1			47
							40	9									
02	5365	X	4539	-0-	-826	-0-	90	1	4387	2	N	56					103
							62	9									
03	5735	X	3903	-0-	-1832	-0-	84	1	3798	2	N	19					122
							21	9									
04	4980	X	4733	-0-	-247	-0-	90	1	4643	2	N	-0-					122
05	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	97	1	4713	2	N	28					150
							31	9									
06	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	94	1	4295	2	N	6	138	1			18
							7	9									
07	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	97	1	4423	2	N	5					23
							6	9									
08	4898	X	4249	-0-	-649	-0-	97	1	4130	2	N	20	43	1			-0-
							22	9									
09	4740	X	4175	-0-	-565	-0-	94	1	4081	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	97	1	4345	2	N	33					33
							36	9									
11	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	94	1	4044	2	N	19					52
							21	9									
12	4495	X	3945	-0-	-550	-0-	97	1	3829	2	N	17	49	1			20
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 52,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	1320	-0-	-2462	-0-	92	1	1228	2	N	-0-					178
02	3016	X	1913	-0-	-1103	-0-	64	1	1841	2	N	7					185
							8	9									
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	97	1	3042	2	N	-0-	120	1			65
04	3120	X	1860	-0-	-1260	-0-	87	1	1773	2	N	-0-					65
05	2914	X	1638	-0-	-1276	-0-	94	1	1544	2	N	-0-					65
06	3000	X	892	-0-	-2108	-0-	35	1	857	2	N	-0-					65
07	3100	X	1589	-0-	-1511	-0-	90	1	1499	2	N	-0-					65
08	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	97	1	2679	2	N	-0-					65
09	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	53	1	1154	2	N	-0-					65
10	1643	X	239	-0-	-1404	-0-	23	1	216	2	N	-0-					65
11	2700	X	297	-0-	-2403	-0-	38	1	259	2	N	-0-					65
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	66	1	1389	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	3697	-0-	-1232	-0-	97	1	3565	2	N	32					210
							35	9									
02	4611	X	3656	-0-	-955	-0-	90	1	3535	2	N	28					238
							31	9									
03	4929	X	3247	-0-	-1682	-0-	86	1	3136	2	N	23	179	1			82
							25	9									
04	4380	X	3622	-0-	-758	-0-	94	1	3528	2	N	-0-					82
05	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	97	1	3580	2	N	21					103
							23	9									
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	94	1	3593	2	N	27					130
							30	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	97	1	3597	2	N	27	125	1			32
							30	9									
08	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	97	1	3292	2	N	25	47	1			10
							28	9									
09	3570	X	3136	-0-	-434	-0-	94	1	3001	2	N	37					47
							41	9									
10	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	97	1	2996	2	N	41					88
							45	9									
11	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	94	1	2777	2	N	31	91	1			28
							34	9									
12	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	97	1	2283	2	N	24					52
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 40,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

KIRK 365 WELL #: 2 H RRCID -> 209336 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8560 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	57	-0-	-5492	-0-	3	1	54	2	N	-0-	202	1			-0-
02	5568	X	-0-	-0-	-5568	-0-					N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	48	1	2620	2	N	47	196	1			192
							52	9									
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	45	1	2379	2	N	68					260
							75	9									
03	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	43	1	2097	2	N	32	204	1			88
							35	9									
04	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	47	1	2486	2	N	55					143
							61	9									
05	3007	X	2366	-0-	-641	-0-	48	1	2264	2	N	49					192
							54	9									
06	2640	X	2172	-0-	-468	-0-	46	1	2097	2	N	26	126	1			92
							29	9									
07	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	48	1	2049	2	N	27					119
							30	9									
08	2666	X	1867	-0-	-799	-0-	48	1	1804	2	N	14	96	1			37
							15	9									
09	2580	X	1729	-0-	-851	-0-	47	1	1649	2	N	30					67
							33	9									
10	2356	X	2163	-0-	-193	-0-	48	1	2045	2	N	64	59	1			72
							70	9									
11	2160	X	2049	-0-	-111	-0-	35	1	1986	2	N	25					97
							28	9									
12	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	5	1	1569	2	N	13					110
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 3H RRCID -> 209608 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8620 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					184
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					184
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					184
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	-0-	155	1			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	95	1	1645	2	N	-0-					163
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	N	-0-					163
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1676	2	N	-0-					163
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	94	1	1490	2	N	-0-	142	1			21
05	2015	N	1630	-0-	-385	-0-	97	1	1533	2	N	-0-					21
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	66	1	1576	2	N	-0-					21
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	97	1	1953	2	N	-0-					21
08	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	97	1	1456	2	N	-0-					21
09	1650	N	819	-0-	-831	-0-	48	1	743	2	N	25	31	1			15
							28	9									
10	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	62	1	1684	2	N	-0-					15
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83	1	1469	2	N	-0-					15
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	N	85					100
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	78	1	1272	2	N	50					221
							55	9									
02	1740	N	1227	-0-	-513	-0-	62	1	1031	2	N	122	198	1			145
							134	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	97	1	1626	2	N	58	129	1			74
							64	9									
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	78	1	1114	2	N	36					110
							40	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	84	1	1254	2	N	64					174
							70	9									
06	1740	N	943	-0-	-797	-0-	72	1	838	2	N	30					204
							33	9									
07	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	90	1	1000	2	N	34	133	1			105
							37	9									
08	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	97	1	1042	2	N	66					171
							73	9									
09	930	N	619	-0-	-311	-0-	53	1	535	2	N	28	107	1			92
							31	9									
10	1116	N	625	-0-	-491	-0-	39	1	514	2	N	65	52	1			105
							72	9									
11	1170	N	964	-0-	-206	-0-	90	1	808	2	N	60	105	1			60
							66	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	623	2	N	60					120
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4465	-0-	-836	-0-	97	1	4368	2	N	-0-					135
02	4669	X	4246	-0-	-423	-0-	90	1	4156	2	N	-0-					135
03	4991	X	4097	-0-	-894	-0-	97	1	4000	2	N	-0-					135
04	4830	X	4225	-0-	-605	-0-	94	1	4131	2	N	-0-					135
05	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	97	1	4175	2	N	-0-					135
06	4380	X	3510	-0-	-870	-0-	66	1	3444	2	N	-0-					135
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	97	1	4472	2	N	2	48	1			89
							2	9									
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	97	1	4520	2	N	-0-					89
09	4230	X	2084	-0-	-2146	-0-	48	1	2036	2	N	-0-					89
10	4526	X	3926	-0-	-600	-0-	62	1	3864	2	N	-0-					89
11	4380	X	3903	-0-	-477	-0-	83	1	3820	2	N	-0-					89
12	4619	X	2480	-0-	-2139	-0-	51	1	2429	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 46,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 4 H RRCID -> 211783 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	799	-0-	-7	-0-	90	1	665	2	N	40					367
							44	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	90	1	678	2	N	67	205	1			229
							74	9									
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	85	1	633	2	N	45					274
							50	9									
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	90	1	556	2	N	5					279
							6	9									
05	899	N	253	-0-	-646	-0-	78	1	161	2	N	13	203	1			89
							14	9									
06	750	N	258	-0-	-492	-0-	57	1	176	2	N	23					112
							25	9									
07	682	N	358	-0-	-324	-0-	57	1	267	2	N	31	99	1			44
							34	9									
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	97	1	618	2	N	35					79
							39	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	94	1	605	2	N	55					134
							61	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	620	2	N	15	122	1			27
							17	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	94	1	603	2	N	45					72
							50	9									
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	97	1	589	2	N	43					115
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

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
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	97	1	3094	2	N	6	199	1			85
							7	9									
02	3074	X	3050	-0-	-24	-0-	90	1	2925	2	N	32					117
							35	9									
03	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	97	1	2847	2	N	8	85	1			40
							9	9									
04	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	94	1	2663	2	N	17					57
							19	9									
05	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	97	1	2770	2	N	-0-					57
06	3150	X	2635	-0-	-515	-0-	75	1	2560	2	N	-0-					57
07	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	97	1	2936	2	N	-0-					57
08	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	97	1	2792	2	N	1					58
							1	9									
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	94	1	2779	2	N	51					109
							56	9									
10	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	97	1	2788	2	N	10	101	1			18
							11	9									
11	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	82	1	2766	2	N	16					34
							18	9									
12	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	46	1	2784	2	N	13					47
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

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
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	95	1	877	2	N	-0-					137
02	957	N	801	-0-	-156	-0-	88	1	713	2	N	-0-					137
03	992	N	881	-0-	-111	-0-	97	1	784	2	N	-0-					137
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	90	1	759	2	N	-0-					137
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	97	1	797	2	N	-0-					137
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	66	1	564	2	N	-0-					137
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	97	1	770	2	N	-0-					137
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	97	1	787	2	N	-0-	84	1			53
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	48	1	421	2	N	-0-					53
10	868	N	640	-0-	-228	-0-	62	1	578	2	N	-0-					53
11	870	N	770	-0-	-100	-0-	83	1	687	2	N	-0-					53
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	60	1	566	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

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
01	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	97	1	3879	2	N	99					323
							109	9									
02	4031	X	3911	-0-	-120	-0-	89	1	3749	2	N	66					389
							73	9									
03	4309	X	3491	-0-	-818	-0-	70	1	3376	2	N	41	393	1			37
							45	9									
04	4050	X	3719	-0-	-331	-0-	92	1	3520	2	N	97					134
							107	9									
05	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	92	1	3867	2	N	64	126	1			72
							70	9									
06	4050	X	3866	-0-	-184	-0-	94	1	3713	2	N	54	87	1			39
							59	9									
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	94	1	3786	2	N	68					107
							75	9									
08	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	97	1	3808	2	N	59	95	1			71
							65	9									
09	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	90	1	3442	2	N	68	97	1			42
							75	9									
10	4030	X	3004	-0-	-1026	-0-	76	1	2865	2	N	57					99
							63	9									
11	3870	X	3010	-0-	-860	-0-	94	1	2843	2	N	66	71	1			94
							73	9									
12	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	95	1	2891	2	N	64	128	1			30
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 43,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

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
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	N	65					255
							72	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	N	35	178	1			112
							39	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	2	N	32					144
							35	9									
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	75	1	1196	2	N	34	126	1			52
							37	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1021	2	N	74					126
							81	9									
06	1470	N	594	-0-	-876	-0-	37	1	512	2	N	41	97	1			70
							45	9									
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	94	1	1127	2	N	110	80	1			100
							121	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	2	N	74	119	1			55
							81	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	N	27					82
							30	9									
10	1333	N	552	-0-	-781	-0-	39	1	477	2	N	33	40	1			75
							36	9									
11	1230	N	801	-0-	-429	-0-	59	1	664	2	N	71	97	1			49
							78	9									
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	35					84
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	213	1	939	2	N	-0-					110
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	204	1	791	2	N	-0-					110
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	211	1	907	2	N	-0-					110
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	197	1	812	2	N	-0-					110
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	218	1	932	2	N	-0-					110
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	2	N	-0-					110
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	211	1	876	2	N	-0-					110
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	218	1	932	2	N	-0-					110
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	109	1	427	2	N	-0-					110
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	134	1	675	2	N	1	56	1			55
							1	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	186	1	825	2	N	-0-					55
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	135	1	868	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	61	174	1			115
							67	9									
02	493	N	13	-0-	-480	-0-	13	2			N	-0-					115
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	3	1	9	2	N	5					120
							6	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	3	1	177	2	N	45	92	1			73
							50	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	54					127
							59	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	51					178
							56	9									
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	3	1	92	2	N	32	110	1			100
							35	9									
08	217	N	20	-0-	-197	-0-	3	1	8	2	N	8	75	1			33
							9	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	54					87
							59	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	46					133
							51	9									
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	64	161	1			36
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

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
01	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	97	1	1054	2	N	50	200	1			281
							55	9									
02	1247	N	1126	-0-	-121	-0-	90	1	980	2	N	51					332
							56	9									
03	1209	N	965	-0-	-244	-0-	84	1	860	2	N	19	296	1			55
							21	9									
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	90	1	1053	2	N	15					70
							17	9									
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	97	1	1000	2	N	56					126
							62	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	N	38					164
							42	9									
07	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	94	1	949	2	N	6	126	1			44
							7	9									
08	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	97	1	896	2	N	25					69
							28	9									
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	94	1	819	2	N	26					95
							29	9									
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	97	1	795	2	N	26	113	1			8
							29	9									
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	94	1	760	2	N	32					40
							35	9									
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	97	1	776	2	N	34					74
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CROSS 817 WELL #: 5H RRCID -> 214233 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7598 - 9661

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
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	14	1	42	2	N	-0-					180
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	13	1	48	2	N	21					201
							23	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	25					226
							28	9									
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-	114	1			112
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	112	1			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - PLUGGED 04-02-2013

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3627	X	2621	-0-	-1006	-0-	95	1	2493	2	N	30	197	1			71
							33	9									
02	3393	X	2113	-0-	-1280	-0-	69	1	2025	2	N	17					88
							19	9									
03	3782	X	2262	-0-	-1520	-0-	97	1	2137	2	N	25					113
							28	9									
04	3660	X	2710	-0-	-950	-0-	88	1	2582	2	N	36					149
							40	9									
05	3782	X	2463	-0-	-1319	-0-	93	1	2369	2	N	1	12	1			138
							1	9									
06	2550	X	1881	-0-	-669	-0-	66	1	1809	2	N	5					143
							6	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	97	1	3794	2	N	7					150
							8	9									
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	94	1	3436	2	N	28	128	1			50
							31	9									
09	2700	X	1760	-0-	-940	-0-	48	1	1695	2	N	15					65
							17	9									
10	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	62	1	3163	2	N	32	54	1			43
							35	9									
11	3660	X	3007	-0-	-653	-0-	83	1	2900	2	N	22					65
							24	9									
12	3906	X	2178	-0-	-1728	-0-	60	1	2096	2	N	20					85
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 31,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	95	1	262	2	N	25	193	1			63
							28	9									
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	87	1	263	2	N	19					82
							21	9									
03	403	N	246	-0-	-157	-0-	67	1	176	2	N	3					85
							3	9									
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	18	1	182	2	N	30					115
							33	9									
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	26	1	185	2	N	72					187
							79	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	N	20	142	1			65
							22	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	85	1	302	2	N	19					84
							21	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	75	1	348	2	N	53	87	1			50
							58	9									
09	360	N	218	-0-	-142	-0-	48	1	164	2	N	5					55
							6	9									
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	59	1	338	2	N	30					85
							33	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	73	1	318	2	N	28					113
							31	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	38	96	1			55
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	95	1	1645	2	N	2					148
							2	9									
02	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	64	1	1362	2	N	21	123	1			46
							23	9									
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	97	1	1681	2	N	-0-					46
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	91	1	1475	2	N	6					52
							7	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	94	1	1573	2	N	2					54
							2	9									
06	1710	N	1168	-0-	-542	-0-	55	1	1111	2	N	2					56
							2	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1543	2	N	38					94
							42	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1616	2	N	8	66	1			36
							9	9									
09	1170	N	940	-0-	-230	-0-	53	1	876	2	N	10					46
							11	9									
10	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	66	1	1478	2	N	25					71
							28	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	94	1	1632	2	N	29	59	1			41
							32	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	N	32					73
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 18,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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
01	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	95	1	2911	2	N	19					157
							21	9									
02	3132	X	2756	-0-	-376	-0-	63	1	2684	2	N	8					165
							9	9									
03	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	97	1	2893	2	N	13	151	1			27
							14	9									
04	3240	X	2604	-0-	-636	-0-	90	1	2508	2	N	5					32
							6	9									
05	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	97	1	2705	2	N	10					42
							11	9									
06	2940	X	2065	-0-	-875	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					42
07	3007	X	2276	-0-	-731	-0-	90	1	2185	2	N	1					43
							1	9									
08	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	97	1	2606	2	N	4					47
							4	9									
09	2730	X	1377	-0-	-1353	-0-	53	1	1321	2	N	3					50
							3	9									
10	2821	X	1716	-0-	-1105	-0-	41	1	1672	2	N	3	35	1			18
							3	9									
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2618	2	N	10					28
							11	9									
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	97	1	2560	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 29,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

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	EOM BALANCE
01	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	97	1	1612	2	N	75			272
							83	9							
02	1653	N	1614	-0-	-39	-0-	86	1	1456	2	N	65			337
							72	9							
03	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	63	1	1360	2	N	48	311	1	74
							53	9							
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	92	1	1521	2	N	48			122
							53	9							
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	92	1	1497	2	N	63	121	1	64
							69	9							
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	89	1	1382	2	N	53			117
							58	9							
07	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	95	1	1571	2	N	33	87	1	63
							36	9							
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	2	N	47			110
							52	9							
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	94	1	1446	2	N	64	89	1	85
							70	9							
10	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	89	1	1501	2	N	98	124	1	59
							108	9							
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	90	1	1368	2	N	91	103	1	47
							100	9							
12	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	95	1	1408	2	N	88			135
							97	9							

TOTAL GAS PROD: 19,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

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	EOM BALANCE
01	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	97	1	3331	2	N	66			128
							73	9							
02	3770	X	3528	-0-	-242	-0-	90	1	3310	2	N	116			244
							128	9							
03	4030	X	3375	-0-	-655	-0-	84	1	3236	2	N	50			294
							55	9							
04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	94	1	3315	2	N	14	275	1	33
							15	9							
05	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	97	1	3519	2	N	91			124
							100	9							
06	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	94	1	3384	2	N	70			194
							77	9							
07	3782	X	3572	-0-	-210	-0-	97	1	3402	2	N	66			260
							73	9							
08	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	97	1	3404	2	N	110	111	1	259
							121	9							
09	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	94	1	3213	2	N	18			277
							20	9							
10	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	97	1	3409	2	N	95	220	1	152
							105	9							
11	3570	X	3007	-0-	-563	-0-	94	1	2877	2	N	33			185
							36	9							
12	3627	X	3006	-0-	-621	-0-	97	1	2789	2	N	109			294
							120	9							

TOTAL GAS PROD: 41,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	764	-0-	-228	-0-	71	1	632	2	N	55					208
							61	9									
02	928	N	701	-0-	-227	-0-	84	1	571	2	N	42	183	1			67
							46	9									
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	86	1	533	2	N	38					105
							42	9									
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	91	1	522	2	N	49					154
							54	9									
05	744	N	506	-0-	-238	-0-	80	1	426	2	N	-0-	116	1			38
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	82	1	405	2	N	40					78
							44	9									
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	86	1	405	2	N	37	67	1			48
							41	9									
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	66	1	300	2	N	34					82
							37	9									
09	540	N	175	-0-	-365	-0-	27	1	106	2	N	38					120
							42	9									
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	62	1	253	2	N	20	95	1			45
							22	9									
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	36	1	160	2	N	14					59
							15	9									
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	15					74
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	94	1	3109	2	N	33	175	1			63
							36	9									
02	3306	X	3140	-0-	-166	-0-	90	1	3004	2	N	42	54	1			51
							46	9									
03	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	82	1	2587	2	N	23					74
							25	9									
04	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	94	1	2994	2	N	37					111
							41	9									
05	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	94	1	2955	2	N	28	85	1			54
							31	9									
06	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	94	1	2852	2	N	34	44	1			44
							37	9									
07	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	97	1	2879	2	N	24					68
							26	9									
08	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	97	1	2861	2	N	33					101
							36	9									
09	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	94	1	2729	2	N	28	86	1			43
							31	9									
10	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	97	1	2788	2	N	36					79
							40	9									
11	2970	X	2242	-0-	-728	-0-	94	1	2107	2	N	37	59	1			57
							41	9									
12	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	97	1	2473	2	N	34	42	1			49
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 34,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUISE 858 WELL #: 5H RRCID -> 224316 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7702 - 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
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	84	1	997	2	N	-0-					57
02	783	N	636	-0-	-147	-0-	53	1	583	2	N	-0-					57
03	713	N	481	-0-	-232	-0-	41	1	440	2	N	-0-					57
04	1050	N	776	-0-	-274	-0-	70	1	706	2	N	-0-					57
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	97	1	816	2	N	-0-					57
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	765	2	N	-0-					57
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	2	N	-0-	54	1			3
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	69	1	595	2	N	-0-					3
09	870	N	339	-0-	-531	-0-	50	1	289	2	N	-0-					3
10	868	N	478	-0-	-390	-0-	53	1	425	2	N	-0-					3
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	59	1	482	2	N	-0-					3
12	341	N	191	-0-	-150	-0-	25	1	166	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING 729 WELL #: 4H RRCID -> 224735 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7881 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3477	-0-	-615	-0-	97 75	1 9	3305	2	N	68					252
02	3828	X	2970	-0-	-858	-0-	90 39	1 9	2841	2	N	35					287
03	4092	X	2839	-0-	-1253	-0-	82 55	1 9	2702	2	N	50	264	1			73
04	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	94 21	1 9	3277	2	N	19					92
05	3968	X	3246	-0-	-722	-0-	97 65	1 9	3084	2	N	59	91	1			60
06	3360	X	3022	-0-	-338	-0-	94 41	1 9	2887	2	N	37					97
07	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	97 34	1 9	2883	2	N	31					128
08	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	97 41	1 9	2766	2	N	37	115	1			50
09	3390	X	2445	-0-	-945	-0-	94 41	1 9	2310	2	N	37					87
10	3255	X	2561	-0-	-694	-0-	97 44	1 9	2420	2	N	40					127
11	3030	X	2397	-0-	-633	-0-	94 23	1 9	2280	2	N	21	68	1			80
12	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	97 21	1 9	2593	2	N	19	54	1			45

TOTAL GAS PROD: 34,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	92	1	3337	2	N	-0-					75
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	80	1	3341	2	N	-0-					75
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	92	1	2993	2	N	-0-					75
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	82	1	2717	2	N	-0-					75
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	88	1	2934	2	N	-0-					75
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	66	1	2227	2	N	-0-					75
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	91	1	3124	2	N	-0-	26	1			49
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	70	1	2407	2	N	-0-					49
09	1980	X	106	-0-	-1874	-0-	8	1	98	2	N	-0-					49
10	2046	X	511	-0-	-1535	-0-	20	1	491	2	N	-0-					49
11	1980	X	1092	-0-	-888	-0-	70	1	1022	2	N	-0-					49
12	2046	X	1135	-0-	-911	-0-	72	1	1063	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 26,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	95 85	1 9	1787	2	N	77	193	1			162
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	86 63	1 9	1302	2	N	57					219
03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	97 74	1 9	1652	2	N	67	175	1			111
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	94 39	1 9	1372	2	N	35					146
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	83 64	1 9	742	2	N	58	97	1			107
06	810	X	724	-0-	-86	-0-	66 52	1 9	606	2	N	47					154
07	837	N	584	-0-	-253	-0-	62 11	1 9	511	2	N	10					164
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	94 78	1 9	1472	2	N	71	116	1			119
09	720	N	416	-0-	-304	-0-	32	1	384	2	N	-0-	56	1			63
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62 26	1 9	560	2	N	24					87
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	90 29	1 9	817	2	N	26					113
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	82 42	1 9	762	2	N	38	101	1			50

TOTAL GAS PROD: 13,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

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
01	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	95	1	3193	2	N	177	202	1			262
							195	9									
02	3248	X	2074	-0-	-1174	-0-	86	1	1966	2	N	20					282
							22	9									
03	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	97	1	2755	2	N	246	213	1			315
							271	9									
04	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	94	1	2479	2	N	119	224	1			210
							131	9									
05	3472	X	2773	-0-	-699	-0-	97	1	2559	2	N	106	178	1			138
							117	9									
06	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	66	1	2598	2	N	115	126	1			127
							127	9									
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	97	1	3224	2	N	127					254
							140	9									
08	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	97	1	2594	2	N	101	275	1			80
							111	9									
09	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	48	1	1469	2	N	62					142
							68	9									
10	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	62	1	3048	2	N	133	203	1			72
							146	9									
11	3360	X	2367	-0-	-993	-0-	87	1	2188	2	N	84					156
							92	9									
12	3472	X	866	-0-	-2606	-0-	76	1	760	2	N	27	92	1			91
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 31,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

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
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	95	1	1685	2	N	-0-					23
02	1711	N	1331	-0-	-380	-0-	86	1	1245	2	N	-0-					23
03	1519	N	1005	-0-	-514	-0-	79	1	926	2	N	-0-					23
04	1710	N	1099	-0-	-611	-0-	82	1	1017	2	N	-0-					23
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	73	1	1132	2	N	-0-					23
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	34	1	840	2	N	-0-					23
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	97	1	1619	2	N	-0-					23
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	97	1	2628	2	N	-0-					23
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	42	1	772	2	N	-0-					23
10	1705	N	47	-0-	-1658	-0-	16	1	31	2	N	-0-					23
11	2640	N	1619	-0-	-1021	-0-	83	1	1536	2	N	-0-					23
12	837	N	16	-0-	-821	-0-	3	1	13	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

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
01	7719	X	6359	-0-	-1360	-0-	92	1	6267	2	N	-0-					64
02	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					64
03	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	91	1	7294	2	N	-0-					64
04	7200	X	6576	-0-	-624	-0-	94	1	6482	2	N	-0-					64
05	6975	X	6595	-0-	-380	-0-	97	1	6498	2	N	-0-					64
06	7140	X	5257	-0-	-1883	-0-	66	1	5191	2	N	-0-					64
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	97	1	7474	2	N	-0-					64
08	7378	X	6607	-0-	-771	-0-	77	1	6530	2	N	-0-					64
09	6570	X	3991	-0-	-2579	-0-	48	1	3943	2	N	-0-					64
10	7564	X	6255	-0-	-1309	-0-	62	1	6193	2	N	-0-					64
11	7320	X	6773	-0-	-547	-0-	83	1	6690	2	N	-0-					64
12	7564	X	5923	-0-	-1641	-0-	60	1	5863	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 69,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2513	-0-	-959	-0-	95	1	2418	2	N	-0-					48
02	2494	X	2365	-0-	-129	-0-	90	1	2275	2	N	-0-					48
03	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	97	1	2287	2	N	-0-					48
04	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	94	1	2136	2	N	-0-					48
05	2573	X	2318	-0-	-255	-0-	97	1	2221	2	N	-0-					48
06	2460	X	1694	-0-	-766	-0-	63	1	1631	2	N	-0-					48
07	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	97	1	2000	2	N	-0-					48
08	2387	X	2292	-0-	-95	-0-	97	1	2195	2	N	-0-					48
09	2250	X	1214	-0-	-1036	-0-	48	1	1166	2	N	-0-	31	1			17
10	2325	X	1511	-0-	-814	-0-	53	1	1458	2	N	-0-					17
11	2220	X	1624	-0-	-596	-0-	83	1	1541	2	N	-0-					17
12	2294	X	1422	-0-	-872	-0-	63	1	1359	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	97	1	7650	2	N	42					151
							46	9									
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	90	1	6563	2	N	31					182
							34	9									
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	84	1	6083	2	N	32	181	1			33
							35	9									
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	94	1	6748	2	N	25					58
							28	9									
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	92	1	6380	2	N	27					85
							30	9									
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	94	1	5602	2	N	1	49	1			37
							1	9									
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	97	1	5666	2	N	5					42
							6	9									
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	82	1	3999	2	N	5					47
							6	9									
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	78	1	4983	2	N	37					84
							41	9									
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	90	1	5365	2	N	21	95	1			10
							23	9									
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	82	1	5235	2	N	10					20
							11	9									
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	42	1	5199	2	N	33					53
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 70,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1180	-0-	-1579	-0-	54	1	1126	2	N	-0-					130
02	2030	N	1077	-0-	-953	-0-	22	1	1055	2	N	-0-					130
03	2108	N	1584	-0-	-524	-0-	78	1	1506	2	N	-0-	72	1			58
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	94	1	1851	2	N	-0-					58
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	2	N	-0-					58
06	1530	N	1113	-0-	-417	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					58
07	2046	N	1600	-0-	-446	-0-	91	1	1509	2	N	-0-	31	1			27
08	2015	N	1435	-0-	-580	-0-	82	1	1353	2	N	-0-					27
09	1110	N	75	-0-	-1035	-0-	7	1	68	2	N	-0-					27
10	1612	N	864	-0-	-748	-0-	62	1	802	2	N	-0-					27
11	1380	N	610	-0-	-770	-0-	44	1	566	2	N	-0-					27
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SCHULTZ BROTHERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 022395 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7506 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					8
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					8
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					8
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					8
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					8
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					8
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					8
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					8
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

01	1085	N	895	-0-	-190	-0-	892	2	3	9	N	3					53
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					56
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					58
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	828	2	2	9	N	2					60
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					60
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					60
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					60
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					60
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					60
10	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-					60
11	930	N	763	-0-	-167	-0-	762	2	1	9	N	1					61
12	1178	N	551	-0-	-627	-0-	548	2	3	9	N	3					64

TOTAL GAS PROD: 10,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					79
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					79
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					79
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					79
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					79
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					79
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					79
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					79
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					79
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					79
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					79
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					42
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					42
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					42
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					42
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					42
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					42
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					42
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					42
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					42
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					42
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	320	N	320	-0-		-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					72
02	297	N	297	-0-		-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					73
03	270	N	270	-0-		-0-	-0-	268	2	2	9	N	2					75
04	300	N	193	-0-		-107	-0-	187	2	6	9	N	5					80
05	310	N	291	-0-		-19	-0-	291	2			N	-0-					80
06	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	2			N	-0-					80
07	523	N	523	-0-		-0-	-0-	523	2			N	-0-					80
08	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2			N	-0-					80
09	391	N	391	-0-		-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					82
10	279	N	259	-0-		-20	-0-	259	2			N	-0-					82
11	368	N	368	-0-		-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					83
12	403	N	297	-0-		-106	-0-	294	2	3	9	N	3					86

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7161	X	7006	-0-		-155	-0-	6970	2	36	9	N	33					164
02	6699	X	6568	-0-		-131	-0-	6537	2	31	9	N	28					192
03	6634	X	4217	-0-		-2417	-0-	4193	2	24	9	N	22					214
04	7215	X	7215	-0-		-0-	-0-	7132	2	83	9	N	75					289
05	7006	X	6675	-0-		-331	-0-	6650	2	25	9	N	23	167	1			145
06	6780	X	6294	-0-		-486	-0-	6268	2	26	9	N	24					169
07	7471	X	6421	-0-		-1050	-0-	6391	2	30	9	N	27					196
08	7471	X	6799	-0-		-672	-0-	6799	2			N	-0-					196
09	7230	X	5713	-0-		-1517	-0-	5658	2	55	9	N	50					246
10	6665	X	5901	-0-		-764	-0-	5860	2	41	9	N	37					283
11	6570	X	5798	-0-		-772	-0-	5769	2	29	9	N	26	177	1			132
12	6634	X	4886	-0-		-1748	-0-	4886	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 73,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	2			N	-0-					46
02	145	N	85	-0-		-60	-0-	85	2			N	-0-					46
03	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					46
04	150	N	10	-0-		-140	-0-	10	2			N	-0-					46
05	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	2			N	-0-					46
06	148	N	148	-0-		-0-	-0-	131	2	17	9	N	15					61
07	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2			N	-0-					61
08	217	N	133	-0-		-84	-0-	133	2			N	-0-					61
09	150	N	103	-0-		-47	-0-	103	2			N	-0-					61
10	155	N	113	-0-		-42	-0-	113	2			N	-0-					61
11	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2			N	-0-					61
12	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. 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
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		1089	2	13	9	N	12					50
02	841	N	557	-0-	-284	-0-		547	2	10	9	N	9					59
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-		680	2	3	9	N	3					62
04	1080	N	904	-0-	-176	-0-		903	2	1	9	N	1					63
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-		846	2			N	-0-					63
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-		833	2			N	-0-					63
07	930	N	707	-0-	-223	-0-		707	2			N	-0-					63
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2			N	-0-					63
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-		912	2			N	-0-					63
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-		825	2			N	-0-					63
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	2			N	-0-					63
12	930	N	712	-0-	-218	-0-		712	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOYLE, JOHN B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-		3286	2	28	9	N	25					253
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-		3014	2	61	9	N	55	193	1			115
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-		2921	2	33	9	N	30					145
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-		3906	2	91	9	N	83					228
05	3069	X	2419	-0-	-650	-0-		2374	2	45	9	N	41					269
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-		3288	2	13	9	N	12	179	1			102
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-		4181	2	42	9	N	38					140
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-		3594	2	72	9	N	65					205
09	2970	X	2808	-0-	-162	-0-		2808	2			N	-0-					205
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-		3647	2	8	9	N	7					212
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		3317	2	51	9	N	46	151	1			107
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-		3414	2	73	9	N	66					173

TOTAL GAS PROD: 40,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

DOYLE, JOHN B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1737	-0-	-526	-0-		1737	2			N	-0-	189	1	4	5	56
02	2117	N	1546	-0-	-571	-0-		1529	2	17	9	N	15					71
03	2015	N	1071	-0-	-944	-0-		1070	2	1	9	N	1					72
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		2255	2	21	9	N	19					91
05	1643	N	1414	-0-	-229	-0-		1408	2	6	9	N	5					96
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-		1559	2	11	9	N	10					106
07	2263	N	1927	-0-	-336	-0-		1908	2	19	9	N	17					123
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		1461	2	19	9	N	17					140
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-		1868	2	6	9	N	5					145
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-		2509	2	20	9	N	18					163
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-		1945	2	46	9	N	42					205
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-		2237	2	28	9	N	25					230

TOTAL GAS PROD: 21,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRENFIELD WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4437	-0-	-182	-0-	4371	2	66	9	N	60	187	1			140
02	4321	X	3861	-0-	-460	-0-	3785	2	76	9	N	69					209
03	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3380	2	44	9	N	40					249
04	4380	X	4321	-0-	-59	-0-	4291	2	30	9	N	27	165	1			111
05	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4219	2	57	9	N	52					163
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3961	2	41	9	N	37					200
07	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3384	2	29	9	N	26					226
08	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3526	2	33	9	N	30					256
09	3600	X	3157	-0-	-443	-0-	3151	2	6	9	N	5					261
10	3720	X	2878	-0-	-842	-0-	2868	2	10	9	N	9	192	1			78
11	3600	X	2082	-0-	-1518	-0-	2049	2	33	9	N	30					108
12	3472	X	2056	-0-	-1416	-0-	1997	2	59	9	N	54					162

TOTAL GAS PROD: 41,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

MILLER, REBA WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1964	2	182	9	N	165	193	1			239
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1831	2	177	9	N	161	195	1			205
03	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	1561	2	153	9	N	139					344
04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1601	2	135	9	N	123	191	1			276
05	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	1241	2	121	9	N	110	191	1			195
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1533	2	177	9	N	161	190	1			166
07	1798	N	201	-0-	-1597	-0-	188	2	13	9	N	12					178
08	1364	N	54	-0-	-1310	-0-	54	2			N	-0-					178
09	1710	N	134	-0-	-1576	-0-	134	2			N	-0-					178
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1055	2	37	9	N	34					212
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					212
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					186
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	336	2			N	-0-					186
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	264	2	67	9	N	61					247
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	334	2	123	9	N	112					359
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	261	2	9	9	N	8					367
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	277	2	21	9	N	19	191	1			195
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	300	2	13	9	N	12					207
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					207
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	220	2	36	9	N	33					240
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	336	2	9	9	N	8					248
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2	186	1			64
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5					69

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2055	2	270	9	N	245					403
02	1189	N	93	-0-	-1096	-0-	91	2	2	9	N	2	195	1			210
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					210
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					210
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	778	2	52	9	N	47					257
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	802	2	69	9	N	63	181	1			139
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1176	2	85	9	N	77					216
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1033	2	62	9	N	56					272
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	844	2	50	9	N	45	191	1			126
10	1271	N	968	-0-	-303	-0-	916	2	52	9	N	47					173
11	1050	N	872	-0-	-178	-0-	817	2	55	9	N	50					223
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	815	2	45	9	N	41	195	1			69

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					215
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1403	2	161	9	N	146					361
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1822	2	149	9	N	135	191	1			305
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1771	2	154	9	N	140	190	1			255
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1675	2	120	9	N	109	190	1			174
08	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1572	2	117	9	N	106					280
09	1920	N	975	-0-	-945	-0-	845	2	130	9	N	118	190	1			208
10	1798	N	257	-0-	-1541	-0-	257	2			N	-0-					208
11	1620	N	76	-0-	-1544	-0-	76	2			N	-0-					208
12	992	N	80	-0-	-912	-0-	80	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 10,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	1103	2	22	9	N	20	194	1			79
02	1740	N	325	-0-	-1415	-0-	325	2			N	-0-					79
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					79
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					79
05	3100	N	3433	-0-	333	333	3420	2	13	9	N	12					91
06	2753	N	2420	-0-	-333	-0-	2414	2	6	9	N	5					96
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	2	2	9	N	2					98
08	2387	X	1614	-0-	-773	-0-	1614	2			N	-0-					98
09	2310	X	555	-0-	-1755	-0-	552	2	3	9	N	3					101
10	2387	X	964	-0-	-1423	-0-	958	2	6	9	N	5					106
11	2310	X	626	-0-	-1684	-0-	618	2	8	9	N	7					113
12	2170	X	520	-0-	-1650	-0-	511	2	9	9	N	8					121

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	448	2	25	9	N	23					79
02	551	N	541	-0-	-10	-0-	530	2	11	9	N	10					89
03	620	N	187	-0-	-433	-0-	187	2			N	-0-					89
04	450	N	287	-0-	-163	-0-	283	2	4	9	N	4					93
05	589	N	264	-0-	-325	-0-	264	2			N	-0-					93
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					93
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					96
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	237	2	2	9	N	2					98
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					101
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					101
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	492	2	14	9	N	13					114
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					116

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2159	-0-	-414	-0-	2126	2	33	9	N	30					138
02	2175	N	2115	-0-	-60	-0-	2090	2	25	9	N	23					161
03	2201	N	1642	-0-	-559	-0-	1636	2	6	9	N	5					166
04	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	1997	2	10	9	N	9					175
05	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	2023	2	1	9	N	1					176
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1838	2	13	9	N	12					188
07	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2005	2	4	9	N	4					192
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1964	2	1	9	N	1					193
09	1860	N	877	-0-	-983	-0-	862	2	15	9	N	14					207
10	2015	N	659	-0-	-1356	-0-	659	2			N	-0-					207
11	1890	N	1578	-0-	-312	-0-	1578	2			N	-0-					207
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	2	7	9	N	6					213

TOTAL GAS PROD: 20,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2386	2	79	9	N	72	194	1			172
02	2349	N	2274	-0-	-75	-0-	2195	2	79	9	N	72					244
03	2511	N	2181	-0-	-330	-0-	2116	2	65	9	N	59	183	1			120
04	2400	N	692	-0-	-1708	-0-	662	2	30	9	N	27					147
05	3100	N	3685	-0-	585	585	3562	2	123	9	N	112					259
06	3000	N	3135	-0-	135	720	3104	2	31	9	N	28					287
07	3100	N	2682	-0-	-418	302	2621	2	61	9	N	55	178	1			164
08	2582	X	2280	-0-	-302	-0-	2244	2	36	9	N	33					197
09	2430	X	2053	-0-	-377	-0-	2018	2	35	9	N	32					229
10	2511	X	2254	-0-	-257	-0-	2212	2	42	9	N	38	182	1			85
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2584	2	46	9	N	42					127
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2519	2	58	9	N	53					180

TOTAL GAS PROD: 28,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1535	2	6	9	N	5					125
02	1537	N	1276	-0-	-261	-0-	1269	2	7	9	N	6					131
03	1798	N	764	-0-	-1034	-0-	735	2	29	9	N	26					157
04	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	1200	2	39	9	N	35					192
05	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1219	2	18	9	N	16					208
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	N	9					217
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1153	2	3	9	N	3					220
08	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1130	2	13	9	N	12					232
09	1170	N	985	-0-	-185	-0-	974	2	11	9	N	10					242
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1127	2	15	9	N	14	185	1			71
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	941	2	7	9	N	6					77
12	1023	N	922	-0-	-101	-0-	898	2	24	9	N	22					99

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

TRENFIELD 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
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2566	2	42	9	N	38	173	1			155
02	2436	X	2344	-0-	-92	-0-	2287	2	57	9	N	52					207
03	2604	X	1671	-0-	-933	-0-	1657	2	14	9	N	13					220
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2664	2	76	9	N	69	180	1			109
05	2604	X	1944	-0-	-660	-0-	1916	2	28	9	N	25					134
06	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	2287	2	25	9	N	23					157
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2914	2	26	9	N	24					181
08	1953	N	1359	-0-	-594	-0-	1338	2	21	9	N	19					200
09	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	1666	2	44	9	N	40					240
10	3100	N	4126	-0-	1026	1026	4024	2	102	9	N	93	191	1			142
11	3000	N	3049	-0-	49	1075	2969	2	80	9	N	73					215
12	3100	N	3006	-0-	-94	981	2956	2	50	9	N	45					260

TOTAL GAS PROD: 29,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

MILLER, REBA N 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

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
01	2972	X	2521	-0-	-451	-0-	2482	2	39	9	N	35					260
02	1740	X	1618	-0-	-122	-0-	1604	2	14	9	N	13	194	1			79
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					79
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					79
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3579	2	57	9	N	52					131
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3085	2	11	9	N	10					141
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2994	2	6	9	N	5					146
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2746	2	17	9	N	15					161
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	N	14					175
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2707	2	7	9	N	6					181
11	1800	X	1384	-0-	-416	-0-	1373	2	11	9	N	10					191
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2532	2	19	9	N	17					208

TOTAL GAS PROD: 30,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

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
01	2139	N	1608	-0-	-531	-0-	1545	2	63	9	N	57	177	1			114
02	1885	N	1362	-0-	-523	-0-	1315	2	47	9	N	43					157
03	1922	N	353	-0-	-1569	-0-	332	2	21	9	N	19					176
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1585	2	23	9	N	21					197
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1751	2	103	9	N	94					291
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1542	2	22	9	N	20	190	1			121
07	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1522	2	46	9	N	42					163
08	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	1452	2	15	9	N	14					177
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1499	2	33	9	N	30					207
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1624	2	96	9	N	87	174	1			120
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1633	2	65	9	N	59					179
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1651	2	101	9	N	92					271

TOTAL GAS PROD: 18,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

TRENFIELD WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	162	2	76	9	N	69	182	1			197
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	169	2	23	9	N	21					218
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	32	2	42	9	N	38					256
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	223	2	30	9	N	27	191	1			92
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	420	2	50	9	N	45					137
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	370	2	14	9	N	13					150
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					150
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					150
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MILLER, REBA N. 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
01	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2100	2	67	9	N	61					370
02	2291	N	2037	-0-	-254	-0-	1956	2	81	9	N	74	185	1			259
03	2294	N	1779	-0-	-515	-0-	1690	2	89	9	N	81					340
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2155	2	66	9	N	60					400
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2159	2	78	9	N	71	189	1			282
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2515	2	129	9	N	117	179	1			220
07	3100	N	3478	-0-	378	378	3334	2	144	9	N	131	189	1			162
08	3100	N	3014	-0-	-86	292	2924	2	90	9	N	82					244
09	2869	N	2577	-0-	-292	-0-	2497	2	80	9	N	73	182	1			135
10	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	2464	2	105	9	N	95					230
11	2760	X	2159	-0-	-601	-0-	2085	2	74	9	N	67					297
12	2852	X	1977	-0-	-875	-0-	1910	2	67	9	N	61	194	1			164

TOTAL GAS PROD: 28,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4884	-0-	1784	4134	4464	2	420	9	N	382	199	1			433
02	8059	X	3925	-0-	-4134	-0-	3723	2	202	9	N	184	195	1			422
03	2759	X	1317	-0-	-1442	-0-	1274	2	43	9	N	39	198	1			263
04	2670	X	88	-0-	-2582	-0-	77	2	11	9	N	10					273
05	2759	X	110	-0-	-2649	-0-	11	2	99	9	N	90	183	1			180
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					180
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					180
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					180
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					180
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 10,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6509	2	13	9	N	12					227
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4703	2	20	9	N	18	197	1			48
03	2604	X	945	-0-	-1659	-0-	945	2			N	-0-					48
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					48
05	4898	X	2425	-0-	-2473	-0-	2425	2			N	-0-					48
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					48
07	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					48
08	1209	X	79	-0-	-1130	-0-	79	2			N	-0-					48
09	1170	X	635	-0-	-535	-0-	635	2			N	-0-					48
10	1209	X	754	-0-	-455	-0-	754	2			N	-0-					48
11	1170	X	89	-0-	-1081	-0-	89	2			N	-0-					48
12	961	X	117	-0-	-844	-0-	117	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 22,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2748	2	85	9	N	77					285
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2418	2	56	9	N	51	169	1			167
03	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	2399	2	9	9	N	8					175
04	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2575	2	24	9	N	22					197
05	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2513	2	69	9	N	63					260
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					260
07	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	2602	2	8	9	N	7	189	1			78
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2596	2	54	9	N	49					127
09	2550	N	2236	-0-	-314	-0-	2219	2	17	9	N	15					142
10	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	2344	2	14	9	N	13					155
11	2550	N	2236	-0-	-314	-0-	2197	2	39	9	N	35					190
12	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	2218	2	24	9	N	22					212

TOTAL GAS PROD: 29,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	631	-0-	-299	-0-	575	2	56	9	N	51					197
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	591	2	57	9	N	52					249
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	625	2	54	9	N	49	171	1			127
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	725	2	90	9	N	82					209
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	2	8	9	N	7					216
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	2	12	9	N	11					227
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1112	2	20	9	N	18					245
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	N	11					256
09	1050	N	765	-0-	-285	-0-	752	2	13	9	N	12	189	1			79
10	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	963	2	53	9	N	48					127
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1036	2	44	9	N	40					167
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	731	2	35	9	N	32					199

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1088	2	7	9	N	6					103
02	1363	N	1225	-0-	-138	-0-	1221	2	4	9	N	4					107
03	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	1112	2	34	9	N	31					138
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1398	2	32	9	N	29					167
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15					182
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	N	11					193
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1340	2	6	9	N	5					198
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1313	2	11	9	N	10					208
09	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	1214	2	8	9	N	7					215
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1345	2	24	9	N	22	177	1			60
11	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1082	2	9	9	N	8					68
12	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1075	2	8	9	N	7					75

TOTAL GAS PROD: 15,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

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
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2020	2	87	9	N	79					267
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2163	2	111	9	N	101					368
03	2263	N	1492	-0-	-771	-0-	1413	2	79	9	N	72	193	1			247
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2086	2	75	9	N	68					315
05	2418	N	945	-0-	-1473	-0-	897	2	48	9	N	44	192	1			167
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1844	2	58	9	N	53					220
07	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	1707	2	94	9	N	85					305
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1471	2	43	9	N	39	182	1			162
09	1890	N	1473	-0-	-417	-0-	1400	2	73	9	N	66					228
10	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1511	2	92	9	N	84					312
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1472	2	59	9	N	54	191	1			175
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1632	2	112	9	N	102					277

TOTAL GAS PROD: 20,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

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
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3435	2	227	9	N	206	196	1			285
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2218	2	106	9	N	96	196	1			185
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2876	2	201	9	N	183					368
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2240	2	295	9	N	268	194	1			442
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2030	2	190	9	N	173	192	1			423
06	2040	X	1603	-0-	-437	-0-	1463	2	140	9	N	127	193	1			357
07	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1306	2	168	9	N	153	383	1			127
08	2108	X	1652	-0-	-456	-0-	1498	2	154	9	N	140					267
09	2040	X	1520	-0-	-520	-0-	1364	2	156	9	N	142	194	1			215
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1269	2	125	9	N	114	194	1			135
11	1590	N	1104	-0-	-486	-0-	1018	2	86	9	N	78					213
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2648	2	147	9	N	134					347

TOTAL GAS PROD: 25,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

TRENFIELD WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					257
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	725	2	39	9	N	35					292
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1302	2	150	9	N	136	190	1			238
04	3000	N	6361	-0-	3361	3361	6107	2	254	9	N	231	191	1			278
05	3100	N	2679	-0-	-421	2940	2540	2	139	9	N	126	180	1			224
06	2940	N	-0-	-0-	-2940	-0-					N	14	173	1			65
07	2108	X	85	-0-	-2023	-0-	85	2			N	-0-					65
08	2108	X	373	-0-	-1735	-0-	373	2			N	-0-					65
09	2040	X	1441	-0-	-599	-0-	1438	2	3	9	N	3					68
10	2108	X	790	-0-	-1318	-0-	788	2	2	9	N	2					70
11	360	X	212	-0-	-148	-0-	198	2	14	9	N	13					83
12	372	X	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 14,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	10 1	1 9	143	2	N	1					118
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	10	1	137	2	N	-0-					118
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	10 4	1 9	107	2	N	4					122
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	121	2	N	18					140
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	10 6	1 9	129	2	N	5					145
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	154	2	N	2					147
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	N	-0-					147
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	10 1	1 9	129	2	N	1					148
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	10	1	115	2	N	-0-					148
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					148
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	10	1	106	2	N	-0-					148
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	10	1	1155	2	N	-0-					123
02	1044	N	979	-0-	-65	-0-	10	1	969	2	N	-0-					123
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	10	1	1076	2	N	-0-					123
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	10	1	1020	2	N	-0-					123
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	10	1	1050	2	N	-0-					123
06	1050	N	953	-0-	-97	-0-	10	1	940	2	N	3					126
							3	9									
07	1054	N	999	-0-	-55	-0-	10	1	987	2	N	2					128
							2	9									
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	10	1	997	2	N	-0-					128
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	10	1	989	2	N	-0-					128
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	10	1	1078	2	N	-0-					128
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	10	1	968	2	N	-0-					128
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	10	1	967	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	135	-0-	135	1399	135	2			N	-0-					-0-
02	0	W	120	-0-	120	1519	120	2			N	-0-					-0-
03	0	W	126	-0-	126	1645	126	2			N	-0-					-0-
04	0	W	125	-0-	125	1770	125	2			N	-0-					-0-
05	0	W	171	-0-	171	1941	171	2			N	-0-					-0-
06	0	W	102	-0-	102	2043	102	2			N	-0-					-0-
07	600	N	115	-0-	-485	1558	115	2			N	-0-					-0-
08	1660	N	102	-0-	-1558	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY 355300
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					90
02	725	N	664	-0-	-61	-0-	664	2			N	-0-					90
03	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-					90
04	690	N	515	-0-	-175	-0-	515	2			N	-0-					90
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					90
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					90
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					90
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					90
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					90
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					90
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					90
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HANSHU PRODUCTION COMPANY //CONT.// 355300
HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					101
02	1421	N	1309	-0-	-112	-0-	1309	2			N	-0-					101
03	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1018	2			N	-0-					101
04	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	2			N	-0-					101
05	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					101
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					101
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					101
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					101
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					101
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					101
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					101
12	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 14,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1313	2	50	9	N	45					289
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	2	30	9	N	27					316
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1082	2	20	9	N	18					334
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1292	2	42	9	N	38	185	1			187
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1275	2	43	9	N	39					226
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1205	2	28	9	N	25					251
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1136	2	33	9	N	30					281
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1228	2	39	9	N	35	185	1			131
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1195	2	66	9	N	60					191
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1249	2	44	9	N	40					231
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					231
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1176	2	25	9	N	23					254

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62527	X	4606	-0-	-57921	-0-	4396	2	210	9	N	191					338
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4056	2	136	9	N	124	183	1			279
03	4464	X	3802	-0-	-662	-0-	3627	2	175	9	N	159	182	1			256
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4309	2	271	9	N	246	184	1			318
05	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	4220	2	235	9	N	214	183	1			349
06	4170	X	4155	-0-	-15	-0-	4011	2	144	9	N	131	369	1			111
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4081	2	245	9	N	223					334
08	4309	X	3843	-0-	-466	-0-	3843	2			N	-0-	181	1			153
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3849	2	348	9	N	316	364	1			105
10	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	3934	2	234	9	N	213					318
11	4170	X	3963	-0-	-207	-0-	3747	2	216	9	N	196	185	1			329
12	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	3847	2	194	9	N	176	182	1			323

TOTAL GAS PROD: 50,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. 441129
DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	-0-					31
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	328	2	N	48					79
							53	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	N	25					104
							28	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	365	2	N	27					131
							30	9									
05	465	N	312	-0-	-153	-0-	37	1	273	2	N	2					133
							2	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	N	18					151
							20	9									
07	465	N	205	-0-	-260	-0-	24	1	180	2	N	1					152
							1	9									
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	25	1	184	2	N	1					153
							1	9									
09	390	N	153	-0-	-237	-0-	81	1	72	2	N	-0-					153
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	77	1	70	2	N	-0-					153
11	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	1			N	-0-					153
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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
01	3100	N	3372	-0-	272	272	304	1	3068	2	N	-0-					158
02	2639	N	1258	-0-	-1381	-0-	114	1	1144	2	N	-0-					158
03	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					158
04	2760	X	21	-0-	-2739	-0-	2	1	19	2	N	-0-					158
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					158
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	380	1	3842	2	N	-0-					158
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	344	1	3481	2	N	-0-					158
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	N	-0-					158
09	2760	X	1138	-0-	-1622	-0-	103	1	1035	2	N	-0-					158
10	2852	X	1187	-0-	-1665	-0-	107	1	1080	2	N	-0-					158
11	2760	X	294	-0-	-2466	-0-	294	1			N	-0-					158
12	2852	X	845	-0-	-2007	-0-	76	1	769	2	N	-0-	158	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 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
01	8804	X	6452	-0-	-2352	-0-	581	1	5871	2	N	-0-					303
02	8236	X	4406	-0-	-3830	-0-	396	1	4010	2	N	-0-					303
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					303
04	8070	X	5900	-0-	-2170	-0-	531	1	5366	2	N	3					306
							3	9									
05	6448	X	3954	-0-	-2494	-0-	356	1	3598	2	N	-0-					306
06	6240	X	2160	-0-	-4080	-0-	194	1	1966	2	N	-0-					306
07	6107	X	3846	-0-	-2261	-0-	346	1	3500	2	N	-0-					306
08	6107	X	3715	-0-	-2392	-0-	335	1	3380	2	N	-0-					306
09	5910	X	5820	-0-	-90	-0-	523	1	5283	2	N	13					319
							14	9									
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	399	1	4041	2	N	-0-					319
11	3720	X	325	-0-	-3395	-0-	325	1			N	-0-					319
12	6014	X	5018	-0-	-996	-0-	448	1	4534	2	N	33					352
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 46,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	60	-0-	-622	-0-	3	1	55	2	N	2	175	1			773
							2	9									
02	2436	N	23	-0-	-2413	-0-	1	1	22	2	N	-0-					773
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	94	170	1			697
							103	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	N	190	180	1			707
							209	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	87					794
							96	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	119					913
							131	9									
07	1023	N	240	-0-	-783	-0-	9	1	156	2	N	68	167	1			814
							75	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	47					861
							52	9									
09	720	N	503	-0-	-217	-0-	22	1	401	2	N	73					934
							80	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					934
11	390	N	79	-0-	-311	-0-	26	1	53	9	N	48	169	1			813
12	527	N	234	-0-	-293	-0-	8	1	151	2	N	68					881
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
DOYLE, JOHN B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	4333	-0-	-4905	-0-	133	1	4086	2	N	104	195	1			54
							114	9									
02	8642	X	7520	-0-	-1122	-0-	242	1	7245	2	N	30					84
							33	9									
03	8091	X	7260	-0-	-831	-0-	244	1	6991	2	N	23					107
							25	9									
04	5640	X	5458	-0-	-182	-0-	192	1	5197	2	N	63					170
							69	9									
05	8029	X	5800	-0-	-2229	-0-	201	1	5577	2	N	20					190
							22	9									
06	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	414	1	11391	2	N	22					212
							24	9									
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	137	1	3793	2	N	10					222
							11	9									
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	134	1	3803	2	N	-0-					222
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	168	1	4756	2	N	12					234
							13	9									
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	138	1	3891	2	N	38					272
							42	9									
11	3030	X	176	-0-	-2854	-0-	156	1	20	9	N	18					290
12	5115	X	2945	-0-	-2170	-0-	93	1	2738	2	N	104					394
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 62,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	379	1	3837	2	N	5					128
							6	9									
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	335	1	3380	2	N	2					130
							2	9									
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					130
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	397	1	4020	2	N	-0-					130
05	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	311	1	3137	2	N	15					145
							17	9									
06	4080	X	2957	-0-	-1123	-0-	263	1	2666	2	N	25					170
							28	9									
07	4557	X	2768	-0-	-1789	-0-	249	1	2517	2	N	2					172
							2	9									
08	4557	X	1417	-0-	-3140	-0-	128	1	1287	2	N	2					174
							2	9									
09	4410	X	2512	-0-	-1898	-0-	225	1	2281	2	N	5					179
							6	9									
10	3472	X	2180	-0-	-1292	-0-	196	1	1984	2	N	-0-					179
11	2970	X	14	-0-	-2956	-0-	14	1			N	-0-					179
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 27,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 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
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	142	1	2078	2	N	89	199	1			192
							98	9									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	99	1	1398	2	N	43					235
							47	9									
03	1488	X	85	-0-	-1403	-0-	5	1	74	2	N	5					240
							6	9									
04	1440	X	1176	-0-	-264	-0-	80	1	1041	2	N	50					290
							55	9									
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	113	1	1499	2	N	73					363
							80	9									
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	123	1	1616	2	N	147	194	1			316
							162	9									
07	1488	X	727	-0-	-761	-0-	47	1	633	2	N	43	172	1			187
							47	9									
08	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	71	1	959	2	N	32					219
							35	9									
09	1440	N	725	-0-	-715	-0-	49	1	662	2	N	13	179	1			53
							14	9									
10	713	N	65	-0-	-648	-0-	5	1	60	2	N	-0-	53	1			-0-
11	1020	N	14	-0-	-1006	-0-	14	1			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	124	1	1835	2	N	-0-					460
02	2291	N	1564	-0-	-727	-0-	102	1	1462	2	N	-0-					460
03	2232	N	1057	-0-	-1175	-0-	1057	2			N	-0-					460
04	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	128	1	1645	2	N	-0-					460
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	133	1	1765	2	N	-0-					460
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	125	1	1658	2	N	35					495
							39	9									
07	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	119	1	1585	2	N	15					510
							17	9									
08	1891	N	1057	-0-	-834	-0-	72	1	979	2	N	5					515
							6	9									
09	1830	N	951	-0-	-879	-0-	65	1	886	2	N	-0-					515
10	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	85	1	1170	2	N	3					518
							3	9									
11	1020	N	56	-0-	-964	-0-	56	1			N	-0-					518
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	120	1	1694	2	N	12					530
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	101	1	1489	2	N	232					611
							255	9									
02	1682	N	1504	-0-	-178	-0-	94	1	1335	2	N	68					679
							75	9									
03	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	88	1	1225	2	N	60	739	1			-0-
							66	9									
04	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	102	1	1304	2	N	257	191	1			66
							283	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	116	1	1536	2	N	204	270	1			-0-
							224	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	N	142					142
							156	9									
07	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	100	1	1333	2	N	172	193	1			121
							189	9									
08	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	105	1	1420	2	N	119	240	1			-0-
							131	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	91	1	1235	2	N	125	125	1			-0-
							138	9									
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	106	1	1416	2	N	154					154
							169	9									
11	1590	N	358	-0-	-1232	-0-	94	1	264	9	N	240					394
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	N	160	395	1			159
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

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
01	10292	X	386	-0-	-9906	-0-	386	2			N	-0-					387
02	9628	X	-0-	-0-	-9628	-0-					N	-0-					387
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					387
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					387
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					387
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	11160	X	7865	-0-	-3295	-0-	7762	2	103	9	N	94	195	1			80
02	10440	X	6545	-0-	-3895	-0-	6526	2	19	9	N	17					97
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11354	2	118	9	N	107	196	1			8
04	10350	X	9918	-0-	-432	-0-	3156	1	6693	2	N	63					71
							69	9									
05	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10002	2	53	9	N	48					119
06	11100	X	7485	-0-	-3615	-0-	2385	1	5056	2	N	40					159
							44	9									
07	11470	X	10002	-0-	-1468	-0-	846	1	9136	2	N	18					177
							20	9									
08	11470	X	8059	-0-	-3411	-0-	2520	1	5539	2	N	-0-					177
09	9930	X	6342	-0-	-3588	-0-	1983	1	4359	2	N	-0-					177
10	10044	X	7197	-0-	-2847	-0-	2237	1	4919	2	N	37	172	1			42
							41	9									
11	9690	X	6336	-0-	-3354	-0-	6283	2	53	9	N	48					90
12	8866	X	3542	-0-	-5324	-0-	3531	2	11	9	N	10					100

TOTAL GAS PROD: 94,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	3540	-0-	-5047	-0-	3538	2	2	9	N	2					2
02	8033	X	4118	-0-	-3915	-0-	4090	2	28	9	N	25					27
03	8587	X	3387	-0-	-5200	-0-	402	1	2974	2	N	10	37	1			-0-
							11	9									
04	8310	X	4979	-0-	-3331	-0-	4915	2	64	9	N	58					58
05	7347	X	5133	-0-	-2214	-0-	5133	2			N	-0-					58
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	519	1	4134	2	N	112	170	1			-0-
							123	9									
07	5146	X	4496	-0-	-650	-0-	4474	2	22	9	N	20					20
08	5146	X	3988	-0-	-1158	-0-	472	1	3516	2	N	-0-	20	1			-0-
09	4980	X	4758	-0-	-222	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	467	-0-	-4303	-0-	467	1			N	-0-					-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	335	1	4716	2	N	12					12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 48,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1265	-0-	-1835	3060	57	1	1208	2	N	-0-					223
02	2900	N	786	-0-	-2114	946	35	1	751	2	N	-0-					223
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	94					317
04	2130	X	798	-0-	-1332	-0-	36	1	762	2	N	-0-					317
05	2201	X	903	-0-	-1298	-0-	40	1	857	2	N	5					322
							6	9									
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	262	1	5568	2	N	95	191	1			226
							105	9									
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	257	1	5464	2	N	38					264
							42	9									
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	148	1	3130	2	N	-0-					264
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	126	1	2677	2	N	-0-					264
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	297	1	6291	2	N	-0-					264
11	2130	X	254	-0-	-1876	-0-	207	1	47	9	N	43	195	1			112
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	234	1	4978	2	N	67					179
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 33,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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
01	5146	X	3560	-0-	-1586	-0-	159	1	3366	2	N	32	194	1			290
							35	9									
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	241	1	5132	2	N	12					302
							13	9									
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	43					345
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	181	1	3851	2	N	25					370
							28	9									
05	5766	X	2899	-0-	-2867	-0-	130	1	2758	2	N	10					380
							11	9									
06	5250	X	4923	-0-	-327	-0-	221	1	4694	2	N	7					387
							8	9									
07	5425	X	3810	-0-	-1615	-0-	171	1	3636	2	N	3					390
							3	9									
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	212	1	4506	2	N	2					392
							2	9									
09	4920	X	963	-0-	-3957	-0-	43	1	914	2	N	5					397
							6	9									
10	5084	X	3124	-0-	-1960	-0-	140	1	2955	2	N	26	189	1			234
							29	9									
11	4920	X	196	-0-	-4724	-0-	193	1	3	9	N	3					237
12	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	199	1	4235	2	N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 38,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	5797	X	3972	-0-	-1825	-0-	3886	2	86	9	N	78	197	1			157
02	5423	X	3907	-0-	-1516	-0-	3839	2	68	9	N	62					219
03	5766	X	3485	-0-	-2281	-0-	3399	2	86	9	N	78					297
04	5370	X	4398	-0-	-972	-0-	1228	1	3124	2	N	42					339
							46	9									
05	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	4087	2	58	9	N	53					392
06	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	1051	1	2673	2	N	97	386	1			103
							107	9									
07	4557	X	4533	-0-	-24	-0-	1248	1	3176	2	N	99					202
							109	9									
08	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	1101	1	2804	2	N	77	189	1			90
							85	9									
09	4410	X	3966	-0-	-444	-0-	1090	1	2777	2	N	90					180
							99	9									
10	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	1071	1	2726	2	N	47					227
							52	9									
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5285	2	39	9	N	35					262
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4383	2	213	9	N	194	201	1			255

TOTAL GAS PROD: 49,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

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
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	281	1	5943	2	N	-0-					27
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	248	1	5264	2	N	-0-					27
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	124					151
04	6360	X	4836	-0-	-1524	-0-	217	1	4619	2	N	-0-					151
05	6572	X	4594	-0-	-1978	-0-	4591	2	3	9	N	3	154	1			-0-
06	6030	X	3340	-0-	-2690	-0-	150	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4810	-0-	-1080	-0-	216	1	4594	2	N	-0-					-0-
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	231	1	4909	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	206	1	4377	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3690	-0-	-1115	-0-	166	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	192	-0-	-4788	-0-	192	1			N	-0-					-0-
12	5146	X	4079	-0-	-1067	-0-	183	1	3893	2	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 47,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3686	-0-	-654	-0-	3686	2			N	-0-					580
02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	238	1	3423	2	N	-0-					580
03	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	263	1	3608	2	N	52					632
							57	9									
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	283	1	3648	2	N	5					637
							6	9									
05	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	258	1	3436	2	N	-0-					637
06	3810	X	3672	-0-	-138	-0-	3669	2	3	9	N	3					640
07	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	245	1	3290	2	N	25					665
							28	9									
08	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	214	1	2921	2	N	5	192	1			478
							6	9									
09	3930	X	3200	-0-	-730	-0-	219	1	2981	2	N	-0-					478
10	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	223	1	3044	2	N	-0-					478
11	3660	X	241	-0-	-3419	-0-	239	1	2	9	N	2					480
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	200	1	2826	2	N	2					482
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PRICE, WILLIS D. WELL #: 20H RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
MILLER, REBA N WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3209	-0-		-387	-0-	195	1	2874	2	N	127	229	1			-0-
								140	9									
02	3683	X	2624	-0-		-1059	-0-	165	1	2352	2	N	97					97
								107	9									
03	3937	X	2674	-0-		-1263	-0-	173	1	2356	2	N	132	190	1			39
								145	9									
04	3810	X	3172	-0-		-638	-0-	217	1	2790	2	N	150					189
								165	9									
05	3596	X	3055	-0-		-541	-0-	201	1	2670	2	N	167	191	1			165
								184	9									
06	3120	X	885	-0-		-2235	-0-	53	1	705	2	N	115					280
								127	9									
07	3286	X	2031	-0-		-1255	-0-	131	1	1746	2	N	140	189	1			231
								154	9									
08	3286	X	2168	-0-		-1118	-0-	132	1	1794	2	N	220	189	1			262
								242	9									
09	3180	X	2102	-0-		-1078	-0-	130	1	1764	2	N	189	377	1			74
								208	9									
10	3069	X	661	-0-		-2408	-0-	42	1	572	2	N	43					117
								47	9									
11	2100	X	244	-0-		-1856	-0-	104	1	140	9	N	127					244
12	2189	X	2189	-0-		-0-	-0-	129	1	1814	2	N	224	194	1			274
								246	9									

TOTAL GAS PROD: 25,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

SCHULTZ "G" WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6579	-0-		3479	3479	419	1	6160	2	N	-0-					574
02	2900	N	761	-0-		-2139	1340	38	1	552	2	N	155	193	1			536
								171	9									
03	2702	N	1362	-0-		-1340	-0-	78	1	1069	2	N	195	202	1			529
								215	9									
04	2550	X	1514	-0-		-1036	-0-	101	1	1295	2	N	107					636
								118	9									
05	2635	X	1364	-0-		-1271	-0-	89	1	1174	2	N	92	170	1			558
								101	9									
06	2550	X	673	-0-		-1877	-0-	34	1	463	2	N	160	176	1			542
								176	9									
07	1550	X	255	-0-		-1295	-0-	7	1	95	2	N	139	525	1			156
								153	9									
08	1550	X	974	-0-		-576	-0-	58	1	796	2	N	109					265
								120	9									
09	1500	X	642	-0-		-858	-0-	36	1	490	2	N	105	370	1			-0-
								116	9									
10	248	N	182	-0-		-66	-0-	10	1	137	2	N	32	32	1			-0-
								35	9									
11	930	N	303	-0-		-627	-0-	50	1	253	9	N	230	192	1			38
12	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	111	1	1486	2	N	224	176	1			86
								246	9									

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	298	-0-	-1748	-0-	13	1	285	2	N	-0-					8
02	1334	N	161	-0-	-1173	-0-	7	1	146	2	N	7					15
							8	9									
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					15
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	N	-0-					15
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					15
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1824	2	46	9	N	42	57	1			-0-
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	30	1	634	2	N	22					22
							24	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	N	-0-					22
09	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	63	1	1335	2	N	-0-					22
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					22
11	870	N	91	-0-	-779	-0-	67	1	24	9	N	22					44
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-	195	1			505
02	7685	X	-0-	-0-	-7685	-0-					N	-0-					310
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	8					318
04	5880	X	71	-0-	-5809	-0-	16	1	55	2	N	-0-					318
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					318
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	1581	X	160	-0-	-1421	-0-	160	2			N	-0-	197	1			3
02	203	X	144	-0-	-59	-0-	10	1	134	2	N	-0-					3
03	217	X	57	-0-	-160	-0-	4	1	53	2	N	-0-					3
04	210	X	122	-0-	-88	-0-	7	1	115	2	N	-0-					3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					3
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	42					45
							46	9									
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					45
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					45
10	372	N	148	-0-	-224	-0-	8	1	140	2	N	-0-					45
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	1			N	-0-					45
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PRICE, WILLIS D. WELL #: 15H RRCID -> 242294 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8188 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1026	2	160	9	N	145					779
02	986	N	544	-0-	-442	-0-	544	2			N	-0-					779
03	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			N	-0-					779
04	1140	N	730	-0-	-410	-0-	89	1	641	2	N	-0-					779
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					779
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					779
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	162	1	1016	2	N	-0-					779
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	177	1	1105	2	N	-0-					779
09	1140	N	792	-0-	-348	-0-	59	1	371	2	N	329					1108
							362	9									
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	117	1	727	2	N	455	713	1			850
							501	9									
11	3000	N	5011	-0-	2011	2011	4484	2	527	9	N	479	520	1			809
12	3100	N	2481	-0-	-619	1392	2209	2	272	9	N	247	172	1			884

TOTAL GAS PROD: 17,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	899	N	559	-0-	-340	-0-	27	1	429	2	N	94	194	1			469
							103	9									
02	493	N	341	-0-	-152	-0-	20	1	318	2	N	3					472
							3	9									
03	682	N	286	-0-	-396	-0-	7	1	180	2	N	90	192	1			370
							99	9									
04	540	N	190	-0-	-350	-0-	12	1	178	2	N	-0-					370
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					370
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					370
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					370
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	53					423
							58	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					423
12	3100	N	3924	-0-	824	824	177	1	3103	2	N	585	171	1			837
							644	9									

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	265	1	3416	2	N	524	341	1			887
							576	9									
02	4292	X	3076	-0-	-1216	-0-	2546	2	530	9	N	482	417	1			952
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	421					1373
04	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	3573	2	372	9	N	338					1711
05	4247	X	3326	-0-	-921	-0-	214	1	2761	2	N	319	385	1			1645
							351	9									
06	4110	X	2960	-0-	-1150	-0-	195	1	2519	2	N	224	361	1			1508
							246	9									
07	4092	X	3426	-0-	-666	-0-	210	1	2710	2	N	460	357	1			1611
							506	9									
08	4092	X	2349	-0-	-1743	-0-	143	1	1841	2	N	332	512	1			1431
							365	9									
09	3960	X	2946	-0-	-1014	-0-	161	1	2069	2	N	651	360	1			1722
							716	9									
10	3441	X	2927	-0-	-514	-0-	179	1	2304	2	N	404	533	1			1593
							444	9									
11	3330	X	297	-0-	-3033	-0-	154	1	143	9	N	130	183	1			1540
12	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	172	1	2220	2	N	343	178	1			1705
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 32,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,628

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

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
01	8742	X	5120	-0-	-3622		-0-	311	1	4579	2	N	209	389	1			815
								230	9									
02	7366	X	1395	-0-	-5971		-0-	88	1	1277	2	N	27					842
								30	9									
03	7874	X	5955	-0-	-1919		-0-	394	1	5397	2	N	149					991
								164	9									
04	7140	X	6477	-0-	-663		-0-	451	1	5837	2	N	172					1163
								189	9									
05	7378	X	5264	-0-	-2114		-0-	359	1	4767	2	N	125	194	1			1094
								138	9									
06	5760	X	3931	-0-	-1829		-0-	270	1	3576	2	N	77	192	1			979
								85	9									
07	6696	X	4188	-0-	-2508		-0-	4070	2	118	9	N	107	190	1			896
08	6696	X	3479	-0-	-3217		-0-	233	1	3171	2	N	68	189	1			775
								75	9									
09	6480	X	4290	-0-	-2190		-0-	290	1	3926	2	N	67					842
								74	9									
10	5270	X	4053	-0-	-1217		-0-	270	1	3662	2	N	110					952
								121	9									
11	4050	X	-0-	-0-	-4050		-0-					N	70					1022
12	4433	X	3780	-0-	-653		-0-	246	1	3476	2	N	53	198	1			877
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 47,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

WHEAT WELL #: 1252H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

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
01	1384	N	1384	-0-	-0-		-0-	49	1	882	2	N	412	195	1			217
								453	9									
02	290	N	261	-0-	-29		-0-	9	1	167	2	N	77	197	1			97
								85	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	3					100
04	1350	N	569	-0-	-781		-0-	25	1	415	2	N	117					217
								129	9									
05	902	N	902	-0-	-0-		-0-	28	1	479	2	N	359					576
								395	9									
06	619	N	619	-0-	-0-		-0-	23	1	340	2	N	233	689	1			120
								256	9									
07	838	N	838	-0-	-0-		-0-	36	1	613	2	N	172	181	1			111
								189	9									
08	906	N	906	-0-	-0-		-0-	48	1	707	2	N	137	169	1			79
								151	9									
09	630	N	388	-0-	-242		-0-	9	1	177	2	N	184	181	1			82
								202	9									
10	837	N	747	-0-	-90		-0-	28	1	554	2	N	150	190	1			42
								165	9									
11	870	N	256	-0-	-614		-0-	61	1	195	9	N	177	175	1			44
12	563	N	563	-0-	-0-		-0-	22	1	403	2	N	125	169	1			-0-
								138	9									

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	2689	N	1679	-0-	-1010	-0-	1491	2	188	9	N	171	209	1			2857
02	1653	N	995	-0-	-658	-0-	791	2	204	9	N	185	398	1			2644
03	2976	X	1782	-0-	-1194	-0-	1596	2	186	9	N	169					2813
04	2880	X	1259	-0-	-1621	-0-	130	1	932	2	N	179	185	1			2807
							197	9									
05	2976	X	2024	-0-	-952	-0-	1708	2	316	9	N	287					3094
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	204	1	1467	2	N	215	359	1			2950
							237	9									
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	236	1	1476	2	N	232	177	1			3005
							255	9									
08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	256	1	1608	2	N	205	179	1			3031
							226	9									
09	1920	N	743	-0-	-1177	-0-	86	1	539	2	N	107	195	1			2943
							118	9									
10	1953	N	1227	-0-	-726	-0-	169	1	1058	2	N	-0-					2943
11	3000	N	7018	-0-	4018	4018	6520	2	498	9	N	453	354	1			3042
12	3100	N	3415	-0-	315	4333	3211	2	204	9	N	185	166	1			3061

TOTAL GAS PROD: 26,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

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
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6694	2	246	9	N	224	392	1			109
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	4920	2	255	9	N	232	199	1			142
03	7316	X	3097	-0-	-4219	-0-	3031	2	66	9	N	60					202
04	7080	X	3663	-0-	-3417	-0-	3463	2	200	9	N	182	194	1			190
05	7316	X	3830	-0-	-3486	-0-	3628	2	202	9	N	184	374	1			-0-
06	6120	X	3743	-0-	-2377	-0-	3578	2	165	9	N	150	150	1			-0-
07	5518	X	4029	-0-	-1489	-0-	134	1	3709	2	N	169	169	1			-0-
							186	9									
08	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	119	1	3350	2	N	135					135
							149	9									
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	171	1	4786	2	N	184	194	1			125
							202	9									
10	4030	X	3439	-0-	-591	-0-	3246	2	193	9	N	175					300
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	97					397
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	172	1	5026	2	N	154					551
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 48,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	214	1	3496	2	N	526					2942
							579	9									
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	291	1	4596	2	N	493	403	1			3032
							542	9									
03	3100	X	221	-0-	-2879	-0-	8	1	127	2	N	78					3110
							86	9									
04	3000	X	47	-0-	-2953	-0-	2	1	34	2	N	10					3120
							11	9									
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	162	1	2634	2	N	412	360	1			3172
							453	9									
06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	584	1	9422	2	N	803	887	1			3088
							883	9									
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	536	1	8640	2	N	814	713	1			3189
							895	9									
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	374	1	6231	2	N	975	731	1			3433
							1073	9									
09	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	517	1	8548	2	N	869	933	1			3369
							956	9									
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	394	1	6580	2	N	780	717	1			3432
							858	9									
11	3000	X	504	-0-	-2496	-0-	196	1	308	9	N	280	357	1			3355
12	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	634	1	11078	2	N	838	871	1			3322
							922	9									

TOTAL GAS PROD: 72,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,878

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	71	1	1041	2	N	2					191
							2	9									
02	1276	N	635	-0-	-641	-0-	27	1	608	2	N	-0-					191
03	1953	N	1040	-0-	-913	-0-	71	1	969	2	N	-0-					191
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	80	1	1035	2	N	12					203
							13	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	-0-					203
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	84	1	1109	2	N	-0-					203
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1108	2	N	3					206
							3	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	N	-0-					206
09	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	70	1	953	2	N	2					208
							2	9									
10	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	75	1	1006	2	N	-0-					208
11	1080	N	74	-0-	-1006	-0-	68	1	6	9	N	5					213
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	86	1	1216	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 11,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3640	-0-	3640	140813	193	1	3422	2	N	23			99
							25	9							
02	0	W	2815	-0-	2815	143628	141	1	2649	2	N	23			122
							25	9							
03	0	W	-0-	-0-	-0-	143628					N	22			144
04	0	W	1917	-0-	1917	145545	109	1	1780	2	N	25			169
							28	9							
05	0	W	3619	-0-	3619	149164	198	1	3379	2	N	38			207
							42	9							
06	0	W	3351	-0-	3351	152515	3323	2	28	9	N	25	194	1	38
07	0	W	3393	-0-	3393	155908	189	1	3187	2	N	15			53
							17	9							
08	0	W	2642	-0-	2642	158550	164	1	2439	2	N	35			88
							39	9							
09	0	W	1785	-0-	1785	160335	87	1	1684	2	N	13			101
							14	9							
10	0	W	1424	-0-	1424	161759	65	1	1324	2	N	32			133
							35	9							
11	0	W	212	-0-	212	161971	173	1	39	9	N	35			168
12	0	W	-0-	-0-	-0-	161971					N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 24,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

ROXIE WELL #: 2282H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

01	9176	X	5514	-0-	-3662	B	-0-	237	1	4421	2	N	778	1005	1	886
								856	9							
02	8584	X	2121	-0-	-6463	B	-0-	78	1	1363	2	N	618	597	1	907
								680	9							
03	8990	X	4836	-0-	-4154	B	-0-	233	1	3450	2	N	1048	972	1	983
								1153	9							
04	7710	X	2869	-0-	-4841	B	-0-	146	1	2161	2	N	511	398	1	1096
								562	9							
05	7967	X	4607	-0-	-3360	B	-0-	184	1	3475	2	N	862	780	1	1178
								948	9							
06	4366	X	4366	-0-	-0-	B	-0-	218	1	3270	2	N	798	966	1	1010
								878	9							
07	4217	X	4217	-0-	-0-	B	-0-	169	1	3253	2	N	723	1458	1	275
								795	9							
08	5153	X	5153	-0-	-0-	B	-0-	214	1	4042	2	N	815	972	1	118
								897	9							
09	4050	X	1381	-0-	-2669	B	-0-	39	1	703	2	N	581	699	1	-0-
								639	9							
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	B	-0-					N	-0-			-0-
11	4050	X	1086	-0-	-2964		-0-	154	1	932	9	N	847	721	1	126
12	5445	X	5445	-0-	-0-		-0-	229	1	4401	2	N	741	172	1	695
								815	9							

TOTAL GAS PROD: 41,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,322

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
JOHN B DOYLE B WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4540	-0-		4540	7904	129	1	4090	2	N	292	172	1			2598
								321	9									
02	T. A.		2984	-0-		2984	10888	50	1	2462	2	N	429	924	1			2103
								472	9									
03	T. A.		2496	-0-		2496	13384	88	1	1991	2	N	379	352	1			2130
								417	9									
04	T. A.		2781	-0-		2781	16165	103	1	2179	2	N	454	554	1			2030
								499	9									
05	T. A.		2495	-0-		2495	18660	92	1	2014	2	N	354	213	1			2171
								389	9									
06	20368	X	1708	-0-		-18660	-0-	1330	2	378	9	N	344	357	1			2158
07	3193	X	606	-0-		-2587	-0-	13	1	292	2	N	274	367	1			2065
								301	9									
08	5784	X	5784	-0-		-0-	-0-	95	1	5417	2	N	247	344	1			1968
								272	9									
09	2790	X	380	-0-		-2410	-0-	4	1	80	2	N	269	173	1			2064
								296	9									
10	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	44	1	2523	2	N	180					2244
								198	9									
11	5070	X	328	-0-		-4742	-0-	51	1	277	9	N	252	175	1			2321
12	275	X	275	-0-		-0-	-0-	1	1	22	2	N	229					2550
								252	9									

TOTAL GAS PROD: 27,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,703

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-		-0-	-0-	87	1	3003	2	N	488	881	1			1307
								537	9									
02	490	X	490	-0-		-0-	-0-	7	1	259	2	N	204	889	1			622
								224	9									
03	386	X	386	-0-		-0-	-0-	1	1	53	2	N	302					924
								332	9									
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					924
05	83	X	83	-0-		-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-					924
06	1050	X	52	-0-		-998	-0-	1	1	26	2	N	23					947
								25	9									
07	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	71	1	2418	2	N	808	522	1			1233
								889	9									
08	3040	X	3040	-0-		-0-	-0-	91	1	2238	2	N	646	1035	1			844
								711	9									
09	2701	X	2701	-0-		-0-	-0-	60	1	2070	2	N	519	360	1			1003
								571	9									
10	1839	X	1839	-0-		-0-	-0-	36	1	1266	2	N	488					1491
								537	9									
11	1050	X	562	-0-		-488	-0-	25	1	537	9	N	488	531	1			1448
12	2348	X	2348	-0-		-0-	-0-	48	1	1762	2	N	489					1937
								538	9									

TOTAL GAS PROD: 18,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,455

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14217	-0-	-2554	-0-	266	1	13804	2	N	134	197	1			343
							147	9									
02	15689	X	12155	-0-	-3534	-0-	239	1	11782	2	N	122					465
							134	9									
03	16771	X	12295	-0-	-4476	-0-	239	1	11914	2	N	129	384	1			210
							142	9									
04	16230	X	14519	-0-	-1711	-0-	281	1	14093	2	N	132	190	1			152
							145	9									
05	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	410	1	21415	2	N	382	379	1			155
							420	9									
06	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	19860	2	209	9	N	190					345
07	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	322	1	16952	2	N	105	190	1			260
							116	9									
08	16771	X	16741	-0-	-30	-0-	302	1	16296	2	N	130					390
							143	9									
09	16230	X	7189	-0-	-9041	-0-	485	1	6568	2	N	124	169	1			345
							136	9									
10	16771	X	6465	-0-	-10306	-0-	432	1	5868	2	N	150					495
							165	9									
11	16230	X	419	-0-	-15811	-0-	263	1	156	9	N	142	187	1			450
12	15686	X	14110	-0-	-1576	-0-	248	1	13680	2	N	165					615
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 157,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	10445	-0-	-15967	-0-	270	1	10175	2	N	-0-					525
02	24708	X	10440	-0-	-14268	-0-	285	1	10155	2	N	-0-					525
03	26412	X	9039	-0-	-17373	-0-	243	1	8788	2	N	7	191	1			341
							8	9									
04	25560	X	10639	-0-	-14921	-0-	281	1	10328	2	N	27	192	1			176
							30	9									
05	26412	X	8771	-0-	-17641	-0-	222	1	8530	2	N	17					193
							19	9									
06	25560	X	8600	-0-	-16960	-0-	226	1	8360	2	N	13					206
							14	9									
07	26412	X	7926	-0-	-18486	-0-	201	1	7714	2	N	10					216
							11	9									
08	11005	X	8407	-0-	-2598	-0-	207	1	8191	2	N	8					224
							9	9									
09	10650	X	6003	-0-	-4647	-0-	155	1	5834	2	N	13					237
							14	9									
10	8897	X	7947	-0-	-950	-0-	208	1	7726	2	N	12					249
							13	9									
11	8610	X	211	-0-	-8399	-0-	192	2	19	9	N	17					266
12	8401	X	7286	-0-	-1115	-0-	176	1	7091	2	N	17					283
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 95,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30124	-0-	30124	574604	781	1	29329	2	N	13					368
							14	9									
02	0	W	25816	-0-	25816	600420	704	1	25076	2	N	33					401
							36	9									
03	0	W	25604	-0-	25604	626024	690	1	24901	2	N	12					413
							13	9									
04	0	W	24050	-0-	24050	650074	636	1	23389	2	N	23					436
							25	9									
05	0	W	20974	-0-	20974	671048	533	1	20406	2	N	32	191	1			277
							35	9									
06	0	W	19787	-0-	19787	690835	522	1	19251	2	N	13					290
							14	9									
07	0	W	19282	-0-	19282	710117	489	1	18784	2	N	8					298
							9	9									
08	0	W	18798	-0-	18798	728915	464	1	18315	2	N	17					315
							19	9									
09	0	W	17604	-0-	17604	746519	455	1	17149	2	N	-0-	315	1			-0-
10	0	W	17109	-0-	17109	763628	448	1	16644	2	N	15					15
							17	9									
11	0	W	438	-0-	438	764066	410	1	28	9	N	25					40
12	779920	X	15854	-0-	-764066	-0-	384	1	15456	2	N	13					53
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 235,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53351	X	9635	-0-	-43716	-0-	439	1	8195	2	N	910	997	1			-0-
							1001	9									
02	49909	X	8516	-0-	-41393	-0-	423	1	7413	2	N	618	600	1			18
							680	9									
03	53351	X	9919	-0-	-43432	-0-	566	1	8426	2	N	843	861	1			-0-
							927	9									
04	51630	X	8060	-0-	-43570	-0-	463	1	6870	2	N	661	399	1			262
							727	9									
05	53351	X	7875	-0-	-45476	-0-	6984	2	891	9	N	810	951	1			121
06	51630	X	8794	-0-	-42836	-0-	498	1	7452	2	N	767	786	1			102
							844	9									
07	53351	X	7321	-0-	-46030	-0-	326	1	6285	2	N	645					747
							710	9									
08	53351	X	8122	-0-	-45229	-0-	368	1	6947	2	N	734	700	1			781
							807	9									
09	51630	X	7044	-0-	-44586	-0-	331	1	6002	2	N	646	1427	1			-0-
							711	9									
10	53351	X	7219	-0-	-46132	-0-	312	1	6075	2	N	756	698	1			58
							832	9									
11	51630	X	904	-0-	-50726	-0-	290	1	614	9	N	558	524	1			92
12	7285	X	5683	-0-	-1602	-0-	255	1	4898	2	N	482					574
							530	9									

TOTAL GAS PROD: 89,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,430

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

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
01	11005	X	7314	-0-	-3691	-0-	10	1	6505	2	N	726	398	1			917
							799	9									
02	10295	X	6931	-0-	-3364	-0-	181	1	6024	2	N	660	581	1			996
							726	9									
03	11005	X	8504	-0-	-2501	-0-	210	1	7713	2	N	528	776	1			748
							581	9									
04	10650	X	822	-0-	-9828	-0-	7	1	115	2	N	636	561	1			823
							700	9									
05	11005	X	6399	-0-	-4606	-0-	164	1	5586	2	N	590	368	1			1045
							649	9									
06	10650	X	6116	-0-	-4534	-0-	160	1	5394	2	N	511	701	1			855
							562	9									
07	11005	X	7534	-0-	-3471	-0-	201	1	6815	2	N	471	531	1			795
							518	9									
08	11005	X	5035	-0-	-5970	-0-	126	1	4402	2	N	461	361	1			895
							507	9									
09	10650	X	4890	-0-	-5760	-0-	125	1	4323	2	N	402	549	1			748
							442	9									
10	11005	X	5049	-0-	-5956	-0-	127	1	4457	2	N	423	358	1			813
							465	9									
11	10650	X	524	-0-	-10126	-0-	96	2	428	9	N	389	556	1			646
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	98	1	3562	2	N	416	335	1			727
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 63,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,213

ROXIE WELL #: 3282H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

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
01	0	Z	7675	-0-	7675	93913	329	1	6140	2	N	1096	1204	1			834
							1206	9									
02	0	Z	8990	-0-	8990	102903	418	1	7317	2	N	1141	1204	1			771
							1255	9									
03	0	Z	4871	-0-	4871	107774	258	1	3842	2	N	701	981	1			491
							771	9									
04	0	Z	4509	-0-	4509	112283	248	1	3696	2	N	514	198	1			807
							565	9									
05	0	Z	6573	-0-	6573	118856	275	1	5184	2	N	1013	1169	1			651
							1114	9									
06	0	Z	7363	-0-	7363	126219	394	1	5909	2	N	964	786	1			829
							1060	9									
07	0	Z	7186	-0-	7186	133405	308	1	5942	2	N	851					1680
							936	9									
08	0	Z	6691	-0-	6691	140096	295	1	5563	2	N	757	176	1			2261
							833	9									
09	0	Z	5955	-0-	5955	146051	275	1	4994	2	N	624	543	1			2342
							686	9									
10	0	Z	8205	-0-	8205	154256	359	1	6984	2	N	784	886	1			2240
							862	9									
11	0	Z	7070	-0-	7070	161326	333	1	6013	2	N	658	548	1			2350
							724	9									
12	166425	X	5099	-0-	-161326	-0-	228	1	4380	2	N	446	927	1			1869
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 80,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,549

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	19631	-0-		19631	376670	1062 1067	1 9	17502	2	N	970	553	1			1160
02	0	Z	17250	-0-		17250	393920	965 899	1 9	15386	2	N	817	748	1			1229
03	0	Z	14827	-0-		14827	408747	765 593	1 9	13469	2	N	539	402	1			1366
04	0	Z	17165	-0-		17165	425912	972 825	1 9	15368	2	N	750	791	1			1325
05	0	Z	16985	-0-		16985	442897	985 946	1 9	15054	2	N	860	731	1			1454
06	0	Z	14014	-0-		14014	456911	775 579	1 9	12660	2	N	526	519	1			1461
07	0	Z	13239	-0-		13239	470150	732 507	1 9	12000	2	N	461	528	1			1394
08	0	Z	12275	-0-		12275	482425	660 444	1 9	11171	2	N	404	379	1			1419
09	0	Z	10466	-0-		10466	492891	569 371	1 9	9526	2	N	337	191	1			1565
10	0	Z	9512	-0-		9512	502403	523 121	1 9	8868	2	N	110	704	1			971
11	0	Z	8711	-0-		8711	511114	466 283	1 9	7962	2	N	257	189	1			1039
12	0	Z	8052	-0-		8052	519166	416 250	1 9	7386	2	N	227	180	1			1086

TOTAL GAS PROD: 162,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,258

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3108	-0-		3108	62630	55 631	1 9	2422	2	N	574	781	1			190
02	0	Z	-0-	-0-		-0-	62630					N	423	394	1			219
03	0	Z	770	-0-		770	63400	18 480	1 9	272	2	N	436	390	1			265
04	0	Z	933	-0-		933	64333	6 827	1 9	100	2	N	752	386	1			631
05	0	Z	1355	-0-		1355	65688	46 447	1 9	862	2	N	406	764	1			273
06	0	Z	2300	-0-		2300	67988	111 527	1 9	1662	2	N	479					752
07	0	Z	-0-	-0-		-0-	67988					N	519	1056	1			215
08	0	Z	9725	-0-		9725	77713	8947	2	778	9	N	707	738	1			184
09	0	Z	-0-	-0-		-0-	77713					N	469	376	1			277
10	0	Z	377	-0-		377	78090	9 233	1 9	135	2	N	212	345	1			144
11	0	Z	1693	-0-		1693	79783	62 587	1 9	1044	2	N	534	537	1			141
12	0	Z	1690	-0-		1690	81473	55 644	1 9	991	2	N	585	348	1			378

TOTAL GAS PROD: 21,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,096

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	16127	-0-	16127	389938	833	1	13742	2	N	1411	347	1			11712
							1552	9									
02	0	Z	10936	-0-	10936	400874	594	1	9493	2	N	772	612	1			11872
							849	9									
03	0	Z	12108	-0-	12108	412982	594	1	10472	2	N	947	1158	1			11661
							1042	9									
04	0	Z	12239	-0-	12239	425221	669	1	10578	2	N	902	956	1			11607
							992	9									
05	0	Z	9715	-0-	9715	434936	522	1	8618	2	N	523	530	1			11600
							575	9									
06	0	Z	11345	-0-	11345	446281	599	1	9761	2	N	895	888	1			11607
							985	9									
07	0	Z	10964	-0-	10964	457245	585	1	9558	2	N	746	720	1			11633
							821	9									
08	0	Z	11474	-0-	11474	468719	594	1	10046	2	N	758	757	1			11634
							834	9									
09	0	Z	11090	-0-	11090	479809	583	1	9785	2	N	656	739	1			11551
							722	9									
10	0	Z	10667	-0-	10667	490476	557	1	9425	2	N	623	510	1			11664
							685	9									
11	0	Z	8033	-0-	8033	498509	422	1	7218	2	N	357	374	1			11647
							393	9									
12	0	Z	8064	-0-	8064	506573	301	1	7225	2	N	489	341	1			11795
							538	9									

TOTAL GAS PROD: 132,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,079

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	11086	-0-	11086	165223	531	1	8738	2	N	1652	1390	1			9815
							1817	9									
02	0	Z	7868	-0-	7868	173091	384	1	6105	2	N	1254	1242	1			9827
							1379	9									
03	0	Z	3925	-0-	3925	177016	177	1	3111	2	N	579	726	1			9680
							637	9									
04	0	Z	9621	-0-	9621	186637	483	1	7616	2	N	1384	1275	1			9789
							1522	9									
05	0	Z	9028	-0-	9028	195665	449	1	7367	2	N	1102	1038	1			9853
							1212	9									
06	0	Z	7458	-0-	7458	203123	378	1	6159	2	N	837	1089	1			9601
							921	9									
07	0	Z	4264	-0-	4264	207387	209	1	3419	2	N	578	337	1			9842
							636	9									
08	0	Z	8025	-0-	8025	215412	386	1	6522	2	N	1015	853	1			10004
							1117	9									
09	0	Z	7132	-0-	7132	222544	349	1	5857	2	N	842	1039	1			9807
							926	9									
10	0	Z	7402	-0-	7402	229946	363	1	6157	2	N	802					10609
							882	9									
11	0	Z	6435	-0-	6435	236381	313	1	5357	2	N	695	900	1			10404
							765	9									
12	0	Z	6158	-0-	6158	242539	294	1	5197	2	N	606					11010
							667	9									

TOTAL GAS PROD: 88,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,346

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17990	-0-	17990	240591	1000	1	16448	2	N	493	370	1			734
							542	9									
02	252640	X	12049	-0-	-240591	-0-	683	1	10851	2	N	468	372	1			830
							515	9									
03	59303	X	9878	-0-	-49425	-0-	517	1	9082	2	N	254	399	1			685
							279	9									
04	57390	X	11066	-0-	-46324	-0-	635	1	10011	2	N	382	375	1			692
							420	9									
05	59303	X	11799	-0-	-47504	-0-	11395	2	404	9	N	367	349	1			710
06	57390	X	8079	-0-	-49311	-0-	456	1	7399	2	N	204	346	1			568
							224	9									
07	59303	X	9129	-0-	-50174	-0-	511	1	8300	2	N	289	328	1			529
							318	9									
08	59303	X	8550	-0-	-50753	-0-	461	1	7799	2	N	264	175	1			618
							290	9									
09	57390	X	6669	-0-	-50721	-0-	364	1	6114	2	N	174					792
							191	9									
10	59303	X	7190	-0-	-52113	-0-	385	1	6533	2	N	247					1039
							272	9									
11	57390	X	613	-0-	-56777	-0-	352	2	261	9	N	237	184	1			1092
12	59303	X	6136	-0-	-53167	-0-	318	1	5642	2	N	160	351	1			901
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 109,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

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
01	0		1737	-0-	1737	91875	1348	2	389	9	N	354	376	1			583
02	0		1417	-0-	1417	93292	1102	2	315	9	N	286					869
03	0		919	-0-	919	94211	591	2	328	9	N	298	553	1			614
04	0		2743	-0-	2743	96954	1816	2	927	9	N	843	997	1			460
05	0		2667	-0-	2667	99621	2022	2	645	9	N	586	167	1			879
06	0		179	-0-	179	99800	74	2	105	9	N	95	170	1			804
07	0		-0-	-0-	-0-	99800					N	367	173	1			998
08	0		11	-0-	11	99811	1	1	10	2	N	-0-					998
09	0		-0-	-0-	-0-	99811					N	48					1046
10	107665	X	7854	-0-	-99811	-0-	900	1	6436	2	N	471	528	1			989
							518	9									
11	23400	X	13740	-0-	-9660	-0-	13274	2	466	9	N	424	340	1			1073
12	24180	X	12075	-0-	-12105	-0-	11182	2	893	9	N	812	860	1			1025

TOTAL GAS PROD: 43,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,584

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188939	X	15097	-0-		-173842	-0-	616	1	14312	2	N	154					464
								169	9									
02	32103	X	13235	-0-		-18868	-0-	566	1	12489	2	N	164	202	1			426
								180	9									
03	34317	X	16283	-0-		-18034	-0-	693	1	15483	2	N	97	523	1			-0-
								107	9									
04	33210	X	10838	-0-		-22372	-0-	453	1	10273	2	N	102	102	1			-0-
								112	9									
05	34317	X	8831	-0-		-25486	-0-	356	1	8392	2	N	75					75
								83	9									
06	33210	X	8948	-0-		-24262	-0-	368	1	8473	2	N	97					172
								107	9									
07	34317	X	3353	-0-		-30964	-0-	134	1	3217	2	N	2					174
								2	9									
08	34317	X	5968	-0-		-28349	-0-	230	1	5672	2	N	60	197	1			37
								66	9									
09	33210	X	8660	-0-		-24550	-0-	348	1	8194	2	N	107	144	1			-0-
								118	9									
10	34317	X	7911	-0-		-26406	-0-	323	1	7479	2	N	99					99
								109	9									
11	33210	X	414	-0-		-32796	-0-	307	2	107	9	N	97					196
12	34317	X	8070	-0-		-26247	-0-	304	1	7650	2	N	105					301
								116	9									

TOTAL GAS PROD: 107,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14863	-0-		14863	376600	784	1	12872	2	N	1097	771	1			1381
								1207	9									
02	0		12719	-0-		12719	389319	713	1	11332	2	N	613	762	1			1232
								674	9									
03	0		12523	-0-		12523	401842	633	1	11106	2	N	713	937	1			1008
								784	9									
04	0		13442	-0-		13442	415284	748	1	11783	2	N	828	590	1			1246
								911	9									
05	429154	X	13870	-0-		-415284	-0-	748	1	12365	2	N	688	924	1			1010
								757	9									
06	46140	X	8933	-0-		-37207	-0-	486	1	7953	2	N	449	1459	1			-0-
								494	9									
07	47678	X	9829	-0-		-37849	-0-	523	1	8596	2	N	645	645	1			-0-
								710	9									
08	47678	X	10975	-0-		-36703	-0-	569	1	9674	2	N	665	665	1			-0-
								732	9									
09	46140	X	9630	-0-		-36510	-0-	503	1	8488	2	N	581	534	1			47
								639	9									
10	47678	X	10073	-0-		-37605	-0-	523	1	8903	2	N	588	635	1			-0-
								647	9									
11	46140	X	1250	-0-		-44890	-0-	603	1	647	9	N	588	548	1			40
12	47678	X	11345	-0-		-36333	-0-	571	1	10127	2	N	588	525	1			103
								647	9									

TOTAL GAS PROD: 129,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,043

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	0		-0-	-0-	-0-	279809					N	3					155
02	0		27860	-0-	27860	307669	27854	2	6	9	N	5					160
03	0		26840	-0-	26840	334509	26818	2	22	9	N	20					180
04	359701	X	25192	-0-	-334509	-0-	3730	1	21426	2	N	33					213
							36	9									
05	62124	X	24914	-0-	-37210	-0-	24881	2	33	9	N	30	173	1			70
06	60120	X	23518	-0-	-36602	-0-	2102	1	21337	2	N	72					142
							79	9									
07	62124	X	24298	-0-	-37826	-0-	2172	1	22043	2	N	75					217
							83	9									
08	62124	X	22770	-0-	-39354	-0-	2037	1	20678	2	N	50					267
							55	9									
09	60120	X	21685	-0-	-38435	-0-	1941	1	19689	2	N	50	191	1			126
							55	9									
10	62124	X	21043	-0-	-41081	-0-	1881	1	19098	2	N	58					184
							64	9									
11	60120	X	20424	-0-	-39696	-0-	20378	2	46	9	N	42					226
12	62124	X	17315	-0-	-44809	-0-	17280	2	35	9	N	32	186	1			72

TOTAL GAS PROD: 255,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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
01	0		3466	-0-	3466	54544	152	1	2483	2	N	755	688	1			446
							831	9									
02	0		2401	-0-	2401	56945	126	1	1996	2	N	254	176	1			524
							279	9									
03	0		562	-0-	562	57507	19	1	337	2	N	187	342	1			369
							206	9									
04	0		2317	-0-	2317	59824	113	1	1776	2	N	389	527	1			231
							428	9									
05	61222	X	1398	-0-	-59824	-0-	66	1	1099	2	N	212	174	1			269
							233	9									
06	12120	X	820	-0-	-11300	-0-	31	1	504	2	N	259	341	1			187
							285	9									
07	12524	X	816	-0-	-11708	-0-	3	1	53	2	N	691	500	1			378
							760	9									
08	12524	X	1293	-0-	-11231	-0-	23	1	399	2	N	792	1170	1			-0-
							871	9									
09	12120	X	1322	-0-	-10798	-0-	67	1	1132	2	N	112	112	1			-0-
							123	9									
10	12524	X	1402	-0-	-11122	-0-	69	1	1179	2	N	140					140
							154	9									
11	12120	X	781	-0-	-11339	-0-	77	1	704	9	N	640	177	1			603
12	12524	X	2840	-0-	-9684	-0-	117	1	2086	2	N	579					1182
							637	9									

TOTAL GAS PROD: 19,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,010

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	0		3951	-0-	3951	86559	130	1	2104	2	N	1561	518	1			5660
							1717	9									
02	0		10620	-0-	10620	97179	548	1	8633	2	N	1308	534	1			6434
							1439	9									
03	0		8652	-0-	8652	105831	409	1	7121	2	N	1020	861	1			6593
							1122	9									
04	0		8827	-0-	8827	114658	468	1	7301	2	N	962	1307	1			6248
							1058	9									
05	0		11570	-0-	11570	126228	10082	2	1488	9	N	1353	1041	1			6560
06	136006	X	9778	-0-	-126228	-0-	477	1	7790	2	N	1374	1430	1			6504
							1511	9									
07	16709	X	7353	-0-	-9356	-0-	428	1	6662	2	N	239	173	1			6570
							263	9									
08	16709	X	8220	-0-	-8489	-0-	439	1	7430	2	N	319	172	1			6717
							351	9									
09	16170	X	3900	-0-	-12270	-0-	184	1	3101	2	N	559	180	1			7096
							615	9									
10	16709	X	4379	-0-	-12330	-0-	204	1	3460	2	N	650					7746
							715	9									
11	16170	X	241	-0-	-15929	-0-	81	1	160	9	N	145	382	1			7509
12	16709	X	740	-0-	-15969	-0-	34	1	610	2	N	87					7596
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 78,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,577

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
01	0		11472	-0-	11472	191472	497	1	9258	2	N	1561	1606	1			394
							1717	9									
02	0		12102	-0-	12102	203574	564	1	9870	2	N	1516	1401	1			509
							1668	9									
03	0		10252	-0-	10252	213826	549	1	8175	2	N	1389	1724	1			174
							1528	9									
04	0		10482	-0-	10482	224308	583	1	8674	2	N	1114	970	1			318
							1225	9									
05	0		11447	-0-	11447	235755	489	1	9222	2	N	1578	1321	1			575
							1736	9									
06	246721	X	10966	-0-	-235755	-0-	612	1	9166	2	N	1080	1143	1			512
							1188	9									
07	43772	X	8977	-0-	-34795	-0-	400	1	7704	2	N	794	711	1			595
							873	9									
08	43772	X	9844	-0-	-33928	-0-	442	1	8344	2	N	962	1110	1			447
							1058	9									
09	42360	X	8848	-0-	-33512	-0-	416	1	7541	2	N	810	744	1			513
							891	9									
10	43772	X	8602	-0-	-35170	-0-	374	1	7291	2	N	852	939	1			426
							937	9									
11	42360	X	1188	-0-	-41172	-0-	378	1	810	9	N	736	537	1			625
12	43772	X	9432	-0-	-34340	-0-	429	1	8235	2	N	698	714	1			609
							768	9									

TOTAL GAS PROD: 113,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,090

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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	EOM BALANCE
01	0		930	-0-	930	96508	52	1	878	2	N	-0-			5500
02	0		11294	-0-	11294	107802	604	1	9657	2	N	939	1064	1	5375
							1033	9							
03	0		6756	-0-	6756	114558	336	1	5924	2	N	451	516	1	5310
							496	9							
04	0		1197	-0-	1197	115755	24	1	638	2	N	486	521	1	5275
							535	9							
05	0		6976	-0-	6976	122731	6572	2	404	9	N	367	337	1	5305
06	0		3600	-0-	3600	126331	110	1	2994	2	N	451	339	1	5417
							496	9							
07	134313	X	7982	-0-	-126331	-0-	431	1	7060	2	N	446	530	1	5333
							491	9							
08	37355	X	8717	-0-	-28638	-0-	460	1	7791	2	N	424	350	1	5407
							466	9							
09	36150	X	7991	-0-	-28159	-0-	426	1	7170	2	N	359	340	1	5426
							395	9							
10	37355	X	2585	-0-	-34770	-0-	76	1	2136	2	N	339			5765
							373	9							
11	36150	X	744	-0-	-35406	-0-	401	1	343	9	N	312	347	1	5730
12	37355	X	7138	-0-	-30217	-0-	363	1	6444	2	N	301			6031
							331	9							

TOTAL GAS PROD: 65,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,875

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	EOM BALANCE
01	0		35084	-0-	35084	181973	1973	1	32269	2	N	765	3268	1	-0-
							842	9							
02	0		29418	-0-	29418	211391	1701	1	26916	2	N	728	360	1	368
							801	9							
03	0		3623	-0-	3623	215014	162	1	2770	2	N	628	730	1	266
							691	9							
04	0		26774	-0-	26774	241788	1568	1	24587	2	N	563	686	1	143
							619	9							
05	0		25707	-0-	25707	267495	25178	2	529	9	N	481	395	1	229
06	0		23376	-0-	23376	290871	1320	1	21573	2	N	439	176	1	492
							483	9							
07	313449	X	22578	-0-	-290871	-0-	1272	1	20840	2	N	424	507	1	409
							466	9							
08	62899	X	21288	-0-	-41611	-0-	1161	1	19667	2	N	418	351	1	476
							460	9							
09	60870	X	2426	-0-	-58444	-0-	26	1	2008	2	N	356	340	1	492
							392	9							
10	62899	X	18008	-0-	-44891	-0-	974	1	16552	2	N	438			930
							482	9							
11	60870	X	1380	-0-	-59490	-0-	980	1	400	9	N	364	351	1	943
12	62899	X	18601	-0-	-44298	-0-	965	1	17151	2	N	441			1384
							485	9							

TOTAL GAS PROD: 228,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,045

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
TRENFIELD WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9345	-0-	9345	174969	493	1	8125	2	N	661					4288
							727	9									
02	0		3120	-0-	3120	178089	158	1	2514	2	N	407	351	1			4344
							448	9									
03	0		3515	-0-	3515	181604	165	1	2895	2	N	414	511	1			4247
							455	9									
04	0		7801	-0-	7801	189405	397	1	6305	2	N	999	1035	1			4211
							1099	9									
05	0		9524	-0-	9524	198929	491	1	8117	2	N	833	922	1			4122
							916	9									
06	0		12071	-0-	12071	211000	651	1	10619	2	N	728	858	1			3992
							801	9									
07	218797	X	7797	-0-	-211000	-0-	411	1	6745	2	N	583	676	1			3899
							641	9									
08	34193	X	6062	-0-	-28131	-0-	325	1	5497	2	N	218	167	1			3950
							240	9									
09	33090	X	3377	-0-	-29713	-0-	176	1	2960	2	N	219	701	1			3468
							241	9									
10	34193	X	2215	-0-	-31978	-0-	110	1	1864	2	N	219					3687
							241	9									
11	33090	X	-0-	-0-	-33090	-0-					N	573	377	1			3883
12	34193	X	4433	-0-	-29760	-0-	3200	2	1233	9	N	1121	363	1			4641

TOTAL GAS PROD: 69,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,975

TRENFIELD WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21718	-0-	21718	288618	1172	1	19409	2	N	1034	1189	1			5124
							1137	9									
02	0		17515	-0-	17515	306133	957	1	15341	2	N	1106	1052	1			5178
							1217	9									
03	0		16006	-0-	16006	322139	788	1	13957	2	N	1146	1050	1			5274
							1261	9									
04	0		21006	-0-	21006	343145	1154	1	18316	2	N	1396	1621	1			5049
							1536	9									
05	0		19820	-0-	19820	362965	18411	2	1409	9	N	1281	897	1			5433
06	0		20224	-0-	20224	383189	1095	1	17862	2	N	1152	1400	1			5185
							1267	9									
07	0	W	16779	-0-	16779	399968	911	1	14922	2	N	860	859	1			5186
							946	9									
08	0	W	14245	-0-	14245	414213	740	1	12520	2	N	895	687	1			5394
							985	9									
09	0	W	11919	-0-	11919	426132	625	1	10510	2	N	713	521	1			5586
							784	9									
10	0	W	12503	-0-	12503	438635	639	1	10835	2	N	935					6521
							1029	9									
11	0	W	2713	-0-	2713	441348	2009	2	704	9	N	640	559	1			6602
12	0	W	43503	-0-	43503	484851	2258	1	40012	2	N	1121	1052	1			6671
							1233	9									

TOTAL GAS PROD: 217,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,279

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11304	-0-	11304	121937	617	1	10070	2	N	561	377	1			1598
							617	9									
02	0		9824	-0-	9824	131761	542	1	8549	2	N	666	386	1			1878
							733	9									
03	0		7341	-0-	7341	139102	370	1	6451	2	N	473	749	1			1602
							520	9									
04	0		9888	-0-	9888	148990	547	1	8546	2	N	723	598	1			1727
							795	9									
05	0		8903	-0-	8903	157893	471	1	7788	2	N	585	361	1			1951
							644	9									
06	0		6549	-0-	6549	164442	349	1	5685	2	N	468	706	1			1713
							515	9									
07	171011	X	6569	-0-	-164442	-0-	349	1	5705	2	N	468	344	1			1837
							515	9									
08	24056	X	5352	-0-	-18704	-0-	269	1	4557	2	N	478	532	1			1783
							526	9									
09	23280	X	4991	-0-	-18289	-0-	249	1	4196	2	N	496	545	1			1734
							546	9									
10	24056	X	5732	-0-	-18324	-0-	282	1	4787	2	N	603	690	1			1647
							663	9									
11	23280	X	343	-0-	-22937	-0-	135	1	208	9	N	189	189	1			1647
12	24056	X	4085	-0-	-19971	-0-	82	1	3531	2	N	429	346	1			1730
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 80,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,139

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6854	-0-	6854	46721	3273	2	3581	9	N	3255	1555	1			3419
02	0		16493	-0-	16493	63214	831	1	13217	2	N	2223	2155	1			3487
							2445	9									
03	0		13482	-0-	13482	76696	619	1	10890	2	N	1794	2087	1			3194
							1973	9									
04	0		13442	-0-	13442	90138	696	1	10972	2	N	1613	1556	1			3251
							1774	9									
05	0		12335	-0-	12335	102473	615	1	10097	2	N	1475	1428	1			3298
							1623	9									
06	0		10148	-0-	10148	112621	515	1	8347	2	N	1169	1233	1			3234
							1286	9									
07	121928	X	9307	-0-	-112621	-0-	468	1	7616	2	N	1112	1145	1			3201
							1223	9									
08	29481	X	7527	-0-	-21954	-0-	364	1	6123	2	N	945	1107	1			3039
							1040	9									
09	28530	X	7632	-0-	-20898	-0-	378	1	6311	2	N	857	731	1			3165
							943	9									
10	29481	X	7903	-0-	-21578	-0-	390	1	6570	2	N	857	699	1			3323
							943	9									
11	28530	X	1274	-0-	-27256	-0-	363	1	911	9	N	828	935	1			3216
12	29481	X	7786	-0-	-21695	-0-	363	1	6414	2	N	917	712	1			3421
							1009	9									

TOTAL GAS PROD: 114,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,045

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
DOYLE WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2660	-0-	2660	82589	115	1	1885	2	N	600	178	1			1422
							660	9									
02	0		822	-0-	822	83411	39	1	623	2	N	145					1567
							160	9									
03	0		1008	-0-	1008	84419	41	1	725	2	N	220					1787
							242	9									
04	0		2193	-0-	2193	86612	78	1	1226	2	N	808					2595
							889	9									
05	0		2823	-0-	2823	89435	129	1	2119	2	N	523					3118
							575	9									
06	0		2555	-0-	2555	91990	130	1	2113	2	N	284					3402
							312	9									
07	94634	X	2644	-0-	-91990	-0-	134	1	2189	2	N	292					3694
							321	9									
08	30101	X	4085	-0-	-26016	-0-	207	1	3494	2	N	349	172	1			3871
							384	9									
09	29130	X	6667	-0-	-22463	-0-	356	1	5966	2	N	314	331	1			3854
							345	9									
10	30101	X	8115	-0-	-21986	-0-	420	1	7111	2	N	531	348	1			4037
							584	9									
11	29130	X	783	-0-	-28347	-0-	341	1	442	9	N	402	533	1			3906
12	30101	X	7632	-0-	-22469	-0-	384	1	6793	2	N	414					4320
							455	9									

TOTAL GAS PROD: 41,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,882

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
01	0		26091	-0-	26091	297701	1375	1	22523	2	N	1994	2214	1			3329
							2193	9									
02	0		22323	-0-	22323	320024	1209	1	19168	2	N	1769	1761	1			3337
							1946	9									
03	0		17880	-0-	17880	337904	880	1	15380	2	N	1473	1383	1			3427
							1620	9									
04	0		23426	-0-	23426	361330	1278	1	20072	2	N	1887	1961	1			3353
							2076	9									
05	0		21740	-0-	21740	383070	1151	1	18820	2	N	1608	89	1			4872
							1769	9									
06	0		19844	-0-	19844	402914	1055	1	17216	2	N	1430	1212	1			5090
							1573	9									
07	0		19063	-0-	19063	421977	1014	1	16585	2	N	1331	1553	1			4868
							1464	9									
08	439050	X	17073	-0-	-421977	-0-	882	1	14919	2	N	1156	1222	1			4802
							1272	9									
09	64980	X	16855	-0-	-48125	-0-	876	1	14723	2	N	1142	1057	1			4887
							1256	9									
10	67146	X	11436	-0-	-55710	-0-	584	1	9908	2	N	858					5745
							944	9									
11	64980	X	1542	-0-	-63438	-0-	407	1	1135	9	N	1032	878	1			5899
12	67146	X	7078	-0-	-60068	-0-	341	1	5942	2	N	723					6622
							795	9									

TOTAL GAS PROD: 204,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,403

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14558	-0-	14558	176807	768	1	12502	2	N	1171	174	1			1869
							1288	9									
02	0		12612	-0-	12612	189419	691	1	10866	2	N	959	974	1			1854
							1055	9									
03	0		11477	-0-	11477	200896	555	1	9625	2	N	1179	1156	1			1877
							1297	9									
04	0		11181	-0-	11181	212077	612	1	9544	2	N	932	986	1			1823
							1025	9									
05	0		11292	-0-	11292	223369	600	1	9924	2	N	698	549	1			1972
							768	9									
06	0		10586	-0-	10586	233955	563	1	9230	2	N	721	877	1			1816
							793	9									
07	240613	X	6658	-0-	-233955	-0-	348	1	5726	2	N	531	702	1			1645
							584	9									
08	27311	X	5887	-0-	-21424	-0-	310	1	5273	2	N	276	172	1			1749
							304	9									
09	26430	X	9155	-0-	-17275	-0-	500	1	8438	2	N	197	187	1			1759
							217	9									
10	27311	X	7448	-0-	-19863	-0-	400	1	6817	2	N	210	210	1			1759
							231	9									
11	26430	X	263	-0-	-26167	-0-	125	1	138	9	N	125	167	1			1717
12	27311	X	3769	-0-	-23542	-0-	188	1	3344	2	N	215	337	1			1595
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 104,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,214

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
01	0		8530	-0-	8530	148396	387	1	7218	2	N	841	559	1			1053
							925	9									
02	0		8703	-0-	8703	157099	417	1	7297	2	N	899	789	1			1163
							989	9									
03	0		8193	-0-	8193	165292	470	1	6985	2	N	671	975	1			859
							738	9									
04	0		8121	-0-	8121	173413	450	1	6703	2	N	880	376	1			1363
							968	9									
05	0		7655	-0-	7655	181068	6775	2	880	9	N	800	941	1			1222
06	0		6779	-0-	6779	187847	378	1	5656	2	N	677	709	1			1190
							745	9									
07	194207	X	6360	-0-	-187847	-0-	275	1	5291	2	N	722	714	1			1198
							794	9									
08	26939	X	5715	-0-	-21224	-0-	255	1	4818	2	N	584	544	1			1238
							642	9									
09	26070	X	5650	-0-	-20420	-0-	244	1	4442	2	N	876	725	1			1389
							964	9									
10	26939	X	2421	-0-	-24518	-0-	102	1	1987	2	N	302	377	1			1314
							332	9									
11	26070	X	2089	-0-	-23981	-0-	2089	2			N	-0-					1314
12	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					1314

TOTAL GAS PROD: 70,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,252

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
JOHN B DOYLE B WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		157465	-0-	157465	199481	139315	2	18150	9	N	16500	16625	1			1330
02	0		144978	-0-	144978	344459	8048	1	128046	2	N	8076	8529	1			877
							8884	9									
03	0		102773	-0-	102773	447232	5178	1	90934	2	N	6055	5334	1			1598
							6661	9									
04	0		101785	-0-	101785	549017	5733	1	90368	2	N	5167	5631	1			1134
							5684	9									
05	0		81244	-0-	81244	630261	4445	1	72910	2	N	3535	3833	1			836
							3889	9									
06	0		20458	-0-	20458	650719	1014	1	16430	2	N	2740	2837	1			739
							3014	9									
07	0		48099	-0-	48099	698818	2418	1	39449	2	N	5665	5323	1			1081
							6232	9									
08	0		31825	-0-	31825	730643	1551	1	26186	2	N	3716	3971	1			826
							4088	9									
09	0		19601	-0-	19601	750244	881	1	14756	2	N	3604	3664	1			766
							3964	9									
10	0		38247	-0-	38247	788491	1913	1	32366	2	N	3607	3389	1			984
							3968	9									
11	791001	X	2510	-0-	-788491	-0-	210	1	2300	9	N	2091	2350	1			725
12	82057	X	30550	-0-	-51507	-0-	28537	2	2013	9	N	1830	1794	1			761

TOTAL GAS PROD: 779,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,586

DOYLE WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22635	-0-	22635	184301	1216	1	20070	2	N	1226	1566	1			2358
							1349	9									
02	0		17975	-0-	17975	202276	980	1	15656	2	N	1217	793	1			2782
							1339	9									
03	0		10382	-0-	10382	212658	521	1	9187	2	N	613	978	1			2417
							674	9									
04	0		3080	-0-	3080	215738	263	1	1929	2	N	807	393	1			2831
							888	9									
05	0		15630	-0-	15630	231368	14742	2	888	9	N	807	1167	1			2471
06	0		14270	-0-	14270	245638	782	1	12745	2	N	675					3146
							743	9									
07	258618	X	12980	-0-	-245638	-0-	710	1	11599	2	N	610					3756
							671	9									
08	37758	X	7941	-0-	-29817	-0-	418	1	7060	2	N	421	523	1			3654
							463	9									
09	36540	X	5820	-0-	-30720	-0-	309	1	5173	2	N	307	167	1			3794
							338	9									
10	37758	X	8309	-0-	-29449	-0-	438	1	7424	2	N	406	512	1			3688
							447	9									
11	36540	X	535	-0-	-36005	-0-	135	2	400	9	N	364	355	1			3697
12	37758	X	8694	-0-	-29064	-0-	441	1	7828	2	N	386					4083
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 128,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,839

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14489	-0-	14489	154001	815	1	13356	2	N	289	390	1			1114
							318	9									
02	0		13121	-0-	13121	167122	762	1	12066	2	N	266					1380
							293	9									
03	0		11658	-0-	11658	178780	620	1	10829	2	N	190	391	1			1179
							209	9									
04	0		11293	-0-	11293	190073	664	1	10414	2	N	195	183	1			1191
							215	9									
05	0		9822	-0-	9822	199895	550	1	9042	2	N	209					1400
							230	9									
06	0		9579	-0-	9579	209474	544	1	8848	2	N	170	176	1			1394
							187	9									
07	0		6402	-0-	6402	215876	361	1	5890	2	N	137	177	1			1354
							151	9									
08	223486	X	7610	-0-	-215876	-0-	419	1	7066	2	N	114					1468
							125	9									
09	59760	X	8025	-0-	-51735	-0-	442	1	7403	2	N	164	1089	1			543
							180	9									
10	61752	X	7548	-0-	-54204	-0-	413	1	6970	2	N	150	693	1			-0-
							165	9									
11	59760	X	502	-0-	-59258	-0-	359	1	143	9	N	130	130	1			-0-
12	61752	X	6360	-0-	-55392	-0-	334	1	5899	2	N	115	115	1			-0-
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 106,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

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
01	0		4406	-0-	4406	17046	159	1	2917	2	N	1209	1391	1			175
							1330	9									
02	0		4983	-0-	4983	22029	189	1	3294	2	N	1364	1386	1			153
							1500	9									
03	0		5979	-0-	5979	28008	247	1	4391	2	N	1219	1186	1			186
							1341	9									
04	0		5563	-0-	5563	33571	230	1	4133	2	N	1091	984	1			293
							1200	9									
05	0		4969	-0-	4969	38540	202	1	3796	2	N	883	950	1			226
							971	9									
06	0		3474	-0-	3474	42014	131	1	2383	2	N	873	980	1			119
							960	9									
07	0		3649	-0-	3649	45663	140	1	2656	2	N	775	774	1			120
							853	9									
08	47654	X	1991	-0-	-45663	-0-	61	1	1184	2	N	678					798
							746	9									
09	6600	X	1313	-0-	-5287	-0-	97	1	440	2	N	705	570	1			933
							776	9									
10	6820	X	2342	-0-	-4478	-0-	87	1	1608	2	N	588					1521
							647	9									
11	6600	X	541	-0-	-6059	-0-	59	1	482	9	N	438	387	1			1572
12	6820	X	706	-0-	-6114	-0-	18	1	360	2	N	298	337	1			1533
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 39,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	0		15009	-0-	15009	79668	676	1	12594	2	N	1581	561	1			3170
							1739	9									
02	0		13343	-0-	13343	93011	620	1	10866	2	N	1688	1423	1			3435
							1857	9									
03	0		10208	-0-	10208	103219	556	1	8270	2	N	1256	1556	1			3135
							1382	9									
04	0		10815	-0-	10815	114034	599	1	8903	2	N	1194	1176	1			3153
							1313	9									
05	0		9933	-0-	9933	123967	442	1	8330	2	N	1055	1090	1			3118
							1161	9									
06	0		9226	-0-	9226	133193	506	1	7562	2	N	1053	1067	1			3104
							1158	9									
07	0		7313	-0-	7313	140506	330	1	6342	2	N	583	536	1			3151
							641	9									
08	148569	X	8063	-0-	-140506	-0-	358	1	6759	2	N	860	744	1			3267
							946	9									
09	19500	X	7115	-0-	-12385	-0-	326	1	5923	2	N	787	1131	1			2923
							866	9									
10	20150	X	3372	-0-	-16778	-0-	147	1	2861	2	N	331	185	1			3069
							364	9									
11	19500	X	1411	-0-	-18089	-0-	338	1	1073	9	N	975	893	1			3151
12	20150	X	6319	-0-	-13831	-0-	270	1	5189	2	N	782	887	1			3046
							860	9									

TOTAL GAS PROD: 102,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,145

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
01	0		93790	-0-	93790	93790	9363	1	68660	2	N	14334	6605	1			7729
							15767	9									
02	0		74451	-0-	74451	168241	7939	1	58216	2	N	7542	7684	1			7587
							8296	9									
03	0		67720	-0-	67720	235961	7311	1	53612	2	N	6179	5827	1			7939
							6797	9									
04	0		65421	-0-	65421	301382	16889	1	43410	2	N	4656	4342	1			8253
							5122	9									
05	0		56647	-0-	56647	358029	6198	1	45445	2	N	4549	3647	1			9155
							5004	9									
06	0		40805	-0-	40805	398834	10737	1	26480	2	N	3262	3390	1			9027
							3588	9									
07	0		46852	-0-	46852	445686	5132	1	37632	2	N	3716	3980	1			8763
							4088	9									
08	484005	X	38319	-0-	-445686	-0-	4204	1	30830	2	N	2986	2680	1			9069
							3285	9									
09	67050	X	35262	-0-	-31788	-0-	9285	1	22900	2	N	2797	2930	1			8936
							3077	9									
10	69285	X	36139	-0-	-33146	-0-	3951	1	28977	2	N	2919	2520	1			9335
							3211	9									
11	67050	X	7111	-0-	-59939	-0-	3666	1	3445	9	N	3132	3281	1			9186
12	69285	X	35755	-0-	-33530	-0-	3885	1	28495	2	N	3068	2869	1			9385
							3375	9									

TOTAL GAS PROD: 598,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
ROBERT DOYLE A WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	75452					N	5			408
02	0		-0-	-0-	-0-	75452					N	-0-			408
03	0		-0-	-0-	-0-	75452					N	10			418
04	0		-0-	-0-	-0-	75452					N	-0-			418
05	0		4409	-0-	4409	79861	252	1	4157	2	N	-0-			418
06	0		-0-	-0-	-0-	79861					N	-0-			418
07	0		-0-	-0-	-0-	79861					N	-0-			418
08	0		-0-	-0-	-0-	79861					N	-0-			418
09	0		-0-	-0-	-0-	79861					N	-0-			418
10	0		-0-	-0-	-0-	79861					N	-0-			418
11	79861	X	-0-	-0-	-79861	-0-					N	-0-			418
12	28923	X	-0-	-0-	-28923	-0-					N	-0-			418

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8105 - 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	EOM BALANCE
02	0		7473	-0-	7473	7473	335	1	5312	2	N	1660	1396	1	264
							1826	9							
03	0		18320	-0-	18320	25793	854	1	15025	2	N	2219	2141	1	342
							2441	9							
04	0		16205	-0-	16205	41998	876	1	13837	2	N	1356	1386	1	312
							1492	9							
05	0		14875	-0-	14875	56873	795	1	13076	2	N	913			1225
							1004	9							
06	0		12072	-0-	12072	68945	652	1	10589	2	N	755	354	1	1626
							831	9							
07	0		10313	-0-	10313	79258	552	1	8996	2	N	695	879	1	1442
							765	9							
08	0		8936	-0-	8936	88194	467	1	7865	2	N	549	564	1	1427
							604	9							
09	0		10070	-0-	10070	98264	530	1	8851	2	N	626	573	1	1480
							689	9							
10	0	Z	8333	-0-	8333	106597	434	1	7331	2	N	516	529	1	1467
							568	9							
11	0	Z	992	-0-	992	107589	416	2	576	9	N	524	709	1	1282
12	0	Z	8751	-0-	8751	116340	437	1	7713	2	N	546	547	1	1281
							601	9							

TOTAL GAS PROD: 116,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,359

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
DOYLE WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44950	X	10454	-0-	-34496	-0-	282	1	9571	2	N	546	1157	1			875
							601	9									
02	42050	X	9010	-0-	-33040	-0-	251	1	8249	2	N	464	198	1			1141
							510	9									
03	44950	X	8975	-0-	-35975	-0-	230	1	8358	2	N	352	193	1			1300
							387	9									
04	43500	X	8882	-0-	-34618	-0-	249	1	8137	2	N	451	390	1			1361
							496	9									
05	44950	X	9092	-0-	-35858	-0-	8579	2	513	9	N	466	583	1			1244
06	43500	X	9407	-0-	-34093	-0-	263	1	8834	2	N	282	385	1			1141
							310	9									
07	44950	X	8994	-0-	-35956	-0-	251	1	8434	2	N	281					1422
							309	9									
08	44950	X	8284	-0-	-36666	-0-	222	1	7735	2	N	297	718	1			1001
							327	9									
09	43500	X	7069	-0-	-36431	-0-	192	1	6673	2	N	185	178	1			1008
							204	9									
10	44950	X	6330	-0-	-38620	-0-	168	1	5898	2	N	240	170	1			1078
							264	9									
11	43500	X	492	-0-	-43008	-0-	165	1	327	9	N	297	170	1			1205
12	44950	X	6391	-0-	-38559	-0-	163	1	5941	2	N	261					1466
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 93,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,122

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
01	0		11359	-0-	11359	112155	509	1	9482	2	N	1244	1403	1			5642
							1368	9									
02	0		9293	-0-	9293	121448	439	1	7678	2	N	1069	805	1			5906
							1176	9									
03	0		8248	-0-	8248	129696	453	1	6737	2	N	962	1194	1			5674
							1058	9									
04	0		7743	-0-	7743	137439	424	1	6308	2	N	919	793	1			5800
							1011	9									
05	0		7536	-0-	7536	144975	327	1	6173	2	N	942	752	1			5990
							1036	9									
06	0		732	-0-	732	145707	38	1	560	2	N	122	391	1			5721
							134	9									
07	0	W	-0-	-0-	-0-	145707					N	-0-					5721
08	0	W	2054	-0-	2054	147761	74	1	1405	2	N	523					6244
							575	9									
09	0	W	2680	-0-	2680	150441	91	1	1667	2	N	838	753	1			6329
							922	9									
10	0	W	3972	-0-	3972	154413	161	1	3133	2	N	616	699	1			6246
							678	9									
11	0	W	1030	-0-	1030	155443	344	1	686	9	N	624	904	1			5966
12	0	W	7395	-0-	7395	162838	329	1	6310	2	N	687	753	1			5900
							756	9									

TOTAL GAS PROD: 62,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,546

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		18780	-0-	18780	18780	1234	1	9045	2	N	7728	7728	1			-0-
							8501	9									
04	0		53377	-0-	53377	72157	13461	1	34194	2	N	5202	4645	1			557
							5722	9									
05	0		39084	-0-	39084	111241	4247	1	31146	2	N	3355	3912	1			-0-
							3691	9									
06	0		-0-	-0-	-0-	111241					N	2552	2510	1			42
07	0		30484	-0-	30484	141725	3334	1	24444	2	N	2460	2347	1			155
							2706	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	141725					N	1750	1905	1			-0-
09	0		21442	-0-	21442	163167	2360	1	17309	2	N	1612	1308	1			304
							1773	9									
10	0	Z	20208	-0-	20208	183375	2220	1	16283	2	N	1550	1854	1			-0-
							1705	9									
11	0	Z	16808	-0-	16808	200183	1864	1	13667	2	N	1161	1099	1			62
							1277	9									
12	0	Z	15186	-0-	15186	215369	1685	1	12358	2	N	1039	909	1			192
							1143	9									

TOTAL GAS PROD: 215,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,409

ROBERT A DOYLE B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	6842	-0-	-3977	-0-	283	1	4689	2	N	1700	563	1			7360
							1870	9									
02	10121	X	5666	-0-	-4455	-0-	220	1	3548	2	N	1725	1155	1			7930
							1898	9									
03	10819	X	4950	-0-	-5869	-0-	192	1	3403	2	N	1232	1850	1			7312
							1355	9									
04	10470	X	5891	-0-	-4579	-0-	252	1	4015	2	N	1476	1361	1			7427
							1624	9									
05	10819	X	5868	-0-	-4951	-0-	252	1	4157	2	N	1326	1395	1			7358
							1459	9									
06	10470	X	5328	-0-	-5142	-0-	234	1	3827	2	N	1152	1060	1			7450
							1267	9									
07	10819	X	4944	-0-	-5875	-0-	216	1	3545	2	N	1075					8525
							1183	9									
08	10819	X	4496	-0-	-6323	-0-	180	1	3054	2	N	1147	1434	1			8238
							1262	9									
09	10470	X	4059	-0-	-6411	-0-	160	1	2699	2	N	1091	897	1			8432
							1200	9									
10	10819	X	3835	-0-	-6984	-0-	150	1	2542	2	N	1039	1416	1			8055
							1143	9									
11	10470	X	1036	-0-	-9434	-0-	43	1	993	9	N	903	895	1			8063
12	10819	X	1871	-0-	-8948	-0-	52	1	925	2	N	813	880	1			7996
							894	9									

TOTAL GAS PROD: 54,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,679

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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	EOM BALANCE
01	0		37599	-0-	37599	37599	509	1	25069	2	N	10928	10563	1	365
							12021	9							
02	0		68823	-0-	68823	106422	1682	1	59303	2	N	7125	6729	1	761
							7838	9							
03	0		44499	-0-	44499	150921	1185	1	38207	2	N	4643	4800	1	604
							5107	9							
04	0		52290	-0-	52290	203211	1340	1	46161	2	N	4354	4317	1	641
							4789	9							
05	0		45716	-0-	45716	248927	1085	1	40713	2	N	3562	3964	1	239
							3918	9							
06	0		39304	-0-	39304	288231	978	1	35060	2	N	2969	2922	1	286
							3266	9							
07	0		36721	-0-	36721	324952	866	1	32866	2	N	2717	2251	1	752
							2989	9							
08	0		34350	-0-	34350	359302	1131	1	30296	2	N	2657			3409
							2923	9							
09	0		30046	-0-	30046	389348	1070	1	27086	2	N	1718	178	1	4949
							1890	9							
10	0	W	21850	-0-	21850	411198	791	1	19499	2	N	1418	1444	1	4923
							1560	9							
11	0	W	3350	-0-	3350	414548	754	1	2596	9	N	2360	2335	1	4948
12	0	W	19302	-0-	19302	433850	614	1	16977	2	N	1555	1610	1	4893
							1711	9							

TOTAL GAS PROD: 433,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,006

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		50317	-0-	50317	50317	2385	1	37347	2	N	9623	8709	1	914
							10585	9							
05	0		50073	-0-	50073	100390	2541	1	41407	2	N	5568			6482
							6125	9							
06	0		42693	-0-	42693	143083	2227	1	35837	2	N	4208	3784	1	6906
							4629	9							
07	0		40815	-0-	40815	183898	2140	1	34903	2	N	3429	3480	1	6855
							3772	9							
08	0		35526	-0-	35526	219424	1810	1	30516	2	N	2909	3080	1	6684
							3200	9							
09	0		30177	-0-	30177	249601	1547	1	25888	2	N	2493	2453	1	6724
							2742	9							
10	0		27705	-0-	27705	277306	1403	1	23695	2	N	2370	2296	1	6798
							2607	9							
11	0		2791	-0-	2791	280097	1020	2	1771	9	N	1610	1617	1	6791
12	0		20351	-0-	20351	300448	969	1	17130	2	N	2047	1937	1	6901
							2252	9							

TOTAL GAS PROD: 300,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,257

JOHN B DOYLE 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	EOM BALANCE
09	0		95656	-0-	95656	95656	3777	1	84835	2	N	6404	6404	1	-0-
							7044	9							
10	0		115398	-0-	115398	211054	4686	1	106273	2	N	4035	4035	1	-0-
							4439	9							
11	0		5478	-0-	5478	216532	2706	2	2772	9	N	2520	2520	1	-0-
12	0		61026	-0-	61026	277558	2355	1	56330	2	N	2128	2128	1	-0-
							2341	9							

TOTAL GAS PROD: 277,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,087

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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	EOM BALANCE
09	0		96456	-0-	96456	96456	3842	1	86485	2	N	5572	5013	1	559
							6129	9							
10	0		142572	-0-	142572	239028	5791	1	132434	2	N	3952	4191	1	320
							4347	9							
11	0		4782	-0-	4782	243810	2776	1	2006	9	N	1824	1993	1	151
12	0		56958	-0-	56958	300768	2218	1	53048	2	N	1538	1495	1	194
							1692	9							

TOTAL GAS PROD: 300,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,886

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	EOM BALANCE
08	0		7781	-0-	7781	7781	285	1	6454	2	N	947			947
							1042	9							
09	0		43972	-0-	43972	51753	1765	1	39682	2	N	2295	2216	1	1026
							2525	9							
10	0		42247	-0-	42247	94000	1715	1	39070	2	N	1329	1620	1	735
							1462	9							
11	0		2438	-0-	2438	96438	1378	1	1060	9	N	964	937	1	762
12	0		24832	-0-	24832	121270	972	1	23180	2	N	618	564	1	816
							680	9							

TOTAL GAS PROD: 121,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,153

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	EOM BALANCE
10	0		8247	-0-	8247	8247	297	1	5131	2	N	2563	2303	1	260
							2819	9							
11	0		11738	-0-	11738	19985	3457	1	8281	9	N	7528	7258	1	530
12	0		48173	-0-	48173	68158	2377	1	41984	2	N	3465	3303	1	692
							3812	9							

TOTAL GAS PROD: 68,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,556

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		8507	-0-	8507	8507	55	1	895	2	N	6870	6216	1	654
							7557	9							
08	0		34303	-0-	34303	42810	1628	1	27367	2	N	4825	4172	1	1307
							5308	9							
09	0		24971	-0-	24971	67781	1196	1	20027	2	N	3407	3273	1	1441
							3748	9							
10	0		20095	-0-	20095	87876	948	1	16019	2	N	2844	3030	1	1255
							3128	9							
11	0		3580	-0-	3580	91456	1054	1	2526	9	N	2296	2270	1	1281
12	0		20026	-0-	20026	111482	951	1	16810	2	N	2059	2110	1	1230
							2265	9							

TOTAL GAS PROD: 111,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,301

SCHULTZ 'G' 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	EOM BALANCE
09	0		17416	-0-	17416	17416	923	1	15371	2	N	1020			1020
							1122	9							
10	0		134348	-0-	134348	151764	6929	1	116377	2	N	10038	9239	1	1819
							11042	9							
11	0		10230	-0-	10230	161994	4634	1	5596	9	N	5087	4930	1	1976
12	0		68054	-0-	68054	230048	3424	1	60487	2	N	3766	3816	1	1926
							4143	9							

TOTAL GAS PROD: 230,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,911

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		7168	-0-	7168	7168	566	1	4151	2	N	2228	1874	1			354
							2451	9									
09	0		3005	-0-	3005	10173	172	1	1259	2	N	1431	1785	1			-0-
							1574	9									
10	0		10368	-0-	10368	20541	994	1	7296	2	N	1889	1591	1			298
							2078	9									
11	0		1904	-0-	1904	22445	384	2	1520	9	N	1382	1441	1			239
12	0		9628	-0-	9628	32073	1012	1	7428	2	N	1080	906	1			413
							1188	9									

TOTAL GAS PROD: 32,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,010

JONES ENERGY, LLC 441132
KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		24929	-0-	24929	24929	1007	1	19384	2	N	4125	3899	1			226
							4538	9									
08	0		28439	-0-	28439	53368	1268	1	23907	2	N	2967	2785	1			408
							3264	9									
09	0		19834	-0-	19834	73202	931	1	16904	2	N	1817	1446	1			779
							1999	9									
10	0		11412	-0-	11412	84614	502	1	9777	2	N	1030	1306	1			503
							1133	9									
11	0		992	-0-	992	85606	248	2	744	9	N	676	737	1			442
12	0		-0-	-0-	-0-	85606					N	-0-					442

TOTAL GAS PROD: 85,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,615

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	503	2	53	9	N	48					145
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	694	2	40	9	N	36					181
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					181
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					181
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					181
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	N	2	159	1			24
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					33
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	N	12					45

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	7			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					13
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					13
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					13
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					13
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	294	X	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	N	14					27
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					82
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	69	7			13
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					13
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					13
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	97	2	55	9	N	50					63
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					63
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	33	2	19	9	N	17					80
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

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
10	0		42091	-0-	42091	42091	38389	2	3702	9	N	3365	3130	1			235
11	0		51682	-0-	51682	93773	49464	2	2218	9	N	2016	1589	1			662
12	139268	X	45495	-0-	-93773	-0-	44145	2	1350	9	N	1227	1397	1			492

TOTAL GAS PROD: 139,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,608

PURDUM UNIT WELL #: 9013H RRCID -> 269602 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		18420	-0-	18420	18420	14977	2	3443	9	N	3130	3130	1			-0-
11	0		9174	-0-	9174	27594	9166	2	8	9	N	7					7
12	36420	X	8826	-0-	-27594	-0-	8826	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,137

LINN OPERATING, INC. 501545
LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					118
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					118
03	434	N	83	-0-	-351	-0-	83	2			N	-0-					118
04	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	2			N	-0-	90	7			28
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					28
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					28
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					28
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					28
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					28
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	N	3					108
02	841	N	779	-0-	-62	-0-	776	3	3	9	N	3					111
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	765	3	6	9	N	5					116
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					120
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	764	3	10	9	N	9					129
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	N	4					133
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	775	3	4	9	N	4					137
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	769	3	3	9	N	3					140
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	730	3	3	9	N	3					143
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2					145
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	744	3	1	9	N	1					146
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	3	2	9	N	2					148

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	N	-0-					152
02	899	N	815	-0-	-84	-0-	58	1	757	2	N	-0-					152
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	57	1	635	2	N	-0-					152
04	900	N	642	-0-	-258	-0-	57	1	585	2	N	-0-					152
05	868	N	680	-0-	-188	-0-	64	1	616	2	N	-0-					152
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	2	N	-0-					152
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	-0-					152
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	89	1	1090	2	N	-0-					152
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	69	1	800	2	N	-0-					152
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	2	N	-0-					152
11	1140	N	727	-0-	-413	-0-	64	1	663	2	N	-0-					152
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	94	1	1145	2	N	-0-					53
02	1450	N	1144	-0-	-306	-0-	98	1	1046	2	N	-0-					53
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	2	N	14					67
							15	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	96	1	1269	2	N	-0-					67
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	95	1	1293	2	N	-0-					67
06	1410	N	832	-0-	-578	-0-	89	1	743	2	N	-0-					67
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	2	N	-0-					67
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	131	1	2088	2	N	-0-					67
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1698	2	N	5					72
							6	9									
10	1736	N	34	-0-	-1702	-0-	31	1	3	2	N	-0-					72
11	2160	N	202	-0-	-1958	-0-	38	1	164	2	N	-0-					72
12	1891	N	399	-0-	-1492	-0-	47	1	352	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	646	-0-	-5	-0-	53	1	593	2	N	-0-					163
02	783	N	502	-0-	-281	-0-	58	1	444	2	N	-0-					163
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	N	-0-					163
04	630	N	505	-0-	-125	-0-	53	1	452	2	N	-0-					163
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	53	1	442	2	N	-0-					163
06	570	N	318	-0-	-252	-0-	51	1	267	2	N	-0-					163
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	52	1	367	2	N	-0-					163
08	496	N	272	-0-	-224	-0-	42	1	230	2	N	-0-					163
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	N	-0-					163
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	48	1	324	2	N	-0-					163
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	N	-0-					163
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 084006 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7492 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					165
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					165
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					165
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					165
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					165
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					165
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					165
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					165
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					165
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					165
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2013 - PLUGGED 3/17/2013

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					202
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					202
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	N	-0-					202
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	2	N	-0-					202
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	14	194	1			22
							15	9									
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					22
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	31	1	1050	2	N	-0-					22
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	31	1	1096	2	N	-0-					22
09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	30	1	1007	2	N	-0-					22
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					22
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	N	-0-					22
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	31	1	225	2	N	-0-					76
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-					76
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	N	-0-					76
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-					76
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	31	1	247	2	N	-0-					76
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-					76
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-					76
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	31	1	227	2	N	-0-					76
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	28	1	178	2	N	-0-					76
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	26	1	146	2	N	-0-					76
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	2	N	-0-					76
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	29	1	143	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	84	1	1560	2	N	32					230
							35	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	93	1	1748	2	N	-0-					230
03	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	96	1	1611	2	N	17	184	1			63
							19	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	101	1	1887	2	N	-0-					63
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	N	35					98
							39	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	99	1	1968	2	N	9					107
							10	9									
07	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	137	1	1872	2	N	-0-					107
08	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	144	1	1984	2	N	18					125
							20	9									
09	2070	N	1798	-0-	-272	-0-	110	1	1682	2	N	5					130
							6	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	126	1	1896	2	N	23					153
							25	9									
11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	125	1	1849	2	N	22					175
							24	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	129	1	1749	2	N	8					183
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	108	1	1389	2	N	-0-					94
02	1885	N	1316	-0-	-569	-0-	108	1	1208	2	N	-0-					94
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	141	1	1570	2	N	-0-					94
04	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	85	1	1067	2	N	-0-					94
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	126	1	1921	2	N	-0-					94
06	1650	N	744	-0-	-906	-0-	83	1	661	2	N	-0-					94
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	127	1	1710	2	N	-0-					94
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	120	1	1875	2	N	-0-					94
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	122	1	1905	2	N	-0-					94
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	131	1	1921	2	N	-0-					94
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	122	1	1816	2	N	-0-					94
12	2108	N	1680	-0-	-428	-0-	106	1	1574	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 19,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	981	-0-	-197	-0-	81	1	900	2	N	-0-					-0-
02	986	N	643	-0-	-343	-0-	67	1	576	2	N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	101	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	74	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	80	1	985	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	827	-0-	-253	-0-	89	1	738	2	N	-0-					-0-
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	73	1	740	2	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	84	1	1128	2	N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	80	1	1015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	71	1	1216	2	N	-0-					172
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	75	1	1204	2	N	-0-					172
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	72	1	1004	2	N	13					185
							14	9									
04	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	78	1	1042	2	N	-0-					185
05	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	84	1	987	2	N	-0-					185
06	1050	N	672	-0-	-378	-0-	66	1	606	2	N	-0-					185
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	79	1	1019	2	N	-0-					185
08	1085	N	928	-0-	-157	-0-	76	1	852	2	N	-0-					185
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	-0-					185
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	73	1	799	2	N	-0-					185
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	71	1	818	2	N	-0-					185
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	71	1	827	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	247	-0-	-94	-0-	24	1	223	2	N	-0-					210
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	N	-0-					210
03	372	N	192	-0-	-180	-0-	36	1	156	2	N	-0-					210
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	N	-0-					210
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	37	1	230	2	N	-0-					210
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	N	-0-					210
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	47	1	281	2	N	-0-					210
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	N	-0-					210
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	44	1	288	2	N	-0-					210
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	46	1	290	2	N	-0-					210
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	2	N	-0-					210
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	46	1	271	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	45	1	418	2	N	-0-					173
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	44	1	412	2	N	-0-					173
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	48	1	430	2	N	-0-					173
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	2	N	-0-					173
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	N	-0-					173
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	2	N	-0-					173
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	51	1	375	2	N	-0-					173
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	50	1	380	2	N	-0-					173
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	49	1	426	2	N	-0-					173
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	N	-0-					173
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	396	2	N	-0-					173
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	53	1	385	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 100038 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 7565

01	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	77	1	1365	2	N	65	193	1			70
							72	9									
02	1624	N	1286	-0-	-338	-0-	73	1	1213	2	N	-0-					70
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	83	1	1300	2	N	43					113
							47	9									
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	81	1	1357	2	N	-0-					113
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	82	1	1359	2	N	-0-					113
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	72	1	1185	2	N	2					115
							2	9									
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	98	1	1189	2	N	5					120
							6	9									
08	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	90	1	1048	2	N	7					127
							8	9									
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	79	1	1043	2	N	15					142
							17	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1323	2	N	11					153
							12	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1086	2	N	19					172
							21	9									
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	88	1	1060	2	N	1					173
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	31	1	776	2	N	-0-					208
02	957	N	743	-0-	-214	-0-	29	1	714	2	N	-0-					208
03	899	N	825	-0-	-74	-0-	31	1	794	2	N	-0-					208
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	-0-					208
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					208
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	-0-					208
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	31	1	837	2	N	-0-					208
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	31	1	984	2	N	-0-					208
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	2	N	-0-					208
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	-0-					208
11	990	N	904	-0-	-86	-0-	30	1	874	2	N	-0-					208
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	31	1	877	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -792- WELL #: 1 RRCID -> 111668 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7603 - 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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	-0-					103
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	N	-0-					103
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	32	1	24	2	N	-0-					103
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	35	1	144	2	N	-0-					103
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	36	1	143	2	N	-0-					103
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	2	N	-0-					103
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	39	1	134	2	N	-0-					103
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	38	1	121	2	N	-0-					103
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	35	1	114	2	N	-0-					103
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	37	1	118	2	N	-0-					103
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	36	1	111	2	N	-0-					103
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	37	1	108	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	636	2	N	-0-					97
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	491	2	N	100					197
							110	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	N	-0-					197
04	660	N	335	-0-	-325	-0-	38	1	297	2	N	-0-					197
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	25	190	1			32
							28	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-					32
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	77	1	871	2	N	-0-					32
08	1054	N	829	-0-	-225	-0-	73	1	756	2	N	-0-					32
09	840	N	193	-0-	-647	-0-	28	1	165	2	N	-0-					32
10	961	N	432	-0-	-529	-0-	50	1	382	2	N	-0-					32
11	810	N	408	-0-	-402	-0-	48	1	360	2	N	-0-					32
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	359	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	71	1	1164	2	N	18					190
							20	9									
02	1334	N	1157	-0-	-177	-0-	69	1	1088	2	N	-0-					190
03	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	79	1	1199	2	N	12					202
							13	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	N	-0-					202
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	76	1	1201	2	N	-0-					202
06	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	71	1	1152	2	N	-0-					202
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	98	1	1178	2	N	42	186	1			58
							46	9									
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	96	1	1149	2	N	-0-					58
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	82	1	1088	2	N	-0-					58
10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	86	1	1088	2	N	-0-					58
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	86	1	1099	2	N	-0-					58
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	92	1	1089	2	N	42					100
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -790- WELL #: 2 RRCID -> 114475 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7786

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
01	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	64	1	969	2	N	16					68
							18	9									
02	1073	N	1040	-0-	-33	-0-	65	1	975	2	N	-0-					68
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	2	N	32					100
							35	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	76	1	1204	2	N	-0-					100
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	2	N	-0-					100
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1434	2	N	123					223
							135	9									
07	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	85	1	951	2	N	4					227
							4	9									
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	95	1	1135	2	N	-0-					227
09	1650	N	1178	-0-	-472	-0-	82	1	1096	2	N	-0-	187	1			40
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	2	N	-0-					40
11	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	84	1	1042	2	N	-0-					40
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	89	1	1030	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

TRENFIELD -791- WELL #: 2 RRCID -> 115553 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7619 - 7656

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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	-0-					180
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	242	2	N	-0-					180
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	N	-0-					180
04	450	N	202	-0-	-248	-0-	36	1	166	2	N	-0-					180
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	37	1	171	2	N	-0-					180
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	36	1	158	2	N	-0-					180
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	39	1	150	2	N	-0-					180
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	40	1	151	2	N	-0-					180
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	36	1	133	2	N	-0-					180
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	38	1	138	2	N	-0-					180
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	37	1	134	2	N	-0-					180
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	37	1	100	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

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
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-					43
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	19	1	19	2	N	-0-					43
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	24	2	N	55					98
							61	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					98
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	-0-					98
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	3	1	13	2	N	27					125
							30	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	N	-0-					125
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	2	N	-0-					125
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	32	1	50	2	N	5					130
							6	9									
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	19	1	29	2	N	-0-					130
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	21	1	18	2	N	-0-					130
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	15	1	18	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	N	12					112
							13	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	N	-0-					112
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	46	1	383	2	N	-0-					112
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	46	1	411	2	N	-0-					112
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	481	2	N	6					118
							7	9									
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	42	1	343	2	N	-0-					118
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	48	1	307	2	N	-0-					118
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	52	1	363	2	N	-0-					118
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					118
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	2	N	-0-					118
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	44	1	277	2	N	-0-					118
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	46	1	269	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	676	-0-	-37	-0-	50	1	616	2	N	9					147
							10	9									
02	754	N	615	-0-	-139	-0-	47	1	568	2	N	-0-					147
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	575	2	N	38					185
							42	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	N	5					190
							6	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	N	20					210
							22	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	N	7					217
							8	9									
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	59	1	522	2	N	6					223
							7	9									
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	66	1	631	2	N	32					255
							35	9									
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	55	1	586	2	N	2	189	1			68
							2	9									
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	51	1	519	2	N	5					73
							6	9									
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	57	1	583	2	N	-0-					73
12	651	N	399	-0-	-252	-0-	40	1	355	2	N	4					77
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GILSON WELL #: 1 RRCID -> 139375 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7750 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	2	N	-0-					77
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	23	1	52	2	N	-0-					77
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	33	1	50	2	N	-0-					77
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	-0-					77
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	32	1	38	2	N	-0-					77
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	30	1	20	2	N	-0-					77
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	16	1	4	2	N	-0-					77
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-					77
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	30	1	1	2	N	-0-					77
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					77
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					77
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2013 - PLUGGED 3/22/2013

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	651	N	485	-0-	-166	-0-	43	1	417	2	N	23					188
							25	9									
02	609	N	345	-0-	-264	-0-	40	1	305	2	N	-0-					188
03	713	N	165	-0-	-548	-0-	35	1	130	2	N	-0-					188
04	480	N	222	-0-	-258	-0-	34	1	188	2	N	-0-					188
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	357	2	N	30					218
							33	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	17					235
							19	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	568	2	N	-0-					235
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	61	1	530	2	N	-0-					235
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	529	2	N	38	198	1			75
							42	9									
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	59	1	549	2	N	-0-					75
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	48	1	454	2	N	20					95
							22	9									
12	651	N	578	-0-	-73	-0-	60	1	518	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 144689 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7731 - 8967

MO	PRICE	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					92
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					92
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					92
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					92
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					92
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					92
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					92
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					92
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - PLUGGED 3/20/2013

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	364	-0-	-70	-0-	42	1	322	2	N	-0-					172
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	40	1	304	2	N	-0-					172
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	43	1	320	2	N	-0-					172
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	N	-0-					172
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	43	1	318	2	N	-0-					172
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	40	1	266	2	N	-0-					172
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	46	1	259	2	N	-0-					172
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	44	1	238	2	N	-0-					172
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	40	1	219	2	N	-0-					172
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	42	1	225	2	N	-0-					172
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	40	1	203	2	N	-0-					172
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	41	1	177	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	109	1	1410	2	N	-0-			82
02	1740	N	859	-0-	-881	-0-	80	1	779	2	N	-0-			82
03	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	124	1	1329	2	N	-0-			82
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	108	1	1496	2	N	-0-			82
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	110	1	1582	2	N	8			90
							9	9							
06	1410	N	910	-0-	-500	-0-	95	1	815	2	N	-0-			90
07	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	115	1	1504	2	N	-0-			90
08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	103	1	1502	2	N	-0-			90
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	101	1	1479	2	N	-0-			90
10	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	108	1	1470	2	N	-0-			90
11	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	101	1	1406	2	N	-0-			90
12	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	99	1	1414	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	31	1	428	2	N	-0-			128
02	522	N	421	-0-	-101	-0-	29	1	392	2	N	-0-			128
03	496	N	122	-0-	-374	-0-	31	1	91	2	N	-0-			128
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	-0-			128
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-			128
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-			128
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	31	1	579	2	N	-0-			128
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	58	1	557	2	N	-0-			128
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	54	1	492	2	N	-0-			128
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	56	1	488	2	N	-0-			128
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	56	1	505	2	N	-0-			128
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	65	1	609	2	N	-0-			150
02	667	N	604	-0-	-63	-0-	64	1	540	2	N	-0-			150
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	75	1	626	2	N	-0-			150
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	60	1	582	2	N	-0-			150
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	59	1	561	2	N	-0-			150
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	67	1	462	2	N	-0-			150
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	59	1	504	2	N	-0-			150
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	591	2	N	-0-			150
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	N	-0-			150
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	602	2	N	-0-			150
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	N	-0-			150
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	66	1	728	2	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	2	N	-0-					180
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	56	1	410	2	N	-0-					180
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-					180
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	N	-0-					180
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	449	2	N	-0-					180
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	57	1	343	2	N	-0-					180
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	51	1	360	2	N	-0-					180
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	50	1	403	2	N	-0-					180
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	N	-0-					180
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	N	-0-					180
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-					180
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54 55	1 9	421	2	N	50					102
02	522	N	314	-0-	-208	-0-	47	1	267	2	N	-0-					102
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	55	1	344	2	N	-0-					102
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	46	1	313	2	N	-0-					102
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	N	-0-					102
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	48	1	223	2	N	-0-					102
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	47	1	278	2	N	-0-					102
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	50	1	396	2	N	-0-					102
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	52	1	447	2	N	-0-					102
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	2	N	-0-					102
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	-0-					102
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	56	1	516	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	64	1	598	2	N	-0-					163
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	64	1	536	2	N	-0-					163
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	N	-0-					163
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	64	1	646	2	N	-0-					163
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	N	-0-					163
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	76	1	576	2	N	-0-					163
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	66	1	623	2	N	-0-					163
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	61	1	624	2	N	-0-					163
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	2	N	-0-					163
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	N	-0-					163
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	66	1	712	2	N	-0-					163
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	748	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	33	1	45	2	N	-0-					108
02	174	N	77	-0-	-97	-0-	31	1	46	2	N	-0-					108
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	2	N	-0-					108
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	N	-0-					108
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	-0-					108
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	31	1	49	2	N	-0-					108
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	35	1	72	2	N	-0-					108
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	N	-0-					108
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					108
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	2	N	-0-					108
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	2	N	-0-					108
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	3					200
							3	9									
02	1421	N	1399	-0-	-22	-0-	29	1	1370	2	N	-0-	118	1			82
03	1736	N	946	-0-	-790	-0-	29	1	917	2	N	-0-					82
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	-0-					82
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	30	1	1388	2	N	65					147
							72	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	30	1	1397	2	N	-0-					147
07	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	31	1	1310	2	N	-0-					147
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	28					175
							31	9									
09	0	W	1095	-0-	1095	1095	26	1	1060	2	N	8					183
							9	9									
10	0	W	1400	-0-	1400	2495	22	1	1378	2	N	-0-					183
11	0	W	1654	-0-	1654	4149	25	1	1629	2	N	-0-					183
12	0	W	1682	-0-	1682	5831	31	1	1651	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 17,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	59	1	894	2	N	-0-					65
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	933	2	N	27					92
							30	9									
03	1023	N	877	-0-	-146	-0-	62	1	815	2	N	-0-					92
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	2	N	8					100
							9	9									
05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	65	1	970	2	N	-0-					100
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	2	N	-0-					100
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	81	1	950	2	N	2					102
							2	9									
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	79	1	897	2	N	10					112
							11	9									
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	66	1	817	2	N	3					115
							3	9									
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	72	1	890	2	N	2					117
							2	9									
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	70	1	821	2	N	5					122
							6	9									
12	930	N	846	-0-	-84	-0-	68	1	778	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	N	-0-					187
02	406	N	313	-0-	-93	-0-	30	1	283	2	N	-0-					187
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	42	1	312	2	N	-0-					187
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	38	1	291	2	N	11					198
							12	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	N	-0-					198
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	N	-0-					198
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	2	N	-0-					198
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	49	1	332	2	N	-0-					198
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	42	1	302	2	N	9					207
							10	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	319	2	N	-0-					207
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	43	1	290	2	N	-0-					207
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	37	1	259	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	108	1	2271	2	N	-0-					227
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	117	1	2396	2	N	-0-					227
03	2604	N	2305	-0-	-299	-0-	119	1	2186	2	N	-0-					227
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	119	1	2357	2	N	-0-					227
05	2697	N	1799	-0-	-898	-0-	95	1	1704	2	N	-0-					227
06	2220	N	1342	-0-	-878	-0-	75	1	1267	2	N	-0-					227
07	2573	N	1439	-0-	-1134	-0-	106	1	1333	2	N	-0-					227
08	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	118	1	1526	2	N	-0-					227
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	113	1	1751	2	N	-0-					227
10	1426	N	839	-0-	-587	-0-	70	1	769	2	N	-0-					227
11	1590	N	239	-0-	-1351	-0-	40	1	199	2	N	-0-					227
12	1922	N	40	-0-	-1882	-0-	9	1	31	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 18,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	N	14	177	1			212
							15	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	N	8	115	1			105
							9	9									
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	30	1	79	2	N	3					108
							3	9									
04	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	1			N	-0-					108
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	85					193
							94	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	2	N	-0-					193
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	-0-					193
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					193
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	30	1	487	2	N	2					195
							2	9									
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	31	1	497	2	N	-0-					195
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-					195
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	31	1	469	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	544	-0-	-386	-0-	43	1	498	2	N	3					195
							3	9									
02	580	N	476	-0-	-104	-0-	41	1	422	2	N	12					207
							13	9									
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	49	1	479	2	N	-0-					207
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	N	37	189	1			55
							41	9									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	2	N	-0-					55
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	43	1	405	2	N	-0-					55
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	47	1	343	2	N	-0-					55
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	51	1	378	2	N	-0-					55
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	45	1	376	2	N	10					65
							11	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-					65
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	2	N	-0-					65
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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
01	899	N	436	-0-	-463	-0-	41	1	395	2	N	-0-					138
02	1044	N	572	-0-	-472	-0-	48	1	524	2	N	-0-					138
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	109	1	1106	2	N	-0-					138
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	69	1	758	2	N	-0-					138
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1078	2	N	-0-					138
06	1170	N	623	-0-	-547	-0-	74	1	549	2	N	-0-					138
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	90	1	1056	2	N	-0-					138
08	1178	N	991	-0-	-187	-0-	75	1	916	2	N	-0-					138
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	837	2	N	-0-					138
10	1147	N	980	-0-	-167	-0-	78	1	902	2	N	-0-					138
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	81	1	1003	2	N	-0-					138
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 11,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1477	-0-	-600	-0-	74	1	1360	2	N	39	192	1			65
							43	9									
02	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	73	1	1299	2	N	-0-					65
03	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	84	1	1345	2	N	-0-					65
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					65
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	8					73
							9	9									
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	75	1	1273	2	N	-0-					73
07	1550	N	1026	-0-	-524	-0-	81	1	945	2	N	-0-					73
08	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	112	1	1425	2	N	-0-					73
09	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	85	1	1174	2	N	10					83
							11	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	94	1	1261	2	N	-0-					83
11	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	81	1	1021	2	N	2					85
							2	9									
12	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	77	1	934	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 16,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	31	1	1790	2	N	25	193	1			47
							28	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	28	1	1746	2	N	3					50
							3	9									
03	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	30	1	1396	2	N	3					53
							3	9									
04	1800	N	1082	-0-	-718	-0-	30	1	1042	2	N	9					62
							10	9									
05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	31	1	1712	2	N	-0-					62
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	30	1	1836	2	N	6					68
							7	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	31	1	1852	2	N	20					88
							22	9									
08	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	31	1	1646	2	N	20					108
							22	9									
09	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	30	1	1540	2	N	59					167
							65	9									
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	30	1	1608	2	N	3					170
							3	9									
11	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	30	1	1570	2	N	15					185
							17	9									
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	31	1	1630	2	N	7					192
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	31	1	2209	2	N	-0-					158
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	29	1	2334	2	N	1					159
							1	9									
03	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	31	1	2020	2	N	5					164
							6	9									
04	2160	N	1454	-0-	-706	-0-	30	1	1424	2	N	-0-					164
05	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	31	1	2284	2	N	-0-					164
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	68					232
							75	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	31	1	2137	2	N	2	191	1			43
							2	9									
08	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	31	1	1853	2	N	-0-					43
09	2220	N	2003	-0-	-217	-0-	30	1	1952	2	N	19					62
							21	9									
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	31	1	2128	2	N	16					78
							18	9									
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	30	1	2048	2	N	5					83
							6	9									
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	31	1	2212	2	N	9					92
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1117	-0-	-1146		-0-		31	1	1078	2	N	7					150
									8	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-		-0-		29	1	1039	2	N	47					197
									52	9									
03	1085	N	1015	-0-	-70		-0-		30	1	939	2	N	42	197	1			42
									46	9									
04	1080	N	948	-0-	-132		-0-		30	1	871	2	N	43					85
									47	9									
05	1209	N	874	-0-	-335		-0-		27	1	836	2	N	10					95
									11	9									
06	990	N	672	-0-	-318		-0-		19	1	653	2	N	-0-					95
07	992	N	911	-0-	-81		-0-		29	1	882	2	N	-0-					95
08	939	N	939	-0-	-0-		-0-		31	1	872	2	N	33					128
									36	9									
09	949	N	949	-0-	-0-		-0-		30	1	886	2	N	30					158
									33	9									
10	899	N	519	-0-	-380		-0-		23	1	481	2	N	14					172
									15	9									
11	900	N	751	-0-	-149		-0-		25	1	726	2	N	-0-					172
12	992	N	655	-0-	-337		-0-		30	1	625	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	522	-0-	-129		-0-		36	1	464	2	N	20					233
									22	9									
02	609	N	534	-0-	-75		-0-		39	1	495	2	N	-0-					233
03	558	N	506	-0-	-52		-0-		48	1	458	2	N	-0-					233
04	574	N	574	-0-	-0-		-0-		48	1	511	2	N	14	189	1			58
									15	9									
05	558	N	549	-0-	-9		-0-		46	1	503	2	N	-0-					58
06	492	N	492	-0-	-0-		-0-		41	1	451	2	N	-0-					58
07	589	N	520	-0-	-69		-0-		55	1	465	2	N	-0-					58
08	558	N	451	-0-	-107		-0-		51	1	400	2	N	-0-					58
09	480	N	443	-0-	-37		-0-		45	1	398	2	N	-0-					58
10	527	N	420	-0-	-107		-0-		46	1	374	2	N	-0-					58
11	478	N	478	-0-	-0-		-0-		51	1	427	2	N	-0-					58
12	465	N	397	-0-	-68		-0-		43	1	354	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	26	1	135	2	N	73	191	1			165
							80	9									
02	290	N	127	-0-	-163	-0-	13	1	42	2	N	65					230
							72	9									
03	310	N	148	-0-	-162	-0-	31	1	117	9	N	106	189	1			147
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	30	1	73	9	N	66					213
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	9	N	92					305
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	30	1	6	9	N	5	187	1			123
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	9	N	110					233
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	31	1	66	9	N	60	191	1			102
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	9	N	75					177
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	31	1	39	9	N	35					212
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	9	N	84	194	1			102
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	9	N	53					155

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2421	-0-	-493	-0-	109	1	2309	2	N	3	383	1			192
							3	9									
02	2581	N	2369	-0-	-212	-0-	111	1	2258	2	N	-0-					192
03	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	129	1	2407	2	N	3					195
							3	9									
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	124	1	2492	2	N	150					345
							165	9									
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	124	1	2484	2	N	40					385
							44	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	112	1	2309	2	N	38					423
							42	9									
07	2883	N	2544	-0-	-339	-0-	165	1	2379	2	N	-0-					423
08	2666	N	2306	-0-	-360	-0-	147	1	2042	2	N	106	177	1			352
							117	9									
09	2460	N	2314	-0-	-146	-0-	134	1	2180	2	N	-0-					352
10	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	140	1	2169	2	N	-0-					352
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	134	1	2027	2	N	101	181	1			272
							111	9									
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	153	1	2174	2	N	73					345
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 29,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	31	1	1267	2	N	36					185
							40	9									
02	1421	N	1149	-0-	-272	-0-	29	1	1072	2	N	44					229
							48	9									
03	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	31	1	1143	2	N	-0-					229
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	30	1	1412	2	N	50					279
							55	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	86					365
							95	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	2	N	7					372
							8	9									
07	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	31	1	1396	2	N	23					395
							25	9									
08	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	31	1	1305	2	N	64	192	1			267
							70	9									
09	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	30	1	1132	2	N	38					305
							42	9									
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	31	1	1272	2	N	10					315
							11	9									
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	30	1	1145	2	N	66	194	1			187
							73	9									
12	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	29	1	1115	2	N	12					199
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	148	1	3452	2	N	148					355
							163	9									
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	160	1	3586	2	N	78					433
							86	9									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	200	1	4156	2	N	72	188	1			317
							79	9									
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	177	1	3893	2	N	96					413
							106	9									
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	171	1	3764	2	N	33	189	1			257
							36	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	152	1	3421	2	N	81					338
							89	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	230	1	3522	2	N	18	174	1			182
							20	9									
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	226	1	3439	2	N	73					255
							80	9									
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	198	1	3529	2	N	37					292
							41	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	215	1	3677	2	N	30					322
							33	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	195	1	3206	2	N	40					362
							44	9									
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	215	1	3334	2	N	38	180	1			220
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 46,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	621	-0-	-650	-0-	50	1	571	2	N	-0-					217
02	1218	N	877	-0-	-341	-0-	57	1	820	2	N	-0-					217
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	2	N	16	201	1			32
							18	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	70	1	1046	2	N	-0-					32
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1007	2	N	23					55
							25	9									
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	57	1	915	2	N	-0-					55
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	89	1	1021	2	N	17					72
							19	9									
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	83	1	912	2	N	5					77
							6	9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	N	-0-					77
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	74	1	895	2	N	-0-					77
11	960	N	842	-0-	-118	-0-	67	1	775	2	N	-0-					77
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	80	1	879	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 11,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	49	1	542	2	N	26					378
							29	9									
02	696	N	570	-0-	-126	-0-	48	1	522	2	N	-0-					378
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	52	1	524	2	N	-0-					378
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	N	-0-					378
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	N	137	375	1			140
							151	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	593	2	N	40					180
							44	9									
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	66	1	619	2	N	-0-					180
08	868	N	692	-0-	-176	-0-	63	1	565	2	N	58					238
							64	9									
09	690	N	558	-0-	-132	-0-	54	1	504	2	N	-0-					238
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	58	1	530	2	N	-0-					238
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	57	1	522	2	N	-0-					238
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	51	1	440	2	N	80					318
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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

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
01	10726	X	9369	-0-	-1357	-0-		337	1	8997	2	N	32					210
								35	9									
02	10643	X	4108	-0-	-6535	-0-		172	1	3913	2	N	21	203	1			28
								23	9									
03	11377	X	8059	-0-	-3318	-0-		342	1	7663	2	N	49					77
								54	9									
04	11010	X	9373	-0-	-1637	-0-		368	1	8943	2	N	56					133
								62	9									
05	9362	X	5642	-0-	-3720	-0-		230	1	5382	2	N	27					160
								30	9									
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-		346	1	8850	2	N	43					203
								47	9									
07	9672	X	8626	-0-	-1046	-0-		490	1	8123	2	N	12					215
								13	9									
08	9672	X	6536	-0-	-3136	-0-		380	1	6156	2	N	-0-					215
09	9360	X	6423	-0-	-2937	-0-		321	1	6102	2	N	-0-					215
10	9548	X	5804	-0-	-3744	-0-		305	1	5499	2	N	-0-					215
11	9240	X	6533	-0-	-2707	-0-		345	1	6175	2	N	12					227
								13	9									
12	8587	X	7965	-0-	-622	-0-		450	1	7497	2	N	16	196	1			47
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 87,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

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
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-		228	1	5800	2	N	230	202	1			450
								253	9									
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-		262	1	6358	2	N	-0-					450
03	5053	X	3144	-0-	-1909	-0-		152	1	2988	2	N	4	196	1			258
								4	9									
04	6090	X	5173	-0-	-917	-0-		217	1	4956	2	N	-0-					258
05	6355	X	5924	-0-	-431	-0-		243	1	5673	2	N	7					265
								8	9									
06	6840	X	5694	-0-	-1146	-0-		217	1	5237	2	N	218	181	1			302
								240	9									
07	7068	X	5509	-0-	-1559	-0-		318	1	5085	2	N	96	176	1			222
								106	9									
08	5921	X	4718	-0-	-1203	-0-		274	1	4308	2	N	124	186	1			160
								136	9									
09	5730	X	5008	-0-	-722	-0-		256	1	4752	2	N	-0-					160
10	5921	X	5357	-0-	-564	-0-		285	1	5072	2	N	-0-					160
11	5700	X	3935	-0-	-1765	-0-		221	1	3714	2	N	-0-					160
12	5518	X	3391	-0-	-2127	-0-		195	1	3007	2	N	172					332
								189	9									

TOTAL GAS PROD: 60,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

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
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	150	1	3502	2	N	246	187	1			330
							271	9									
02	4031	X	3285	-0-	-746	-0-	137	1	2962	2	N	169	186	1			313
							186	9									
03	4309	X	3182	-0-	-1127	-0-	147	1	2852	2	N	166	183	1			296
							183	9									
04	4170	X	3564	-0-	-606	-0-	153	1	3250	2	N	146	191	1			251
							161	9									
05	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	153	1	3273	2	N	169	189	1			231
							186	9									
06	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	142	1	3122	2	N	138	184	1			185
							152	9									
07	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	194	1	2890	2	N	117	189	1			113
							129	9									
08	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	210	1	3162	2	N	118					231
							130	9									
09	3570	X	1761	-0-	-1809	-0-	106	1	1593	2	N	56	161	1			126
							62	9									
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	194	1	3257	2	N	240	188	1			178
							264	9									
11	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	185	1	3021	2	N	149					327
							164	9									
12	3503	X	2881	-0-	-622	-0-	179	1	2637	2	N	59	184	1			202
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 39,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

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
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	276	1	7215	2	N	136					302
							150	9									
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	297	1	7332	2	N	85					387
							94	9									
03	8184	X	7332	-0-	-852	-0-	312	1	6942	2	N	71					458
							78	9									
04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	356	1	8630	2	N	99	195	1			362
							109	9									
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	346	1	8443	2	N	114	196	1			280
							125	9									
06	7980	X	7605	-0-	-375	-0-	289	1	7239	2	N	70					350
							77	9									
07	9331	X	7621	-0-	-1710	-0-	435	1	7151	2	N	32					382
							35	9									
08	9331	X	7500	-0-	-1831	-0-	428	1	6997	2	N	68	192	1			258
							75	9									
09	9030	X	7184	-0-	-1846	-0-	353	1	6784	2	N	43	194	1			107
							47	9									
10	8928	X	7412	-0-	-1516	-0-	380	1	6959	2	N	66					173
							73	9									
11	7620	X	7017	-0-	-603	-0-	368	1	6584	2	N	59					232
							65	9									
12	7626	X	6578	-0-	-1048	-0-	376	1	6151	2	N	46					278
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 91,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

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
01	4774	X	3695	-0-	-1079	-0-	31	1	3664	2	N	-0-					417
02	4466	X	3415	-0-	-1051	-0-	29	1	3386	2	N	-0-					417
03	4774	X	2982	-0-	-1792	-0-	31	1	2918	2	N	30					447
							33	9									
04	3840	X	2948	-0-	-892	-0-	30	1	2918	2	N	-0-	198	1			249
05	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	31	1	3598	2	N	-0-					249
06	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	30	1	3252	2	N	-0-					249
07	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	31	1	2970	2	N	-0-					249
08	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	31	1	2908	2	N	-0-					249
09	3510	X	2768	-0-	-742	-0-	30	1	2738	2	N	-0-					249
10	3627	X	2789	-0-	-838	-0-	31	1	2758	2	N	-0-					249
11	3270	X	2896	-0-	-374	-0-	30	1	2866	2	N	-0-					249
12	3007	X	2920	-0-	-87	-0-	28	1	2844	2	N	44					293
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 37,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	31	1	6136	2	N	432	589	1			168
							475	9									
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	29	1	5681	2	N	318					486
							350	9									
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	31	1	5911	2	N	268	197	1			557
							295	9									
04	6420	X	5656	-0-	-764	-0-	28	1	5372	2	N	233	390	1			400
							256	9									
05	6634	X	5297	-0-	-1337	-0-	30	1	5071	2	N	178	389	1			189
							196	9									
06	6000	X	4403	-0-	-1597	-0-	24	1	4221	2	N	144					333
							158	9									
07	6200	X	6078	-0-	-122	-0-	30	1	5737	2	N	283	191	1			425
							311	9									
08	6200	X	3608	-0-	-2592	-0-	29	1	3459	2	N	109	194	1			340
							120	9									
09	5670	X	4920	-0-	-750	-0-	30	1	4704	2	N	169	192	1			317
							186	9									
10	6076	X	4725	-0-	-1351	-0-	31	1	4494	2	N	182	194	1			305
							200	9									
11	5880	X	4573	-0-	-1307	-0-	30	1	4378	2	N	150					455
							165	9									
12	5053	X	3895	-0-	-1158	-0-	30	1	3719	2	N	133					588
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 62,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	27 54	1 9	3239	2	N	49	199	1	83
02	2871	X	2629	-0-	-242	-0-	29 68	1 9	2532	2	N	62			145
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	31 101	1 9	3799	2	N	92			237
04	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	29 47	1 9	2750	2	N	43			280
05	3069	X	2339	-0-	-730	-0-	30 18	1 9	2291	2	N	16	194	1	102
06	2970	X	1073	-0-	-1897	-0-	20	1	1053	2	N	-0-			102
07	3069	X	1924	-0-	-1145	-0-	29	1	1895	2	N	-0-			102
08	3069	X	2286	-0-	-783	-0-	30 62	1 9	2194	2	N	56			158
09	2820	X	1911	-0-	-909	-0-	30 55	1 9	1826	2	N	50			208
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	31 76	1 9	2314	2	N	69			277
11	2220	X	1854	-0-	-366	-0-	30 12	1 9	1812	2	N	11			288
12	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	29 99	1 9	1549	2	N	90	200	1	178

TOTAL GAS PROD: 28,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			322
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	29 235	1 9	5335	2	N	214	194	1	342
03	3472	X	1114	-0-	-2358	-0-	31 107	1 9	976	2	N	97	194	1	245
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	25 156	1 9	2771	2	N	142			387
05	5983	X	4253	-0-	-1730	-0-	31 320	1 9	3902	2	N	291	385	1	293
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	30 243	1 9	2786	2	N	221	191	1	323
07	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	31 153	1 9	2686	2	N	139	192	1	270
08	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	31 244	1 9	2724	2	N	222	195	1	297
09	2970	X	2560	-0-	-410	-0-	30 88	1 9	2442	2	N	80	195	1	182
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	31 75	1 9	2815	2	N	68			250
11	2970	X	1642	-0-	-1328	-0-	28 318	1 9	1296	2	N	289	197	1	342
12	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	31 183	1 9	2179	2	N	166			508

TOTAL GAS PROD: 32,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6087	-0-	-671	-0-	831	1	5132	2	N	113					364
							124	9									
02	4843	X	3308	-0-	-1535	-0-	724	1	2582	2	N	2					366
							2	9									
03	5177	X	4101	-0-	-1076	-0-	697	1	3404	2	N	-0-					366
04	5880	X	4814	-0-	-1066	-0-	697	1	4056	2	N	55					421
							61	9									
05	6076	X	4724	-0-	-1352	-0-	777	1	3862	2	N	77					498
							85	9									
06	5880	X	3983	-0-	-1897	-0-	750	1	3188	2	N	41					539
							45	9									
07	4960	X	2919	-0-	-2041	-0-	670	1	2230	2	N	17	193	1			363
							19	9									
08	4960	X	3483	-0-	-1477	-0-	831	1	2632	2	N	18					381
							20	9									
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	804	1	4692	2	N	42					423
							46	9									
10	4712	X	3582	-0-	-1130	-0-	659	1	2870	2	N	48					471
							53	9									
11	3990	X	2893	-0-	-1097	-0-	563	1	2326	2	N	4	194	1			281
							4	9									
12	5735	X	401	-0-	-5334	-0-	107	1	294	2	N	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 45,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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
01	11904	X	9600	-0-	-2304	-0-	31	1	9544	2	N	23					314
							25	9									
02	11136	X	8633	-0-	-2503	-0-	29	1	8604	2	N	-0-					314
03	11904	X	6826	-0-	-5078	-0-	31	1	6772	2	N	21					335
							23	9									
04	10380	X	6084	-0-	-4296	-0-	30	1	6054	2	N	-0-					335
05	9610	X	7604	-0-	-2006	-0-	31	1	7560	2	N	12					347
							13	9									
06	8970	X	7354	-0-	-1616	-0-	30	1	7324	2	N	-0-					347
07	9238	X	7513	-0-	-1725	-0-	31	1	7482	2	N	-0-					347
08	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	31	1	8272	2	N	-0-					347
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	30	1	7392	2	N	-0-					347
10	7595	X	7131	-0-	-464	-0-	31	1	7100	2	N	-0-					347
11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	30	1	8328	2	N	113	188	1			272
							124	9									
12	8308	X	8243	-0-	-65	-0-	31	1	8212	2	N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 93,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

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
01	7502	X	6715	-0-	-787	-0-	201	1	6458	2	N	51					158
							56	9									
02	7018	X	5924	-0-	-1094	-0-	212	1	5686	2	N	24					182
							26	9									
03	7347	X	5543	-0-	-1804	-0-	188	1	5313	2	N	38					220
							42	9									
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	216	1	7354	2	N	92	189	1			123
							101	9									
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	36	1	7092	2	N	67					190
							74	9									
06	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	163	1	5953	2	N	47					237
							52	9									
07	7936	X	4722	-0-	-3214	-0-	182	1	4518	2	N	20					257
							22	9									
08	7936	X	4974	-0-	-2962	-0-	216	1	4745	2	N	12	172	1			97
							13	9									
09	7680	X	3253	-0-	-4427	-0-	143	1	3085	2	N	23					120
							25	9									
10	7192	X	2865	-0-	-4327	-0-	137	1	2709	2	N	17					137
							19	9									
11	6180	X	5695	-0-	-485	-0-	219	1	5382	2	N	85					222
							94	9									
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	239	1	5301	2	N	65					287
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 66,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

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
01	11935	X	9015	-0-	-2920	-0-	29	1	8844	2	N	129	196	1			263
							142	9									
02	11165	X	4550	-0-	-6615	-0-	28	1	4402	2	N	109					372
							120	9									
03	11935	X	7806	-0-	-4129	-0-	28	1	7637	2	N	128					500
							141	9									
04	10440	X	9254	-0-	-1186	-0-	28	1	9055	2	N	155	197	1			458
							171	9									
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	29	1	10551	2	N	231	389	1			300
							254	9									
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	29	1	9823	2	N	164	194	1			270
							180	9									
07	9548	X	9046	-0-	-502	-0-	29	1	8871	2	N	133	194	1			209
							146	9									
08	10819	X	7247	-0-	-3572	-0-	28	1	7095	2	N	113	194	1			128
							124	9									
09	10470	X	6698	-0-	-3772	-0-	26	1	6587	2	N	77					205
							85	9									
10	10819	X	6044	-0-	-4775	-0-	29	1	5877	2	N	125					330
							138	9									
11	10020	X	8185	-0-	-1835	-0-	28	1	7958	2	N	181	199	1			312
							199	9									
12	9052	X	7597	-0-	-1455	-0-	30	1	7402	2	N	150	192	1			270
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 96,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7680	-0-	-1806	-0-	223	1	7321	2	N	124	186	1			85
							136	9									
02	8207	X	6457	-0-	-1750	-0-	224	1	6121	2	N	102					187
							112	9									
03	8773	X	5727	-0-	-3046	-0-	193	1	5481	2	N	48					235
							53	9									
04	8100	X	6820	-0-	-1280	-0-	195	1	6497	2	N	116	191	1			160
							128	9									
05	7688	X	5993	-0-	-1695	-0-	34	1	5880	2	N	72					232
							79	9									
06	7440	X	6011	-0-	-1429	-0-	159	1	5767	2	N	77	189	1			120
							85	9									
07	7037	X	5956	-0-	-1081	-0-	219	1	5649	2	N	80					200
							88	9									
08	7037	X	4853	-0-	-2184	-0-	209	1	4589	2	N	50					250
							55	9									
09	6810	X	6087	-0-	-723	-0-	241	1	5767	2	N	72	186	1			136
							79	9									
10	6200	X	4688	-0-	-1512	-0-	202	1	4429	2	N	52					188
							57	9									
11	6000	X	5185	-0-	-815	-0-	201	1	4943	2	N	37					225
							41	9									
12	6293	X	4517	-0-	-1776	-0-	195	1	4288	2	N	31					256
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 69,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

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
01	10354	X	9635	-0-	-719	-0-	343	1	9171	2	N	110	189	1			151
							121	9									
02	9686	X	9004	-0-	-682	-0-	345	1	8629	2	N	27					178
							30	9									
03	10354	X	8858	-0-	-1496	-0-	372	1	8409	2	N	70					248
							77	9									
04	10020	X	9056	-0-	-964	-0-	359	1	8695	2	N	2					250
							2	9									
05	10354	X	9147	-0-	-1207	-0-	357	1	8733	2	N	52					302
							57	9									
06	9330	X	8414	-0-	-916	-0-	315	1	7992	2	N	97	186	1			213
							107	9									
07	9610	X	8364	-0-	-1246	-0-	473	1	7815	2	N	69					282
							76	9									
08	9362	X	7934	-0-	-1428	-0-	453	1	7431	2	N	45					327
							50	9									
09	9060	X	7918	-0-	-1142	-0-	388	1	7512	2	N	16					343
							18	9									
10	9145	X	7394	-0-	-1751	-0-	382	1	7012	2	N	-0-					343
11	8400	X	6757	-0-	-1643	-0-	357	1	6388	2	N	11	182	1			172
							12	9									
12	8370	X	7243	-0-	-1127	-0-	413	1	6805	2	N	23					195
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 99,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	30 109	1 9	3757	2	N	99	197	1			170
02	2871	X	2773	-0-	-98	-0-	27 58	1 9	2688	2	N	53					223
03	3069	X	1021	-0-	-2048	-0-	26	1	995	2	N	-0-					223
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	29 46	1 9	3239	2	N	42					265
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	29 68	1 9	3409	2	N	62	192	1			135
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	29 69	1 9	3716	2	N	63					198
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	30 72	1 9	4017	2	N	65					263
08	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	29 28	1 9	2792	2	N	25	195	1			93
09	2970	X	2036	-0-	-934	-0-	24 32	1 9	1980	2	N	29					122
10	3069	X	1596	-0-	-1473	-0-	28 17	1 9	1551	2	N	15					137
11	2970	X	1965	-0-	-1005	-0-	28 18	1 9	1919	2	N	16					153
12	3069	X	1673	-0-	-1396	-0-	30 15	1 9	1628	2	N	14					167

TOTAL GAS PROD: 32,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	31 556	1 9	4911	2	N	505	390	1			913
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	29 486	1 9	4695	2	N	442	389	1			966
03	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	31 381	1 9	3878	2	N	346	382	1			930
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	30 366	1 9	4295	2	N	333	389	1			874
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	31 498	1 9	4619	2	N	453	383	1			944
06	5400	X	4124	-0-	-1276	-0-	30 241	1 9	3853	2	N	219	191	1			972
07	5580	X	3779	-0-	-1801	-0-	31 213	1 9	3535	2	N	194	376	1			790
08	5146	X	3476	-0-	-1670	-0-	31 362	1 9	3083	2	N	329	570	1			549
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	30 627	1 9	4739	2	N	570	579	1			540
10	5146	X	4552	-0-	-594	-0-	31 260	1 9	4261	2	N	236	194	1			582
11	4876	X	4632	-0-	-244	-0-	30 404	1 9	4198	2	N	367	196	1			753
12	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	31 404	1 9	4363	2	N	367	580	1			540

TOTAL GAS PROD: 55,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,361

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

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
01	9052	X	8634	-0-	-418	-0-	31	1	8075	2	N	480	381	1			582
							528	9									
02	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	29	1	8656	2	N	633	196	1			1019
							696	9									
03	9052	X	7078	-0-	-1974	-0-	31	1	6708	2	N	308	577	1			750
							339	9									
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	30	1	11909	2	N	733	388	1			1095
							806	9									
05	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	31	1	12632	2	N	628	956	1			767
							691	9									
06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	30	1	12859	2	N	585	383	1			969
							644	9									
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	31	1	13882	2	N	647	950	1			666
							712	9									
08	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	31	1	14163	2	N	615	575	1			706
							677	9									
09	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	30	1	12586	2	N	536	576	1			666
							590	9									
10	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	31	1	14344	2	N	621	570	1			717
							683	9									
11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	30	1	14607	2	N	522	777	1			462
							574	9									
12	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	31	1	14963	2	N	695	589	1			568
							765	9									

TOTAL GAS PROD: 153,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,003

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

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
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	31	1	2264	2	N	101					395
							111	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	29	1	1998	2	N	44	197	1			242
							48	9									
03	2573	N	1924	-0-	-649	-0-	29	1	1790	2	N	95					337
							105	9									
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	30	1	2000	2	N	60					397
							66	9									
05	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	31	1	1772	2	N	65	192	1			270
							72	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	63					333
							69	9									
07	2170	N	1566	-0-	-604	-0-	31	1	1482	2	N	48	191	1			190
							53	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1886	2	N	77					267
							85	9									
09	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	30	1	1760	2	N	70					337
							77	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	31	1	1610	2	N	40	194	1			183
							44	9									
11	1950	N	1636	-0-	-314	-0-	29	1	1524	2	N	75					258
							83	9									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	31	1	2040	2	N	50					308
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 23,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

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 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
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	31	1	5343	2	N	359	395	1			448
							395	9									
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	29	1	4932	2	N	204					652
							224	9									
03	5177	X	4379	-0-	-798	-0-	31	1	4185	2	N	148	195	1			605
							163	9									
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	30	1	5195	2	N	234	579	1			260
							257	9									
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	31	1	5511	2	N	216					476
							238	9									
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	30	1	5495	2	N	219	194	1			501
							241	9									
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	31	1	5195	2	N	251	388	1			364
							276	9									
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	31	1	5779	2	N	196	386	1			174
							216	9									
09	5160	X	4972	-0-	-188	-0-	30	1	4786	2	N	142	196	1			120
							156	9									
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	31	1	5199	2	N	216	199	1			137
							238	9									
11	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	30	1	4561	2	N	154					291
							169	9									
12	6014	X	5048	-0-	-966	-0-	31	1	4863	2	N	140					431
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 64,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,479

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

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
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	31	1	4924	2	N	441	926	1			455
							485	9									
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	29	1	5609	2	N	544	382	1			617
							598	9									
03	4619	X	4220	-0-	-399	-0-	31	1	3822	2	N	334	183	1			768
							367	9									
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	30	1	5386	2	N	625	728	1			665
							688	9									
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	31	1	5789	2	N	511	731	1			445
							562	9									
06	5610	X	5333	-0-	-277	-0-	30	1	4916	2	N	352	370	1			427
							387	9									
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	31	1	5546	2	N	375	362	1			440
							413	9									
08	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	31	1	4979	2	N	508	370	1			578
							559	9									
09	5610	X	4222	-0-	-1388	-0-	30	1	4001	2	N	174					752
							191	9									
10	5797	X	5725	-0-	-72	-0-	31	1	5016	2	N	616	926	1			442
							678	9									
11	5610	X	5054	-0-	-556	-0-	30	1	4576	2	N	407	374	1			475
							448	9									
12	5983	X	4945	-0-	-1038	-0-	31	1	4466	2	N	407					882
							448	9									

TOTAL GAS PROD: 65,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	31	1	7715	2	N	637	782	1			152
							701	9									
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	29	1	7531	2	N	579	386	1			345
							637	9									
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	31	1	7551	2	N	403	395	1			353
							443	9									
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	30	1	7911	2	N	454	384	1			423
							499	9									
05	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	31	1	8263	2	N	505	545	1			383
							556	9									
06	8400	X	7643	-0-	-757	-0-	30	1	7362	2	N	228	343	1			268
							251	9									
07	0	W	8193	-0-	8193	8193	31	1	7701	2	N	419	342	1			345
							461	9									
08	0	W	8276	-0-	8276	16469	31	1	7648	2	N	543	520	1			368
							597	9									
09	0	W	6444	-0-	6444	22913	29	1	6144	2	N	246	354	1			260
							271	9									
10	0	W	7572	-0-	7572	30485	31	1	7242	2	N	272	340	1			192
							299	9									
11	0	W	7271	-0-	7271	37756	30	1	7014	2	N	206	181	1			217
							227	9									
12	0	W	7552	-0-	7552	45308	30	1	6932	2	N	536	540	1			213
							590	9									

TOTAL GAS PROD: 94,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,028

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3740	-0-	-848	-0-	31	1	3354	2	N	323					753
							355	9									
02	4292	X	3789	-0-	-503	-0-	29	1	3374	2	N	351	188	1			916
							386	9									
03	4588	X	1883	-0-	-2705	-0-	31	1	1782	2	N	64	190	1			790
							70	9									
04	4230	X	2393	-0-	-1837	-0-	30	1	2181	2	N	165					955
							182	9									
05	4061	X	3021	-0-	-1040	-0-	31	1	2682	2	N	280	384	1			851
							308	9									
06	3930	X	3517	-0-	-413	-0-	30	1	3102	2	N	350	383	1			818
							385	9									
07	4061	X	3452	-0-	-609	-0-	31	1	3114	2	N	279	380	1			717
							307	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	31	1	2780	2	N	218	381	1			554
							240	9									
09	3510	X	2925	-0-	-585	-0-	30	1	2514	2	N	346	197	1			703
							381	9									
10	3627	X	3028	-0-	-599	-0-	31	1	2775	2	N	202	197	1			708
							222	9									
11	3510	X	2794	-0-	-716	-0-	27	1	2572	2	N	177					885
							195	9									
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	30	1	2622	2	N	294	395	1			784
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 36,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,049

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
01	7905	X	5890	-0-	-2015	-0-	338	1	5552	2	N	-0-					258
02	6786	X	4596	-0-	-2190	-0-	310	1	4286	2	N	-0-					258
03	6727	X	1843	-0-	-4884	-0-	150	1	1693	2	N	-0-	258	5			-0-
04	6510	X	6324	-0-	-186	-0-	341	1	5983	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5903	-0-	-793	-0-	309	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3610	-0-	-2090	-0-	295	1	3315	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4774	-0-	-1550	-0-	283	1	4491	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5736	-0-	-588	-0-	291	1	5445	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5222	-0-	-898	-0-	269	1	4953	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5274	-0-	-616	-0-	290	1	4984	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5490	-0-	-60	-0-	293	1	5197	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	270	1	4995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

01	15221	X	14866	-0-	-355	-0-	31	1	14312	2	N	475	397	1			466
							523	9									
02	14384	X	13972	-0-	-412	-0-	29	1	13539	2	N	367	196	1			637
							404	9									
03	16864	X	11508	-0-	-5356	-0-	30	1	11169	2	N	281	394	1			524
							309	9									
04	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	29	1	15903	2	N	586	390	1			720
							645	9									
05	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	30	1	16797	2	N	511	778	1			453
							562	9									
06	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	30	1	17136	2	N	478	381	1			550
							526	9									
07	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	31	1	16428	2	N	386	573	1			363
							425	9									
08	15624	X	14902	-0-	-722	-0-	31	1	14520	2	N	319	389	1			293
							351	9									
09	15120	X	10604	-0-	-4516	-0-	28	1	10369	2	N	188	188	1			293
							207	9									
10	15624	X	13904	-0-	-1720	-0-	28	1	13500	2	N	342	193	1			442
							376	9									
11	15120	X	12935	-0-	-2185	-0-	30	1	12595	2	N	282	194	1			530
							310	9									
12	15035	X	13465	-0-	-1570	-0-	31	1	13096	2	N	307	584	1			253
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 174,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	19034	X	17358	-0-	-1676	-0-	582	1	16728	2	N	44	194	1			93
							48	9									
02	16356	X	13862	-0-	-2494	-0-	534	1	13304	2	N	22					115
							24	9									
03	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	585	1	13667	2	N	17					132
							19	9									
04	16800	X	12037	-0-	-4763	-0-	556	1	11481	2	N	-0-					132
05	17360	X	8964	-0-	-8396	-0-	488	1	8454	2	N	20					152
							22	9									
06	15090	X	9455	-0-	-5635	-0-	554	1	8878	2	N	21					173
							23	9									
07	14818	X	11753	-0-	-3065	-0-	562	1	11191	2	N	-0-					173
08	14260	X	10310	-0-	-3950	-0-	548	1	9762	2	N	-0-					173
09	12030	X	11365	-0-	-665	-0-	552	1	10813	2	N	-0-					173
10	11749	X	11408	-0-	-341	-0-	594	1	10814	2	N	-0-					173
11	11370	X	11146	-0-	-224	-0-	566	1	10580	2	N	-0-					173
12	11749	X	11703	-0-	-46	-0-	565	1	11138	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 143,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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
01	19034	X	16229	-0-	-2805	-0-	443	1	15640	2	N	133	373	1			162
							146	9									
02	17023	X	11075	-0-	-5948	-0-	372	1	10637	2	N	60					222
							66	9									
03	18197	X	15819	-0-	-2378	-0-	484	1	15207	2	N	116	135	1			203
							128	9									
04	16530	X	15151	-0-	-1379	-0-	401	1	14588	2	N	147	190	1			160
							162	9									
05	16244	X	13925	-0-	-2319	-0-	43	1	13764	2	N	107	184	1			83
							118	9									
06	15720	X	12826	-0-	-2894	-0-	309	1	12418	2	N	90					173
							99	9									
07	15810	X	13385	-0-	-2425	-0-	460	1	12808	2	N	106	184	1			95
							117	9									
08	15810	X	10977	-0-	-4833	-0-	440	1	10452	2	N	77					172
							85	9									
09	15150	X	12031	-0-	-3119	-0-	453	1	11445	2	N	121					293
							133	9									
10	13919	X	12375	-0-	-1544	-0-	499	1	11768	2	N	98	188	1			203
							108	9									
11	12960	X	10457	-0-	-2503	-0-	382	1	10009	2	N	60					263
							66	9									
12	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	428	1	10114	2	N	24					287
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 154,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	31 1175	1 9	5735	2	N	1068	1835	1			290
02	6061	X	5956	-0-	-105	-0-	29 926	1 9	5001	2	N	842	184	1			948
03	6479	X	3257	-0-	-3222	-0-	29 469	1 9	2759	2	N	426	734	1			640
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	30 1310	1 9	6192	2	N	1191	918	1			913
05	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	30 876	1 9	5250	2	N	796	909	1			800
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	25 844	1 9	5161	2	N	767	910	1			657
07	5363	X	968	-0-	-4395	-0-	6 153	1 9	809	2	N	139	188	1			608
08	5363	X	214	-0-	-5149	-0-	1	1	213	2	N	-0-					608
09	0	W	4838	-0-	4838	4838	21 807	1 9	4010	2	N	734	547	1			795
10	0	W	7237	-0-	7237	12075	31 1472	1 9	5734	2	N	1338	1475	1			658
11	0	W	6569	-0-	6569	18644	30 991	1 9	5548	2	N	901	914	1			645
12	0	W	6505	-0-	6505	25149	31 884	1 9	5590	2	N	804	931	1			518

TOTAL GAS PROD: 62,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,006

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5233	-0-	-471	-0-	30 184	1 9	5019	2	N	167					350
02	5336	X	5201	-0-	-135	-0-	27 167	1 9	5007	2	N	152	197	1			305
03	6572	X	4128	-0-	-2444	-0-	27 80	1 9	4021	2	N	73					378
04	6360	X	5701	-0-	-659	-0-	29 229	1 9	5443	2	N	208	199	1			387
05	6572	X	5488	-0-	-1084	-0-	29 142	1 9	5317	2	N	129	193	1			323
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	30 156	1 9	5218	2	N	142					465
07	5890	X	5093	-0-	-797	-0-	31 116	1 9	4946	2	N	105	192	1			378
08	5890	X	4647	-0-	-1243	-0-	31 79	1 9	4537	2	N	72	380	1			70
09	5700	X	3771	-0-	-1929	-0-	27 85	1 9	3659	2	N	77					147
10	5580	X	4694	-0-	-886	-0-	28 100	1 9	4566	2	N	91					238
11	5400	X	4406	-0-	-994	-0-	30 106	1 9	4270	2	N	96	197	1			137
12	5084	X	4753	-0-	-331	-0-	31 116	1 9	4606	2	N	105					242

TOTAL GAS PROD: 58,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	8765	-0-	-4627	-0-	31 1240	1 9	7494	2	N	1127	791	1			781
02	12528	X	8033	-0-	-4495	-0-	29 1080	1 9	6924	2	N	982	979	1			784
03	13392	X	8389	-0-	-5003	-0-	31 843	1 9	7515	2	N	766	777	1			773
04	8490	X	5732	-0-	-2758	-0-	30 981	1 9	4721	2	N	892	775	1			890
05	8773	X	5679	-0-	-3094	-0-	31 927	1 9	4721	2	N	843	1151	1			582
06	6960	X	6921	-0-	-39	-0-	30 707	1 9	6184	2	N	643	564	1			661
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	31 886	1 9	6701	2	N	805	959	1			507
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	31 870	1 9	7019	2	N	791	777	1			521
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	30 737	1 9	6320	2	N	670	581	1			610
10	7192	X	6953	-0-	-239	-0-	31 605	1 9	6317	2	N	550	586	1			574
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	30 520	1 9	6812	2	N	473	787	1			260
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	31 656	1 9	7956	2	N	596	394	1			462

TOTAL GAS PROD: 89,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,138

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7985	-0-	-137	-0-	31 484	1 9	7470	2	N	440	394	1			879
02	7772	X	7186	-0-	-586	-0-	29 433	1 9	6724	2	N	394	391	1			882
03	8308	X	5169	-0-	-3139	-0-	31 146	1 9	4992	2	N	133	195	1			820
04	8040	X	6358	-0-	-1682	-0-	30 305	1 9	6023	2	N	277	193	1			904
05	8277	X	6803	-0-	-1474	-0-	31 425	1 9	6347	2	N	386	388	1			902
06	7470	X	6414	-0-	-1056	-0-	30 446	1 9	5938	2	N	405	386	1			921
07	7688	X	5377	-0-	-2311	-0-	31 344	1 9	5002	2	N	313	570	1			664
08	6789	X	6272	-0-	-517	-0-	31 361	1 9	5880	2	N	328	382	1			610
09	6570	X	5698	-0-	-872	-0-	30 365	1 9	5303	2	N	332	388	1			554
10	6789	X	5815	-0-	-974	-0-	31 311	1 9	5473	2	N	283	185	1			652
11	6420	X	4506	-0-	-1914	-0-	27 166	1 9	4313	2	N	151	195	1			608
12	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	31 590	1 9	4889	2	N	536	590	1			554

TOTAL GAS PROD: 73,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,978

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	31	1	4555	2	N	362	199	1	566
							398	9							
02	4727	X	3772	-0-	-955	-0-	28	1	3419	2	N	295	195	1	666
							325	9							
03	5270	X	3407	-0-	-1863	-0-	31	1	3202	2	N	158	384	1	440
							174	9							
04	5100	X	4590	-0-	-510	-0-	30	1	4092	2	N	425			865
							468	9							
05	5270	X	4246	-0-	-1024	-0-	31	1	3801	2	N	376	771	1	470
							414	9							
06	4650	X	3275	-0-	-1375	-0-	25	1	2965	2	N	259	191	1	538
							285	9							
07	4743	X	4605	-0-	-138	-0-	31	1	4020	2	N	504	384	1	658
							554	9							
08	4743	X	4426	-0-	-317	-0-	31	1	3986	2	N	372	574	1	456
							409	9							
09	4590	X	3074	-0-	-1516	-0-	30	1	2779	2	N	241	193	1	504
							265	9							
10	4619	X	3036	-0-	-1583	-0-	31	1	2734	2	N	246	193	1	557
							271	9							
11	4470	X	4336	-0-	-134	-0-	30	1	3911	2	N	359	392	1	524
							395	9							
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	31	1	4242	2	N	474	586	1	412
							521	9							

TOTAL GAS PROD: 48,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,071

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	565	1	15715	2	N	982	1148	1	537
							1080	9							
02	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	588	1	15266	2	N	985	982	1	540
							1084	9							
03	16926	X	13699	-0-	-3227	-0-	545	1	12634	2	N	473	588	1	425
							520	9							
04	16560	X	14718	-0-	-1842	-0-	525	1	13089	2	N	1004	1142	1	287
							1104	9							
05	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	601	1	15280	2	N	1416	1275	1	428
							1558	9							
06	17520	X	12992	-0-	-4528	-0-	447	1	11685	2	N	782	682	1	528
							860	9							
07	18104	X	10061	-0-	-8043	-0-	536	1	8976	2	N	499	685	1	342
							549	9							
08	17453	X	11778	-0-	-5675	-0-	621	1	10406	2	N	683	543	1	482
							751	9							
09	16890	X	9881	-0-	-7009	-0-	454	1	8906	2	N	474	351	1	605
							521	9							
10	17453	X	9098	-0-	-8355	-0-	435	1	8066	2	N	543	756	1	392
							597	9							
11	12990	X	8519	-0-	-4471	-0-	435	1	7884	2	N	182	177	1	397
							200	9							
12	9734	X	8896	-0-	-838	-0-	464	1	7754	2	N	616	545	1	468
							678	9							

TOTAL GAS PROD: 151,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,639

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

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
01	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	30	1	2662	2	N	124	196	1			130
							136	9									
02	2871	X	2477	-0-	-394	-0-	29	1	2407	2	N	37					167
							41	9									
03	3069	X	2457	-0-	-612	-0-	31	1	2426	2	N	-0-					167
04	2970	X	1961	-0-	-1009	-0-	26	1	1852	2	N	75					242
							83	9									
05	2821	X	1759	-0-	-1062	-0-	31	1	1694	2	N	31					273
							34	9									
06	2730	X	1668	-0-	-1062	-0-	25	1	1643	2	N	-0-					273
07	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	31	1	2282	2	N	-0-					273
08	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	31	1	1490	2	N	-0-					273
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	30	1	1492	2	N	-0-					273
10	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	31	1	2027	2	N	15					288
							17	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	N	-0-					288
12	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	31	1	1397	2	N	-0-					288

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

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
01	961	N	766	-0-	-195	-0-	31	1	713	2	N	20					317
							22	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	N	-0-					317
03	806	N	555	-0-	-251	-0-	31	1	427	2	N	88					405
							97	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	30	1	646	2	N	40					445
							44	9									
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	31	1	542	2	N	62					507
							68	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	45	194	1			358
							50	9									
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	31	1	541	2	N	42					400
							46	9									
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	104	194	1			310
							114	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	170	193	1			287
							187	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	123					410
							135	9									
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	30	1	481	2	N	90	198	1			302
							99	9									
12	775	N	555	-0-	-220	-0-	31	1	433	2	N	83					385
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	12025	-0-	-406		-0-	31	1	11202	2	N	720	392	1			818
								792	9									
02	12319	X	12319	-0-	-0-		-0-	29	1	11543	2	N	679	783	1			714
								747	9									
03	12431	X	8535	-0-	-3896		-0-	31	1	8105	2	N	363	579	1			498
								399	9									
04	12030	X	11118	-0-	-912		-0-	30	1	10550	2	N	489	388	1			599
								538	9									
05	12431	X	12285	-0-	-146		-0-	31	1	11330	2	N	840	770	1			669
								924	9									
06	11100	X	11100	-0-	-0-		-0-	30	1	10500	2	N	518	579	1			608
								570	9									
07	12034	X	12034	-0-	-0-		-0-	31	1	11388	2	N	559	576	1			591
								615	9									
08	10850	X	10357	-0-	-493		-0-	31	1	9811	2	N	468	384	1			675
								515	9									
09	10500	X	9749	-0-	-751		-0-	30	1	9257	2	N	420	588	1			507
								462	9									
10	10850	X	9868	-0-	-982		-0-	31	1	9356	2	N	437	583	1			361
								481	9									
11	10500	X	8765	-0-	-1735		-0-	29	1	8385	2	N	319	392	1			288
								351	9									
12	11284	X	9192	-0-	-2092		-0-	31	1	8657	2	N	458	399	1			347
								504	9									

TOTAL GAS PROD: 127,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,270

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	2022	-0-	-4488		-0-	21	1	1946	2	N	50					205
								55	9									
02	5684	X	2091	-0-	-3593		-0-	21	1	2017	2	N	48					253
								53	9									
03	6076	X	2015	-0-	-4061		-0-	31	1	1956	2	N	25					278
								28	9									
04	5880	X	4716	-0-	-1164		-0-	54	1	4563	2	N	90					368
								99	9									
05	6488	X	6488	-0-	-0-		-0-	403	1	5994	2	N	83	193	1			258
								91	9									
06	8003	X	8003	-0-	-0-		-0-	390	1	7451	2	N	147					405
								162	9									
07	4867	X	4015	-0-	-852		-0-	328	1	3654	2	N	30	192	1			243
								33	9									
08	5642	X	3241	-0-	-2401		-0-	317	1	2922	2	N	2					245
								2	9									
09	5460	X	5117	-0-	-343		-0-	390	1	4692	2	N	32	194	1			83
								35	9									
10	5642	X	3482	-0-	-2160		-0-	403	1	3003	2	N	69					152
								76	9									
11	5460	X	3901	-0-	-1559		-0-	390	1	3456	2	N	50					202
								55	9									
12	5769	X	5769	-0-	-0-		-0-	359	1	5333	2	N	70					272
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 50,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

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
01	30659	X	27838	-0-	-2821	-0-		31	1	27212	2	N	541	576	1			118
								595	9									
02	29029	X	24147	-0-	-4882	-0-		28	1	23590	2	N	481	387	1			212
								529	9									
03	31093	X	20445	-0-	-10648	-0-		29	1	20123	2	N	266	210	1			268
								293	9									
04	30090	X	26205	-0-	-3885	-0-		30	1	25417	2	N	689	559	1			398
								758	9									
05	31093	X	24723	-0-	-6370	-0-		31	1	24351	2	N	310	580	1			128
								341	9									
06	26940	X	22936	-0-	-4004	-0-		30	1	22511	2	N	359	192	1			295
								395	9									
07	27094	X	21822	-0-	-5272	-0-		31	1	21459	2	N	302	377	1			220
								332	9									
08	27094	X	19475	-0-	-7619	-0-		31	1	19201	2	N	221	179	1			262
								243	9									
09	26220	X	13790	-0-	-12430	-0-		27	1	13611	2	N	138	195	1			205
								152	9									
10	24738	X	17066	-0-	-7672	-0-		29	1	16749	2	N	262	195	1			272
								288	9									
11	22950	X	16827	-0-	-6123	-0-		30	1	16500	2	N	270	381	1			161
								297	9									
12	21731	X	17307	-0-	-4424	-0-		31	1	16937	2	N	308	196	1			273
								339	9									

TOTAL GAS PROD: 252,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,147

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

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
01	18352	X	10955	-0-	-7397	-0-		31	1	10587	2	N	306	365	1			253
								337	9									
02	17168	X	9393	-0-	-7775	-0-		29	1	9127	2	N	215					468
								237	9									
03	18352	X	8925	-0-	-9427	-0-		29	1	8745	2	N	137	392	1			213
								151	9									
04	14580	X	9407	-0-	-5173	-0-		30	1	8936	2	N	401	376	1			238
								441	9									
05	12214	X	9086	-0-	-3128	-0-		31	1	8840	2	N	195	184	1			249
								215	9									
06	10590	X	7581	-0-	-3009	-0-		28	1	7345	2	N	189					438
								208	9									
07	10044	X	6579	-0-	-3465	-0-		31	1	6407	2	N	128	374	1			192
								141	9									
08	9734	X	7103	-0-	-2631	-0-		30	1	6897	2	N	160	192	1			160
								176	9									
09	9420	X	8385	-0-	-1035	-0-		30	1	8105	2	N	227	189	1			198
								250	9									
10	9083	X	8230	-0-	-853	-0-		31	1	7932	2	N	243	191	1			250
								267	9									
11	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-		30	1	8230	2	N	248	196	1			302
								273	9									
12	8680	X	7334	-0-	-1346	-0-		31	1	7097	2	N	187	194	1			295
								206	9									

TOTAL GAS PROD: 101,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,636

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3441	-0-	-403	-0-	31	1	3184	2	N	205	163	1			372
							226	9									
02	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	28	1	3099	2	N	214	194	1			392
							235	9									
03	3844	X	2513	-0-	-1331	-0-	31	1	2393	2	N	81					473
							89	9									
04	3570	X	2924	-0-	-646	-0-	30	1	2708	2	N	169	197	1			445
							186	9									
05	3596	X	2482	-0-	-1114	-0-	31	1	2370	2	N	74	194	1			325
							81	9									
06	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	30	1	2741	2	N	159					484
							175	9									
07	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	31	1	2486	2	N	102	384	1			202
							112	9									
08	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	31	1	2430	2	N	92					294
							101	9									
09	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	30	1	2059	2	N	80	192	1			182
							88	9									
10	3038	X	2416	-0-	-622	-0-	31	1	2301	2	N	76					258
							84	9									
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	30	1	2479	2	N	189	195	1			252
							208	9									
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	31	1	2527	2	N	188	199	1			241
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 32,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	26	1	7372	2	N	507	787	1			415
							558	9									
02	7569	X	1749	-0-	-5820	-0-	19	1	1574	2	N	142					557
							156	9									
03	8494	X	5202	-0-	-3292	-0-	30	1	4659	2	N	466	388	1			635
							513	9									
04	8220	X	7145	-0-	-1075	-0-	30	1	6236	2	N	799	772	1			662
							879	9									
05	8494	X	5769	-0-	-2725	-0-	30	1	5077	2	N	602	769	1			495
							662	9									
06	7710	X	5060	-0-	-2650	-0-	26	1	4520	2	N	467	575	1			387
							514	9									
07	7378	X	4761	-0-	-2617	-0-	29	1	4183	2	N	499	384	1			502
							549	9									
08	7378	X	4963	-0-	-2415	-0-	31	1	4349	2	N	530	579	1			453
							583	9									
09	0	W	1694	-0-	1694	1694	12	1	1516	2	N	151	386	1			218
							166	9									
10	0	W	9578	-0-	9578	11272	31	1	8747	2	N	727	590	1			355
							800	9									
11	0	W	13635	-0-	13635	24907	30	1	12822	2	N	712	390	1			677
							783	9									
12	0	W	8747	-0-	8747	33654	31	1	8220	2	N	451	591	1			537
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 76,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,053

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	31	1	4412	2	N	961	1100	1	493
							1057	9							
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	29	1	4580	2	N	749	910	1	332
							824	9							
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	31	1	3913	2	N	527	546	1	313
							580	9							
04	4110	X	3670	-0-	-440	-0-	30	1	3104	2	N	487	361	1	439
							536	9							
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	31	1	3811	2	N	638	359	1	718
							702	9							
06	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	30	1	3743	2	N	517	725	1	510
							569	9							
07	4557	X	4162	-0-	-395	-0-	31	1	3691	2	N	400	363	1	547
							440	9							
08	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	31	1	3612	2	N	428	540	1	435
							471	9							
09	4410	X	3794	-0-	-616	-0-	30	1	3339	2	N	386	359	1	462
							425	9							
10	4557	X	3656	-0-	-901	-0-	31	1	3220	2	N	368	180	1	650
							405	9							
11	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	30	1	3175	2	N	358	360	1	648
							394	9							
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	31	1	3502	2	N	345	540	1	453
							380	9							

TOTAL GAS PROD: 51,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,164

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7096	-0-	-1181	-0-	31	1	6870	2	N	177	197	1	288
							195	9							
02	8932	X	7037	-0-	-1895	-0-	29	1	6811	2	N	179			467
							197	9							
03	9548	X	5653	-0-	-3895	-0-	30	1	5610	2	N	12	196	1	283
							13	9							
04	9240	X	8127	-0-	-1113	-0-	30	1	7939	2	N	144			427
							158	9							
05	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	31	1	8995	2	N	236	385	1	278
							260	9							
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	30	1	7749	2	N	164			442
							180	9							
07	8401	X	7965	-0-	-436	-0-	31	1	7804	2	N	118	382	1	178
							130	9							
08	9300	X	7202	-0-	-2098	-0-	31	1	7026	2	N	132			310
							145	9							
09	9000	X	6213	-0-	-2787	-0-	30	1	6074	2	N	99	197	1	212
							109	9							
10	9300	X	8621	-0-	-679	-0-	31	1	8394	2	N	178			390
							196	9							
11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	30	1	7833	2	N	160			550
							176	9							
12	7967	X	7387	-0-	-580	-0-	31	1	7326	2	N	27	197	1	380
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 90,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5759	-0-	-1278	-0-	31 325	1 9	5403	2	N	295	194	1	913
02	6583	X	5007	-0-	-1576	-0-	29 168	1 9	4810	2	N	153	195	1	871
03	6789	X	4440	-0-	-2349	-0-	31 221	1 9	4188	2	N	201	392	1	680
04	6570	X	5100	-0-	-1470	-0-	30 238	1 9	4832	2	N	216			896
05	6789	X	4150	-0-	-2639	-0-	31 219	1 9	3900	2	N	199	585	1	510
06	5580	X	4347	-0-	-1233	-0-	30 98	1 9	4219	2	N	89			599
07	5363	X	4491	-0-	-872	-0-	31 172	1 9	4288	2	N	156	192	1	563
08	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	31 219	1 9	4768	2	N	199	384	1	378
09	5100	X	4857	-0-	-243	-0-	30 215	1 9	4612	2	N	195	388	1	185
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	31 255	1 9	4488	2	N	232	190	1	227
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	29 231	1 9	4825	2	N	210			437
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	31 259	1 9	5558	2	N	235			672

TOTAL GAS PROD: 58,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	31 272	1 9	21522	2	N	247	195	1	183
02	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	29 186	1 9	17993	2	N	169			352
03	19933	X	17618	-0-	-2315	-0-	30 160	1 9	17428	2	N	145			497
04	19290	X	17003	-0-	-2287	-0-	29 146	1 9	16828	2	N	133	198	1	432
05	19933	X	15444	-0-	-4489	-0-	31 99	1 9	15314	2	N	90	389	1	133
06	21120	X	13710	-0-	-7410	-0-	30 94	1 9	13586	2	N	85			218
07	19468	X	13657	-0-	-5811	-0-	31 100	1 9	13526	2	N	91	192	1	117
08	17608	X	12441	-0-	-5167	-0-	31 61	1 9	12349	2	N	55			172
09	17010	X	12217	-0-	-4793	-0-	30 78	1 9	12109	2	N	71			243
10	15438	X	12091	-0-	-3347	-0-	31 81	1 9	11979	2	N	74	197	1	120
11	13710	X	10820	-0-	-2890	-0-	30 58	1 9	10732	2	N	53			173
12	13206	X	9975	-0-	-3231	-0-	31 61	1 9	9883	2	N	55			228

TOTAL GAS PROD: 175,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

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
01	27435	X	19929	-0-	-7506	-0-	696	1	19177	2	N	51	201	1			347
							56	9									
02	25665	X	24622	-0-	-1043	-0-	609	1	23746	2	N	243	197	1			393
							267	9									
03	27435	X	13349	-0-	-14086	-0-	642	1	12557	2	N	136	194	1			335
							150	9									
04	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	663	1	22003	2	N	108	185	1			258
							119	9									
05	26319	X	19083	-0-	-7236	-0-	667	1	18159	2	N	234					492
							257	9									
06	25470	X	15383	-0-	-10087	-0-	630	1	14713	2	N	36	180	1			348
							40	9									
07	26319	X	14551	-0-	-11768	-0-	710	1	13784	2	N	52					400
							57	9									
08	23560	X	13107	-0-	-10453	-0-	702	1	12392	2	N	12					412
							13	9									
09	22800	X	18571	-0-	-4229	-0-	726	1	17470	2	N	341	180	1			573
							375	9									
10	19096	X	18219	-0-	-877	-0-	785	1	17421	2	N	12	355	1			230
							13	9									
11	15390	X	13400	-0-	-1990	-0-	710	1	12614	2	N	69	182	1			117
							76	9									
12	19158	X	17755	-0-	-1403	-0-	179	1	17408	2	N	153					270
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 210,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	35	1	108	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	2	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	2	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	2	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	14211	-0-	-4606	-0-	31	1	13974	2	N	187	197	1	283
							206	9							
02	17603	X	12474	-0-	-5129	-0-	29	1	12267	2	N	162			445
							178	9							
03	17391	X	11277	-0-	-6114	-0-	30	1	11112	2	N	123			568
							135	9							
04	15750	X	11761	-0-	-3989	-0-	30	1	11554	2	N	161	194	1	535
							177	9							
05	15097	X	11414	-0-	-3683	-0-	30	1	11257	2	N	115	393	1	257
							127	9							
06	13740	X	10710	-0-	-3030	-0-	30	1	10541	2	N	126	195	1	188
							139	9							
07	13330	X	10692	-0-	-2638	-0-	31	1	10494	2	N	152			340
							167	9							
08	12152	X	10624	-0-	-1528	-0-	31	1	10460	2	N	121	193	1	268
							133	9							
09	11760	X	9765	-0-	-1995	-0-	30	1	9592	2	N	130	193	1	205
							143	9							
10	11408	X	8577	-0-	-2831	-0-	28	1	8455	2	N	85			290
							94	9							
11	10710	X	8969	-0-	-1741	-0-	30	1	8774	2	N	150			440
							165	9							
12	10292	X	8144	-0-	-2148	-0-	31	1	7963	2	N	136	388	1	188
							150	9							

TOTAL GAS PROD: 128,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

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	EOM BALANCE
01	29636	X	26020	-0-	-3616	-0-	31	1	25102	2	N	806	986	1	348
							887	9							
02	27666	X	23016	-0-	-4650	-0-	29	1	22165	2	N	747	393	1	702
							822	9							
03	28520	X	20177	-0-	-8343	-0-	30	1	19664	2	N	439	769	1	372
							483	9							
04	26520	X	25291	-0-	-1229	-0-	29	1	24160	2	N	1002	782	1	592
							1102	9							
05	27404	X	25466	-0-	-1938	-0-	30	1	24721	2	N	650	780	1	462
							715	9							
06	24960	X	24134	-0-	-826	-0-	30	1	23504	2	N	545	385	1	622
							600	9							
07	25792	X	23692	-0-	-2100	-0-	31	1	23148	2	N	466	580	1	508
							513	9							
08	25792	X	21884	-0-	-3908	-0-	31	1	21401	2	N	411	579	1	340
							452	9							
09	24960	X	17788	-0-	-7172	-0-	30	1	17469	2	N	263	195	1	408
							289	9							
10	25451	X	18933	-0-	-6518	-0-	31	1	18386	2	N	469	387	1	490
							516	9							
11	24120	X	17427	-0-	-6693	-0-	30	1	16945	2	N	411	393	1	508
							452	9							
12	20956	X	17637	-0-	-3319	-0-	31	1	17096	2	N	464	394	1	578
							510	9							

TOTAL GAS PROD: 261,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,673

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
OTTO WEIDNER WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49507	X	34094	-0-	-15413	-0-	1112 1170	1 9	31812	2	N	1064	1182	1			362
02	41296	X	33689	-0-	-7607	-0-	1180 1044	1 9	31465	2	N	949	794	1			517
03	44144	X	32249	-0-	-11895	-0-	1259 770	1 9	30220	2	N	700	782	1			435
04	40920	X	33435	-0-	-7485	-0-	1200 1268	1 9	30967	2	N	1153	977	1			611
05	38998	X	32697	-0-	-6301	-0-	1181 701	1 9	30815	2	N	637	591	1			657
06	34860	X	23612	-0-	-11248	-0-	818 581	1 9	22213	2	N	528	582	1			603
07	36022	X	18500	-0-	-17522	-0-	990 352	1 9	17158	2	N	320	776	1			147
08	34565	X	23635	-0-	-10930	-0-	1267 586	1 9	21782	2	N	533	192	1			488
09	33450	X	23542	-0-	-9908	-0-	1063 795	1 9	21684	2	N	723	963	1			248
10	32705	X	23025	-0-	-9680	-0-	1088 844	1 9	21093	2	N	767	590	1			425
11	23610	X	19666	-0-	-3944	-0-	959 620	1 9	18087	2	N	564	587	1			402
12	24335	X	17850	-0-	-6485	-0-	949 537	1 9	16364	2	N	488	397	1			493

TOTAL GAS PROD: 315,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,426

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53785	X	10412	-0-	-43373	-0-	31 1164	1 9	9217	2	N	1058	1368	1			343
02	50315	X	9001	-0-	-41314	-0-	29 939	1 9	8033	2	N	854	590	1			607
03	53785	X	7572	-0-	-46213	-0-	31 635	1 9	6906	2	N	577	784	1			400
04	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	30 1316	1 9	9777	2	N	1196	1364	1			232
05	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	31 1294	1 9	9850	2	N	1176	776	1			632
06	10080	X	7708	-0-	-2372	-0-	30 374	1 9	7304	2	N	340	775	1			197
07	11501	X	8751	-0-	-2750	-0-	31 851	1 9	7869	2	N	774	761	1			210
08	11501	X	9418	-0-	-2083	-0-	31 847	1 9	8540	2	N	770	757	1			223
09	11130	X	7277	-0-	-3853	-0-	30 444	1 9	6803	2	N	404	192	1			435
10	11160	X	8108	-0-	-3052	-0-	30 351	1 9	7727	2	N	319	584	1			170
11	9120	X	7227	-0-	-1893	-0-	30 270	1 9	6927	2	N	245					415
12	9176	X	7343	-0-	-1833	-0-	31 626	1 9	6686	2	N	569	587	1			397

TOTAL GAS PROD: 105,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,282

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	15170	-0-	-23766	-0-	31	1	14913	2	N	205	393	1	285
							226	9							
02	36424	X	12459	-0-	-23965	-0-	29	1	12252	2	N	162			447
							178	9							
03	38936	X	11815	-0-	-27121	-0-	31	1	11616	2	N	153	197	1	403
							168	9							
04	17880	X	12333	-0-	-5547	-0-	30	1	12145	2	N	144			547
							158	9							
05	17205	X	11920	-0-	-5285	-0-	31	1	11769	2	N	109	189	1	467
							120	9							
06	14670	X	10398	-0-	-4272	-0-	30	1	10225	2	N	130	192	1	405
							143	9							
07	13330	X	8058	-0-	-5272	-0-	31	1	7920	2	N	97			502
							107	9							
08	12741	X	9426	-0-	-3315	-0-	31	1	9300	2	N	86	195	1	393
							95	9							
09	12330	X	6950	-0-	-5380	-0-	30	1	6826	2	N	85			478
							94	9							
10	11935	X	7580	-0-	-4355	-0-	31	1	7428	2	N	110	196	1	392
							121	9							
11	10410	X	7974	-0-	-2436	-0-	30	1	7839	2	N	95			487
							105	9							
12	9424	X	7405	-0-	-2019	-0-	31	1	7266	2	N	98	197	1	388
							108	9							

TOTAL GAS PROD: 121,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142476	X	61642	-0-	-80834	-0-	31	1	60752	2	N	781	568	1	598
							859	9							
02	133284	X	50739	-0-	-82545	-0-	29	1	49588	2	N	1020	986	1	632
							1122	9							
03	142476	X	43125	-0-	-99351	-0-	30	1	42427	2	N	607	582	1	657
							668	9							
04	75690	X	44384	-0-	-31306	-0-	30	1	43674	2	N	618	588	1	687
							680	9							
05	66402	X	41729	-0-	-24673	-0-	31	1	41082	2	N	560	387	1	860
							616	9							
06	59640	X	38502	-0-	-21138	-0-	30	1	37987	2	N	441	576	1	725
							485	9							
07	54250	X	37998	-0-	-16252	-0-	31	1	37543	2	N	385	577	1	533
							424	9							
08	45849	X	35464	-0-	-10385	-0-	31	1	35016	2	N	379	387	1	525
							417	9							
09	44370	X	30898	-0-	-13472	-0-	30	1	30543	2	N	295	385	1	435
							325	9							
10	41726	X	30693	-0-	-11033	-0-	31	1	30330	2	N	302	195	1	542
							332	9							
11	38490	X	29257	-0-	-9233	-0-	30	1	28715	2	N	465	392	1	615
							512	9							
12	35495	X	29026	-0-	-6469	-0-	31	1	28732	2	N	239	199	1	655
							263	9							

TOTAL GAS PROD: 473,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,092

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93031	X	65722	-0-	-27309	-0-	31 1559	1 9	64132	2	N	1417	1557	1			323
02	87029	X	56866	-0-	-30163	-0-	28 1100	1 9	55738	2	N	1000	978	1			345
03	93031	X	44090	-0-	-48941	-0-	29 733	1 9	43328	2	N	666	578	1			433
04	65160	X	50353	-0-	-14807	-0-	30 1089	1 9	49234	2	N	990	748	1			675
05	67084	X	55310	-0-	-11774	-0-	30 932	1 9	54348	2	N	847	1149	1			373
06	63600	X	51518	-0-	-12082	-0-	30 985	1 9	50503	2	N	895	948	1			320
07	60791	X	48225	-0-	-12566	-0-	31 757	1 9	47437	2	N	688	565	1			443
08	55304	X	45525	-0-	-9779	-0-	31 691	1 9	44803	2	N	628	557	1			514
09	53520	X	38463	-0-	-15057	-0-	29 541	1 9	37893	2	N	492	745	1			261
10	55304	X	36996	-0-	-18308	-0-	28 578	1 9	36390	2	N	525	198	1			588
11	51510	X	40872	-0-	-10638	-0-	30 704	1 9	40138	2	N	640	976	1			252
12	47802	X	40831	-0-	-6971	-0-	31 444	1 9	40356	2	N	404	388	1			268

TOTAL GAS PROD: 574,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,192

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56823	X	29492	-0-	-27331	-0-	31 468	1 9	28993	2	N	425	403	1			272
02	53157	X	24466	-0-	-28691	-0-	28 314	1 9	24124	2	N	285	195	1			362
03	56823	X	14835	-0-	-41988	-0-	29 106	1 9	14700	2	N	96	201	1			257
04	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	30 403	1 9	23201	2	N	366					623
05	34193	X	20142	-0-	-14051	-0-	31 256	1 9	19855	2	N	233	194	1			662
06	28530	X	17614	-0-	-10916	-0-	30 216	1 9	17368	2	N	196	388	1			470
07	26164	X	16094	-0-	-10070	-0-	31 219	1 9	15844	2	N	199	191	1			478
08	24428	X	14729	-0-	-9699	-0-	31 125	1 9	14573	2	N	114	380	1			212
09	23640	X	10789	-0-	-12851	-0-	30 113	1 9	10646	2	N	103					315
10	20150	X	13412	-0-	-6738	-0-	31 220	1 9	13161	2	N	200	198	1			317
11	17610	X	11795	-0-	-5815	-0-	30 183	1 9	11582	2	N	166	198	1			285
12	16089	X	11971	-0-	-4118	-0-	31 113	1 9	11827	2	N	103					388

TOTAL GAS PROD: 208,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64418	X	22211	-0-	-42207	-0-	31	1	20922	2	N	1144	1372	1			412
							1258	9									
02	60262	X	18270	-0-	-41992	-0-	29	1	17317	2	N	840	779	1			473
							924	9									
03	64418	X	16804	-0-	-47614	-0-	29	1	15858	2	N	834	950	1			357
							917	9									
04	62340	X	15375	-0-	-46965	-0-	30	1	14512	2	N	757	767	1			347
							833	9									
05	25172	X	15068	-0-	-10104	-0-	31	1	14203	2	N	758	757	1			348
							834	9									
06	21480	X	15296	-0-	-6184	-0-	30	1	14492	2	N	704	379	1			673
							774	9									
07	19530	X	14749	-0-	-4781	-0-	31	1	13963	2	N	686	961	1			398
							755	9									
08	16802	X	13621	-0-	-3181	-0-	31	1	12940	2	N	591	384	1			605
							650	9									
09	15390	X	12795	-0-	-2595	-0-	30	1	12171	2	N	540	965	1			180
							594	9									
10	15810	X	12406	-0-	-3404	-0-	31	1	11662	2	N	648	388	1			440
							713	9									
11	15300	X	11638	-0-	-3662	-0-	30	1	10972	2	N	578	583	1			435
							636	9									
12	13578	X	12163	-0-	-1415	-0-	31	1	11482	2	N	591	589	1			437
							650	9									

TOTAL GAS PROD: 180,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,671

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
01	108779	X	5740	-0-	-103039	-0-	27	1	4690	2	N	930	972	1			958
							1023	9									
02	101761	X	8085	-0-	-93676	-0-	29	1	7059	2	N	906	1174	1			690
							997	9									
03	108779	X	3039	-0-	-105740	-0-	30	1	2566	2	N	403	383	1			710
							443	9									
04	105270	X	1611	-0-	-103659	-0-	24	1	1214	2	N	339	191	1			858
							373	9									
05	8649	X	138	-0-	-8511	-0-	10	1	128	2	N	-0-					858
06	8370	X	3075	-0-	-5295	-0-	20	1	2419	2	N	578	376	1			1060
							636	9									
07	8649	X	5913	-0-	-2736	-0-	25	1	5310	2	N	525	762	1			823
							578	9									
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	31	1	7063	2	N	619	765	1			677
							681	9									
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	30	1	8195	2	N	571	759	1			489
							628	9									
10	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	31	1	8585	2	N	545	577	1			457
							600	9									
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	30	1	8516	2	N	620	560	1			517
							682	9									
12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	31	1	8702	2	N	629	576	1			570
							692	9									

TOTAL GAS PROD: 72,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,665

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	4448	-0-	-8820	-0-	276 810	1 9	3362	2	N	736	910	1	588
02	12412	X	2317	-0-	-10095	-0-	181 413	1 9	1723	2	N	375			963
03	13268	X	5910	-0-	-7358	-0-	295 1049	1 9	4566	2	N	954	1259	1	658
04	12840	X	4981	-0-	-7859	-0-	285 827	1 9	3869	2	N	752	733	1	677
05	13268	X	2078	-0-	-11190	-0-	119 779	1 9	1180	2	N	708	540	1	845
06	12840	X	3775	-0-	-9065	-0-	285 496	1 9	2994	2	N	451	531	1	765
07	5921	X	4161	-0-	-1760	-0-	295 609	1 9	3257	2	N	554	552	1	767
08	5921	X	4025	-0-	-1896	-0-	295 540	1 9	3190	2	N	491	358	1	900
09	4980	X	3688	-0-	-1292	-0-	285 504	1 9	2899	2	N	458	533	1	825
10	4154	X	3178	-0-	-976	-0-	295 488	1 9	2395	2	N	444	539	1	730
11	4020	X	3233	-0-	-787	-0-	276 420	1 9	2537	2	N	382	360	1	752
12	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	200 300	1 9	1689	2	N	273	358	1	667

TOTAL GAS PROD: 43,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,578

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	85371	-0-	85371	827693	28 2561	1 9	82782	2	N	2328	1983	1	768
02	0	W	69822	-0-	69822	897515	28 2451	1 9	67343	2	N	2228	2554	1	442
03	0	W	77522	-0-	77522	975037	31 2408	1 9	75083	2	N	2189	2129	1	502
04	0	W	64049	-0-	64049	1039086	27 1855	1 9	62167	2	N	1686	1171	1	1017
05	0	W	67404	-0-	67404	1106490	31 1521	1 9	65852	2	N	1383	1545	1	855
06	0	W	49829	-0-	49829	1156319	23 1207	1 9	48599	2	N	1097	1157	1	795
07	1216433	X	60114	-0-	-1156319	-0-	31 1297	1 9	58786	2	N	1179	1352	1	622
08	77531	X	56671	-0-	-20860	-0-	31 1106	1 9	55534	2	N	1005	1145	1	482
09	65220	X	51498	-0-	-13722	-0-	30 956	1 9	50512	2	N	869	776	1	575
10	67394	X	48835	-0-	-18559	-0-	31 893	1 9	47911	2	N	812	780	1	607
11	58170	X	8648	-0-	-49522	-0-	10 112	1 9	8526	2	N	102	389	1	320
12	53382	X	17755	-0-	-35627	-0-	28 912	1 9	16815	2	N	829	197	1	952

TOTAL GAS PROD: 657,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,707

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88877	X	28059	-0-	-60818	-0-	31	1	26579	2	N	1317	2157	1	415
							1449	9							
02	83143	X	23126	-0-	-60017	-0-	29	1	22021	2	N	978	583	1	810
							1076	9							
03	88877	X	13696	-0-	-75181	-0-	370	1	12717	2	N	554	771	1	593
							609	9							
04	86010	X	13969	-0-	-72041	-0-	1050	1	12165	2	N	685	576	1	702
							754	9							
05	88877	X	8400	-0-	-80477	-0-	1050	1	6933	2	N	379	566	1	515
							417	9							
06	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	1050	1	12038	2	N	565	378	1	702
							622	9							
07	24707	X	9140	-0-	-15567	-0-	1085	1	7603	2	N	411	190	1	923
							452	9							
08	14446	X	10370	-0-	-4076	-0-	1085	1	8677	2	N	553	1144	1	332
							608	9							
09	13980	X	8557	-0-	-5423	-0-	980	1	7199	2	N	344	388	1	288
							378	9							
10	14167	X	10000	-0-	-4167	-0-	805	1	8641	2	N	504			792
							554	9							
11	13710	X	10125	-0-	-3585	-0-	1050	1	8704	2	N	337	194	1	935
							371	9							
12	10385	X	9935	-0-	-450	-0-	1085	1	8425	2	N	386	389	1	932
							425	9							

TOTAL GAS PROD: 159,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,013

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104315	X	16372	-0-	-87943	-0-	31	1	15154	2	N	1079	576	1	781
							1187	9							
02	97585	X	14455	-0-	-83130	-0-	29	1	13726	2	N	636	970	1	447
							700	9							
03	104315	X	12344	-0-	-91971	-0-	30	1	11721	2	N	539	578	1	408
							593	9							
04	100950	X	12137	-0-	-88813	-0-	30	1	11227	2	N	800	575	1	633
							880	9							
05	104315	X	10576	-0-	-93739	-0-	30	1	9689	2	N	779	760	1	652
							857	9							
06	100950	X	10355	-0-	-90595	-0-	30	1	9703	2	N	565	567	1	650
							622	9							
07	104315	X	8919	-0-	-95396	-0-	31	1	8338	2	N	500	380	1	770
							550	9							
08	12555	X	6857	-0-	-5698	-0-	31	1	6440	2	N	351	379	1	742
							386	9							
09	12150	X	3576	-0-	-8574	-0-	29	1	3381	2	N	151	563	1	330
							166	9							
10	10695	X	2773	-0-	-7922	-0-	31	1	2483	2	N	235			565
							259	9							
11	10350	X	1643	-0-	-8707	-0-	30	1	1293	2	N	291	383	1	473
							320	9							
12	4402	X	1522	-0-	-2880	-0-	31	1	1309	2	N	165	193	1	445
							182	9							

TOTAL GAS PROD: 101,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,091

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
01	135191	X	71739	-0-	-63452	-0-	31 4324	1 9	67384	2	N	3931	4646	1			367
02	126469	X	59794	-0-	-66675	-0-	29 3693	1 9	56072	2	N	3357	3109	1			615
03	135191	X	49075	-0-	-86116	-0-	30 2978	1 9	46067	2	N	2707	2880	1			442
04	130830	X	47533	-0-	-83297	-0-	30 3298	1 9	44205	2	N	2998	2903	1			537
05	135191	X	43443	-0-	-91748	-0-	30 2831	1 9	40582	2	N	2574	2658	1			453
06	130830	X	40076	-0-	-90754	-0-	30 2517	1 9	37529	2	N	2288	2104	1			637
07	135191	X	38605	-0-	-96586	-0-	31 2494	1 9	36080	2	N	2267	2666	1			238
08	135191	X	37168	-0-	-98023	-0-	31 2399	1 9	34738	2	N	2181	1902	1			517
09	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	30 1935	1 9	31679	2	N	1759	1916	1			360
10	43431	X	31294	-0-	-12137	-0-	31 2089	1 9	29174	2	N	1899	1936	1			323
11	40080	X	26036	-0-	-14044	-0-	30 1484	1 9	24522	2	N	1349	1362	1			310
12	38595	X	26847	-0-	-11748	-0-	30 1769	1 9	25048	2	N	1608	1561	1			357

TOTAL GAS PROD: 505,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,918

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
01	60140	X	50788	-0-	-9352	-0-	31 1263	1 9	49494	2	N	1148	1079	1			1065
02	56260	X	42479	-0-	-13781	-0-	29 1064	1 9	41386	2	N	967	1257	1			775
03	60140	X	41309	-0-	-18831	-0-	31 793	1 9	40485	2	N	721	539	1			957
04	58200	X	34561	-0-	-23639	-0-	30 664	1 9	33867	2	N	604	539	1			1022
05	60140	X	36549	-0-	-23591	-0-	31 633	1 9	35885	2	N	575	710	1			887
06	58200	X	29836	-0-	-28364	-0-	24 384	1 9	29428	2	N	349	351	1			885
07	60140	X	33570	-0-	-26570	-0-	31 556	1 9	32983	2	N	505	528	1			862
08	60140	X	29145	-0-	-30995	-0-	31 396	1 9	28718	2	N	360	709	1			513
09	26938	X	26938	-0-	-0-	-0-	30 404	1 9	26504	2	N	367	353	1			527
10	36549	X	26332	-0-	-10217	-0-	31 389	1 9	25912	2	N	354	363	1			518
11	32490	X	24122	-0-	-8368	-0-	30 378	1 9	23714	2	N	344	359	1			503
12	33573	X	21076	-0-	-12497	-0-	25 213	1 9	20838	2	N	194	362	1			335

TOTAL GAS PROD: 396,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,488

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	44519	-0-	-400	-0-	31	1	41698	2	N	2536	2811	1			568
							2790	9									
02	42021	X	34428	-0-	-7593	-0-	29	1	32213	2	N	1987	1842	1			713
							2186	9									
03	44919	X	32400	-0-	-12519	-0-	29	1	30227	2	N	1949	2034	1			628
							2144	9									
04	43470	X	31496	-0-	-11974	-0-	30	1	29231	2	N	2032	1862	1			798
							2235	9									
05	44919	X	34735	-0-	-10184	-0-	31	1	32751	2	N	1775	1859	1			714
							1953	9									
06	43470	X	32739	-0-	-10731	-0-	30	1	30971	2	N	1580	1669	1			625
							1738	9									
07	44919	X	31111	-0-	-13808	-0-	31	1	29443	2	N	1488	1446	1			667
							1637	9									
08	44919	X	28769	-0-	-16150	-0-	31	1	27296	2	N	1311	1299	1			679
							1442	9									
09	43470	X	25792	-0-	-17678	-0-	30	1	24375	2	N	1261	1112	1			828
							1387	9									
10	44919	X	25018	-0-	-19901	-0-	31	1	23627	2	N	1236	1276	1			788
							1360	9									
11	43470	X	22801	-0-	-20669	-0-	30	1	21573	2	N	1089	1114	1			763
							1198	9									
12	31124	X	22748	-0-	-8376	-0-	31	1	21354	2	N	1239	1124	1			878
							1363	9									

TOTAL GAS PROD: 366,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,483

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63271	X	24756	-0-	-38515	-0-	31	1	21105	2	N	3291	3601	1			968
							3620	9									
02	59189	X	20270	-0-	-38919	-0-	29	1	16955	2	N	2987	3068	1			887
							3286	9									
03	63271	X	16467	-0-	-46804	-0-	31	1	13811	2	N	2386	2671	1			602
							2625	9									
04	0	W	17204	-0-	17204	17204	30	1	14649	2	N	2295	1974	1			923
							2525	9									
05	0	W	17185	-0-	17185	34389	31	1	14592	2	N	2329	2122	1			1130
							2562	9									
06	0	W	14833	-0-	14833	49222	30	1	12991	2	N	1647	2118	1			659
							1812	9									
07	0	W	14474	-0-	14474	63696	31	1	12527	2	N	1742	1238	1			1163
							1916	9									
08	0	W	13625	-0-	13625	77321	31	1	11814	2	N	1618	1598	1			1183
							1780	9									
09	0	W	13007	-0-	13007	90328	30	1	11429	2	N	1407	1577	1			1013
							1548	9									
10	0	W	12805	-0-	12805	103133	31	1	11259	2	N	1377	1975	1			415
							1515	9									
11	0	W	11591	-0-	11591	114724	30	1	10167	2	N	1267	1075	1			607
							1394	9									
12	0	W	11325	-0-	11325	126049	31	1	9937	2	N	1234	1268	1			573
							1357	9									

TOTAL GAS PROD: 187,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,580

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85720	X	85720	-0-		-0-	-0-	31 9117	1 9	76572	2	N	8288	8245	1			582
02	62102	X	62102	-0-		-0-	-0-	29 5819	1 9	56254	2	N	5290	4918	1			954
03	60791	X	34816	-0-		-25975	-0-	30 3651	1 9	31135	2	N	3319	3892	1			381
04	68175	X	68175	-0-		-0-	-0-	30 7502	1 9	60643	2	N	6820	6175	1			1026
05	60791	X	57167	-0-		-3624	-0-	31 4872	1 9	52264	2	N	4429	4829	1			626
06	58830	X	49572	-0-		-9258	-0-	30 3865	1 9	45677	2	N	3514	3074	1			1066
07	60791	X	46607	-0-		-14184	-0-	31 3590	1 9	42986	2	N	3264	3647	1			683
08	60791	X	42566	-0-		-18225	-0-	31 3170	1 9	39365	2	N	2882	2871	1			694
09	58830	X	37862	-0-		-20968	-0-	30 2896	1 9	34936	2	N	2633	2314	1			1013
10	60791	X	29298	-0-		-31493	-0-	30 1782	1 9	27486	2	N	1620	1950	1			683
11	58830	X	25428	-0-		-33402	-0-	30 2140	1 9	23258	2	N	1945	1763	1			865
12	60791	X	24250	-0-		-36541	-0-	31 2048	1 9	22171	2	N	1862	1969	1			758

TOTAL GAS PROD: 563,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,866

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60140	X	25570	-0-		-34570	-0-	31 2793	1 9	22746	2	N	2539	2330	1			427
02	56260	X	20077	-0-		-36183	-0-	29 2014	1 9	18034	2	N	1831	1373	1			885
03	60140	X	16335	-0-		-43805	-0-	30 1778	1 9	14527	2	N	1616	1549	1			952
04	58200	X	15689	-0-		-42511	-0-	30 1624	1 9	14035	2	N	1476	1936	1			492
05	60140	X	13973	-0-		-46167	-0-	30 1475	1 9	12468	2	N	1341	1348	1			485
06	58200	X	12568	-0-		-45632	-0-	30 1333	1 9	11205	2	N	1212	767	1			930
07	60140	X	13623	-0-		-46517	-0-	31 1389	1 9	12203	2	N	1263	1715	1			478
08	60140	X	13260	-0-		-46880	-0-	31 1243	1 9	11986	2	N	1130	1150	1			458
09	58200	X	12258	-0-		-45942	-0-	30 1070	1 9	11158	2	N	973	948	1			483
10	60140	X	11626	-0-		-48514	-0-	31 1036	1 9	10559	2	N	942	960	1			465
11	58200	X	10674	-0-		-47526	-0-	30 945	1 9	9699	2	N	859	777	1			547
12	60140	X	10083	-0-		-50057	-0-	31 756	1 9	9296	2	N	687	779	1			455

TOTAL GAS PROD: 175,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,869

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95821	X	75539	-0-	-20282	-0-	31 6890	1 9	68618	2	N	6264	6088	1			655
02	89639	X	54609	-0-	-35030	-0-	29 5123	1 9	49457	2	N	4657	4714	1			598
03	95821	X	46016	-0-	-49805	-0-	30 4410	1 9	41576	2	N	4009	4258	1			349
04	92730	X	72999	-0-	-19731	-0-	30 6754	1 9	66215	2	N	6140	5967	1			522
05	95821	X	65422	-0-	-30399	-0-	31 4684	1 9	60707	2	N	4258	4219	1			561
06	92730	X	57381	-0-	-35349	-0-	30 3897	1 9	53454	2	N	3543	3240	1			864
07	95821	X	53167	-0-	-42654	-0-	31 3632	1 9	49504	2	N	3302	3602	1			564
08	95821	X	48741	-0-	-47080	-0-	31 3293	1 9	45417	2	N	2994	3072	1			486
09	92730	X	23543	-0-	-69187	-0-	30 1497	1 9	22016	2	N	1361	1350	1			497
10	95821	X	37100	-0-	-58721	-0-	31 2827	1 9	34242	2	N	2570	2313	1			754
11	92730	X	39728	-0-	-53002	-0-	30 2952	1 9	36746	2	N	2684	2512	1			926
12	95821	X	38214	-0-	-57607	-0-	31 2657	1 9	35526	2	N	2415	2532	1			809

TOTAL GAS PROD: 612,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,197

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49352	-0-	49352	129290	31 5333	1 9	43988	2	N	4848	4922	1			736
02	0		34654	-0-	34654	163944	29 3477	1 9	31148	2	N	3161	2939	1			958
03	0		27337	-0-	27337	191281	30 2571	1 9	24736	2	N	2337	2690	1			605
04	0		23550	-0-	23550	214831	30 2604	1 9	20916	2	N	2367	1937	1			1035
05	0		20920	-0-	20920	235751	31 2247	1 9	18642	2	N	2043	1921	1			1157
06	0		18190	-0-	18190	253941	30 1894	1 9	16266	2	N	1722	1737	1			1142
07	0		16948	-0-	16948	270889	31 1760	1 9	15157	2	N	1600	1924	1			818
08	0		12409	-0-	12409	283298	31 1401	1 9	10977	2	N	1274	1359	1			733
09	0		12341	-0-	12341	295639	30 1608	1 9	10703	2	N	1462	1158	1			1037
10	0		12431	-0-	12431	308070	31 1580	1 9	10820	2	N	1436	1568	1			905
11	0		11608	-0-	11608	319678	30 1450	1 9	10128	2	N	1318	1556	1			667
12	330591	X	10913	-0-	-319678	-0-	31 1471	1 9	9411	2	N	1337	979	1			1025

TOTAL GAS PROD: 250,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,905

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	18893	-0-	-5411	-0-	31 1815	1 9	17047	2	N	1650	1925	1			368
02	22736	X	10776	-0-	-11960	-0-	29 1354	1 9	9393	2	N	1231	779	1			820
03	24304	X	9202	-0-	-15102	-0-	31 1288	1 9	7883	2	N	1171	979	1			1012
04	23520	X	8242	-0-	-15278	-0-	30 964	1 9	7248	2	N	876	1358	1			530
05	24304	X	8019	-0-	-16285	-0-	31 1213	1 9	6775	2	N	1103	1353	1			280
06	23520	X	6390	-0-	-17130	-0-	30 827	1 9	5533	2	N	752	577	1			455
07	24304	X	6255	-0-	-18049	-0-	31 880	1 9	5344	2	N	800	575	1			680
08	24304	X	5922	-0-	-18382	-0-	31 843	1 9	5048	2	N	766	768	1			678
09	23520	X	5154	-0-	-18366	-0-	30 747	1 9	4377	2	N	679	765	1			592
10	24304	X	4920	-0-	-19384	-0-	31 806	1 9	4083	2	N	733	777	1			548
11	23520	X	4816	-0-	-18704	-0-	30 796	1 9	3990	2	N	724	585	1			687
12	24304	X	4897	-0-	-19407	-0-	31 701	1 9	4165	2	N	637	782	1			542

TOTAL GAS PROD: 93,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,122

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42405	X	42405	-0-	-0-	-0-	13 3773	1 9	38619	2	N	3430	2770	1			660
02	92597	X	83199	-0-	-9398	-0-	28 4514	1 9	78657	2	N	4104	3741	1			1023
03	98983	X	91721	-0-	-7262	-0-	31 3225	1 9	88465	2	N	2932	3475	1			480
04	95790	X	72062	-0-	-23728	-0-	27 2014	1 9	70021	2	N	1831	1558	1			753
05	98983	X	67789	-0-	-31194	-0-	31 1851	1 9	65907	2	N	1683	1753	1			683
06	95790	X	46704	-0-	-49086	-0-	24 1106	1 9	45574	2	N	1005	973	1			715
07	98983	X	58954	-0-	-40029	-0-	31 1178	1 9	57745	2	N	1071	1158	1			628
08	98983	X	52272	-0-	-46711	-0-	31 963	1 9	51278	2	N	875	780	1			723
09	95790	X	46972	-0-	-48818	-0-	30 823	1 9	46119	2	N	748	778	1			693
10	98983	X	44614	-0-	-54369	-0-	31 826	1 9	43757	2	N	751	779	1			665
11	95790	X	48707	-0-	-47083	-0-	30 801	1 9	47876	2	N	728	786	1			607
12	98983	X	41898	-0-	-57085	-0-	31 876	1 9	40991	2	N	796	785	1			618

TOTAL GAS PROD: 697,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,954

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	54276	X	53041	-0-		-1235	-0-	79 2522	1 9	50440	2	N	2293	1730	1		563
04	135690	X	106967	-0-		-28723	-0-	30 5128	1 9	101809	2	N	4662	4320	1		905
05	140213	X	71894	-0-		-68319	-0-	30 3132	1 9	68732	2	N	2847	3337	1		415
06	135690	X	52308	-0-		-83382	-0-	30 2181	1 9	50097	2	N	1983	1951	1		447
07	140213	X	40992	-0-		-99221	-0-	31 2044	1 9	38917	2	N	1858	1752	1		553
08	140213	X	35758	-0-		-104455	-0-	31 1724	1 9	34003	2	N	1567	1560	1		560
09	135690	X	26402	-0-		-109288	-0-	30 1225	1 9	25147	2	N	1114	1172	1		502
10	140213	X	23012	-0-		-117201	-0-	31 1217	1 9	21764	2	N	1106	986	1		622
11	135690	X	20377	-0-		-115313	-0-	30 1214	1 9	19133	2	N	1104	994	1		732
12	140213	X	18906	-0-		-121307	-0-	31 1100	1 9	17775	2	N	1000	799	1		933

TOTAL GAS PROD: 449,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,534

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	W	17747	-0-		17747	17747	5 1200	1 9	16542	2	N	1091	388	1		703
04	0	W	58201	-0-		58201	75948	30 1902	1 9	56269	2	N	1729	1570	1		862
05	0	W	35008	-0-		35008	110956	31 1234	1 9	33743	2	N	1122	1571	1		413
06	0	W	20136	-0-		20136	131092	25 721	1 9	19390	2	N	655	586	1		482
07	0	W	21531	-0-		21531	152623	31 745	1 9	20755	2	N	677	584	1		575
08	0	W	10791	-0-		10791	163414	31 331	1 9	10429	2	N	301	391	1		485
09	0	W	6730	-0-		6730	170144	22 336	1 9	6372	2	N	305	390	1		400
10	0	W	2650	-0-		2650	172794	26 284	1 9	2340	2	N	258				658
11	0	W	5051	-0-		5051	177845	30 301	1 9	4720	2	N	274	199	1		733
12	0	W	4480	-0-		4480	182325	25 593	1 9	3862	2	N	539	384	1		888

TOTAL GAS PROD: 182,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,951

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45028	X	45028	-0-	-0-	-0-	90	1	37474	2	N	6785	6262	1	523
							7464	9							
05	37231	X	29479	-0-	-7752	-0-	31	1	24344	2	N	4640	4088	1	1075
							5104	9							
06	36030	X	24498	-0-	-11532	-0-	30	1	20176	2	N	3902	4072	1	905
							4292	9							
07	37231	X	19507	-0-	-17724	-0-	31	1	16335	2	N	2855	2830	1	930
							3141	9							
08	37231	X	16753	-0-	-20478	-0-	31	1	13948	2	N	2522	2475	1	977
							2774	9							
09	36030	X	14279	-0-	-21751	-0-	30	1	11966	2	N	2075	1954	1	1098
							2283	9							
10	37231	X	13384	-0-	-23847	-0-	31	1	11106	2	N	2043	2323	1	818
							2247	9							
11	36030	X	12226	-0-	-23804	-0-	30	1	10099	2	N	1906	1959	1	765
							2097	9							
12	37231	X	11856	-0-	-25375	-0-	31	1	9901	2	N	1749	1626	1	888
							1924	9							

TOTAL GAS PROD: 187,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,477

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		17816	-0-	17816	17816	5	1	15616	2	N	1995	1560	1	435
							2195	9							
07	114515	X	96699	-0-	-17816	-0-	31	1	89151	2	N	6834	6541	1	728
							7517	9							
08	89962	X	63244	-0-	-26718	-0-	31	1	60267	2	N	2678	2733	1	673
							2946	9							
09	87060	X	49427	-0-	-37633	-0-	30	1	47342	2	N	1868	2154	1	387
							2055	9							
10	89962	X	47054	-0-	-42908	-0-	31	1	45189	2	N	1667	1381	1	673
							1834	9							
11	87060	X	40530	-0-	-46530	-0-	30	1	39115	2	N	1259	1190	1	742
							1385	9							
12	89962	X	37609	-0-	-52353	-0-	31	1	36391	2	N	1079	1004	1	817
							1187	9							

TOTAL GAS PROD: 352,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,380

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		56312	-0-	56312	56312	19	1	47409	2	N	8076	7478	1	598
							8884	9							
07	130402	X	74090	-0-	-56312	-0-	31	1	68307	2	N	5229	5540	1	287
							5752	9							
08	76508	X	56127	-0-	-20381	-0-	31	1	53092	2	N	2731	2678	1	340
							3004	9							
09	74040	X	44236	-0-	-29804	-0-	30	1	42381	2	N	1659	1701	1	298
							1825	9							
10	76508	X	39876	-0-	-36632	-0-	31	1	37868	2	N	1797	1737	1	358
							1977	9							
11	74040	X	34077	-0-	-39963	-0-	30	1	32785	2	N	1147	970	1	535
							1262	9							
12	76508	X	32819	-0-	-43689	-0-	31	1	31244	2	N	1404	1561	1	378
							1544	9							

TOTAL GAS PROD: 337,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,043

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5724	-0-		5724	5724	9 520	1 9	5195	2	N	473					473
07	0	W	10135	-0-		10135	15859	31 738	1 9	9366	2	N	671	699	1			445
08	0	W	6327	-0-		6327	22186	31 450	1 9	5846	2	N	409	526	1			328
09	0	W	5199	-0-		5199	27385	30 329	1 9	4840	2	N	299					627
10	0	W	3372	-0-		3372	30757	28 254	1 9	3090	2	N	231	538	1			320
11	0	W	3337	-0-		3337	34094	30 224	1 9	3083	2	N	204	187	1			337
12	0	W	3940	-0-		3940	38034	271 198	1 9	3471	2	N	180					517

TOTAL GAS PROD: 38,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63388	X	63388	-0-		-0-	-0-	23 10370	1 9	52995	2	N	9427	8523	1			904
11	89550	X	70559	-0-		-18991	-0-	30 7150	1 9	63379	2	N	6500	6329	1			1075
12	92535	X	56604	-0-		-35931	-0-	31 4435	1 9	52138	2	N	4032	4004	1			1103

TOTAL GAS PROD: 190,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,959

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60436	X	60436	-0-		-0-	-0-	26 2602	1 9	57808	2	N	2365	1758	1			607
12	71455	X	55678	-0-		-15777	-0-	31 1179	1 9	54468	2	N	1072	1181	1			498

TOTAL GAS PROD: 116,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,437

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	39167	-0-		39167	39167	306 1738	1 9	37123	2	N	1580	698	1			882
08	0	W	100144	-0-		100144	139311	96957	2	3187	9	N	2897	3369	1			410
09	0	W	66644	-0-		66644	205955	64902	2	1742	9	N	1584	1271	1			723
10	0	W	55094	-0-		55094	261049	53757	2	1337	9	N	1215	1273	1			665
11	0	W	44220	-0-		44220	305269	43228	2	992	9	N	902	910	1			657
12	0	W	39754	-0-		39754	345023	38854	2	900	9	N	818	720	1			755

TOTAL GAS PROD: 345,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,996

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	41004	X	41004	-0-	-0-	-0-	22	1	37040	2	N	3584	2647	1			937
							3942	9									
08	43586	X	29276	-0-	-14310	-0-	31	1	27154	2	N	1901	1945	1			893
							2091	9									
09	42180	X	17952	-0-	-24228	-0-	30	1	16668	2	N	1140	1248	1			785
							1254	9									
10	43586	X	15546	-0-	-28040	-0-	31	1	14208	2	N	1188	1598	1			375
							1307	9									
11	42180	X	13633	-0-	-28547	-0-	30	1	12592	2	N	919	899	1			395
							1011	9									
12	43586	X	12374	-0-	-31212	-0-	31	1	11276	2	N	970	723	1			642
							1067	9									

TOTAL GAS PROD: 129,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,702

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	60113	-0-	60113	60113	25	1	55708	2	N	3982	3462	1			520
							4380	9									
09	0	W	53360	-0-	53360	113473	30	1	51387	2	N	1766	1744	1			542
							1943	9									
10	0	W	44022	-0-	44022	157495	31	1	42439	2	N	1411	1363	1			590
							1552	9									
11	0	W	36404	-0-	36404	193899	30	1	35410	2	N	876	979	1			487
							964	9									
12	0	W	33227	-0-	33227	227126	31	1	32176	2	N	927	781	1			633
							1020	9									

TOTAL GAS PROD: 227,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,962

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		25223	-0-	25223	25223	11	1	21826	2	N	3078	2725	1			353
							3386	9									
10	60000	X	26925	-0-	-33075	-0-	31	1	22942	2	N	3593	3538	1			408
							3952	9									
11	60000	X	10196	-0-	-49804	-0-	27	1	8359	2	N	1645	1760	1			293
							1810	9									
12	62000	X	30523	-0-	-31477	-0-	31	1	27963	2	N	2299	1972	1			620
							2529	9									

TOTAL GAS PROD: 92,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,615

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	114	1	23706	2	N	4005	3648	1			357
							4406	9									
10	57939	X	47047	-0-	-10892	-0-	31	1	41767	2	N	4772	4816	1			313
							5249	9									
11	56070	X	28572	-0-	-27498	-0-	27	1	25624	2	N	2655	2698	1			270
							2921	9									
12	57939	X	15864	-0-	-42075	-0-	28	1	13811	2	N	1841	1749	1			362
							2025	9									

TOTAL GAS PROD: 119,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,273

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27002	X	27002	-0-	-0-	-0-	8	1	25195	2	N	1635	980	1			655
							1799	9									

TOTAL GAS PROD: 27,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	56	1	1072	2	N	-0-			38
02	1247	N	381	-0-	-866	-0-	10	1	371	2	N	-0-			38
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	-0-			38
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	N	-0-			38
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	29			67
							32	9							
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	58	1	1150	2	N	18			85
							20	9							
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	62	1	1222	2	N	-0-			85
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	62	1	1226	2	N	-0-			85
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1180	2	N	-0-			85
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	N	13			98
							14	9							
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	56	1	1164	2	N	-0-			98
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	62	1	1116	2	N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

QEP ENERGY COMPANY 684474
PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	21	1	692	2	N	-0-			111
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	N	-0-			111
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	21	1	700	2	N	-0-			111
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	21	1	684	2	N	-0-			111
05	868	N	519	-0-	-349	-0-	21	1	498	2	N	-0-			111
06	690	N	457	-0-	-233	-0-	21	1	436	2	N	-0-			111
07	744	N	204	-0-	-540	-0-	21	1	183	2	N	-0-			111
08	527	N	115	-0-	-412	-0-	21	1	94	2	N	-0-			111
09	450	N	123	-0-	-327	-0-	21	1	102	2	N	-0-			111
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	21	1	134	2	N	-0-			111
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-			111
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 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
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	21	1	794	2	N	-0-			20
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	21	1	811	2	N	-0-			20
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	21	1	713	2	N	-0-			20
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	21	1	674	2	N	7			27
							8	9							
05	899	N	557	-0-	-342	-0-	21	1	536	2	N	-0-			27
06	720	N	497	-0-	-223	-0-	21	1	476	2	N	-0-			27
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	21	1	548	2	N	-0-			27
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	N	-0-			27
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	21	1	436	2	N	-0-			27
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	21	1	663	2	N	-0-			27
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	21	1	505	2	N	-0-			27
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	21	1	666	2	N	1			28
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 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
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					250
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	267	2			N	-0-					250
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					250
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	888	2	4	9	N	4	199	1			55
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					55
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					55
07	930	N	498	-0-	-432	-0-	489	2	9	9	N	8					63
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1054	2	50	9	N	45					108
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	19	9	N	17					125
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	N	13					138
11	1080	N	768	-0-	-312	-0-	744	2	24	9	N	22					160
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	805	2	99	9	N	90	200	1			50

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	863	2	8	9	N	7					56
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					56
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					56
04	3000	N	7371	-0-	4371	4371	7371	2			N	-0-					56
05	3100	N	924	-0-	-2176	2195	924	2			N	-0-					56
06	2951	N	756	-0-	-2195	-0-	756	2			N	-0-					56
07	1922	X	871	-0-	-1051	-0-	870	2	1	9	N	1					57
08	1922	X	873	-0-	-1049	-0-	852	2	21	9	N	19					76
09	1860	X	588	-0-	-1272	-0-	588	2			N	-0-					76
10	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					76
11	840	X	691	-0-	-149	-0-	691	2			N	-0-					76
12	868	X	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 16,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8405	-0-	8405	75892	8212	2	193	9	N	175	389	1			305
02	83360	X	7468	-0-	-75892	-0-	7290	2	178	9	N	162					467
03	10292	X	5103	-0-	-5189	-0-	5029	2	74	9	N	67	193	1			341
04	9960	X	6094	-0-	-3866	-0-	5930	2	164	9	N	149	188	1			302
05	8649	X	6648	-0-	-2001	-0-	6461	2	187	9	N	170					472
06	DLQ G-10		6183	-0-	6183	6183	6034	2	149	9	N	135	381	1			226
07	11953	X	5770	-0-	-6183	-0-	5588	2	182	9	N	165	189	1			202
08	6634	X	730	-0-	-5904	-0-	721	2	9	9	N	8					210
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10581	2	347	9	N	315	193	1			332
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7635	2	297	9	N	270	192	1			410
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7080	2	201	9	N	183					593
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7192	2	230	9	N	209					802

TOTAL GAS PROD: 79,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36174	X	3787	-0-	-32387	-0-	3533	2	254	9	N	231	385	1			684
02	14790	X	3636	-0-	-11154	-0-	3360	2	276	9	N	251					935
03	15810	X	3234	-0-	-12576	-0-	3006	1	228	9	N	207	567	1			575
04	15300	X	3538	-0-	-11762	-0-	3276	2	262	9	N	238	190	1			623
05	15810	X	3445	-0-	-12365	-0-	3182	2	263	9	N	239	194	1			668
06	15300	X	3092	-0-	-12208	-0-	2891	2	201	9	N	183	186	1			665
07	15810	X	3313	-0-	-12497	-0-	3109	2	204	9	N	185	385	1			465
08	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	3010	2	211	9	N	192					657
09	3540	X	3090	-0-	-450	-0-	2880	2	210	9	N	191	194	1			654
10	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	2795	2	226	9	N	205	387	1			472
11	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	2683	2	242	9	N	220	192	1			500
12	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	2725	2	162	9	N	147	196	1			451

TOTAL GAS PROD: 39,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,489

RKK PRODUCTION COMPANY 714243
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	N	7					167
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					175
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	451	2	11	9	N	10					185
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					192
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					200
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	N	8					208
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					211
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	N	3					214
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3					217
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					220
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					220
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	3	11	9	N	10					43
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					43
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					43
04	1620	N	1100	-0-	-520	-0-	1100	3			N	-0-					43
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	3	4	9	N	4					47
06	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	3			N	-0-					47
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					47
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1297	3	2	9	N	2					49
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					49
10	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					49
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	3	1	9	N	1					50
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	651	N	333	-0-	-318	-0-	333	3			N	-0-					15
02	406	N	369	-0-	-37	-0-	369	3			N	-0-					15
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					15
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					15
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					15
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					15
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					15
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					15
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					15
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					15
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					15
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					42
02	319	N	219	-0-	-100	-0-	219	3			N	-0-					42
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					42
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					42
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					42
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					42
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					42
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					42
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					42
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					42
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					42
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					33
02	2552	N	2249	-0-	-303	-0-	2249	2			N	-0-					33
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					33
04	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	2173	2			N	-0-					33
05	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					33
06	2430	N	1437	-0-	-993	-0-	1437	2			N	-0-					33
07	2232	N	1918	-0-	-314	-0-	1918	2			N	-0-					33
08	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	1844	2			N	-0-					33
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					33
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					33
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					33
12	2325	N	1723	-0-	-602	-0-	1723	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					73
02	725	N	706	-0-	-19	-0-	706	3			N	-0-					73
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					73
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3			N	-0-					73
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					73
06	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	3			N	-0-					73
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					73
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					73
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					73
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					73
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					73
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	754	-0-	-356	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	904	-0-	-305	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					26
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	3			N	-0-					26
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					26
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					26
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					26
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					26
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					26
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					26
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					26
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					26
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					26
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

01	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					30
02	435	N	313	-0-	-122	-0-	313	3			N	-0-					30
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					30
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					30
06	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	3			N	-0-					30
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					30
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					30
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					30
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					30
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					30
12	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					30
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					30
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					30
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					30
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					30
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					30
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					30
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					30
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					30
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					30
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					30
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					30
02	609	N	534	-0-	-75	-0-	534	3			N	-0-					30
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					30
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					30
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					30
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					30
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1298	3	22	9	N	20					50
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1882	3	13	9	N	12					62
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	3	2	9	N	2					64
10	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1152	3	3	9	N	3					67
11	1830	N	1269	-0-	-561	-0-	1268	3	1	9	N	1					68
12	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1071	3	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	110	1	2603	3	N	2					65
							2	9									
02	2320	N	2319	-0-	-1	-0-	101	1	2218	3	N	-0-					65
03	2356	N	1466	-0-	-890	-0-	59	1	1407	3	N	-0-					65
04	2640	N	1675	-0-	-965	-0-	73	1	1602	3	N	-0-					65
05	2480	N	1869	-0-	-611	-0-	85	1	1784	3	N	-0-					65
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	60	1	1299	3	N	-0-					65
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	105	1	2248	3	N	-0-					65
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	88	1	2520	3	N	-0-					65
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	112	1	2406	3	N	-0-					65
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	107	1	2401	3	N	-0-					65
11	2640	N	2192	-0-	-448	-0-	94	1	2098	3	N	-0-					65
12	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	107	1	2473	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 26,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	2	1	57	3	N	4					4
							4	9									
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	3	1	73	3	N	-0-					4
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					4
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 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
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1027	3	56	9	N	51					126
02	1189	N	1094	-0-	-95	-0-	1063	3	31	9	N	28					154
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	3	18	9	N	16					170
04	1050	N	592	-0-	-458	-0-	572	3	20	9	N	18	176	1			12
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					12
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	831	3	44	9	N	40					52
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1003	3	23	9	N	21					73
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	3	15	9	N	14					87
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	3	19	9	N	17					104
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1054	3	24	9	N	22					126
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					126
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1130	3	52	9	N	47					173

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2638	-0-	-1082	-0-	2638	2			N	-0-					111
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3492	2	21	9	N	19					130
03	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			N	-0-					130
04	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	3353	2	17	9	N	15					145
05	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3577	2	10	9	N	9					154
06	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3132	2	15	9	N	14					168
07	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	3471	2			N	-0-					168
08	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3456	2	12	9	N	11	178	1			1
09	3480	X	2495	-0-	-985	-0-	2495	2			N	-0-					1
10	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3076	2			N	-0-					1
11	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	2939	2	32	9	N	29					30
12	3472	X	2550	-0-	-922	-0-	2520	2	30	9	N	27					57

TOTAL GAS PROD: 37,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	3	N	-0-					85
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-					85
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	25	1	595	3	N	-0-					85
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	N	-0-					85
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	870	3	N	2					87
							2	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	N	-0-					87
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	N	-0-					87
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	41	1	1249	3	N	-0-					87
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	N	-0-					87
10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	54	1	1207	3	N	-0-					87
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	3	N	1					88
							1	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ UNIT WELL #: 2958 RRCID -> 090753 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					46
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					46
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					46
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					46
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					46
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					46
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					46
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					46
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					46
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1351	2	36	9	N	33					79
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2842	2	22	9	N	20					99
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2486	2	44	9	N	40					139

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	-0-					29
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	N	-0-					29
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	63	1	1499	2	N	-0-					29
04	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	70	1	1526	2	N	-0-					29
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	74	1	1555	2	N	-0-	9	7			20
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	55	1	1178	2	N	-0-					20
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1618	2	N	-0-					20
08	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	49	1	1483	2	N	-0-					20
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1619	2	N	-0-					20
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1712	2	N	-0-					20
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1502	2	N	-0-					20
12	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	3	N	-0-			62
02	1044	N	849	-0-	-195	-0-	37	1	812	3	N	-0-			62
03	1178	N	785	-0-	-393	-0-	31	1	754	3	N	-0-			62
04	1050	N	826	-0-	-224	-0-	36	1	790	3	N	-0-			62
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	38	1	799	3	N	7			69
							8	9							
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	29	1	617	3	N	-0-			69
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	31	1	729	3	N	-0-			69
08	837	N	516	-0-	-321	-0-	16	1	500	3	N	-0-			69
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	27	1	601	3	N	-0-			69
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	28	1	634	3	N	-0-			69
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	N	-0-			69
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	79	1	1879	3	N	-0-			23
02	2262	N	1679	-0-	-583	-0-	73	1	1606	3	N	-0-			23
03	2263	N	1828	-0-	-435	-0-	73	1	1755	3	N	-0-			23
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	108	1	2371	3	N	-0-			23
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	3	N	-0-			23
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	77	1	1656	3	N	-0-			23
07	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	94	1	2168	3	N	-0-			23
08	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	60	1	1841	3	N	-0-			23
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1908	3	N	-0-			23
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	98	1	2202	3	N	-0-			23
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	N	-0-			23
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	86	1	1989	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 24,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLEY, FRY -2- WELL #: 1042 RRCID -> 093222 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	18	1	416	3	N	8			71
							9	9							
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	15	1	334	3	N	-0-			71
03	465	N	223	-0-	-242	-0-	9	1	214	3	N	-0-			71
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	13	1	284	3	N	-0-			71
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	11	1	234	3	N	-0-			71
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-			71
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	8	1	180	3	N	-0-			71
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	4	1	122	3	N	-0-			71
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	5	1	121	3	N	-0-			71
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	3	N	-0-			71
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	N	-0-			71
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

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
01	2387	N	1424	-0-	-963	-0-	1424	2			N	-0-					30
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					30
03	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	1386	2			N	-0-					30
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					30
05	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					30
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-					30
07	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					30
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					30
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					30
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					30
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			N	-0-					30
12	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	1156	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

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
01	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	3			N	-0-					136
02	2813	N	2425	-0-	-388	-0-	2425	3			N	-0-					136
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					136
04	2820	N	2683	-0-	-137	-0-	2683	3			N	-0-					136
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					136
06	2400	N	1749	-0-	-651	-0-	1749	3			N	-0-					136
07	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	3			N	-0-					136
08	3100	N	3253	-0-	153	678	3253	3			N	-0-					136
09	3000	N	2781	-0-	-219	459	2781	3			N	-0-					136
10	3322	X	2863	-0-	-459	-0-	2863	3			N	-0-					136
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					136
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	3012	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 33,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 2956 RRCID -> 095413 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560

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
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	415	3	N	-0-					118
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-					118
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-					118
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	30	1	328	3	N	-0-					118
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	31	1	392	3	N	-0-	1	5			117
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	30	1	391	3	N	-0-					117
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	3	N	-0-					117
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	31	1	266	3	N	-0-					117
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	30	1	237	3	N	-0-					117
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	31	1	248	3	N	-0-					117
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	N	-0-					117
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					124
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					124
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					124
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					124
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1578	3			N	-0-					124
06	1650	N	1304	-0-	-346	-0-	1304	3			N	-0-					124
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					124
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					124
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					124
10	2170	N	1500	-0-	-670	-0-	1500	3			N	-0-					124
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					124
12	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					118
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	287	3			N	-0-					118
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					118
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					118
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					118
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					118
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					118
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					118
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					118
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					118
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					118
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					54
02	1508	N	985	-0-	-523	-0-	985	3			N	-0-					54
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					54
04	1530	N	1139	-0-	-391	-0-	1139	3			N	-0-					54
05	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			N	-0-					54
06	960	N	560	-0-	-400	-0-	560	3			N	-0-					54
07	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	3			N	-0-					54
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					54
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					54
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					54
11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	882	3			N	-0-					54
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					29
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					29
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					29
04	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	2424	3			N	-0-					29
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					29
06	2430	N	1881	-0-	-549	-0-	1881	2			N	-0-	29	7			-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2122	-0-	-358	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	3			N	-0-					4
02	1682	N	1428	-0-	-254	-0-	1428	3			N	-0-					4
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					4
04	1620	N	1330	-0-	-290	-0-	1330	3			N	-0-					4
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	3			N	-0-					4
06	1560	N	1250	-0-	-310	-0-	1250	3			N	-0-					4
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					4
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					4
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					4
10	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	1491	3			N	-0-					4
11	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	1357	3			N	-0-					4
12	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 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
01	651	N	272	-0-	-379	-0-	21	1	251	2	N	-0-					42
02	580	N	448	-0-	-132	-0-	448	2			N	-0-					42
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					42
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					42
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					42
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					42
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					42
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					42
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					42
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					42
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					42
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	31	1	1008	3	N	-0-					125
02	1102	N	977	-0-	-125	-0-	29	1	948	3	N	-0-					125
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	3	N	-0-					125
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	3	N	-0-					125
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	3	N	-0-					125
06	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	30	1	1175	3	N	-0-					125
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	3	N	-0-					125
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	3	N	-0-					125
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	30	1	1096	3	N	-0-					125
10	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	31	1	1057	3	N	-0-					125
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	3	N	-0-					125
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	31	1	1141	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 14,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1391	2	7	9	N	6					17
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1533	2	7	9	N	6					23
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1					24
04	1350	N	845	-0-	-505	-0-	843	2	2	9	N	2					26
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1					27
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-					27
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					27
08	1674	N	1296	-0-	-378	-0-	1289	2	7	9	N	6					33
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	N	1					34
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					34
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					34
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FRYE, J. L. WELL #: 3977 RRCID -> 116995 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7392 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 08/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					77
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					77
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					77
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					77
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					77
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					77
07	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					77
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					77
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					77
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					77
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					77
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GEX WELL #: 2 RRCID -> 132834 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					10
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	3			N	-0-					10
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					10
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					10
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					10
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					10
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					10
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					10
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					10
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					10
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					10
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					94
02	928	N	906	-0-	-22	-0-	906	2			N	-0-					94
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					94
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					94
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					94
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	892	2	1	9	N	1					95
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					95
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					95
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					95
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					95
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					95
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	2	4	9	N	4					99

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOCH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139414 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512

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
01	1984	N	1358	-0-	-626	-0-	1358	2			N	-0-					39
02	2001	N	1155	-0-	-846	-0-	1155	2			N	-0-					39
03	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			N	-0-					39
04	1320	N	927	-0-	-393	-0-	927	2			N	-0-					39
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	2			N	-0-	1	5			38
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	2			N	-0-					38
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					38
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					38
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					38
10	1147	N	811	-0-	-336	-0-	811	2			N	-0-					38
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					38
12	930	N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

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
01	1984	N	1582	-0-	-402	-0-	1582	3			N	-0-					70
02	2088	N	1392	-0-	-696	-0-	1392	3			N	-0-					70
03	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1469	3			N	-0-					70
04	1530	N	1339	-0-	-191	-0-	1339	3			N	-0-					70
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					70
06	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	3			N	-0-					70
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					70
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					70
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					70
10	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-					70
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	N	14					84
12	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

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
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1					30
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3	5	5			28
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					28
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1863	2	29	9	N	26					54
05	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1854	2	31	9	N	28					82
06	1920	N	1651	-0-	-269	-0-	1626	2	25	9	N	23					105
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1788	2	15	9	N	14					119
08	1891	N	871	-0-	-1020	-0-	870	2	1	9	N	1					120
09	1650	N	207	-0-	-1443	-0-	207	2			N	-0-					120
10	1798	N	194	-0-	-1604	-0-	194	2			N	-0-					120
11	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					120
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MUGG ESTATE WELL #: 3 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
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	656	3	N	1					50
							1	9									
02	783	N	334	-0-	-449	-0-	15	1	319	3	N	-0-					50
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	643	3	N	-0-					50
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	N	-0-					50
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	3					53
							3	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					53
07	744	N	355	-0-	-389	-0-	15	1	340	3	N	-0-					53
08	682	N	319	-0-	-363	-0-	10	1	306	3	N	3					56
							3	9									
09	690	N	471	-0-	-219	-0-	20	1	451	3	N	-0-					56
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					56
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	N	-0-					56
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	797	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	403	N	181	-0-	-222	-0-	151	2	30	9	N	27	198	1			44
02	232	N	115	-0-	-117	-0-	112	2	3	9	N	3					47
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					47
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	122	2	1	9	N	1					48
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					48
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					49
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					49
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					49
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					49
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					49
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					49
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	31	1	67	2	N	-0-					56
02	261	N	125	-0-	-136	-0-	29	1	96	2	N	-0-					56
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	31	1	150	2	N	-0-					56
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	N	-0-					56
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	N	-0-					56
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	30	1	76	2	N	-0-					56
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					56
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	31	1	74	2	N	-0-					56
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	30	1	62	2	N	-0-					56
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	31	1	65	2	N	-0-					56
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	-0-					56
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILE UNIT WELL #: 3956 RRCID -> 143254 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					82
02	406	N	376	-0-	-30	-0-	376	3			N	-0-					82
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					82
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					82
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					82
06	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			N	-0-					82
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					82
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					82
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					82
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					82
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					82
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 5958 RRCID -> 143256 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-					55
02	667	N	566	-0-	-101	-0-	29	1	537	2	N	-0-					55
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	-0-					55
04	690	N	561	-0-	-129	-0-	30	1	531	2	N	-0-					55
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					55
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	30	1	462	2	N	-0-					55
07	589	N	31	-0-	-558	-0-	31	1			N	-0-					55
08	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	1			N	-0-					55
09	480	N	30	-0-	-450	-0-	30	1			N	-0-					55
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					55
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					55
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 4956 RRCID -> 143410 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					137
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	238	3			N	-0-					137
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					137
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					137
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3					140
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					140
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					140
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			N	-0-					140
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					140
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	398	3	4	9	N	4					144
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1					145
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					147

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHULTZ UNIT WELL #: 3958 RRCID -> 144736 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					90
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	287	3			N	-0-					90
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					90
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					90
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					90
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					90
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					90
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					90
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					90
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					90
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					90
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					37
02	1682	N	1632	-0-	-50	-0-	1632	2			N	-0-					37
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					37
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					37
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					37
06	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			N	-0-					37
07	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	1482	2			N	-0-					37
08	1891	N	1323	-0-	-568	-0-	1323	2			N	-0-					37
09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	1356	2			N	-0-					37
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					37
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					37
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 19,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

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
01	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					58
02	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					58
03	1054	N	604	-0-	-450	-0-	604	2			N	-0-					58
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2					60
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	2	17	9	N	15					75
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					75
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					75
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					75
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	836	2	8	9	N	7					82
10	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	2			N	-0-					82
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	701	2			N	-0-					82
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	796	2	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					79
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					79
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					79
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					79
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					79
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					79
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					79
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					79
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					79
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					79
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -D- WELL #: 4889 RRCID -> 181116 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					162
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					162
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					162
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					162
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					162
06	420	N	20	-0-	-400	-0-	20	2			N	-0-					162
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					162
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					162
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					75
02	957	N	896	-0-	-61	-0-	896	2			N	-0-					75
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					75
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					75
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					75
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	730	2	34	9	N	31					106
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					106
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					106
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					106
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-					106
11	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					106
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					53
02	1392	N	1362	-0-	-30	-0-	1362	2			N	-0-					53
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					53
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					53
05	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					53
06	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	2			N	-0-					53
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					53
08	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			N	-0-					53
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					53
10	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	1354	2			N	-0-					53
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					53
12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 16,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					55
02	841	N	839	-0-	-2	-0-	839	2			N	-0-					55
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					55
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					55
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					55
06	900	N	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-					55
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					55
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					55
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					55
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					55
11	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					55
12	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

01	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					40
02	1566	N	1512	-0-	-54	-0-	1512	2			N	-0-					40
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2087	2	23	9	N	21					61
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4	9	N	4					65
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					65
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					65
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					65
08	2604	N	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					65
09	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1965	2	2	9	N	2					67
10	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1952	2	31	9	N	28					95
11	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	1817	2			N	-0-					95
12	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1824	2	9	9	N	8					103

TOTAL GAS PROD: 23,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	2			N	-0-					70
02	551	N	411	-0-	-140	-0-	411	2			N	-0-					70
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					70
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					70
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					70
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					70
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					70
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					70
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					70
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					70
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	611	2	2	9	N	2					72
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					135
02	1508	N	805	-0-	-703	-0-	805	2			N	-0-					135
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					135
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					135
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					135
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					135
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					135
08	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1535	2	11	9	N	10					145
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					145
10	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	1371	2			N	-0-					145
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					145
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 16,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 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
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					28
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					28
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1462	2	8	9	N	7					35
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					35
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					35
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			N	-0-					35
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					35
08	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2			N	-0-					35
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					35
10	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					35
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					35
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 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
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					65
02	841	N	728	-0-	-113	-0-	728	2			N	-0-					65
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					65
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					65
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3					68
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					68
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					68
08	899	N	596	-0-	-303	-0-	596	2			N	-0-					68
09	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-					68
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					68
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					68
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	2	N	3					153
							3	9									
02	957	N	866	-0-	-91	-0-	38	1	824	2	N	4					157
							4	9									
03	1209	N	996	-0-	-213	-0-	40	1	955	2	N	1					158
							1	9									
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	45	1	981	2	N	2					160
							2	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	N	3					163
							3	9									
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	31	1	671	2	N	-0-					163
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	2	N	-0-					163
08	1054	N	855	-0-	-199	-0-	27	1	828	2	N	-0-					163
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	N	-0-					163
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	43	1	957	2	N	-0-					163
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	N	-0-					163
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	39	1	906	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 11,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	N	5					32
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1					33
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					33
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	N	3					36
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					42
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6					48
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	2	6	9	N	5					53
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					55
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5					60
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3					63
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					63
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					45
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					45
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					45
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					45
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					45
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					45
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					45
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					45
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					45
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					45
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					45
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					90
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	609	2			N	-0-					90
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					90
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					90
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					90
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					90
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					90
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					90
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					90
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					90
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					90
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2			N	-0-					26
02	1160	N	1095	-0-	-65	-0-	1095	2			N	-0-					26
03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					26
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-					26
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-					26
06	870	N	720	-0-	-150	-0-	703	2	17	9	N	15					41
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					41
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					41
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					41
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					41
11	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					41
12	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	992	N	831	-0-	-161	-0-	765	2	66	9	N	60	195	1			52
02	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					52
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					52
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					52
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					52
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	561	2	33	9	N	30					82
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					82
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					82
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					82
10	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					82
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					82
12	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	24	1	2664	2	N	-0-					53
02	2291	N	2147	-0-	-144	-0-	2147	2			N	-0-					53
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					53
04	3000	N	3462	-0-	462	462	3462	2			N	-0-					53
05	3100	N	3501	-0-	401	863	3501	2			N	-0-					53
06	3000	N	2956	-0-	-44	819	2956	2			N	-0-					53
07	4038	X	3219	-0-	-819	-0-	3219	2			N	-0-					53
08	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	2			N	-0-					53
09	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2760	2			N	-0-					53
10	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					53
11	3000	X	2855	-0-	-145	-0-	2855	2			N	-0-					53
12	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 34,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	350	2	57	9	N	52	132	1			39
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	347	2	31	9	N	28					67
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	297	2	39	9	N	35					102
04	390	X	269	-0-	-121	-0-	226	2	43	9	N	39					141
05	403	X	257	-0-	-146	-0-	221	2	36	9	N	33					174
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	157	2	18	9	N	16	176	1			14
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	238	2	40	9	N	36					50
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	218	2	19	9	N	17					67
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					67
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					67
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					67
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	125	2	19	9	N	17					84

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

01	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	1	139	1			122
02	6061	X	-0-	-0-	-6061	-0-					N	-0-					122
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					122
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	T. A.		238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					122
08	T. A.		5324	-0-	5324	5562	48 187	1 9	5089	2	N	170					292
09	13410	X	7848	-0-	-5562	-0-	96 244	1 9	7508	2	N	222	192	1			322
10	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	96 204	1 9	7902	2	N	185	194	1			313
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	96 123	1 9	6155	2	N	112	195	1			230
12	8122	X	6713	-0-	-1409	-0-	93 134	1 9	6486	2	N	122					352

TOTAL GAS PROD: 34,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

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
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	711	1	3308	2	N	9					387
							10	9									
02	3654	X	2043	-0-	-1611	-0-	413	1	1627	2	N	3					390
							3	9									
03	3844	X	1012	-0-	-2832	-0-	617	1	355	2	N	36	193	1			233
							40	9									
04	3900	X	3107	-0-	-793	-0-	699	1	2408	2	N	-0-					233
05	4030	X	2297	-0-	-1733	-0-	716	1	1581	2	N	-0-					233
06	2070	X	1469	-0-	-601	-0-	680	1	789	2	N	-0-					233
07	2139	X	446	-0-	-1693	-0-	446	1			N	-0-					233
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	446	1	1841	2	N	5					238
							6	9									
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	432	1	2650	2	N	2					240
							2	9									
10	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	446	1	1924	2	N	-0-					240
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	432	1	1721	2	N	7					247
							8	9									
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	446	1	1716	2	N	1					248
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

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
01	10292	X	9306	-0-	-986	-0-	1022	1	8260	2	N	22					297
							24	9									
02	9193	X	8071	-0-	-1122	-0-	956	1	7108	2	N	6					303
							7	9									
03	9579	X	7732	-0-	-1847	-0-	939	1	6778	2	N	14	195	1			122
							15	9									
04	9270	X	8253	-0-	-1017	-0-	982	1	7248	2	N	21					143
							23	9									
05	9579	X	7984	-0-	-1595	-0-	1014	1	6964	2	N	5					148
							6	9									
06	8820	X	7261	-0-	-1559	-0-	981	1	6280	2	N	-0-					148
07	8618	X	5477	-0-	-3141	-0-	744	1	4729	2	N	4					152
							4	9									
08	8525	X	5951	-0-	-2574	-0-	744	1	5198	2	N	8					160
							9	9									
09	8250	X	7260	-0-	-990	-0-	720	1	6532	2	N	7					167
							8	9									
10	7998	X	6742	-0-	-1256	-0-	744	1	5987	2	N	10					177
							11	9									
11	7260	X	6837	-0-	-423	-0-	720	1	6110	2	N	6					183
							7	9									
12	7502	X	6638	-0-	-864	-0-	744	1	5890	2	N	4					187
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 87,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

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
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	1023	1	8223	2	N	81	386	1			450
							89	9									
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	957	1	7908	2	N	87					537
							96	9									
03	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1023	1	7724	2	N	85	189	1			433
							94	9									
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	990	1	8255	2	N	69					502
							76	9									
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	1023	1	8061	2	N	45					547
							50	9									
06	8100	X	7878	-0-	-222	-0-	990	1	6888	2	N	-0-					547
07	8370	X	8352	-0-	-18	-0-	1023	1	7320	2	N	8					555
							9	9									
08	8370	X	7989	-0-	-381	-0-	1023	1	6922	2	N	40	189	1			406
							44	9									
09	8100	X	6985	-0-	-1115	-0-	990	1	5989	2	N	5	192	1			219
							6	9									
10	8370	X	7806	-0-	-564	-0-	1023	1	6728	2	N	50					269
							55	9									
11	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	990	1	6050	2	N	35					304
							39	9									
12	8339	X	6111	-0-	-2228	-0-	988	1	5097	2	N	24					328
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 97,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

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
01	32364	X	28989	-0-	-3375	-0-	744	1	28062	2	N	166					553
							183	9									
02	30276	X	26469	-0-	-3807	-0-	696	1	25635	2	N	125					678
							138	9									
03	32364	X	5061	-0-	-27303	-0-	744	1	4276	2	N	37	387	1			328
							41	9									
04	29760	X	13825	-0-	-15935	-0-	720	1	13050	2	N	50					378
							55	9									
05	29047	X	27328	-0-	-1719	-0-	744	1	26404	2	N	164	193	1			349
							180	9									
06	26040	X	21337	-0-	-4703	-0-	720	1	20475	2	N	129					478
							142	9									
07	26908	X	21945	-0-	-4963	-0-	744	1	21048	2	N	139	187	1			430
							153	9									
08	26908	X	23150	-0-	-3758	-0-	744	1	22218	2	N	171	384	1			217
							188	9									
09	26040	X	22318	-0-	-3722	-0-	720	1	21457	2	N	128					345
							141	9									
10	26908	X	21733	-0-	-5175	-0-	744	1	20839	2	N	136	196	1			285
							150	9									
11	22410	X	20410	-0-	-2000	-0-	720	1	19547	2	N	130					415
							143	9									
12	22940	X	20747	-0-	-2193	-0-	744	1	19887	2	N	105	197	1			323
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 253,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	19381	-0-	-10131	-0-	248	1	19033	2	N	91	196	1			302
							100	9									
02	25433	X	19068	-0-	-6365	-0-	189	1	18758	2	N	110					412
							121	9									
03	27187	X	17213	-0-	-9974	-0-	99	1	16974	2	N	127	389	1			150
							140	9									
04	26310	X	15110	-0-	-11200	-0-	96	1	14915	2	N	90					240
							99	9									
05	23901	X	13158	-0-	-10743	-0-	99	1	13001	2	N	53					293
							58	9									
06	17160	X	12473	-0-	-4687	-0-	88	1	12300	2	N	77	187	1			183
							85	9									
07	17732	X	12556	-0-	-5176	-0-	99	1	12372	2	N	77					260
							85	9									
08	17205	X	8849	-0-	-8356	-0-	99	1	8728	2	N	20	192	1			88
							22	9									
09	15120	X	9322	-0-	-5798	-0-	96	1	9160	2	N	60					148
							66	9									
10	13144	X	9259	-0-	-3885	-0-	99	1	9085	2	N	68					216
							75	9									
11	12480	X	7508	-0-	-4972	-0-	96	1	7360	2	N	47					263
							52	9									
12	10943	X	8475	-0-	-2468	-0-	99	1	8302	2	N	67	197	1			133
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 152,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY -C- WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	126	1	1047	2	N	3					185
							3	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	130	1	1144	2	N	5					190
							6	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	980	2	N	14					204
							15	9									
04	1140	N	828	-0-	-312	-0-	108	1	701	2	N	17	188	1			33
							19	9									
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	130	1	1119	2	N	-0-					33
06	1080	N	860	-0-	-220	-0-	95	1	765	2	N	-0-					33
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	130	1	933	2	N	-0-					33
08	1240	N	883	-0-	-357	-0-	130	1	753	2	N	-0-	33	1			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	130	1	808	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	819	-0-	-235	-0-	130	1	689	2	N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	130	1	934	2	N	-0-					-0-
12	961	N	802	-0-	-159	-0-	105	1	697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					151
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					151
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					151
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1307	2	2	9	N	2					153
05	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			N	-0-					153
06	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1158	2	4	9	N	4					157
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					157
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1258	2	3	9	N	3					160
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					160
10	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	1155	2	7	9	N	6	146	1			20
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	N	5					25
12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRADLEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 113643 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7674 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	N	3					97
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1044	2	9	9	N	8					105
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1287	2	25	9	N	23					128
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					133
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	N	14					147
06	1260	N	930	-0-	-330	-0-	918	2	12	9	N	11					158
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	N	5					163
08	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1084	2	1	9	N	1					164
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2					166
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1183	2	1	9	N	1					167
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					172
12	1116	N	459	-0-	-657	-0-	457	2	2	9	N	2					174

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 138722 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE -C- WELL #: 1 RRCID -> 145185 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7636 - 7660

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
01	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	45	1	951	2	N	19					229
							21	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	N	-0-					229
03	1364	N	796	-0-	-568	-0-	36	1	731	2	N	26	193	1			62
							29	9									
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	45	1	912	2	N	5					67
							6	9									
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	42	1	811	2	N	3					70
							3	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	12					82
							13	9									
07	992	N	894	-0-	-98	-0-	45	1	846	2	N	3					85
							3	9									
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	38	1	719	2	N	10					95
							11	9									
09	840	N	675	-0-	-165	-0-	38	1	633	2	N	4					99
							4	9									
10	899	N	419	-0-	-480	-0-	25	1	385	2	N	8					107
							9	9									
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	36	1	695	2	N	3					110
							3	9									
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	38	1	528	2	N	4					114
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

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
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	45	1	3169	2	N	5					174
							6	9									
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	45	1	2747	2	N	98					272
							108	9									
03	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	36	1	2730	2	N	74	189	1			157
							81	9									
04	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	45	1	2852	2	N	67					224
							74	9									
05	3224	X	2245	-0-	-979	-0-	35	1	2158	2	N	47					271
							52	9									
06	3120	X	1800	-0-	-1320	-0-	38	1	1736	2	N	24	191	1			104
							26	9									
07	3100	X	1652	-0-	-1448	-0-	28	1	1613	2	N	10					114
							11	9									
08	3069	X	1614	-0-	-1455	-0-	30	1	1584	2	N	-0-					114
09	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	45	1	2505	2	N	-0-					114
10	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	29	1	1704	2	N	-0-					114
11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	29	1	1833	2	N	8					122
							9	9									
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	45	1	2869	2	N	13					135
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ "3" 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
01	2697	N	2104	-0-	-593	-0-	2104	2			N	-0-					187
02	2233	N	2201	-0-	-32	-0-	2201	2			N	-0-					187
03	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					187
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					187
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					187
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					187
07	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2345	2			N	-0-					187
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					187
09	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2237	2	6	9	N	5					192
10	2356	N	1939	-0-	-417	-0-	1936	2	3	9	N	3					195
11	2430	N	1968	-0-	-462	-0-	1938	2	30	9	N	27					222
12	2325	N	1676	-0-	-649	-0-	1635	2	41	9	N	37					259

TOTAL GAS PROD: 26,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2100	2	N	-0-					63
02	1972	N	1955	-0-	-17	-0-	109	1	1846	2	N	-0-					63
03	2666	N	1756	-0-	-910	-0-	98	1	1658	2	N	-0-					63
04	2160	N	1519	-0-	-641	-0-	117	1	1402	2	N	-0-					63
05	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	117	1	1431	2	N	-0-					63
06	1710	N	1384	-0-	-326	-0-	117	1	1267	2	N	-0-					63
07	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	117	1	1120	2	N	-0-					63
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	144	1	1208	2	N	25	50	1			38
							28	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	35	1	1509	2	N	-0-	38	1			-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	32	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	29	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	45	1	1262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	117	1	1724	2	N	-0-					63
02	1102	N	705	-0-	-397	-0-	61	1	644	2	N	-0-					63
03	2139	N	1853	-0-	-286	-0-	91	1	1762	2	N	-0-					63
04	1770	N	807	-0-	-963	-0-	70	1	737	2	N	-0-					63
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	117	1	2314	2	N	-0-					63
06	1800	N	1142	-0-	-658	-0-	86	1	1056	2	N	-0-					63
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	117	1	1852	2	N	-0-					63
08	2418	N	844	-0-	-1574	-0-	57	1	787	2	N	-0-	42	1			21
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					21
10	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	1674	2			N	-0-	21	7			-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	45	1	2978	2	N	-0-					129
02	2262	X	2193	-0-	-69	-0-	40	1	2153	2	N	-0-					129
03	2418	X	1920	-0-	-498	-0-	29	1	1891	2	N	-0-					129
04	2940	X	2044	-0-	-896	-0-	36	1	2008	2	N	-0-					129
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	45	1	4896	2	N	-0-					129
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	45	1	5203	2	N	-0-					129
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	45	1	5356	2	N	-0-					129
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	38	1	4195	2	N	41					170
							45	9									
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	41	1	4011	2	N	38	146	1			62
							42	9									
10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	45	1	8343	2	N	30					92
							33	9									
11	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	45	1	12069	2	N	15					107
							17	9									
12	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	44	1	10197	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 63,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	117	1	3920	2	N	-0-			185
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	117	1	2262	2	N	-0-			185
03	3317	X	2612	-0-	-705	-0-	102	1	2510	2	N	-0-			185
04	3870	X	2576	-0-	-1294	-0-	98	1	2478	2	N	-0-			185
05	3999	X	2428	-0-	-1571	-0-	102	1	2276	2	N	45	183	1	47
							50	9							
06	3030	X	1673	-0-	-1357	-0-	90	1	1583	2	N	-0-			47
07	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	117	1	2133	2	N	-0-			47
08	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	117	1	2453	2	N	-0-			47
09	2580	X	2113	-0-	-467	-0-	109	1	2004	2	N	-0-			47
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	117	1	2650	2	N	-0-			47
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	117	1	2517	2	N	-0-			47
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	109	1	2344	2	N	156	170	1	33
							172	9							

TOTAL GAS PROD: 30,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	60	1	453	2	N	1			210
							1	9							
02	1102	N	954	-0-	-148	-0-	65	1	881	2	N	7			217
							8	9							
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	98	1	1505	2	N	49			266
							54	9							
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	90	1	814	2	N	39	190	1	115
							43	9							
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	106	1	986	2	N	22			137
							24	9							
06	1590	N	1040	-0-	-550	-0-	105	1	889	2	N	42			179
							46	9							
07	992	N	728	-0-	-264	-0-	98	1	621	2	N	8			187
							9	9							
08	1116	N	525	-0-	-591	-0-	98	1	419	2	N	7			194
							8	9							
09	1050	N	798	-0-	-252	-0-	117	1	644	2	N	34	191	1	37
							37	9							
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	117	1	846	2	N	35			72
							39	9							
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	98	1	555	2	N	23			95
							25	9							
12	837	N	605	-0-	-232	-0-	79	1	513	2	N	12			107
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

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
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	102	1	4063	2	N	372	370	1			471
							409	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	93	1	3769	2	N	92	379	1			184
							101	9									
03	3782	X	1479	-0-	-2303	-0-	45	1	1434	2	N	-0-	184	1			-0-
04	3660	X	2348	-0-	-1312	-0-	117	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	1870	-0-	-1912	-0-	94	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	1818	-0-	-2622	-0-	117	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1661	-0-	-2679	-0-	106	1	1555	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1793	-0-	-625	-0-	117	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1595	-0-	-745	-0-	117	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	23	-0-	-1868	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	51	1	2869	2	N	230					230
							253	9									
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	75	1	2456	2	N	201	369	1			62
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 27,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

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
01	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	102	1	8437	2	N	-0-					119
02	9570	X	4218	-0-	-5352	-0-	69	1	4149	2	N	-0-					119
03	10230	X	4485	-0-	-5745	-0-	64	1	4421	2	N	-0-					119
04	9900	X	5446	-0-	-4454	-0-	98	1	5348	2	N	-0-					119
05	8525	X	7635	-0-	-890	-0-	117	1	7518	2	N	-0-					119
06	7710	X	6155	-0-	-1555	-0-	105	1	6039	2	N	10					129
							11	9									
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	117	1	6959	2	N	-0-					129
08	7626	X	6288	-0-	-1338	-0-	94	1	6051	2	N	130	194	1			65
							143	9									
09	7380	X	3799	-0-	-3581	-0-	26	1	3764	2	N	8					73
							9	9									
10	7626	X	6871	-0-	-755	-0-	36	1	6823	2	N	11					84
							12	9									
11	6840	X	5583	-0-	-1257	-0-	30	1	5553	2	N	-0-					84
12	7068	X	7002	-0-	-66	-0-	45	1	6957	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 73,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4808	-0-	-710	-0-	131	1	4677	2	N	-0-					113
02	4930	X	4015	-0-	-915	-0-	116	1	3899	2	N	-0-					113
03	5146	X	4177	-0-	-969	-0-	113	1	4064	2	N	-0-					113
04	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	103	1	3895	2	N	-0-					113
05	4805	X	4093	-0-	-712	-0-	108	1	3985	2	N	-0-					113
06	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	112	1	3802	2	N	-0-					113
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	140	1	3929	2	N	-0-					113
08	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	90	1	3261	2	N	10	123	1			-0-
							11	9									
09	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	48	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4088	-0-	-4	-0-	35	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	50	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3492	-0-	-569	-0-	50	1	3442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	INC G-10		4566	-0-	4566	9604	174	1	4353	2	N	35	186	1			81
							39	9									
02	13093	X	3489	-0-	-9604	-0-	162	1	3293	2	N	31					112
							34	9									
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	174	1	4541	2	N	60					172
							66	9									
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	174	1	4683	2	N	48					220
							53	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	174	1	4802	2	N	69	187	1			102
							76	9									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	168	1	4685	2	N	77					179
							85	9									
07	5084	X	3197	-0-	-1887	-0-	123	1	3062	2	N	11					190
							12	9									
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	174	1	5045	2	N	7	67	1			130
							8	9									
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	174	1	5007	2	N	57					187
							63	9									
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	168	1	5107	2	N	55					242
							61	9									
11	5070	X	4480	-0-	-590	-0-	151	1	4290	2	N	35	183	1			94
							39	9									
12	5425	X	4370	-0-	-1055	-0-	146	1	4147	2	N	70					164
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 55,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	INC G-10		20954	-0-	20954	47580	140	1	20814	2	N	-0-					75
02	61567	X	13987	-0-	-47580	-0-	135	1	13751	2	N	92					167
							101	9									
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	59	1	6492	2	N	50					217
							55	9									
04	15750	X	15295	-0-	-455	-0-	140	1	15072	2	N	75					292
							83	9									
05	16275	X	15012	-0-	-1263	-0-	131	1	14687	2	N	176	186	1			282
							194	9									
06	16470	X	14937	-0-	-1533	-0-	140	1	14584	2	N	194	182	1			294
							213	9									
07	15810	X	15513	-0-	-297	-0-	140	1	15143	2	N	209	190	1			313
							230	9									
08	15810	X	15795	-0-	-15	-0-	140	1	15438	2	N	197	379	1			131
							217	9									
09	15300	X	14624	-0-	-676	-0-	135	1	14276	2	N	194	185	1			140
							213	9									
10	15500	X	14045	-0-	-1455	-0-	140	1	13700	2	N	186					326
							205	9									
11	15300	X	11025	-0-	-4275	-0-	93	1	10759	2	N	157	189	1			294
							173	9									
12	15686	X	14780	-0-	-906	-0-	140	1	14417	2	N	203	190	1			307
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 172,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

01	0	W	50066	-0-	50066	145107	189	1	46707	2	N	2882	3722	1			841
							3170	9									
02	0	W	44255	-0-	44255	189362	202	1	41931	2	N	1929	2054	1			716
							2122	9									
03	0	W	33800	-0-	33800	223162	176	1	31949	2	N	1523	1831	1			408
							1675	9									
04	0	W	37412	-0-	37412	260574	182	1	35486	2	N	1585	1667	1			326
							1744	9									
05	0	W	37057	-0-	37057	297631	189	1	35140	2	N	1571	1501	1			396
							1728	9									
06	0	W	34803	-0-	34803	332434	202	1	33126	2	N	1341	1481	1			256
							1475	9									
07	0	W	33944	-0-	33944	366378	202	1	32355	2	N	1261	1304	1			213
							1387	9									
08	0	W	32864	-0-	32864	399242	202	1	31393	2	N	1154	1103	1			264
							1269	9									
09	0	W	27464	-0-	27464	426706	182	1	26308	2	N	885	928	1			221
							974	9									
10	0	W	12193	-0-	12193	438899	98	1	10976	2	N	1017	909	1			329
							1119	9									
11	0	W	9167	-0-	9167	448066	135	1	8197	2	N	759	724	1			364
							835	9									
12	0	W	11160	-0-	11160	459226	202	1	10076	2	N	802	748	1			418
							882	9									

TOTAL GAS PROD: 364,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,709

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56550	X	56550	-0-	-0-	-0-	202	1	55136	2	N	1102	1669	1			278
							1212	9									
02	50083	X	42571	-0-	-7512	-0-	195	1	41450	2	N	842	750	1			370
							926	9									
03	53537	X	39559	-0-	-13978	-0-	176	1	38649	2	N	667	564	1			473
							734	9									
04	51810	X	35071	-0-	-16739	-0-	182	1	34284	2	N	550	561	1			462
							605	9									
05	53537	X	31319	-0-	-22218	-0-	182	1	30638	2	N	454	755	1			161
							499	9									
06	51810	X	30459	-0-	-21351	-0-	202	1	29653	2	N	549	386	1			324
							604	9									
07	53537	X	27970	-0-	-25567	-0-	202	1	27237	2	N	483	556	1			251
							531	9									
08	53537	X	25922	-0-	-27615	-0-	202	1	25243	2	N	434	363	1			322
							477	9									
09	51810	X	20961	-0-	-30849	-0-	182	1	20405	2	N	340	570	1			92
							374	9									
10	53537	X	18327	-0-	-35210	-0-	163	1	17846	2	N	289	190	1			191
							318	9									
11	51810	X	19108	-0-	-32702	-0-	182	1	18620	2	N	278	186	1			283
							306	9									
12	53537	X	19950	-0-	-33587	-0-	202	1	19420	2	N	298	377	1			204
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 367,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,286

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SCOTT WELL #: RRCID -> 270467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3480 - 3606

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SUNDOWN ENERGY LP 829482
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	34					197
							37	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	68					265
							75	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	1	179	1			88
							1	9									
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	20	1	230	2	N	-0-					88
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-					88
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	47					135
							52	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	10					145
							11	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	17					162
							19	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	20	1	213	2	N	25					187
							28	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	18					205
							20	9									
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	20	1	200	2	N	12					217
							13	9									
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	1			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3396	-0-	-510	-0-	173	1	2859	3	N	331	393	1			166
							364	9									
02	3654	X	3061	-0-	-593	-0-	157	1	2519	3	N	350	195	1			321
							385	9									
03	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	152	1	2686	3	N	295	395	1			221
							325	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	179	1	2846	3	N	371	192	1			400
							408	9									
05	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	155	1	2564	3	N	282					682
							310	9									
06	3300	X	2828	-0-	-472	-0-	145	1	2365	3	N	289	386	1			585
							318	9									
07	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	140	1	2304	3	N	249	578	1			256
							274	9									
08	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	169	1	2870	3	N	326	195	1			387
							359	9									
09	3420	X	2832	-0-	-588	-0-	142	1	2397	3	N	266	389	1			264
							293	9									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	160	1	2725	3	N	343	391	1			216
							377	9									
11	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	132	1	2267	3	N	253	197	1			272
							278	9									
12	3224	X	2482	-0-	-742	-0-	119	1	2120	3	N	221	198	1			295
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 36,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,576

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					173
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-					173
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					173
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					173
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					173
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					173
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					173
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					173
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					173
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					173
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					173
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	N	7					206
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	339	2	N	23					229
							25	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	421	2	N	25					254
							28	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	47					301
							52	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	1	1	509	2	N	100					401
							110	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	N	60	194	1			267
							66	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	73	188	1			152
							80	9									
08	620	N	425	-0-	-195	-0-	1	1	357	2	N	61					213
							67	9									
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	2	1	416	2	N	12					225
							13	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	N	85	193	1			117
							94	9									
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	1	448	2	N	68					185
							75	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	1	1	462	2	N	74					259
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	88	1	2756	2	N	27					249
							30	9									
02	2871	X	2835	-0-	-36	-0-	36	1	2774	2	N	23					272
							25	9									
03	3007	N	2940	-0-	-67	-0-	40	1	2894	2	N	5	193	1			84
							6	9									
04	2790	N	2143	-0-	-647	-0-	52	1	2069	2	N	20					104
							22	9									
05	3100	N	3264	-0-	164	164	64	1	3172	2	N	25					129
							28	9									
06	3000	N	2841	-0-	-159	5	48	1	2758	2	N	32					161
							35	9									
07	2861	N	2856	-0-	-5	-0-	68	1	2764	2	N	22					183
							24	9									
08	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	76	1	2741	2	N	27					210
							30	9									
09	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	40	1	2629	2	N	12					222
							13	9									
10	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	72	1	2669	2	N	-0-	195	1			27
11	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	68	1	2558	2	N	24					51
							26	9									
12	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	80	1	2680	2	N	23					74
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 33,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WALSH & WATTS, INC. 895060
GRAY WELL #: 11 RRCID -> 127571 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7529 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - P&A 11-06-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDNER, GARTH L. 905035
WEIDNER, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 145214 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7584 - 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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	N	1					61
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	63	3	2	9	N	2					63
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	N	2					65
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1					66
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	N	1					67
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					67
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	N	1					68
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					68
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	N	3					71
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	N	1					72
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					72
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	19	1	1635	3	N	20					20
							22	9									
02	2117	X	1591	-0-	-526	-0-	17	1	1566	3	N	7					27
							8	9									
03	2263	X	1238	-0-	-1025	-0-	16	1	1211	3	N	10					37
							11	9									
04	2190	X	317	-0-	-1873	-0-	18	1	296	3	N	3					40
							3	9									
05	1922	X	965	-0-	-957	-0-	18	1	947	3	N	-0-					40
06	1650	X	1175	-0-	-475	-0-	18	1	1157	3	N	-0-					40
07	1705	X	1384	-0-	-321	-0-	18	1	1366	3	N	-0-					40
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	18	1	1364	3	N	4					44
							4	9									
09	1170	X	1116	-0-	-54	-0-	13	1	1103	3	N	-0-					44
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					44
11	1350	X	559	-0-	-791	-0-	12	1	542	3	N	3					47
							2	4	3	9							
12	1395	X	299	-0-	-1096	-0-	7	1	290	3	N	-0-					47
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 156885 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6046 - 6066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 1 RRCID -> 157414 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6002 - 6022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2012 - P&A 09-22-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QEP ENERGY COMPANY 684474
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 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
01	3318	R	3318	-0-	-0-	-0-	21 55	1 9	3242	2	N	50					77
02	3020	R	3020	-0-	-0-	-0-	21 28	1 9	2971	2	N	25					102
03	2653	R	2653	-0-	-0-	-0-	21 19	1 9	2613	2	N	17					119
04	2460	#	2270	-0-	-190	-0-	21 35	1 9	2214	2	N	32					151
05	2542	#	1670	-0-	-872	-0-	21 24	1 9	1625	2	N	22					173
06	2460	#	2197	-0-	-263	-0-	21 24	1 9	2152	2	N	22	162	1			33
07	2542	#	2119	-0-	-423	-0-	21 23	1 9	2075	2	N	21					54
08	2542	#	1815	-0-	-727	-0-	21 12	1 9	1782	2	N	11					65
09	2280	#	1575	-0-	-705	-0-	21 11	1 9	1543	2	N	10					75
10	2263	#	872	-0-	-1391	-0-	21 2	1 9	849	2	N	2					77
11	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	21	1	2417	2	N	-0-					77
12	2899	R	2899	-0-	-0-	-0-	21 39	1 9	2839	2	N	35					112

TOTAL GAS PROD: 26,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	3			N	-0-					24
02	1102	N	914	-0-	-188	-0-	914	3			N	-0-					24
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					24
04	1290	N	976	-0-	-314	-0-	976	3			N	-0-					24
05	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	3			N	-0-					24
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-	928	3			N	-0-					24
07	1023	N	361	-0-	-662	-0-	361	3			N	-0-					24
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					24
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					24
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					24
11	1350	N	610	-0-	-740	-0-	609	3	1	4	N	-0-					24
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	3	N	-0-					24
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	3503	X	2963	-0-	-540	-0-	2927	2	36	9	N	33	91	1			50
02	3277	X	2548	-0-	-729	-0-	2517	2	31	9	N	28					78
03	3503	X	1915	-0-	-1588	-0-	1892	2	23	9	N	21					99
04	3390	X	1326	-0-	-2064	-0-	1319	2	7	9	N	6					105
05	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	2801	2	30	9	N	27					132
06	2880	X	2709	-0-	-171	-0-	2692	2	17	9	N	15	131	1			16
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2731	2	11	9	N	10					26
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2628	2	23	9	N	21					47
09	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2477	2	20	9	N	18					65
10	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2462	2	19	9	N	17					82
11	2430	N	2377	-0-	-53	-0-	2360	2	17	9	N	15					97
12	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2368	2	46	9	N	42					139

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/11/1957 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
01	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	3155	2			N	-0-					73
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					73
03	4061	X	1841	-0-	-2220	-0-	1841	2			N	-0-					73
04	3930	X	3311	-0-	-619	-0-	3311	2			N	-0-					73
05	4154	X	3117	-0-	-1037	-0-	3117	2			N	-0-					73
06	3990	X	3035	-0-	-955	-0-	3035	2			N	-0-					73
07	4123	X	2828	-0-	-1295	-0-	2828	2			N	-0-					73
08	3410	X	2832	-0-	-578	-0-	2832	2			N	-0-					73
09	3300	X	2432	-0-	-868	-0-	2432	2			N	-0-					73
10	3131	X	2381	-0-	-750	-0-	2381	2			N	-0-					73
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			N	-0-					73
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 34,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2589	2	18	9	N	16					169
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1960	2	39	9	N	35	182	1			22
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	2	2	9	N	2					24
04	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2393	2	3	9	N	3					27
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2463	2	40	9	N	36	63	1			-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2221	2	15	9	N	14					14
07	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	2239	2	8	9	N	7					21
08	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	2243	2			N	-0-					21
09	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	2024	2	34	9	N	31					52
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2288	2	36	9	N	33					85
11	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	2011	2	6	9	N	5					90
12	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 25,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

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
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6090	2	69	9	N	63					213
02	5017	X	4809	-0-	-208	-0-	4787	2	22	9	N	20	193	1			40
03	5518	X	3791	-0-	-1727	-0-	3750	2	41	9	N	37					77
04	5970	X	4448	-0-	-1522	-0-	4419	2	29	9	N	26					103
05	6169	X	4225	-0-	-1944	-0-	4151	2	74	9	N	67					170
06	5970	X	4712	-0-	-1258	-0-	4670	2	42	9	N	38	181	1			27
07	5146	X	4822	-0-	-324	-0-	4815	2	7	9	N	6					33
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5047	2	52	9	N	47					80
09	4710	X	3918	-0-	-792	-0-	3874	2	44	9	N	40					120
10	4867	X	3999	-0-	-868	-0-	3955	2	44	9	N	40					160
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4958	2	40	9	N	36					196
12	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4914	2	65	9	N	59	195	1			60

TOTAL GAS PROD: 55,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

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
01	465	X	328	-0-	-137	-0-	325	2	3	9	N	3					40
02	435	X	130	-0-	-305	-0-	130	2			N	-0-					40
03	465	X	129	-0-	-336	-0-	128	2	1	9	N	1					41
04	330	X	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					41
05	341	X	57	-0-	-284	-0-	56	2	1	9	N	1					42
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					42
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					42
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					42
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					42
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					42
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					42
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	19716	X	18998	-0-	-718	-0-	18844	2	154	9	N	140					280
02	18444	X	16785	-0-	-1659	-0-	16633	2	152	9	N	138	167	1			251
03	19716	X	15445	-0-	-4271	-0-	109	1	15160	2	N	160	191	1			220
							176	9									
04	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	109	1	18948	2	N	174	165	1			229
							191	9									
05	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	109	1	18463	2	N	125	166	1			188
							138	9									
06	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	109	1	17850	2	N	131	58	1			261
							144	9									
07	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	109	1	17360	2	N	113	166	1			208
							124	9									
08	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16877	2	120	9	N	109	186	1			131
09	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	14946	2	133	9	N	121					252
10	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16834	2	164	9	N	149	169	1			232
11	18090	X	13997	-0-	-4093	-0-	13822	2	175	9	N	159	193	1			198
12	17608	X	1622	-0-	-15986	-0-	1622	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 189,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

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
01	7626	X	7584	-0-	-42	-0-	7584	2			N	-0-					99
02	7395	X	6537	-0-	-858	-0-	6537	2			N	-0-					99
03	7905	X	6859	-0-	-1046	-0-	6859	2			N	-0-					99
04	7650	X	6409	-0-	-1241	-0-	6409	2			N	-0-					99
05	7285	X	6679	-0-	-606	-0-	6679	2			N	-0-					99
06	7050	X	6419	-0-	-631	-0-	6411	2	8	9	N	7					106
07	6975	X	6867	-0-	-108	-0-	6859	2	8	9	N	7					113
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					113
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					113
10	6882	X	6718	-0-	-164	-0-	6718	2			N	-0-					113
11	6510	X	6279	-0-	-231	-0-	6279	2			N	-0-					113
12	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	6177	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 80,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4416	-0-	-141	-0-	4375	2	41	9	N	37	109	1			28
02	4263	X	3452	-0-	-811	-0-	3452	2			N	-0-					28
03	4557	X	2145	-0-	-2412	-0-	2113	2	32	9	N	29					57
04	4380	X	2214	-0-	-2166	-0-	2192	2	22	9	N	20					77
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					77
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4353	2	9	9	N	8					85
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4353	2	23	9	N	21					106
08	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	3896	2			N	-0-					106
09	4020	X	3987	-0-	-33	-0-	3987	2			N	-0-					106
10	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3960	2	13	9	N	12					118
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4010	2	13	9	N	12	42	1			88
12	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	3957	2	11	9	N	10					98

TOTAL GAS PROD: 45,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. 441129
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6 RRCID -> 180648 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10214 - 10224

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

01	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	28 15	1 9	2937	2	N	14	194	1			38
02	3306 X	1966	-0-	-1340	-0-	29	1	1937	2	N	-0-					38
03	3534 X	1131	-0-	-2403	-0-	28 68	1 9	1035	2	N	62					100
04	3420 X	824	-0-	-2596	-0-	15 9	1 9	800	2	N	8					108
05	2883 X	1803	-0-	-1080	-0-	20 21	1 9	1762	2	N	19					127
06	2790 X	2184	-0-	-606	-0-	24 3	1 9	2157	2	N	3					130
07	2108 X	1699	-0-	-409	-0-	19 55	1 9	1625	2	N	50					180
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	2086	2	N	5					185
09	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	20 35	1 9	2130	2	N	32					217
10	1705 N	1343	-0-	-362	-0-	15	1	1328	2	N	-0-					217
11	3000 N	3889	-0-	889	889	26 32	1 9	3831	2	N	29	194	1			52
12	3100 N	3881	-0-	781	1670	24	1	3857	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 26,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	66	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	18	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	9	1	2683	2	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	30	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	36	1	3305	2	N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	27	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	36	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	36	1	2838	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1647	-0-	-873	-0-	6	1	1641	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	18	1	2197	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2332	-0-	-188	-0-	12	1	2320	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1839	-0-	-765	-0-	39	1	1800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1209	N	465	-0-	-744	-0-	27	1	437	3	N	1					40
							1	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-					40
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	28	1	476	3	N	9					49
							10	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	N	1					50
							1	9									
05	496	N	323	-0-	-173	-0-	20	1	303	3	N	-0-					50
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	27	1	450	3	N	-0-					50
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	N	5					55
							6	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	-0-					55
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	-0-					55
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					55
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	10	1	472	3	N	-0-					55
							2	4									
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	9	1	472	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) //CONT.// 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. 441129
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

01	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	446	1	2680	2	N	144					382
							158	9									
02	3248	X	2723	-0-	-525	-0-	396	1	2162	2	N	150	195	1			337
							165	9									
03	DLQ G-10		3227	-0-	3227	3227	425	1	2656	2	N	133	193	1			277
							146	9									
04	DLQ G-10		2671	-0-	2671	5898	404	1	2089	2	N	162	191	1			248
							178	9									
05	DLQ G-10		2954	-0-	2954	8852	356	1	2438	2	N	145					393
							160	9									
06	11840	X	2988	-0-	-8852	-0-	310	1	2496	2	N	165	193	1			365
							182	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	446	1	2420	2	N	186	384	1			167
							205	9									
08	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	446	1	2315	2	N	220	194	1			193
							242	9									
09	3000	X	2359	-0-	-641	-0-	392	1	1842	2	N	114	192	1			115
							125	9									
10	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	353	1	2043	2	N	132	195	1			52
							145	9									
11	3000	X	2490	-0-	-510	-0-	418	1	1942	2	N	118					170
							130	9									
12	3069	X	2271	-0-	-798	-0-	346	1	1751	2	N	158	196	1			132
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 33,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,827

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LEE WELL #: 504 RRCID -> 214121 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11793 - 12534

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
01	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					191
02	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					191
03	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					191
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					191
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	48	1			143
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					143
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

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
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	6825					N	-0-					346
02	14B	DENY	2660	-0-		2660	9485	2432	2	228	9	N	207	173	1			380
03	14B	DENY	4965	-0-		4965	14450	4600	2	365	9	N	332	361	1			351
04	14B	DENY	5652	-0-		5652	20102	5269	2	383	9	N	348	361	1			338
05	14B	DENY	5900	-0-		5900	26002	5518	2	382	9	N	347	359	1			326
06	0	W	5292	-0-		5292	31294	4961	2	331	9	N	301					627
07	0	W	5438	-0-		5438	36732	5137	2	301	9	N	274	532	1			369
08	0	W	4815	-0-		4815	41547	4525	2	290	9	N	264	176	1			457
09	0	W	4409	-0-		4409	45956	4144	2	265	9	N	241	186	1			512
10	0	W	1806	-0-		1806	47762	1538	2	268	9	N	244	544	1			212
11	0	W	2609	-0-		2609	50371	2357	2	252	9	N	229	181	1			260
12	0	W	1495	-0-		1495	51866	1294	2	201	9	N	183	184	1			259

TOTAL GAS PROD: 45,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,970

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

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
01	97278	X	51829	-0-		-45449	-0-	49329	2	2500	9	N	2273	2416	1			454
02	91002	X	64916	-0-		-26086	-0-	62020	2	2896	9	N	2633	2623	1			464
03	97278	X	47700	-0-		-49578	-0-	45499	2	2201	9	N	2001	2211	1			254
04	94140	X	64790	-0-		-29350	-0-	156	1	62271	2	N	2148	2212	1			190
								2363	9									
05	97278	X	54977	-0-		-42301	-0-	53038	2	1939	9	N	1763	1397	1			556
06	94140	X	46280	-0-		-47860	-0-	173	1	44509	2	N	1453	1602	1			407
								1598	9									
07	97278	X	43140	-0-		-54138	-0-	268	1	41453	2	N	1290	1579	1			118
								1419	9									
08	66960	X	39463	-0-		-27497	-0-	259	1	37969	2	N	1123	1063	1			178
								1235	9									
09	64800	X	31972	-0-		-32828	-0-	251	1	30771	2	N	864	693	1			349
								950	9									
10	54963	X	15714	-0-		-39249	-0-	264	1	14398	2	N	956	1087	1			218
								1052	9									
11	46290	X	30626	-0-		-15664	-0-	259	1	29309	2	N	962	558	1			622
								1058	9									
12	36425	X	29420	-0-		-7005	-0-	259	1	28196	2	N	877	903	1			596
								965	9									

TOTAL GAS PROD: 520,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,343

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		17826	-0-	17826	17826	953	1	8775	2	N	7362	6517	1	845
							8098	9							
05	SHUT IN		18394	-0-	18394	36220	1025	1	9805	2	N	6876	7195	1	526
							7564	9							
06	SHUT IN		18547	-0-	18547	54767	866	1	10830	2	N	6228	5967	1	787
							6851	9							
07	SHUT IN		20497	-0-	20497	75264	825	1	14462	2	N	4736	5107	1	416
							5210	9							
08	SHUT IN		22566	-0-	22566	97830	1122	1	16383	2	N	4601	4605	1	412
							5061	9							
09	0	W	15168	-0-	15168	112998	640	1	11419	2	N	2826	2643	1	595
							3109	9							
10	0	W	16337	-0-	16337	129335	863	1	12193	2	N	2983	3021	1	557
							3281	9							
11	0	W	15973	-0-	15973	145308	807	1	12640	2	N	2296	2467	1	386
							2526	9							
12	0	W	11140	-0-	11140	156448	753	1	8155	2	N	2029	2103	1	312
							2232	9							

TOTAL GAS PROD: 156,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,937

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

01	3751	X	1742	-0-	-2009	-0-	1676	2	66	9	N	60			488
02	3509	X	1768	-0-	-1741	-0-	1736	2	32	9	N	29			517
03	3751	X	512	-0-	-3239	-0-	487	2	25	9	N	23			540
04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	3519	2	107	9	N	97	380	1	257
05	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3431	2	106	9	N	96			353
06	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	3408	2	84	9	N	76	169	1	260
07	3751	X	3356	-0-	-395	-0-	3267	2	89	9	N	81			341
08	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3494	2	39	9	N	35	184	1	192
09	3630	X	1003	-0-	-2627	-0-	962	2	41	9	N	37			229
10	3751	X	1372	-0-	-2379	-0-	1304	2	68	9	N	62			291
11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1182	2	54	9	N	49			340
12	3534	X	1554	-0-	-1980	-0-	1519	2	35	9	N	32			372

TOTAL GAS PROD: 26,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		69406	-0-	69406	69406	64787	2	4619	9	N	4199	4043	1		406
02	SHUT IN		61670	-0-	61670	131076	58011	2	3659	9	N	3326	2586	1		1146
03	218456	X	87380	-0-	-131076	-0-	82082	2	5298	9	N	4816	5167	1		795
04	93511	X	93511	-0-	-0-	-0-	259	1	87778	2	N	4976	5123	1		648
							5474	9								
05	95100	X	95100	-0-	-0-	-0-	268	1	89410	2	N	4929	4970	1		607
							5422	9								
06	84720	X	83186	-0-	-1534	-0-	255	1	78957	2	N	3613	3685	1		535
							3974	9								
07	87544	X	78320	-0-	-9224	-0-	268	1	74405	2	N	3315	3204	1		646
							3647	9								
08	87544	X	77225	-0-	-10319	-0-	268	1	73312	2	N	3314	3502	1		458
							3645	9								
09	84720	X	75063	-0-	-9657	-0-	259	1	71814	2	N	2718	2473	1		703
							2990	9								
10	87544	X	62615	-0-	-24929	-0-	229	1	59902	2	N	2258	2305	1		656
							2484	9								
11	84720	X	62155	-0-	-22565	-0-	259	1	59627	2	N	2063	2341	1		378
							2269	9								
12	87544	X	58365	-0-	-29179	-0-	268	1	56081	2	N	1833	1795	1		416
							2016	9								

TOTAL GAS PROD: 903,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,360

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN		172687	-0-	172687	172687	163187	2	9500	9	N	8636	8204	1		432
06	SHUT IN		193466	-0-	193466	366153	183938	2	9528	9	N	8662	8529	1		565
07	0	W	148594	-0-	148594	514747	274	1	141166	2	N	6504	6566	1		503
							7154	9								
08	0	W	155139	-0-	155139	669886	274	1	148869	2	N	5451	5624	1		330
							5996	9								
09	0	W	133168	-0-	133168	803054	265	1	128705	2	N	3816	3196	1		950
							4198	9								
10	0	W	118063	-0-	118063	921117	269	1	114344	2	N	3136	3550	1		536
							3450	9								
11	0	W	107347	-0-	107347	1028464	265	1	104673	2	N	2190	2155	1		571
							2409	9								
12	0	W	94883	-0-	94883	1123347	265	1	92705	2	N	1739	1791	1		519
							1913	9								

TOTAL GAS PROD: 1,123,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,134

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1572	1333	1		239
06	SHUT IN		6476	-0-	6476	6476	3558	2	2918	9	N	2653	1892	1		1000
07	0	W	27408	-0-	27408	33884	173	1	17310	2	N	9023	9218	1		805
							9925	9								
08	0	W	32537	-0-	32537	66421	259	1	23970	2	N	7553	7829	1		529
							8308	9								
09	0	W	31485	-0-	31485	97906	259	1	25532	2	N	5176	4935	1		770
							5694	9								
10	0	W	29603	-0-	29603	127509	268	1	25514	2	N	3474	3482	1		762
							3821	9								
11	0	W	27619	-0-	27619	155128	251	1	24194	2	N	2885	3162	1		485
							3174	9								
12	0	W	20804	-0-	20804	175932	18293	2	2511	9	N	2283	2221	1		547

TOTAL GAS PROD: 175,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,619

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		8141	-0-	8141	8141	4166	2	3975	9	N	3614	3124	1			490
08	0	W	18358	-0-	18358	26499	8668	2	9690	9	N	8809	8584	1			715
09	0	W	19761	-0-	19761	46260	10106	2	9655	9	N	8777	8749	1			743
10	0	W	22232	-0-	22232	68492	12647	2	9585	9	N	8714	8749	1			708
11	0	W	25850	-0-	25850	94342	16949	2	8901	9	N	8092	8624	1			176
12	0	W	22127	-0-	22127	116469	14572	2	7555	9	N	6868	6357	1			687

TOTAL GAS PROD: 116,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,874

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

06	0		14539	-0-	14539	14539	444	1	9644	2	N	4046	3366	1			680
							4451	9									
07	0	W	17342	-0-	17342	31881	550	1	13297	2	N	3177	3340	1			517
							3495	9									
08	0	W	13792	-0-	13792	45673	524	1	10829	2	N	2217	2301	1			433
							2439	9									
09	0	W	11463	-0-	11463	57136	532	1	8833	2	N	1907	1427	1			913
							2098	9									
10	0	W	10201	-0-	10201	67337	550	1	7745	2	N	1733	1977	1			669
							1906	9									
11	0	W	8248	-0-	8248	75585	525	1	6232	2	N	1355	1796	1			228
							1491	9									
12	0	W	6329	-0-	6329	81914	444	1	4792	2	N	994	721	1			501
							1093	9									

TOTAL GAS PROD: 81,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,429

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

11	SHUT IN		2258	-0-	2258	2258	111	1	1070	2	N	979	532	1			447
							1077	9									
12	SHUT IN		18134	-0-	18134	20392	668	1	10350	2	N	6469	6539	1			377
							7116	9									

TOTAL GAS PROD: 20,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,448

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

10	0		948	-0-	948	948	274	1	674	9	N	613					613
11	0		63482	-0-	63482	64430	265	1	59770	2	N	3134	2894	1			853
							3447	9									
12	0	W	57086	-0-	57086	121516	263	1	54500	2	N	2112	2325	1			640
							2323	9									

TOTAL GAS PROD: 121,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,859

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	194	1			220
10	0		21647	-0-	21647	21647	958	1	11157	2	N	8665	8132	1			753
							9532	9									
11	0	Z	27677	-0-	27677	49324	954	1	16123	2	N	9636	9337	1			1052
							10600	9									
12	0	Z	17319	-0-	17319	66643	1009	1	9626	2	N	6076	6139	1			989
							6684	9									

TOTAL GAS PROD: 66,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,791

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2720	2500	1			220
09	0		66789	-0-	66789	66789	199	1	60822	2	N	5244	4745	1			719
							5768	9									
10	121892	X	55103	-0-	-66789	-0-	268	1	50712	2	N	3748	3762	1			705
							4123	9									
11	98983	X	98983	-0-	-0-	-0-	205	1	97084	2	N	1540	1585	1			660
							1694	9									
12	94939	X	94939	-0-	-0-	-0-	204	1	93431	2	N	1185	600	1			1245
							1304	9									

TOTAL GAS PROD: 315,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,437

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
09	0		18485	-0-	18485	18485	750	1	8461	2	N	8431	7408	1			1023
							9274	9									
10	38684	X	20199	-0-	-18485	-0-	937	1	9683	2	N	8708	8954	1			777
							9579	9									
11	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	886	1	14142	2	N	10570	10274	1			1073
							11627	9									
12	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	881	1	13780	2	N	9516	10231	1			358
							10468	9									

TOTAL GAS PROD: 90,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,225

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
11	0		21714	-0-	21714	21714	17141	2	4573	9	N	4157	3053	1			1104
12	47917	X	26203	-0-	-21714	-0-	23428	2	2775	9	N	2523	2475	1			1152

TOTAL GAS PROD: 47,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,680

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		9139	-0-	9139	9139	4167	2	4972	9	N	4520	3843	1			677
10	0		15711	-0-	15711	24850	691	1	8861	2	N	5599	5821	1			455
							6159	9									
11	44596	X	19746	-0-	-24850	-0-	1049	1	13332	2	N	4877	4839	1			493
							5365	9									
12	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	1108	1	10476	2	N	3176	2992	1			677
							3494	9									

TOTAL GAS PROD: 59,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,172

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9515 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	679	-0-	679	1596	679	2			N	-0-					-0-
02	0	W	624	-0-	624	2220	624	2			N	-0-					-0-
03	0	W	680	-0-	680	2900	680	2			N	-0-					-0-
04	0	W	170	-0-	170	3070	167	2	3	9	N	3					3
05	0	W	236	-0-	236	3306	236	2			N	-0-					3
06	0	W	759	-0-	759	4065	759	2			N	-0-					3
07	0	W	441	-0-	441	4506	441	2			N	-0-					3
08	0	W	837	-0-	837	5343	837	2			N	-0-					3
09	0	W	786	-0-	786	6129	675	2	111	9	N	101					104
10	0	W	814	-0-	814	6943	811	2	3	9	N	3					107
11	0	W	744	-0-	744	7687	741	2	3	9	N	3					110
12	0	W	752	-0-	752	8439	744	2	8	9	N	7					117

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	427	-0-	427	799	47	1	304	3	N	69					82
							76	9									
02	1152	N	353	-0-	-799	-0-	20	1	333	3	N	-0-					82
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					82
04	420	N	24	-0-	-396	-0-	24	3			N	-0-					82
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					82
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					82
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					82
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					82
09	720	N	446	-0-	-274	-0-	385	3	61	9	N	55					137
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	N	1	125	1			13
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	45	1	260	3	N	-0-					13
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	47	1	298	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	726	-0-	726	1509	716	2	10	9	N	9					162
02	0	W	651	-0-	651	2160	647	2	4	9	N	4					166
03	0	W	603	-0-	603	2763	588	2	15	9	N	14					180
04	0	W	563	-0-	563	3326	561	2	2	9	N	2					182
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3326					N	-0-					182
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3326					N	-0-					182
07	2400	N	-0-	-0-	-2400	926					N	-0-					182
08	2082	N	1156	-0-	-926	-0-	1156	2			N	-0-					182
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					182
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					182
11	1110	N	626	-0-	-484	-0-	608	2	18	9	N	16					198
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	604	2	30	9	N	27					225

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		49981	-0-	49981	49981	145	1	42171	3	N	6968	6140	1			828
							7665	9									
12	0		68555	-0-	68555	118536	150	1	59000	3	N	8550	8418	1			960
							9405	9									

TOTAL GAS PROD: 118,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,518

HIGHMOUNT OPERATING LLC 385841
URSCHEL WELL #: 6501 RRCID -> 266831 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8586 - 9152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					88
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	694	585	1			197
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	196	1			219
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	195	1			173
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	188	1			37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					163
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					192
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					203

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
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
01	7936	X	6603	-0-	-1333	-0-	119	1	6417	2	N	61					141
							67	9									
02	7221	X	6584	-0-	-637	-0-	326	1	6156	2	N	93					234
							102	9									
03	DLQ G-10		5975	-0-	5975	5975	471	1	5419	2	N	77					311
							85	9									
04	DLQ G-10		6179	-0-	6179	12154	300	1	5879	2	N	-0-					311
05	DLQ G-10		6611	-0-	6611	18765	400	1	6155	2	N	51	186	1			176
							56	9									
06	DLQ G-10		6136	-0-	6136	24901	466	1	5593	2	N	70					246
							77	9									
07	DLQ G-10		6496	-0-	6496	31397	168	1	6317	2	N	10					256
							11	9									
08	DLQ G-10		6215	-0-	6215	37612	345	1	5820	2	N	45					301
							50	9									
09	43479	X	5867	-0-	-37612	-0-	275	1	5528	2	N	58	195	1			164
							64	9									
10	6541	X	5947	-0-	-594	-0-	169	1	5695	2	N	75					239
							83	9									
11	6300	X	4941	-0-	-1359	-0-	206	1	4685	2	N	45					284
							50	9									
12	6510	X	6163	-0-	-347	-0-	431	1	5675	2	N	52					336
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 73,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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
01	5797	X	3575	-0-	-2222	-0-	65	1	3475	2	N	32					291
							35	9									
02	5104	X	3501	-0-	-1603	-0-	175	1	3298	2	N	25					316
							28	9									
03	DLQ G-10		3851	-0-	3851	3851	305	1	3505	2	N	37					353
							41	9									
04	DLQ G-10		4383	-0-	4383	8234	209	1	4097	2	N	70					423
							77	9									
05	DLQ G-10		5336	-0-	5336	13570	324	1	4986	2	N	24	178	1			269
							26	9									
06	DLQ G-10		2037	-0-	2037	15607	156	1	1875	2	N	5					274
							6	9									
07	DLQ G-10		4822	-0-	4822	20429	124	1	4648	2	N	45					319
							50	9									
08	DLQ G-10		5628	-0-	5628	26057	312	1	5270	2	N	42					361
							46	9									
09	30941	X	4884	-0-	-26057	-0-	229	1	4600	2	N	50	190	1			221
							55	9									
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	139	1	4672	2	N	66					287
							73	9									
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	180	1	4098	2	N	39					326
							43	9									
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	305	1	4016	2	N	55					381
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 51,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC //CONT.// 394700
WINSTON 537 WELL #: 3H RRCID -> 232350 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8494 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2013 - PLUGGED 03-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	6569	-0-	-1274	-0-	120	1	6431	2	N	16					144
							18	9									
02	7337	X	6540	-0-	-797	-0-	329	1	6208	2	N	3					147
							3	9									
03	DLQ G-10		5536	-0-	5536	5536	443	1	5093	2	N	-0-					147
04	DLQ G-10		7299	-0-	7299	12835	355	1	6944	2	N	-0-					147
05	DLQ G-10		7611	-0-	7611	20446	462	1	7099	2	N	45					192
							50	9									
06	DLQ G-10		6571	-0-	6571	27017	503	1	6037	2	N	28					220
							31	9									
07	DLQ G-10		7535	-0-	7535	34552	195	1	7325	2	N	14					234
							15	9									
08	DLQ G-10		6344	-0-	6344	40896	354	1	5977	2	N	12					246
							13	9									
09	47495	X	6599	-0-	-40896	-0-	313	1	6286	2	N	-0-					246
10	6913	X	6188	-0-	-725	-0-	178	1	6010	2	N	-0-					246
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	320	1	7288	2	N	-0-					246
12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	574	1	7548	2	N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 82,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCQUIDDY 139 WELL #: 1 RRCID -> 081566 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9360 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	368	-0-	368	750	20	1	348	2	N	-0-			107
02	0	W	425	-0-	425	1175	28	1	391	2	N	5			112
							6	9							
03	0	W	292	-0-	292	1467	24	1	262	2	N	5			117
							6	9							
04	0	W	346	-0-	346	1813	29	1	309	2	N	7			124
							8	9							
05	0	W	236	-0-	236	2049	28	1	199	2	N	8			132
							9	9							
06	600	N	88	-0-	-512	1537	27	1	59	2	N	2			134
							2	9							
07	1604	N	67	-0-	-1537	-0-	20	1	47	2	N	-0-			134
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	14	1	86	2	N	-0-			134
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	7	1	29	2	N	-0-			134
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	134	1	-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	EOM BALANCE
01	0		58890	-0-	58890	184217	55320	2	3570	9	N	3245	2702	1	543
02	0		101282	-0-	101282	285499	96248	2	5034	9	N	4576	4602	1	517
03	0		65484	-0-	65484	350983	62714	2	2770	9	N	2518	2492	1	543
04	0	W	89764	-0-	89764	440747	86361	2	3403	9	N	3094	2715	1	922
05	0	W	85905	-0-	85905	526652	82728	2	3177	9	N	2888	3117	1	693
06	0	W	80364	-0-	80364	607016	78065	2	2299	9	N	2090	2301	1	482
07	0	W	69778	-0-	69778	676794	67981	2	1797	9	N	1634	1722	1	394
08	0	W	64184	-0-	64184	740978	62726	2	1458	9	N	1325	1343	1	376
09	0	W	56204	-0-	56204	797182	54963	2	1241	9	N	1128	1158	1	346
10	0	W	51458	-0-	51458	848640	50212	2	1246	9	N	1133	1175	1	304
11	0	W	43955	-0-	43955	892595	43062	2	893	9	N	812	393	1	723
12	0	W	40839	-0-	40839	933434	39543	2	1296	9	N	1178	1576	1	325

TOTAL GAS PROD: 808,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,621

MAYS TRUST 81 WELL #: 1H RRCID -> 267529 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9760 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		14020	-0-	14020	14020	13807	2	213	9	N	194	194	1	-0-
03	0		61441	-0-	61441	75461	55492	2	5949	9	N	5408	4687	1	721
04	0		80387	-0-	80387	155848	76145	2	4242	9	N	3856	3919	1	658
05	0		67151	-0-	67151	222999	63445	2	3706	9	N	3369	3566	1	461
06	0		63154	-0-	63154	286153	60468	2	2686	9	N	2442	2506	1	397
07	0		52746	-0-	52746	338899	50648	2	2098	9	N	1907	1937	1	367
08	0		44914	-0-	44914	383813	43198	2	1716	9	N	1560	1363	1	564
09	0		37611	-0-	37611	421424	36082	2	1529	9	N	1390	1565	1	389
10	0	Z	35272	-0-	35272	456696	33543	2	1729	9	N	1572	1570	1	391
11	0	Z	30150	-0-	30150	486846	29622	2	528	9	N	480	415	1	456
12	0	Z	29034	-0-	29034	515880	28179	2	855	9	N	777	600	1	633

TOTAL GAS PROD: 515,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,955

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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
04	0		9102	-0-	9102	9102	9102	2			N	-0-					-0-
05	0		98471	-0-	98471	107573	92043	2	6428	9	N	5844	5106	1			738
06	0		100905	-0-	100905	208478	96640	2	4265	9	N	3877	3860	1			755
07	0		103972	-0-	103972	312450	100597	2	3375	9	N	3068	3427	1			396
08	0		99627	-0-	99627	412077	96255	2	3372	9	N	3065	3049	1			412
09	0		91870	-0-	91870	503947	89234	1	2636	9	N	2396	2305	1			503
10	0	W	96195	-0-	96195	600142	94301	2	1894	9	N	1722	1751	1			474
11	0	W	83951	-0-	83951	684093	82711	2	1240	9	N	1127	971	1			630
12	0	W	64519	-0-	64519	748612	63291	2	1228	9	N	1116	1158	1			588

TOTAL GAS PROD: 748,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,215

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
05	0		89368	-0-	89368	89368	80848	2	8520	9	N	7745	7381	1			364
06	0		103243	-0-	103243	192611	97986	2	5257	9	N	4779	4647	1			496
07	0		92623	-0-	92623	285234	89159	2	3464	9	N	3149	3306	1			339
08	0		79313	-0-	79313	364547	76446	2	2867	9	N	2606	2527	1			418
09	0		67710	-0-	67710	432257	65678	2	2032	9	N	1847	1924	1			341
10	0		50330	-0-	50330	482587	48167	2	2163	9	N	1966	1736	1			571
11	541700	X	59113	-0-	-482587	-0-	57223	2	1890	9	N	1718	1746	1			543
12	87296	X	54372	-0-	-32924	-0-	52821	2	1551	9	N	1410	1370	1			583

TOTAL GAS PROD: 596,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,220

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
05	0		13822	-0-	13822	13822	13086	2	736	9	N	669	385	1			284
06	0		64120	-0-	64120	77942	60596	2	3524	9	N	3204	3214	1			274
07	0		62070	-0-	62070	140012	60079	2	1991	9	N	1810	1721	1			363
08	0		47947	-0-	47947	187959	45942	2	2005	9	N	1823	2011	1			175
09	0		35921	-0-	35921	223880	34858	2	1063	9	N	966	765	1			376
10	0		29249	-0-	29249	253129	28373	2	876	9	N	796	751	1			421
11	277077	X	23948	-0-	-253129	-0-	23266	2	682	9	N	620	909	1			132
12	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	20968	2	582	9	N	529	362	1			299

TOTAL GAS PROD: 298,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,417

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
09	0		15258	-0-	15258	15258	15258	2			N	-0-					-0-
10	0		103438	-0-	103438	118696	99673	2	3765	9	N	3423	2969	1			454
11	206828	X	88132	-0-	-118696	-0-	85873	2	2259	9	N	2054	1982	1			526
12	81468	X	71643	-0-	-9825	-0-	70041	2	1602	9	N	1456	1588	1			394

TOTAL GAS PROD: 278,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,933

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9581	-0-	-525	-0-	920 109	1 9	8552	2	N	99					234
02	9454	X	8440	-0-	-1014	-0-	840 96	1 9	7504	2	N	87	191	1			130
03	8711	X	6876	-0-	-1835	-0-	600 81	1 9	6195	2	N	74					204
04	8430	X	6612	-0-	-1818	-0-	480 75	1 9	6057	2	N	68					272
05	8711	X	6563	-0-	-2148	-0-	440 69	1 9	6054	2	N	63	192	1			143
06	8430	X	6747	-0-	-1683	-0-	560 103	1 9	6084	2	N	94					237
07	8711	X	6476	-0-	-2235	-0-	600 84	1 9	5792	2	N	76					313
08	6882	X	6062	-0-	-820	-0-	520 61	1 9	5481	2	N	55	185	1			183
09	6750	X	5159	-0-	-1591	-0-	480 65	1 9	4614	2	N	59					242
10	6975	X	5174	-0-	-1801	-0-	440 58	1 9	4676	2	N	53	193	1			102
11	6750	X	5571	-0-	-1179	-0-	520 80	1 9	4971	2	N	73					175
12	6479	X	3703	-0-	-2776	-0-	360 48	1 9	3295	2	N	44					219

TOTAL GAS PROD: 76,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BUSSARD, JESS WELL #: 1 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9352					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9352					N	-0-					55
03	0	N	462	-0-	462 B	-8890	462	2			N	-0-					55
04	0	N	755	-0-	755 B	-8135	755	2			N	-0-					55
05	0	N	820	-0-	820 B	-7315	820	2			N	-0-					55
06	0	N	615	-0-	615 B	-6700	615	2			N	-0-					55
07	0	N	496	-0-	496 B	-6204	496	2			N	-0-					55
08	0	N	422	-0-	422 B	-5782	422	2			N	-0-					55
09	630	N	699	-0-	69 B	-5713	699	2			N	-0-					55
10	0	N	837	-0-	837 B	-4876	837	2			N	-0-					55
11	0	N	815	-0-	815 B	-4061	815	2			N	-0-					55
12	0	N	824	-0-	824 B	-3237	824	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	228	-0-	-113 B	-0-	2	1	226	2	N	-0-					31
02	290	N	261	-0-	-29 B	-0-	58	1	203	2	N	-0-					31
03	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	18	1	137	2	N	-0-					31
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	60	1	254	2	N	-0-					31
05	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	62	1	152	2	N	-0-					31
06	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	32	1	74	2	N	-0-					31
07	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	62	1	199	2	N	-0-					31
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	62	1	189	2	N	-0-					31
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	60	1	162	2	N	-0-					31
10	248	N	72	-0-	-176 B	-0-	4	1	68	2	N	-0-					31
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	30	1	243	2	N	-0-					31
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	38	1	203	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
JOSEPHINE WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					248
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	525	2	34	9	N	31	191	1			88
03	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	434	2	17	9	N	15					103
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	600	2	6	9	N	5					108
05	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	529	2	48	9	N	44					152
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	490	2	50	9	N	45					197
07	620	N	531	-0-	-89 B	-0-	514	2	17	9	N	15	189	1			23
08	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	527	2	8	9	N	7					30
09	540	N	441	-0-	-99 B	-0-	438	2	3	9	N	3					33
10	527	N	435	-0-	-92 B	-0-	420	2	15	9	N	14					47
11	510	N	408	-0-	-102 B	-0-	7	1	390	2	N	10					57
							11	9									
12	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	7	1	417	2	N	8					65
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

AMY WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

01	DLQ G-10		2092	-0-	2092 B	4291	2092	2			N	-0-					120
02	DLQ G-10		1922	-0-	1922 B	6213	1922	2			N	-0-					120
03	DLQ G-10		1700	-0-	1700 B	7913	1700	2			N	-0-					120
04	DLQ G-10		3063	-0-	3063 B	10976	3063	2			N	-0-					120
05	DLQ G-10		2531	-0-	2531 B	13507	329	1	2194	2	N	7					127
							8	9									
06	16130	X	2623	-0-	-13507 B	-0-	354	1	2269	2	N	-0-					127
07	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	363	1	2307	2	N	-0-					127
08	2779	X	2779	-0-	-0- B	-0-	372	1	2396	2	N	10					137
							11	9									
09	3060	X	2439	-0-	-621 B	-0-	359	1	2080	2	N	-0-					137
10	2697	X	2324	-0-	-373 B	-0-	283	1	2041	2	N	-0-					137
11	2700	X	2667	-0-	-33 B	-0-	342	1	2325	2	N	-0-					137
12	2511	X	2250	-0-	-261 B	-0-	35	1	2215	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	0	W	22115	-0-	22115 B	433303	20829	2	1286	9	N	1169	1371	1			363
02	0	W	16761	-0-	16761 B	450064	15765	2	996	9	N	905	733	1			535
03	464194	X	14130	-0-	-450064 B	-0-	13315	2	815	9	N	741	730	1			546
04	39197	X	39197	-0-	-0- B	-0-	181	1	36806	2	N	2009	1329	1			1226
							2210	9									
05	41147	X	41147	-0-	-0- B	-0-	39229	2	1918	9	N	1744	2368	1			602
06	34817	X	34817	-0-	-0- B	-0-	86	1	33209	2	N	1384	1277	1			709
							1522	9									
07	41212	X	41212	-0-	-0- B	-0-	39424	2	1788	9	N	1625	1932	1			402
08	43422	X	43422	-0-	-0- B	-0-	41727	2	1695	9	N	1541	1580	1			363
09	39600	X	32203	-0-	-7397 B	-0-	30857	2	1346	9	N	1224	799	1			788
10	41199	X	21287	-0-	-19912 B	-0-	19703	2	1584	9	N	1440	1907	1			321
11	42030	X	38642	-0-	-3388 B	-0-	37114	2	1528	9	N	1389	1136	1			574
12	40858	X	35946	-0-	-4912 B	-0-	34604	2	1342	9	N	1220	1321	1			473

TOTAL GAS PROD: 380,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,391

CISCO OPERATING, LLC 154107
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 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
01	1178	N	1147	-0-	-31 B	-0-	1145	2	2	9	N	2					88
02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					88
03	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					88
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					88
05	1147	N	985	-0-	-162 B	-0-	984	2	1	9	N	1					89
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					89
07	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					89
08	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					89
09	1140	N	1133	-0-	-7 B	-0-	1133	2			N	-0-					89
10	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1141	2	6	9	N	5					94
11	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1121	2	1	9	N	1					95
12	1178	N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EMPIRE OPERATING, INC. 251483
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					171
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					171
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					171
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					171
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					171
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					171
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					171
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					171
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					171
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					171
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					171
12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	768	-0-	-69	B	-0-	768	2			N	-0-					26
02	754	N	715	-0-	-39	B	-0-	715	2			N	-0-					26
03	775	N	759	-0-	-16	B	-0-	759	2			N	-0-					26
04	750	N	737	-0-	-13	B	-0-	737	2			N	-0-					26
05	775	N	773	-0-	-2	B	-0-	772	2	1	9	N	1					27
06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2			N	-0-					27
07	775	N	705	-0-	-70	B	-0-	705	2			N	-0-					27
08	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	2			N	-0-					27
09	750	N	709	-0-	-41	B	-0-	709	2			N	-0-					27
10	713	N	709	-0-	-4	B	-0-	709	2			N	-0-					27
11	750	N	676	-0-	-74	B	-0-	676	2			N	-0-					27
12	744	N	733	-0-	-11	B	-0-	733	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN, C. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					61
02	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					61
03	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					61
04	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	772	2			N	-0-					61
05	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	801	2	2	9	N	2					63
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	911	2	1	9	N	1					64
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					64
08	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-					64
09	900	N	781	-0-	-119 B	-0-	781	2			N	-0-					64
10	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2			N	-0-					64
11	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					64
12	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	3603	2	4	9	N	4					229
02	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2			N	-0-					229
03	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3448	2	17	9	N	15					244
04	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	3222	2	7	9	N	6					250
05	3392	X	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	2			N	-0-					250
06	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	3206	2	10	9	N	9					259
07	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-	3203	2	9	9	N	8	170	1			97
08	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	3234	2	13	9	N	12					109
09	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2			N	-0-					109
10	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-					109
11	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2			N	-0-					109
12	3528	X	3528	-0-	-0- B	-0-	3528	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 38,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EOG RESOURCES, INC. 253162
BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	52	1	835	2	N	-0-					220
02	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	56	1	1108	2	N	-0-					220
03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	59	1	1085	2	N	-0-					220
04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	59	1	1037	2	N	-0-	166	1			54
05	1240	N	836	-0-	-404 B	-0-	56	1	780	2	N	-0-					54
06	1110	N	1040	-0-	-70 B	-0-	42	1	998	2	N	-0-					54
07	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					54
08	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	64	1	1029	2	N	-0-					54
09	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	68	1	1006	2	N	-0-					54
10	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	66	1	1116	2	N	-0-					54
11	1050	N	942	-0-	-108 B	-0-	48	1	894	2	N	-0-					54
12	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	14	1	1020	2	N	-0-	37	1			17

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-		-0-	B	-0-	97	1	3394	2	N	42					277
									46	9									
02	3389	X	3389	-0-		-0-	B	-0-	90	1	3273	2	N	24	199	1			102
									26	9									
03	2066	X	2066	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1975	2	N	8					110
									9	9									
04	1800	X	701	-0-		-1099	B	-0-	73	1	628	2	N	-0-					110
05	3198	X	3198	-0-		-0-	B	-0-	93	1	3058	2	N	43					153
									47	9									
06	1800	X	1757	-0-		-43	B	-0-	75	1	1679	2	N	3	121	1			35
									3	9									
07	3351	X	3351	-0-		-0-	B	-0-	97	1	3252	2	N	2					37
									2	9									
08	2767	X	2767	-0-		-0-	B	-0-	97	1	2664	2	N	5					42
									6	9									
09	2204	X	2204	-0-		-0-	B	-0-	94	1	2098	2	N	11					53
									12	9									
10	2592	X	2592	-0-		-0-	B	-0-	97	1	2474	2	N	19					72
									21	9									
11	2438	X	2438	-0-		-0-	B	-0-	82	1	2342	2	N	13					85
									14	9									
12	2134	X	2134	-0-		-0-	B	-0-	60	1	2070	2	N	4	57	1			32
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1516	-0-		-437	B	-0-	95	1	1406	2	N	14					29
									15	9									
02	1624	N	1202	-0-		-422	B	-0-	88	1	1108	2	N	5					34
									6	9									
03	1581	N	1298	-0-		-283	B	-0-	87	1	1208	2	N	3					37
									3	9									
04	1470	N	977	-0-		-493	B	-0-	85	1	892	2	N	-0-					37
05	1332	N	1332	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1227	2	N	7					44
									8	9									
06	1260	N	880	-0-		-380	B	-0-	72	1	808	2	N	-0-	24	1			20
07	1480	N	1480	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1375	2	N	7					27
									8	9									
08	1446	N	1446	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1348	2	N	1					28
									1	9									
09	1395	N	1395	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1291	2	N	9					37
									10	9									
10	1490	N	1490	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1384	2	N	8					45
									9	9									
11	1410	N	1216	-0-		-194	B	-0-	82	1	1128	2	N	5					50
									6	9									
12	1457	N	829	-0-		-628	B	-0-	26	1	799	2	N	4					54
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	2588	X	2588	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2481	2	N	9					182
								10	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2123	2	N	3					185
								3	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1609	2	N	48	181	1			52
								53	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2252	2	N	-0-					52
05	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2463	2	N	-0-					52
06	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1865	2	N	-0-	50	1			2
07	2880	N	2880	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2769	2	N	13					15
								14	9									
08	2676	N	2676	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2579	2	N	-0-					15
09	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2408	2	N	8					23
								9	9									
10	2604	N	2604	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2497	2	N	9					32
								10	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2332	2	N	5					37
								6	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2094	2	N	3					40
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	977	-0-	-573	B	-0-	97	1	869	2	N	10	196	1			30
								11	9									
02	1218	N	1024	-0-	-194	B	-0-	90	1	930	2	N	4					34
								4	9									
03	1116	N	731	-0-	-385	B	-0-	52	1	679	2	N	-0-					34
04	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1071	2	N	-0-					34
05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	97	1	999	2	N	26					60
								29	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	70	1	826	2	N	1	54	1			7
								1	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1211	2	N	15					22
								17	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1186	2	N	6					28
								7	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	94	1	803	2	N	5					33
								6	9									
10	1333	N	1175	-0-	-158	B	-0-	97	1	1067	2	N	10					43
								11	9									
11	1260	N	801	-0-	-459	B	-0-	58	1	741	2	N	2					45
								2	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	48	1	980	2	N	2					47
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
01	4991	X	4419	-0-		-572 B	-0-		97	1	4289	2	N	30					242
									33	9									
02	4669	X	4077	-0-		-592 B	-0-		90	1	3967	2	N	18					260
									20	9									
03	4991	X	4067	-0-		-924 B	-0-		97	1	3934	2	N	33	250	1			43
									36	9									
04	4830	X	4171	-0-		-659 B	-0-		94	1	4062	2	N	14					57
									15	9									
05	4774	X	3979	-0-		-795 B	-0-		97	1	3869	2	N	12					69
									13	9									
06	4290	X	3601	-0-		-689 B	-0-		74	1	3505	2	N	20	69	1			20
									22	9									
07	4371	X	4294	-0-		-77 B	-0-		97	1	4176	2	N	19					39
									21	9									
08	4309	X	4277	-0-		-32 B	-0-		94	1	4160	2	N	21					60
									23	9									
09	4170	X	4141	-0-		-29 B	-0-		94	1	4021	2	N	24					84
									26	9									
10	4309	X	4134	-0-		-175 B	-0-		97	1	4017	2	N	18	95	1			7
									20	9									
11	4170	X	3649	-0-		-521 B	-0-		80	1	3533	2	N	33					40
									36	9									
12	4309	X	2900	-0-		-1409 B	-0-		23	1	2855	2	N	20					60
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 47,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

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
01	4422	X	4422	-0-		-0- B	-0-		4408	2	14	9	N	13					120
02	4122	X	4122	-0-		-0- B	-0-		4114	2	8	9	N	7					127
03	4549	X	4549	-0-		-0- B	-0-		4546	2	3	9	N	3	105	1			25
04	3854	X	3854	-0-		-0- B	-0-		3854	2			N	-0-					25
05	4733	X	4733	-0-		-0- B	-0-		4729	2	4	9	N	4					29
06	3957	X	3957	-0-		-0- B	-0-		3957	2			N	-0-					29
07	3783	X	3783	-0-		-0- B	-0-		3782	2	1	9	N	1					30
08	3804	X	3804	-0-		-0- B	-0-		3804	2			N	-0-					30
09	3858	X	3858	-0-		-0- B	-0-		3856	2	2	9	N	2					32
10	4191	X	4191	-0-		-0- B	-0-		4188	2	3	9	N	3					35
11	3475	X	3475	-0-		-0- B	-0-		3464	2	11	9	N	10					45
12	3437	X	3437	-0-		-0- B	-0-		3424	2	13	9	N	12	37	1			20

TOTAL GAS PROD: 48,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3321	2	N	8					95
								9	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	90	1	3161	2	N	10					105
								11	9									
03	3286	X	3139	-0-	-147	B	-0-	97	1	3029	2	N	12					117
								13	9									
04	3180	X	2823	-0-	-357	B	-0-	87	1	2734	2	N	2					119
								2	9									
05	3415	X	3415	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3318	2	N	3					122
								3	9									
06	3360	X	2999	-0-	-361	B	-0-	75	1	2918	2	N	5	80	1			47
								6	9									
07	3472	X	3295	-0-	-177	B	-0-	89	1	3195	2	N	10					57
								11	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3618	2	N	-0-					57
09	3380	X	3380	-0-	-0-	B	-0-	90	1	3290	2	N	-0-					57
10	3514	X	3514	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3417	2	N	-0-					57
11	3600	X	2985	-0-	-615	B	-0-	76	1	2909	2	N	-0-					57
12	3720	X	3065	-0-	-655	B	-0-	23	1	3035	2	N	6	31	1			32
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GLOBE ENERGY SERVICES, L.L.C. 310454
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

01	279	N	205	-0-	-74	B	-0-	28	1	177	2	N	-0-					146
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	21	1	277	2	N	-0-					146
03	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	31	1	252	2	N	-0-					146
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	30	1	222	2	N	-0-					146
05	310	N	243	-0-	-67	B	-0-	31	1	212	2	N	-0-					146
06	270	N	223	-0-	-47	B	-0-	23	1	200	2	N	-0-					146
07	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	31	1	215	2	N	-0-					146
08	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	31	1	260	2	N	-0-					146
09	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	30	1	253	2	N	-0-					146
10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	31	1	230	2	N	-0-					146
11	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	30	1	239	2	N	-0-					146
12	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	26	1	222	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	806	N	599	-0-	-207 B	-0-	31	1	568	2	N	-0-					64
02	725	N	539	-0-	-186 B	-0-	29	1	510	2	N	-0-					64
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	31	1	279	2	N	-0-					64
04	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	30	1	796	2	N	-0-					64
05	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	31	1	769	2	N	-0-					64
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	24	1	597	2	N	-0-					64
07	868	N	707	-0-	-161 B	-0-	31	1	676	2	N	-0-					64
08	806	N	670	-0-	-136 B	-0-	31	1	639	2	N	-0-					64
09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	30	1	615	2	N	-0-					64
10	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	31	1	627	2	N	-0-					64
11	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	30	1	586	2	N	-0-					64
12	682	N	507	-0-	-175 B	-0-	29	1	478	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	29	1	263	2	N	-0-					138
02	290	N	288	-0-	-2 B	-0-	29	1	259	2	N	-0-					138
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	29	1	603	2	N	-0-					138
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	30	1	428	2	N	-0-					138
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	31	1	382	2	N	-0-					138
06	600	N	368	-0-	-232 B	-0-	23	1	345	2	N	-0-					138
07	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	31	1	428	2	N	-0-					138
08	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	31	1	355	2	N	-0-					138
09	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	30	1	316	2	N	-0-					138
10	465	N	331	-0-	-134 B	-0-	31	1	300	2	N	-0-					138
11	360	N	299	-0-	-61 B	-0-	30	1	269	2	N	-0-					138
12	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	27	1	281	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-					107
02	174	N	168	-0-	-6 B	-0-	168	2			N	-0-					107
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					107
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					107
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					107
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					107
07	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					107
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					107
09	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					107
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					107
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					107
12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	246	2			N	-0-					111
02	261	N	199	-0-	-62 B	-0-	199	2			N	-0-					111
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					111
04	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	2			N	-0-					111
05	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	2			N	-0-					111
06	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	2			N	-0-					111
07	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					111
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					111
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					111
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					111
11	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					111
12	217	N	123	-0-	-94 B	-0-	123	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3392	2	22	9	N	20					319
02	2813	X	2212	-0-	-601 B	-0-	2179	2	33	9	N	30					349
03	2883	X	2801	-0-	-82 B	-0-	2801	2			N	-0-					349
04	3300	X	2585	-0-	-715 B	-0-	2585	2			N	-0-					349
05	3410	X	2563	-0-	-847 B	-0-	2563	2			N	-0-					349
06	3300	X	2356	-0-	-944 B	-0-	2356	2			N	-0-					349
07	2790	X	2779	-0-	-11 B	-0-	2779	2			N	-0-					349
08	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					349
09	2580	X	2458	-0-	-122 B	-0-	2458	2			N	-0-					349
10	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	2866	2	30	9	N	27					376
11	2700	X	2489	-0-	-211 B	-0-	2480	2	9	9	N	8					384
12	2790	X	2503	-0-	-287 B	-0-	2446	2	57	9	N	52					436

TOTAL GAS PROD: 31,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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
01	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	93	1	2280	2	N	92					327
							101	9									
02	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	87	1	2013	2	N	65					392
							72	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	93	1	2169	2	N	-0-					392
04	2010	N	1140	-0-	-870 B	-0-	90	1	1050	2	N	-0-					392
05	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	93	1	2343	2	N	31					423
							34	9									
06	2010	N	1794	-0-	-216 B	-0-	72	1	1688	2	N	31					454
							34	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	93	1	1132	2	N	22	195	1			281
							24	9									
08	2077	N	2071	-0-	-6 B	-0-	81	1	1983	2	N	6					287
							7	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	90	1	1956	2	N	29					316
							32	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	93	1	1986	2	N	56					372
							62	9									
11	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	90	1	1941	2	N	29					401
							32	9									
12	2077	N	1081	-0-	-996 B	-0-	87	1	994	2	N	-0-					401

TOTAL GAS PROD: 22,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	4216	X	3996	-0-	-220 B	-0-	3989	2	7	9	N	6	195	1			230
02	3567	X	2695	-0-	-872 B	-0-	2695	2			N	-0-					230
03	3875	X	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	2			N	-0-					230
04	3870	X	3277	-0-	-593 B	-0-	3277	2			N	-0-					230
05	3999	X	3370	-0-	-629 B	-0-	3370	2			N	-0-					230
06	3870	X	2910	-0-	-960 B	-0-	2910	2			N	-0-					230
07	3875	X	3851	-0-	-24 B	-0-	3845	2	6	9	N	5					235
08	3875	X	3601	-0-	-274 B	-0-	3587	2	14	9	N	13					248
09	3270	X	2932	-0-	-338 B	-0-	2920	2	12	9	N	11					259
10	3844	X	3655	-0-	-189 B	-0-	3636	2	19	9	N	17					276
11	3720	X	3388	-0-	-332 B	-0-	3349	2	39	9	N	35					311
12	3844	X	3666	-0-	-178 B	-0-	3643	2	23	9	N	21					332

TOTAL GAS PROD: 41,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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
01	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	2822	2	52	9	N	47					205
02	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2383	2	74	9	N	67					272
03	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2791	2	43	9	N	39					311
04	2700	N	2369	-0-	-331 B	-0-	2362	2	7	9	N	6					317
05	2635	N	1109	-0-	-1526 B	-0-	1109	2			N	-0-					317
06	2700	N	2424	-0-	-276 B	-0-	2383	2	41	9	N	37					354
07	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2802	2	36	9	N	33	192	1			195
08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2495	2	41	9	N	37					232
09	2430	N	2323	-0-	-107 B	-0-	2305	2	18	9	N	16					248
10	2790	N	2247	-0-	-543 B	-0-	2210	2	37	9	N	34					282
11	2460	N	1990	-0-	-470 B	-0-	1947	2	43	9	N	39					321
12	2387	N	1967	-0-	-420 B	-0-	1953	2	14	9	N	13					334

TOTAL GAS PROD: 27,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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
01	620	N	268	-0-	-352 B	-0-	268	2			N	-0-					331
02	261	N	118	-0-	-143 B	-0-	118	2			N	-0-					331
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					331
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-	198	1			133
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					133
06	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2			N	-0-					133
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					133
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					133
09	360	N	264	-0-	-96 B	-0-	264	2			N	-0-					133
10	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					133
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					133
12	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	539	2	6	9	N	5	195	1			105
02	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	906	2	32	9	N	29					134
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	911	2	40	9	N	36					170
04	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	520	2	11	9	N	10					180
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					180
06	930	N	745	-0-	-185 B	-0-	745	2			N	-0-					180
07	558	N	98	-0-	-460 B	-0-	33	2	65	9	N	59					239
08	1364	N	333	-0-	-1031 B	-0-	330	2	3	9	N	3					242
09	750	N	66	-0-	-684 B	-0-	66	2			N	-0-					242
10	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					242
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					242
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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
01	4354	X	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	2			N	-0-					299
02	4060	X	2309	-0-	-1751 B	-0-	2309	2			N	-0-					299
03	3906	X	3170	-0-	-736 B	-0-	3170	2			N	-0-					299
04	4770	X	2077	-0-	-2693 B	-0-	2077	2			N	-0-					299
05	4929	X	1517	-0-	-3412 B	-0-	1517	2			N	-0-					299
06	4200	X	2536	-0-	-1664 B	-0-	2536	2			N	-0-					299
07	3162	X	2591	-0-	-571 B	-0-	2591	2			N	-0-					299
08	3162	X	1489	-0-	-1673 B	-0-	1489	2			N	-0-					299
09	2550	X	1101	-0-	-1449 B	-0-	1101	2			N	-0-					299
10	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	3412	2			N	-0-					299
11	2550	X	1574	-0-	-976 B	-0-	1574	2			N	-0-					299
12	2604	X	1787	-0-	-817 B	-0-	1787	2			N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 27,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2914	X	2164	-0-	-750 B	-0-	2164	2			N	-0-	199	1			94
02	2726	X	2145	-0-	-581 B	-0-	2132	2	13	9	N	12					106
03	2736	X	2736	-0-	-0- B	-0-	2711	2	25	9	N	23					129
04	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2933	2	22	9	N	20					149
05	2294	X	2241	-0-	-53 B	-0-	2222	2	19	9	N	17					166
06	2640	N	2011	-0-	-629 B	-0-	2004	2	7	9	N	6					172
07	2914	N	2498	-0-	-416 B	-0-	2480	2	18	9	N	16					188
08	2232	N	768	-0-	-1464 B	-0-	751	2	17	9	N	15					203
09	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3501	2	12	9	N	11					214
10	3440	X	3440	-0-	-0- B	-0-	3412	2	28	9	N	25					239
11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					239
12	2914	X	54	-0-	-2860 B	-0-	54	2			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QEP ENERGY COMPANY 684474
TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

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
01	372	N	353	-0-	-19 B	-0-		21	1	311	2	N	19	195	1			99
								21	9									
02	348	N	279	-0-	-69 B	-0-		21	1	256	2	N	2					101
								2	9									
03	372	N	230	-0-	-142 B	-0-		21	1	206	2	N	3					104
								3	9									
04	330	N	215	-0-	-115 B	-0-		21	1	192	2	N	2					106
								2	9									
05	310	N	261	-0-	-49 B	-0-		21	1	239	2	N	1					107
								1	9									
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-		21	1	202	2	N	-0-					107
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-		21	1	198	2	N	2					109
								2	9									
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-		21	1	252	2	N	1					110
								1	9									
09	389	N	389	-0-	-0- B	-0-		21	1	343	2	N	23					133
								25	9									
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-		21	1	282	2	N	37					170
								41	9									
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-		21	1	281	2	N	18					188
								20	9									
12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-		21	1	375	2	N	76	197	1			67
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SUNDOWN ENERGY LP 829482
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MILLS, R. D. WELL #: 2037 RRCID -> 263153 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12838 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	0	W	11004	-0-	11004	206150	360	1	10294	2	N	318	405	1	198
							350	9							
02	0	W	8119	-0-	8119	214269	288	1	7594	3	N	215			413
							237	9							
03	0	W	7938	-0-	7938	222207	240	1	7409	3	N	263	407	1	269
							289	9							
04	0	W	8298	-0-	8298	230505	192	1	7812	3	N	267			536
							294	9							
05	236673		6168	-0-	-230505	-0-	5945	3	223	9	N	203	203	1	536
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	300	1	7076	3	N	122	597	1	61
							134	9							
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1	-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08745 06/05/2012

TOTAL GAS PROD: 49,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

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	EOM BALANCE
01	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	8610	2	2012	9	N	1829	1585	1	449
02	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	8068	2	1902	9	N	1729	1948	1	230
03	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	8629	2	2055	9	N	1868	1906	1	192
04	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	10690	2	2224	9	N	2022	1943	1	271
05	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	11282	2	2333	9	N	2121	1928	1	464
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	11403	2	2004	9	N	1822	2233	1	53
07	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	11742	2	2616	9	N	2378	1922	1	509
08	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	12226	2	2208	9	N	2007	2444	1	72
09	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	11924	2	2269	9	N	2063	1731	1	404
10	14353	X	14051	-0-	-302	-0-	12003	2	2048	9	N	1862	2102	1	164
11	13980	X	13639	-0-	-341	-0-	11432	2	2207	9	N	2006	1783	1	387
12	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	11700	2	2096	9	N	1905	1953	1	339

TOTAL GAS PROD: 155,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,612

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	EOM BALANCE
01	121117	X	11908	-0-	-109209	-0-	11116	2	792	9	N	720	985	1	610
02	113303	X	14146	-0-	-99157	-0-	13331	2	815	9	N	741	751	1	600
03	19406	X	16572	-0-	-2834	-0-	15551	2	1021	9	N	928	942	1	586
04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	18068	2	1024	9	N	931	771	1	746
05	16957	X	14813	-0-	-2144	-0-	14090	2	723	9	N	657	939	1	464
06	16050	X	6761	-0-	-9289	-0-	5701	2	1060	9	N	964	962	1	466
07	19716	X	16628	-0-	-3088	-0-	15684	2	944	9	N	858	771	1	553
08	19716	X	15641	-0-	-4075	-0-	14782	2	859	9	N	781	957	1	377
09	19080	X	14569	-0-	-4511	-0-	13757	2	812	9	N	738	581	1	534
10	16616	X	7908	-0-	-8708	-0-	7492	2	416	9	N	378	548	1	364
11	16080	X	15067	-0-	-1013	-0-	14202	2	865	9	N	786	726	1	424
12	15128	X	12350	-0-	-2778	-0-	11687	2	663	9	N	603	387	1	640

TOTAL GAS PROD: 165,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,085

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
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
01	SHUT IN		17097	-0-	17097	283291	15319	2	1778	9	N	1616	1783	1			276
02	SHUT IN		14040	-0-	14040	297331	13132	2	908	9	N	825	800	1			301
03	312507	X	15176	-0-	-297331	-0-	14331	2	845	9	N	768	738	1			331
04	35580	X	12547	-0-	-23033	-0-	11727	2	820	9	N	745	779	1			297
05	36766	X	12219	-0-	-24547	-0-	11459	2	760	9	N	691	793	1			195
06	35580	X	10660	-0-	-24920	-0-	9964	2	696	9	N	633	594	1			234
07	36766	X	10103	-0-	-26663	-0-	9425	2	678	9	N	616	583	1			267
08	36766	X	9193	-0-	-27573	-0-	8562	2	631	9	N	574	587	1			254
09	35580	X	7827	-0-	-27753	-0-	7262	2	565	9	N	514	551	1			217
10	36766	X	8006	-0-	-28760	-0-	7393	2	613	9	N	557	360	1			414
11	35580	X	7659	-0-	-27921	-0-	7129	2	530	9	N	482	529	1			367
12	9610	X	7106	-0-	-2504	-0-	6571	2	535	9	N	486	546	1			307

TOTAL GAS PROD: 131,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,507

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
01	1643	X	1347	-0-	-296	-0-	1340	3	7	9	N	6					168
02	1537	X	1104	-0-	-433	-0-	1104	3			N	-0-					168
03	1643	X	1314	-0-	-329	-0-	1302	2	12	9	N	11					179
04	1380	X	1159	-0-	-221	-0-	1159	3			N	-0-					179
05	1395	X	776	-0-	-619	-0-	750	2	26	9	N	24	8	1			195
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1514	2	13	9	N	12	15	1			192
07	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					192
08	1302	X	1236	-0-	-66	-0-	1224	2	12	9	N	11					203
09	1530	X	1281	-0-	-249	-0-	1266	2	15	9	N	14	15	1	20	7	182
10	1581	X	1222	-0-	-359	-0-	1222	2			N	-0-					182
11	1530	X	1205	-0-	-325	-0-	1205	2			N	-0-					182
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	5744	3	85	9	N	77	164	1			205
02	5800	X	5198	-0-	-602	-0-	5121	3	77	9	N	70					275
03	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	5615	2	136	9	N	124	173	1			226
04	6000	X	5164	-0-	-836	-0-	5111	3	53	9	N	48	168	1			106
05	5921	X	5366	-0-	-555	-0-	5248	2	118	9	N	107	8	1			205
06	5640	X	5007	-0-	-633	-0-	4932	2	75	9	N	68	173	1			100
07	5766	X	4326	-0-	-1440	-0-	4286	2	40	9	N	36					136
08	5766	X	5375	-0-	-391	-0-	5283	2	92	9	N	84					220
09	5190	X	4426	-0-	-764	-0-	4412	2	14	9	N	13	15	1			218
10	5363	X	4270	-0-	-1093	-0-	4114	2	156	9	N	142	180	1			180
11	5190	X	4240	-0-	-950	-0-	4183	2	57	9	N	52					232
12	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	4517	2	88	9	N	80					312

TOTAL GAS PROD: 59,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 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
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2302	3	7	9	N	6					68
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					68
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1854	2	20	9	N	18					86
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					86
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2273	2	26	9	N	24	8	1			102
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-	15	1			87
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2006	2	9	9	N	8					95
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	2	13	9	N	12					107
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1886	2	14	9	N	13	15	1	17	7	88
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					88
11	1620	N	1151	-0-	-469	-0-	1151	2			N	-0-					88
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 22,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					214
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					219
03	341	X	323	-0-	-18	-0-	311	2	12	9	N	11					230
04	300	X	278	-0-	-22	-0-	270	3	8	9	N	7					237
05	341	X	298	-0-	-43	-0-	261	2	37	9	N	34	7	1			264
06	330	X	272	-0-	-58	-0-	244	2	28	9	N	25	196	1			93
07	341	X	263	-0-	-78	-0-	253	2	10	9	N	9					102
08	310	X	116	-0-	-194	-0-	104	2	12	9	N	11					113
09	300	X	84	-0-	-216	-0-	70	2	14	9	N	13	15	1	19	7	92
10	310	X	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					92
11	270	X	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					92
12	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					182
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					191
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	8	1			207
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					203
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	217	7			-0-
10	0	X	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	407	3	10	9	N	9					57
02	232	N	89	-0-	-143	-0-	89	3			N	-0-					57
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	168	2	17	9	N	15					72
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					72
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	368	2	40	9	N	36	8	1			100
06	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-	15	1			85
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	9	N	5					90
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	377	2	13	9	N	12					102
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	2	20	9	N	18	15	1	25	7	80
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					80
11	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					80
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8					88

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1496	-0-	-209	-0-	1496	3			N	-0-					113
02	1595	X	1290	-0-	-305	-0-	1282	3	8	9	N	7					120
03	1612	X	1306	-0-	-306	-0-	1293	2	13	9	N	12					132
04	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			N	-0-					132
05	1488	X	1480	-0-	-8	-0-	1455	2	25	9	N	23	7	1			148
06	1440	X	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-	15	1			133
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2					135
08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					150
09	1440	X	1247	-0-	-193	-0-	1233	2	14	9	N	13	15	1	5	7	143
10	1488	X	1146	-0-	-342	-0-	1146	2			N	-0-					143
11	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	1211	2			N	-0-					143
12	1488	X	1333	-0-	-155	-0-	1329	2	4	9	N	4					147

TOTAL GAS PROD: 16,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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
01	1798	X	1350	-0-	-448	-0-	1349	3	1	9	N	1					198
02	1682	X	1234	-0-	-448	-0-	1228	3	6	9	N	5					203
03	1488	X	1175	-0-	-313	-0-	1164	2	11	9	N	10					213
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1369	3	7	9	N	6					219
05	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	1295	2	26	9	N	24	8	1			235
06	1320	X	1228	-0-	-92	-0-	1209	2	19	9	N	17	15	1			237
07	1333	X	1250	-0-	-83	-0-	1247	2	3	9	N	3					240
08	1426	X	1190	-0-	-236	-0-	1177	2	13	9	N	12					252
09	1380	X	1018	-0-	-362	-0-	1018	2			N	-0-	25	7			227
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					227
11	1230	X	933	-0-	-297	-0-	905	2	28	9	N	25	185	1			67
12	1240	X	257	-0-	-983	-0-	257	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	2645	3	28	9	N	25					111
02	3190	X	2386	-0-	-804	-0-	2357	3	29	9	N	26					137
03	3410	X	2947	-0-	-463	-0-	2921	2	26	9	N	24					161
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					161
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2731	2	32	9	N	29	8	1			182
06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	2657	2	33	9	N	30	15	1			197
07	2945	X	1440	-0-	-1505	-0-	1416	2	24	9	N	22					219
08	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	1999	2	17	9	N	15					234
09	2730	X	2103	-0-	-627	-0-	2083	2	20	9	N	18	15	1			237
10	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2328	2	3	9	N	3					240
11	2700	X	2670	-0-	-30	-0-	580	1	2068	2	N	20	190	1			70
							22	9									
12	2015	X	583	-0-	-1432	-0-	580	2	3	9	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6298	3	51	9	N	46					158
02	5742	X	5680	-0-	-62	-0-	5645	3	35	9	N	32					190
03	6293	X	5669	-0-	-624	-0-	5640	2	29	9	N	26					216
04	6090	X	5504	-0-	-586	-0-	5495	3	9	9	N	8					224
05	6293	X	5756	-0-	-537	-0-	5705	2	51	9	N	46	8	1			262
06	6090	X	5380	-0-	-710	-0-	5368	2	12	9	N	11	15	1			258
07	6076	X	5283	-0-	-793	-0-	5272	2	11	9	N	10					268
08	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	5405	2	24	9	N	22	189	1			101
09	5580	X	4809	-0-	-771	-0-	4772	2	37	9	N	34	15	1	28	7	92
10	5766	X	2994	-0-	-2772	-0-	2994	2			N	-0-					92
11	5370	X	1971	-0-	-3399	-0-	580	1	1391	2	N	-0-					92
12	5425	X	40	-0-	-5385	-0-	40	1			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 54,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	8	1			25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	35	7			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

01	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	3			N	-0-					180
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					180
03	3131	X	1438	-0-	-1693	-0-	1428	2	10	9	N	9					189
04	3030	X	291	-0-	-2739	-0-	291	3			N	-0-					189
05	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	1690	2	26	9	N	24	8	1			205
06	3030	X	1237	-0-	-1793	-0-	1228	2	9	9	N	8	15	1			198
07	3131	X	332	-0-	-2799	-0-	332	2			N	-0-					198
08	1705	X	1206	-0-	-499	-0-	1188	2	18	9	N	16					214
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1853	2	18	9	N	16	15	1			215
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2116	2	14	9	N	13					228
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	N	5	181	1			52
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	N	21					73

TOTAL GAS PROD: 18,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SESSOM WELL #: 2901 RRCID -> 223869 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12136 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

01	5487	X	4457	-0-	-1030	-0-	4427	3	30	9	N	27					170
02	4988	X	3893	-0-	-1095	-0-	3879	3	14	9	N	13					183
03	4619	X	4348	-0-	-271	-0-	4328	2	20	9	N	18					201
04	4470	X	3664	-0-	-806	-0-	3646	3	18	9	N	16					217
05	4464	X	2909	-0-	-1555	-0-	2869	2	40	9	N	36	8	1			245
06	4320	X	3985	-0-	-335	-0-	3972	2	13	9	N	12	196	1			61
07	4340	X	1847	-0-	-2493	-0-	1838	2	9	9	N	8					69
08	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	3556	2	24	9	N	22					91
09	3990	X	2407	-0-	-1583	-0-	2392	2	15	9	N	14	15	1	20	7	70
10	4123	X	1169	-0-	-2954	-0-	1169	2			N	-0-					70
11	3990	X	1146	-0-	-2844	-0-	1146	2			N	-0-					70
12	3565	X	878	-0-	-2687	-0-	878	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 34,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

01	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	1503	3	198	9	N	180	178	1			67
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1418	3	227	9	N	206	178	1			95
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1478	2	10	9	N	9					104
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1407	3	196	9	N	178	178	1			104
05	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1511	2	25	9	N	23	7	1			120
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	2			N	-0-	15	1			105
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					105
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1456	2	12	9	N	11					116
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	N	14	15	1	20	7	95
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-					95
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					95
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 17,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4096 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12263 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	886	-0-	-664	-0-	864	3	22	9	N	20					129
02	1450	X	1219	-0-	-231	-0-	1202	3	17	9	N	15					144
03	1550	X	1327	-0-	-223	-0-	1307	2	20	9	N	18					162
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	N	3					165
05	1302	X	1056	-0-	-246	-0-	1030	2	26	9	N	24	8	1			181
06	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	1048	2	6	9	N	5	15	1			171
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	2	17	9	N	15					186
08	1054	N	786	-0-	-268	-0-	767	2	19	9	N	17					203
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	990	2	21	9	N	19	15	1	14	7	193
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-	8	1			185
11	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	1			N	-0-					185
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF. 12118 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	8617	-0-	-3039	-0-	8571	3	46	9	N	42					250
02	10904	X	7267	-0-	-3637	-0-	7259	3	8	9	N	7					257
03	11656	X	9308	-0-	-2348	-0-	712	1	8586	2	N	9					266
							10	9									
04	10050	X	9480	-0-	-570	-0-	9457	3	23	9	N	21					287
05	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	711	1	9479	2	N	59	188	1			158
							65	9									
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	599	1	8585	2	N	35	15	1			178
							39	9									
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	572	1	8706	2	N	14					192
							15	9									
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	599	1	7645	2	N	56					248
							62	9									
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7923	2	31	9	N	28	15	1	78	7	183
10	7440	X	5855	-0-	-1585	-0-	5855	2			N	-0-	8	1			175
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	600	1	6805	2	N	8					183
							9	9									
12	7440	X	6192	-0-	-1248	-0-	620	1	5566	2	N	5					188
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 99,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5153	3	263	9	N	239	194	1			153
02	4901	X	3043	-0-	-1858	-0-	2776	3	267	9	N	243	194	1			202
03	5239	X	2862	-0-	-2377	-0-	712	1	2125	2	N	23					225
							25	9									
04	5070	X	2865	-0-	-2205	-0-	2631	3	234	9	N	213	194	1			244
05	5239	X	3442	-0-	-1797	-0-	1047	1	2361	2	N	31	8	1			267
							34	9									
06	5070	X	1876	-0-	-3194	-0-	578	1	1284	2	N	13	15	1			265
							14	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	771	1	2535	2	N	41					306
							45	9									
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	703	1	2960	2	N	19					325
							21	9									
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5128	2	46	9	N	42	15	1	104	7	248
10	3441	X	1654	-0-	-1787	-0-	1654	2			N	-0-					248
11	3570	X	3341	-0-	-229	-0-	600	1	2741	2	N	-0-	193	1			55
12	3689	X	1650	-0-	-2039	-0-	600	1	1047	2	N	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	6	7			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3181	-0-	-1345	-0-	3172	3	9	9	N	8	163	1			33
02	3886	X	2898	-0-	-988	-0-	2877	3	21	9	N	19					52
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	712	1	3278	2	N	17					69
							19	9									
04	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	3102	3	2	9	N	2					71
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	661	1	3337	2	N	30	7	1			94
							33	9									
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	662	1	2998	2	N	2	15	1			81
							2	9									
07	3999	X	3560	-0-	-439	-0-	656	1	2842	2	N	56					137
							62	9									
08	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	603	1	2893	2	N	14					151
							15	9									
09	3900	X	3281	-0-	-619	-0-	3238	2	43	9	N	39	15	1			175
10	4030	X	2464	-0-	-1566	-0-	2464	2			N	-0-	8	1			167
11	3660	X	3294	-0-	-366	-0-	600	1	2676	2	N	16					183
							18	9									
12	3565	X	2574	-0-	-991	-0-	620	1	1941	2	N	12					195
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	2984	-0-	-2317	-0-	2984	3			N	-0-					134
02	3741	X	2650	-0-	-1091	-0-	2650	3			N	-0-					134
03	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	3545	2	94	9	N	85					219
04	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	3301	3	9	9	N	8					227
05	3813	X	3435	-0-	-378	-0-	3409	2	26	9	N	24	8	1			243
06	3510	X	3152	-0-	-358	-0-	3146	2	6	9	N	5	15	1			233
07	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	3291	2	22	9	N	20					253
08	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3400	2	39	9	N	35					288
09	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	3251	2	42	9	N	38	15	1	144	7	167
10	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	2			N	-0-					167
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4451	2	11	9	N	10					177
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	620	1	3447	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 40,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1550	X	968	-0-	-582	-0-	966	3	2	9	N	2					247
02	1421	X	1269	-0-	-152	-0-	1229	3	40	9	N	36	180	1			103
03	1519	X	1388	-0-	-131	-0-	1365	2	23	9	N	21					124
04	1470	X	1353	-0-	-117	-0-	1353	3			N	-0-					124
05	1519	X	1494	-0-	-25	-0-	1448	2	46	9	N	42	8	1			158
06	1350	X	1215	-0-	-135	-0-	1191	2	24	9	N	22	15	1			165
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1661	2	36	9	N	33					198
08	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	N	24					222
09	1440	X	1169	-0-	-271	-0-	1144	2	25	9	N	23	15	1			230
10	1705	X	1299	-0-	-406	-0-	1271	2	28	9	N	25					255
11	1650	X	1185	-0-	-465	-0-	1167	2	18	9	N	16	188	1			83
12	1705	X	935	-0-	-770	-0-	935	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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
01	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	2891	3	3	9	N	3					195
02	3074	X	2573	-0-	-501	-0-	2567	3	6	9	N	5					200
03	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	2739	2	12	9	N	11					211
04	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2550	3	1	9	N	1					212
05	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	2745	2	35	9	N	32	7	1			237
06	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	2503	2	7	9	N	6	15	1			228
07	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2508	2			N	-0-					228
08	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	2160	2	13	9	N	12					240
09	2700	X	1661	-0-	-1039	-0-	1647	2	14	9	N	13	15	1	46	7	192
10	2790	X	1406	-0-	-1384	-0-	1377	2	29	9	N	26					218
11	2520	X	1320	-0-	-1200	-0-	1320	2			N	-0-	179	1	26	7	13
12	2511	X	1096	-0-	-1415	-0-	1096	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	18	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2798	-0-		-612	-0-	2788	3	10	9	N	9					52
02	3190	X	2447	-0-		-743	-0-	2438	3	9	9	N	8					60
03	3162	X	2586	-0-		-576	-0-	2576	2	10	9	N	9					69
04	2940	X	2473	-0-		-467	-0-	2471	3	2	9	N	2					71
05	2821	X	2557	-0-		-264	-0-	2531	2	26	9	N	24	8	1			87
06	2700	X	2390	-0-		-310	-0-	2390	2			N	-0-	15	1			72
07	2604	X	2266	-0-		-338	-0-	2265	2	1	9	N	1					73
08	2573	X	1765	-0-		-808	-0-	1748	2	17	9	N	15					88
09	2551	X	2551	-0-		-0-	-0-	2531	2	20	9	N	18	15	1			91
10	2635	X	2635	-0-		-0-	-0-	2635	2			N	-0-					91
11	2779	X	2779	-0-		-0-	-0-	2771	2	8	9	N	7					98
12	2443	X	2443	-0-		-0-	-0-	2424	2	19	9	N	17					115

TOTAL GAS PROD: 29,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1027	-0-		-2848	-0-	1020	3	7	9	N	6					183
02	29	X	-0-	-0-		-29	-0-					N	-0-					183
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	1					184
04	1095	X	1095	-0-		-0-	-0-	1073	3	22	9	N	20					204
05	1191	X	1191	-0-		-0-	-0-	1162	2	29	9	N	26	7	1			223
06	1106	X	1106	-0-		-0-	-0-	1106	2			N	-0-	15	1			208
07	1127	X	1127	-0-		-0-	-0-	1127	2			N	-0-					208
08	1178	X	1121	-0-		-57	-0-	1108	2	13	9	N	12					220
09	1140	X	986	-0-		-154	-0-	972	2	14	9	N	13	15	1	20	7	198
10	1178	X	990	-0-		-188	-0-	990	2			N	-0-					198
11	1110	X	1023	-0-		-87	-0-	1023	2			N	-0-					198
12	1116	X	1045	-0-		-71	-0-	1041	2	4	9	N	4	177	1			25

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4755	-0-		-1042	-0-	4732	3	23	9	N	21					271
02	5423	X	4236	-0-		-1187	-0-	4200	3	36	9	N	33					304
03	5673	X	4644	-0-		-1029	-0-	4622	2	22	9	N	20	198	1			126
04	5220	X	5009	-0-		-211	-0-	4986	3	23	9	N	21					147
05	5053	X	4834	-0-		-219	-0-	4781	2	53	9	N	48	8	1			187
06	4590	X	3970	-0-		-620	-0-	3930	2	40	9	N	36	15	1			208
07	4650	X	4059	-0-		-591	-0-	4022	2	37	9	N	34					242
08	5177	X	4212	-0-		-965	-0-	4181	2	31	9	N	28					270
09	5010	X	4759	-0-		-251	-0-	4702	2	57	9	N	52	15	1			307
10	4836	X	4701	-0-		-135	-0-	4694	2	7	9	N	6	185	1			128
11	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	4760	2	32	9	N	29					157
12	4653	X	4653	-0-		-0-	-0-	4620	2	33	9	N	30					187

TOTAL GAS PROD: 54,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4436	3	32	9	N	29					309
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4190	3	39	9	N	35	197	1			147
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	712	1	4860	2	N	37					184
							41	9									
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4589	3	41	9	N	37					221
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	591	1	4406	2	N	34	8	1			247
							37	9									
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	593	1	4755	2	N	30	15	1			262
							33	9									
07	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	497	1	3344	2	N	52	172	1			142
							57	9									
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	491	1	5030	2	N	53					195
							58	9									
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5938	2	74	9	N	67	15	1	72	7	175
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5145	2	79	9	N	72					247
11	3780	X	2741	-0-	-1039	-0-	2741	2			N	-0-	64	1			183
12	3906	X	2011	-0-	-1895	-0-	600	1	1394	2	N	15					198
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 54,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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
01	2573	X	1762	-0-	-811	-0-	1758	3	4	9	N	4					166
02	2407	X	1288	-0-	-1119	-0-	1288	3			N	-0-					166
03	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	1512	2	24	9	N	22					188
04	1920	X	1126	-0-	-794	-0-	1124	3	2	9	N	2					190
05	1767	X	1006	-0-	-761	-0-	978	2	28	9	N	25	8	1			207
06	1710	X	648	-0-	-1062	-0-	642	2	6	9	N	5	15	1			197
07	1550	X	766	-0-	-784	-0-	760	2	6	9	N	5					202
08	1550	X	486	-0-	-1064	-0-	468	2	18	9	N	16					218
09	1140	X	192	-0-	-948	-0-	178	2	14	9	N	13	15	1	16	7	200
10	992	X	239	-0-	-753	-0-	239	2			N	-0-					200
11	750	X	546	-0-	-204	-0-	537	2	9	9	N	8					208
12	775	X	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 10,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	131038					N	-0-					78
02	0	W	-0-	-0-	-0-	131038					N	-0-					78
03	0	W	-0-	-0-	-0-	131038					N	-0-					78
04	0	W	-0-	-0-	-0-	131038					N	-0-					78
05	0	W	-0-	-0-	-0-	131038					N	-0-					78
06	0	W	-0-	-0-	-0-	131038					N	-0-					78
07	0	W	-0-	-0-	-0-	131038					N	-0-					78
08	131038	X	-0-	-0-	-131038	-0-					N	-0-					78
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	85	7			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
DANIELS ENERGY 199450
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 3AU RRCID -> 063940 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 4350 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					39
02	203	N	160	-0-	-43	-0-	160	2			N	-0-					39
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					39
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					39
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1107	3	13	9	N	12					117
02	1276	N	1131	-0-	-145	-0-	1131	3			N	-0-					117
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					117
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	887	3	45	9	N	41					158
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					158
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					158
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	3	3	9	N	3					161
08	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1174	3	6	9	N	5					166
09	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1081	3	8	9	N	7					173
10	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			N	-0-					173
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	3			N	-0-					173
12	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 13,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOESCH WELL #: 1945 RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					69
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					69
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					69
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					69
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					69
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					69
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSCH WELL #: 1992 RRCID -> 166113 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8663 - 9329

01	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2011 - PLUGGED 6/17/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	385	-0-	-80	-0-	353	3	32	9	N	29	14	1			28
02	435	N	326	-0-	-109	-0-	285	3	41	9	N	37	41	1			24
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					24
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	417	3	25	9	N	23	28	1			19
05	341	N	153	-0-	-188	-0-	129	3	24	9	N	22	14	1			27
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	N	3	14	1			16
07	465	N	216	-0-	-249	-0-	206	3	10	9	N	9					25
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3	13	1			15
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					15
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	287	3	54	9	N	49	28	1			36
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	179	3	39	9	N	35	28	1			43
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	175	3	36	9	N	33	42	1			34

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	403	-0-	-62	-0-	31 28	1 9	344	2	N	25					127
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29 33	1 9	404	2	N	30					157
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	438	2	N	26					183
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	402	2	N	14					197
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	31	1	443	2	N	-0-					197
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-					197
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-					197
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	510	2	N	1					198
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	30 42	1 9	487	2	N	38	168	1			68
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	453	2	N	44					112
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	30 36	1 9	287	2	N	33					145
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	543	2	N	25					170

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	523	2	20	9	N	18					137
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	488	2	24	9	N	22					159
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	486	2	12	9	N	11					170
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	N	15					185
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	522	2	22	9	N	20					205
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	479	2	13	9	N	12					217
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	541	2	17	9	N	15					232
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	530	2	13	9	N	12					244
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	436	2	17	9	N	15					259
10	558	N	302	-0-	-256	-0-	300	2	2	9	N	2	194	1			67
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22	9	N	20					87
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12					99

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	62	1	4884	2	N	2					82
							2	9									
02	4640	X	4414	-0-	-226	-0-	58	1	4353	2	N	3					85
							3	9									
03	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	62	1	4591	2	N	13					98
							14	9									
04	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	60	1	4375	2	N	12					110
							13	9									
05	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	62	1	4797	2	N	3					113
							3	9									
06	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	60	1	4496	2	N	-0-					113
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	62	1	4846	2	N	-0-					113
08	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	62	1	4651	2	N	2					115
							2	9									
09	4710	X	4468	-0-	-242	-0-	60	1	4408	2	N	-0-					115
10	4898	X	4565	-0-	-333	-0-	62	1	4503	2	N	-0-					115
11	4740	X	2637	-0-	-2103	-0-	38	1	2599	2	N	-0-					115
12	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	62	1	4565	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 53,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 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
01	1953	N	999	-0-	-954	-0-	872	2	127	9	N	115					174
02	580	N	477	-0-	-103	-0-	438	2	39	9	N	35	171	1			38
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					38
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	900	2	107	9	N	97					135
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	474	2	62	9	N	56	1	8			190
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	397	2	46	9	N	42	190	1			42
07	1054	N	450	-0-	-604	-0-	404	2	46	9	N	42					84
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	456	2	56	9	N	51					135
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	376	2	46	9	N	42					177
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	379	2	52	9	N	47	174	1			50
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	362	2	48	9	N	44					94
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	228	2	23	9	N	21					115

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10150	-0-	-762		-0-	9693	2	457	9	N	415	559	1	4	8	171
02	9280	X	7942	-0-	-1338		-0-	7663	2	279	9	N	254	378	1			47
03	9920	X	9785	-0-	-135		-0-	9161	2	624	9	N	567	361	1	6	8	247
04	42143	X	42143	-0-	-0-		-0-	41559	2	584	9	N	531	590	1	4	8	184
05	10354	X	10354	-0-	-0-		-0-	9773	2	581	9	N	528	521	1	10	8	181
06	10015	X	10015	-0-	-0-		-0-	9316	2	699	9	N	635	743	1	4	8	69
07	8497	X	8497	-0-	-0-		-0-	7990	2	507	9	N	461	384	1	7	8	139
08	8277	X	7838	-0-	-439		-0-	7386	2	452	9	N	411	370	1	2	8	178
09	8010	X	7744	-0-	-266		-0-	7232	2	512	9	N	465	545	1	3	8	95
10	8277	X	7489	-0-	-788		-0-	6976	2	513	9	N	466	379	1	1	8	181
11	8010	X	7343	-0-	-667		-0-	6894	2	449	9	N	408	380	1			209
12	6944	X	6737	-0-	-207		-0-	6396	2	341	9	N	310	170	1	5	8	344

TOTAL GAS PROD: 136,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,451

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	20928	-0-	-3004		-0-	20161	2	767	9	N	697	950	1	2	8	221
02	20880	X	18301	-0-	-2579		-0-	17500	2	801	9	N	728	751	1			198
03	21545	X	19927	-0-	-1618		-0-	19114	2	813	9	N	739	391	1	3	8	543
04	20700	X	18301	-0-	-2399		-0-	17688	2	613	9	N	557	942	1	3	8	155
05	21390	X	18630	-0-	-2760		-0-	17957	2	673	9	N	612	387	1	3	8	377
06	17382	X	17382	-0-	-0-		-0-	16934	2	448	9	N	407	545	1	5	8	234
07	17422	X	15848	-0-	-1574		-0-	15247	2	601	9	N	546	575	1	2	8	203
08	17422	X	15400	-0-	-2022		-0-	14673	2	727	9	N	661	746	1	1	8	117
09	16860	X	14417	-0-	-2443		-0-	13846	2	571	9	N	519	393	1	1	8	242
10	17422	X	14480	-0-	-2942		-0-	13836	2	644	9	N	585	575	1			252
11	16860	X	13342	-0-	-3518		-0-	12818	2	524	9	N	476	392	1	2	8	334
12	14229	X	13053	-0-	-1176		-0-	12580	2	473	9	N	430	593	1			171

TOTAL GAS PROD: 200,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,957

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	33561	-0-	-10056		-0-	32430	2	1131	9	N	1028	1193	1			263
02	40803	X	27042	-0-	-13761		-0-	26218	2	824	9	N	749	761	1			251
03	37789	X	19546	-0-	-18243		-0-	18962	2	584	9	N	531	573	1	3	8	206
04	36570	X	28062	-0-	-8508		-0-	27240	2	822	9	N	747	736	1	6	8	211
05	36766	X	18871	-0-	-17895		-0-	18293	2	578	9	N	525	663	1	6	8	67
06	29310	X	1158	-0-	-28152		-0-	1110	2	48	9	N	44	1	8			110
07	28985	X	194	-0-	-28791		-0-	184	2	10	9	N	9					119
08	28985	X	1571	-0-	-27414		-0-	1541	2	30	9	N	27	95	1			51
09	28050	X	2576	-0-	-25474		-0-	2427	2	149	9	N	135	1	8			185
10	18879	X	768	-0-	-18111		-0-	628	2	140	9	N	127	163	1	1	8	148
11	7371	X	7371	-0-	-0-		-0-	6830	2	541	9	N	492	548	1			92
12	8461	X	8461	-0-	-0-		-0-	7945	2	516	9	N	469	352	1	2	8	207

TOTAL GAS PROD: 149,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,883

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165850	X	49824	-0-	-116026	-0-	45556	2	4268	9	N	3880	4003	1	8	8	251
02	155150	X	43721	-0-	-111429	-0-	39999	2	3722	9	N	3384	3176	1			459
03	43962	X	43962	-0-	-0-	-0-	40273	2	3689	9	N	3354	3399	1	7	8	407
04	53280	X	40780	-0-	-12500	-0-	37697	2	3083	9	N	2803	2746	1	8	8	456
05	0	W	40926	-0-	40926	40926	38001	2	2925	9	N	2659	2868	1	10	8	237
06	0	W	36812	-0-	36812	77738	34085	2	2727	9	N	2479	2295	1	6	8	415
07	0	W	35169	-0-	35169	112907	32409	2	2760	9	N	2509	2650	1	10	8	264
08	145494	X	32587	-0-	-112907	-0-	30354	2	2233	9	N	2030	2150	1	2	8	142
09	40770	X	30944	-0-	-9826	-0-	28458	2	2486	9	N	2260	2017	1	1	8	384
10	40920	X	30105	-0-	-10815	-0-	27696	2	2409	9	N	2190	2318	1	1	8	255
11	36810	X	28282	-0-	-8528	-0-	26161	2	2121	9	N	1928	1791	1	6	8	386
12	31248	X	27787	-0-	-3461	-0-	25608	2	2179	9	N	1981	1972	1	4	8	391

TOTAL GAS PROD: 440,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,457

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66526	X	25507	-0-	-41019	-0-	23343	2	2164	9	N	1967	2031	1			376
02	62234	X	32587	-0-	-29647	-0-	30308	2	2279	9	N	2072	2184	1			264
03	66526	X	30348	-0-	-36178	-0-	28592	2	1756	9	N	1596	1625	1	3	8	232
04	64380	X	27676	-0-	-36704	-0-	25935	2	1741	9	N	1583	1625	1	1	8	189
05	66526	X	29146	-0-	-37380	-0-	27646	2	1500	9	N	1364	1343	1	1	8	209
06	64380	X	17644	-0-	-46736	-0-	16362	2	1282	9	N	1165	1078	1			296
07	34844	X	12485	-0-	-22359	-0-	11188	2	1297	9	N	1179	1263	1			212
08	30349	X	16530	-0-	-13819	-0-	15082	2	1448	9	N	1316	1092	1			436
09	28200	X	17684	-0-	-10516	-0-	16427	2	1257	9	N	1143	1119	1			460
10	29140	X	17147	-0-	-11993	-0-	16015	2	1132	9	N	1029	1318	1	4	8	167
11	17640	X	12648	-0-	-4992	-0-	11781	2	867	9	N	788	900	1	3	8	52
12	15066	X	5037	-0-	-10029	-0-	4315	2	722	9	N	656	554	1	1	8	153

TOTAL GAS PROD: 244,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,858

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	2455	3	88	9	N	80					176
02	2668	X	2269	-0-	-399	-0-	2200	3	69	9	N	63	185	1	5	8	49
03	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	2389	3	67	9	N	61	14	8			96
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3049	3	84	9	N	76	12	8			160
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2675	3	117	9	N	106	188	1	12	8	66
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2867	3	41	9	N	37	14	8			89
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2851	3	116	9	N	105	11	8			183
08	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2781	3	37	9	N	34					217
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	76	191	1			102
10	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2617	3	74	9	N	67	21	8			148
11	2910	X	2430	-0-	-480	-0-	2363	3	67	9	N	61	17	8			192
12	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	2528	3	34	9	N	31	6	8			217

TOTAL GAS PROD: 29,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
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
01	23622	X	15914	-0-	-7708	-0-	902	1	14509	3	N	457	583	1			391
							503	9									
02	22098	X	18708	-0-	-3390	-0-	875	1	17160	3	N	612	200	1			803
							673	9									
03	22413	X	18167	-0-	-4246	-0-	1086	1	16718	3	N	330	918	1			215
							363	9									
04	21690	X	16086	-0-	-5604	-0-	1014	1	14559	3	N	466	382	1			299
							513	9									
05	19995	X	19694	-0-	-301	-0-	1166	1	18035	3	N	448	595	1			152
							493	9									
06	19350	X	16684	-0-	-2666	-0-	1166	1	15115	3	N	366	394	1			124
							403	9									
07	19995	X	16605	-0-	-3390	-0-	1227	1	14936	3	N	402	395	1			131
							442	9									
08	19685	X	16618	-0-	-3067	-0-	1247	1	15001	3	N	336	386	1			81
							370	9									
09	19050	X	13717	-0-	-5333	-0-	1086	1	12569	3	N	56					137
							62	9									
10	19685	X	1551	-0-	-18134	-0-	181	1	1370	3	N	-0-					137
11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					137
12	16616	X	1038	-0-	-15578	-0-	972	1	66	9	N	60					197

TOTAL GAS PROD: 154,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,533

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
01	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	757	1	15117	3	N	32					499
							35	9									
02	12528	X	7906	-0-	-4622	-0-	743	1	7146	3	N	15	206	1			308
							17	9									
03	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	794	1	15776	3	N	-0-					308
04	15390	X	15008	-0-	-382	-0-	845	1	14163	3	N	-0-					308
05	15903	X	14798	-0-	-1105	-0-	740	1	14058	3	N	-0-					308
06	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	875	1	19549	3	N	-0-					308
07	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	935	1	18044	3	N	25	108	1			225
							28	9									
08	16585	X	15701	-0-	-884	-0-	917	1	14784	3	N	-0-					225
09	20430	X	15467	-0-	-4963	-0-	857	1	14568	3	N	38	239	1			24
							42	9									
10	21111	X	18731	-0-	-2380	-0-	584	1	18112	3	N	32					56
							35	9									
11	20430	X	16659	-0-	-3771	-0-	821	1	15836	3	N	2					58
							2	9									
12	19003	X	16698	-0-	-2305	-0-	789	1	15813	3	N	87					145
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 192,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74524	X	42218	-0-	-32306	-0-	41293	2	925	9	N	841	965	1			196
02	60233	X	35629	-0-	-24604	-0-	34827	3	802	9	N	729	761	1			164
03	53258	X	38516	-0-	-14742	-0-	37650	2	866	9	N	787	769	1			182
04	47700	X	32699	-0-	-15001	-0-	31977	3	722	9	N	656	761	1			77
05	44361	X	31910	-0-	-12451	-0-	31221	3	689	9	N	626	577	1			126
06	40860	X	29205	-0-	-11655	-0-	28583	3	622	9	N	565	577	1			114
07	38502	X	28841	-0-	-9661	-0-	28243	3	598	9	N	544	585	1			73
08	38502	X	26037	-0-	-12465	-0-	25472	3	565	9	N	514	381	1			206
09	32700	X	22786	-0-	-9914	-0-	22332	3	454	9	N	413	542	1			77
10	31899	X	21147	-0-	-10752	-0-	20756	3	391	9	N	355	355	1			77
11	29220	X	22220	-0-	-7000	-0-	21946	3	274	9	N	249	179	1			147
12	28830	X	21301	-0-	-7529	-0-	20927	3	374	9	N	340	370	1			117

TOTAL GAS PROD: 352,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,619

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33537	-0-	33537	968606	32217	3	1320	9	N	1200	963	1			521
02	0	W	29544	-0-	29544	998150	28073	3	1471	9	N	1337	1164	1			694
03	0	W	30397	-0-	30397	1028547	28895	2	1502	9	N	1365	1956	1			103
04	0	W	28306	-0-	28306	1056853	26857	3	1449	9	N	1317	1153	1			267
05	0	W	28106	-0-	28106	1084959	26707	3	1399	9	N	1272	1337	1			202
06	0	W	26280	-0-	26280	1111239	24926	3	1354	9	N	1231	1309	1			124
07	1137118	X	25879	-0-	-1111239	-0-	24677	3	1202	9	N	1093	939	1			278
08	25451	X	22959	-0-	-2492	-0-	21818	3	1141	9	N	1037	1125	1			190
09	24630	X	18158	-0-	-6472	-0-	17129	3	1029	9	N	935	933	1			192
10	25451	X	17061	-0-	-8390	-0-	349	1	15713	3	N	908	757	1			343
							999	9									
11	24630	X	20727	-0-	-3903	-0-	890	1	18962	3	N	795	755	1			383
							875	9									
12	25885	X	12240	-0-	-13645	-0-	855	1	10675	3	N	645	918	1			110
							710	9									

TOTAL GAS PROD: 293,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,135

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156860	X	20681	-0-	-136179	-0-	624	1	19437	3	N	564	585	1			456
							620	9									
02	146740	X	19982	-0-	-126758	-0-	700	1	18526	3	N	687	767	1			376
							756	9									
03	156860	X	19098	-0-	-137762	-0-	748	1	17678	3	N	611	782	1			205
							672	9									
04	151800	X	17261	-0-	-134539	-0-	724	1	15731	3	N	733	587	1			351
							806	9									
05	156860	X	16639	-0-	-140221	-0-	680	1	15144	3	N	741	768	1			324
							815	9									
06	20670	X	15661	-0-	-5009	-0-	724	1	14177	3	N	691	757	1			258
							760	9									
07	21359	X	15464	-0-	-5895	-0-	748	1	14023	3	N	630	734	1			154
							693	9									
08	19096	X	14407	-0-	-4689	-0-	748	1	12986	3	N	612	594	1			172
							673	9									
09	17250	X	13901	-0-	-3349	-0-	690	1	12610	3	N	546	559	1			159
							601	9									
10	16647	X	10840	-0-	-5807	-0-	314	1	10458	3	N	62					221
							68	9									
11	15660	X	8969	-0-	-6691	-0-	619	1	7768	3	N	529	381	1			369
							582	9									
12	15469	X	13041	-0-	-2428	-0-	50	1	12421	3	N	518	190	1			697
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 185,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,924

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	0	W	31736	-0-	31736	142055	28345	2	3391	9	N	3083	3391	1			370
02	0	W	21843	-0-	21843	163898	129	1	19248	2	N	2242	2319	1			293
							2466	9									
03	0	W	10422	-0-	10422	174320	267	1	8809	2	N	1224	1235	1			282
							1346	9									
04	0	W	23673	-0-	23673	197993	430	1	20773	2	N	2245	2122	1			405
							2470	9									
05	0	W	25018	-0-	25018	223011	585	1	22445	2	N	1807	1930	1			282
							1988	9									
06	0	W	19680	-0-	19680	242691	630	1	17397	2	N	1503	1427	1			358
							1653	9									
07	0	W	17240	-0-	17240	259931	693	1	15182	2	N	1241	1059	1			540
							1365	9									
08	0	W	15712	-0-	15712	275643	698	1	13627	2	N	1261	1424	1			377
							1387	9									
09	0	W	13794	-0-	13794	289437	647	1	12077	2	N	973	1055	1			295
							1070	9									
10	302845	X	13408	-0-	-289437	-0-	921	1	11325	2	N	1056	894	1			457
							1162	9									
11	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	906	1	10961	2	N	1073	1235	1			295
							1180	9									
12	17236	X	11610	-0-	-5626	-0-	291	1	10202	2	N	1015	880	1			430
							1117	9									

TOTAL GAS PROD: 217,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,723

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

02	0		8922	-0-	8922	8922	55	1	8124	2	N	675	540	1			135
							743	9									
03	SHUT IN		4174	-0-	4174	13096	87	1	3438	2	N	590	505	1			220
							649	9									
04	33667	X	20571	-0-	-13096	-0-	374	1	18065	2	N	1938	1760	1			398
							2132	9									
05	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	368	1	14129	2	N	1552	1605	1			345
							1707	9									
06	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	462	1	12759	2	N	1160	1248	1			257
							1276	9									
07	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	578	1	12664	2	N	1070	889	1			438
							1177	9									
08	13702	X	12682	-0-	-1020	-0-	568	1	11093	2	N	928	1070	1			296
							1021	9									
09	13260	X	10894	-0-	-2366	-0-	510	1	9523	2	N	783	711	1			368
							861	9									
10	13702	X	9338	-0-	-4364	-0-	711	1	7916	2	N	646	887	1			127
							711	9									
11	13260	X	8870	-0-	-4390	-0-	701	1	7577	2	N	538	523	1			142
							592	9									
12	13702	X	9832	-0-	-3870	-0-	221	1	8948	2	N	603	348	1			397
							663	9									

TOTAL GAS PROD: 130,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,483

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	258	-0-	-822	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1837	-0-	-736	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	221	-0-	-2186	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	812	N	411	-0-	-401	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	366	-0-	-264	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	47	1	3446	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2251	-0-	-562	-0-	36	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	195	-0-	-2812	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	41	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	44	1	3172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	47	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2343	-0-	-180	-0-	39	1	2304	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	704	-0-	-1993	-0-	8	1	696	2	N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2366	-0-	-331	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1941	-0-	-756	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	45	1	3224	2	N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	47	1	2663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	38	1	60	2	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	32	1	60	2	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	45	1	61	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	47	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2282	-0-	-880	-0-	2282	2			N	-0-					112
02	2958	X	813	-0-	-2145	-0-	813	2			N	-0-					112
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					112
04	2310	X	836	-0-	-1474	-0-	830	2	6	9	N	5					117
05	2294	X	444	-0-	-1850	-0-	380	2	64	9	N	58					175
06	2220	X	1755	-0-	-465	-0-	1755	2			N	-0-					175
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1755	2	4	9	N	4					179
08	868	X	333	-0-	-535	-0-	333	2			N	-0-					179
09	1770	X	292	-0-	-1478	-0-	292	2			N	-0-					179
10	1829	X	145	-0-	-1684	-0-	145	2			N	-0-					179
11	1770	X	53	-0-	-1717	-0-	53	2			N	-0-					179
12	1767	X	45	-0-	-1722	-0-	45	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					30
02	116	X	65	-0-	-51	-0-	65	2			N	-0-					30
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					30
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					30
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
06	210	X	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					30
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	1767	X	1339	-0-	-428	-0-	28	1	1296	2	N	14					217
							15	9									
02	1537	X	853	-0-	-684	-0-	15	1	827	2	N	10					227
							11	9									
03	1426	X	735	-0-	-691	-0-	31	1	694	2	N	9	180	1			56
							10	9									
04	1380	X	955	-0-	-425	-0-	29	1	922	2	N	4					60
							4	9									
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					60
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					60
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					60
08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	21	1	1257	2	N	1					61
							1	9									
09	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	-0-					61
10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	28	1	1501	2	N	3					64
							3	9									
11	1230	X	748	-0-	-482	-0-	19	1	729	2	N	-0-					64
12	1457	X	767	-0-	-690	-0-	22	1	745	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
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
01	5053	X	4090	-0-	-963	-0-	4090	2			N	-0-					19
02	4727	X	3536	-0-	-1191	-0-	3536	2			N	-0-					19
03	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	4042	2			N	-0-					19
04	4380	X	4085	-0-	-295	-0-	4085	2			N	-0-					19
05	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	3995	2			N	-0-					19
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					19
07	4216	X	3529	-0-	-687	-0-	3529	2			N	-0-					19
08	4216	X	3847	-0-	-369	-0-	3847	2			N	-0-					19
09	4350	X	4100	-0-	-250	-0-	4100	2			N	-0-					19
10	4495	X	3536	-0-	-959	-0-	3536	2			N	-0-					19
11	4350	X	3671	-0-	-679	-0-	3671	2			N	-0-					19
12	4247	X	3722	-0-	-525	-0-	3722	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 46,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 101 RRCID -> 194934 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14060 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6845	2	19	9	N	17					202
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5471	2	2	9	N	2					204
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5692	2	3	9	N	3					207
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5431	2	23	9	N	21	193	1			35
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					35
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					35
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					35
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5473	2	103	9	N	94					129
09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6426	2	61	9	N	55					184
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6332	2	86	9	N	78					262
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5592	2	39	9	N	35					297
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5563	2	65	9	N	59					356

TOTAL GAS PROD: 69,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8385	2	88	9	N	80					226
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7354	2	76	9	N	69					295
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7561	2	68	9	N	62	161	1			196
04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9671	2	76	9	N	69					265
05	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9859	2	66	9	N	60	166	1			159
06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11116	2	64	9	N	58					217
07	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11357	2	46	9	N	42	166	1			93
08	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10620	2	53	9	N	48					141
09	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10836	2	39	9	N	35					176
10	7130	X	1969	-0-	-5161	-0-	1959	2	10	9	N	9					185
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-	175	1			10
12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12664	2	94	9	N	85					95

TOTAL GAS PROD: 102,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	946	-0-	-1100	-0-	946	2			N	-0-					17
02	1914	X	812	-0-	-1102	-0-	812	2			N	-0-					17
03	1426	X	1140	-0-	-286	-0-	380	1	760	2	N	-0-					17
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	683	1	2473	2	N	-0-					17
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	647	1	1399	2	N	-0-					17
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	654	1	1015	2	N	-0-					17
07	3255	X	1315	-0-	-1940	-0-	762	1	553	2	N	-0-					17
08	3255	X	1285	-0-	-1970	-0-	646	1	639	2	N	-0-					17
09	3150	X	827	-0-	-2323	-0-	827	2			N	-0-					17
10	2046	X	790	-0-	-1256	-0-	790	2			N	-0-					17
11	1680	X	706	-0-	-974	-0-	706	2			N	-0-					17
12	1302	X	639	-0-	-663	-0-	639	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	1523	3			N	-0-					79
02	2001	X	1399	-0-	-602	-0-	1399	3			N	-0-					79
03	2108	X	1865	-0-	-243	-0-	1865	3			N	-0-					79
04	2040	X	1536	-0-	-504	-0-	1536	3			N	-0-					79
05	2108	X	1548	-0-	-560	-0-	1548	3			N	-0-					79
06	1800	X	1507	-0-	-293	-0-	1507	3			N	-0-					79
07	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	1557	3			N	-0-					79
08	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					79
09	1530	X	1430	-0-	-100	-0-	1430	3			N	-0-					79
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					79
11	1560	X	1285	-0-	-275	-0-	1285	3			N	-0-					79
12	1612	X	1196	-0-	-416	-0-	1196	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					39
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					39
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					39
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					39
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					39
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					39
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					39
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					39
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					39
10	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	2			N	-0-					39
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					39
12	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
AKERS WELL #: 1115 RRCID -> 136553 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9208 - 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
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	1385	-0-	-529	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1043	-0-	-1003	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1848	-0-	-552	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1585	-0-	-895	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	713	-0-	-1687	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	109	-0-	-1813	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	596	-0-	-1234	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	462	-0-	-1429	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BORN WELL #: 1 RRCID -> 147802 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9209 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	24	-0-	-527	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENE WELL #: 1054 RRCID -> 182107 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					129
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					129
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					129
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					129
05	372	X	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					129
06	390	X	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					129
07	403	X	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					129
08	403	X	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					129
09	360	X	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					129
10	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					129
11	240	X	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					129
12	248	X	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-	34	7			95

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) //CONT.// 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					113
02	1189	X	884	-0-	-305	-0-	884	2			N	-0-					113
03	1209	X	667	-0-	-542	-0-	667	2			N	-0-					113
04	1410	X	1220	-0-	-190	-0-	1220	2			N	-0-					113
05	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			N	-0-					113
06	1410	X	1210	-0-	-200	-0-	1210	2			N	-0-					113
07	961	X	542	-0-	-419	-0-	542	2			N	-0-					113
08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					113
09	1230	X	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-					113
10	1271	X	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					113
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					113
12	1426	X	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 13,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
01	37262		27729	-0-	-9533	-0-	31	1	27698	2	N	-0-					2
02	34858		11722	-0-	-23136	-0-	19	1	11694	2	N	8					10
							9	9									
03	30194	#	3512	-0-	-26682	-0-	11	1	3501	2	N	-0-					10
04	29220	#	27158	-0-	-2062	-0-	30	1	27128	2	N	-0-					10
05	27714	#	-0-	-0-	-27714	-0-					N	-0-					10
06	26820	#	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					10
07	28055	#	21066	-0-	-6989	-0-	5	1	21061	2	N	-0-					10
08	28055	#	24104	-0-	-3951	-0-	18	1	24086	2	N	-0-					10
09	27150	#	22558	-0-	-4592	-0-	12	1	22546	2	N	-0-					10
10	22898	R	22898	-0-	-0-	-0-	31	1	22867	2	N	-0-					10
11	23901	R	23901	-0-	-0-	-0-	30	1	23871	2	N	-0-					10
12	24118	#	8629	-0-	-15489	-0-	30	1	8599	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 193,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAMMOTH CREEK (MORROW) 57019 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
GRAVES OPERATING, LLC 325799
BORTH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022981 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9378 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GREER, MILDRED F. -880- WELL #: 2 RRCID -> 151249 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6554 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2012 - PLUGGED 09/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ WELL #: 4 RRCID -> 139378 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6636 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2012 - PLUGGED 07/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1907	2	11	9	N	10					104
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1790	2	34	9	N	31					135
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					135
04	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1776	2	4	9	N	4					139
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2182	2	7	9	N	6					145
06	2040	N	1815	-0-	-225	-0-	1803	2	12	9	N	11					156
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	N	4					160
08	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1929	2	12	9	N	11					171
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					173
10	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2009	2	21	9	N	19					192
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	N	5	173	1			24
12	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	1535	2	9	9	N	8					32

TOTAL GAS PROD: 23,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRADLEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 180030 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6646 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	2	N	-0-					85
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	91	1	132	2	N	-0-					85
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	N	-0-					85
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	202	1	788	2	N	-0-					85
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	202	1	750	2	N	18	85	1			18
							20	9									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	202	1	591	2	N	21					39
							23	9									
10	992	N	839	-0-	-153	-0-	202	1	617	2	N	18					57
							20	9									
11	930	N	387	-0-	-543	-0-	94	1	285	2	N	7					64
							8	9									
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	130	1	441	2	N	14					78
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
GRAVES OPERATING, LLC 325799
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 148113 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7702 - 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
01	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
02	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
03	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
04	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
05	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
06	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
07	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
08	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
09	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
10	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
11	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136
12	802		-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2013 - P&A EFF 7/5/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK, N.(COTTAGE GROVE) 57021 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 180032 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 7815 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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
01	3007	#	2834	-0-	-173	-0-	60	1	2774	2	N	-0-					80
02	3393	#	1602	-0-	-1791	-0-	58	1	1544	2	N	-0-					80
03	3692	R	3692	-0-	-0-	-0-	56	1	3636	2	N	-0-					80
04	3510	#	2422	-0-	-1088	-0-	50	1	2372	2	N	-0-					80
05	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	50	1	2834	2	N	-0-					80
06	3570	#	2857	-0-	-713	-0-	52	1	2805	2	N	-0-					80
07	3689	#	2831	-0-	-858	-0-	62	1	2769	2	N	-0-					80
08	3689	#	2299	-0-	-1390	-0-	52	1	2247	2	N	-0-					80
09	2850	#	2204	-0-	-646	-0-	56	1	2148	2	N	-0-					80
10	2945	#	2337	-0-	-608	-0-	46	1	2291	2	N	-0-					80
11	2850	#	2665	-0-	-185	-0-	46	1	2619	2	N	-0-					80
12	2821	#	2035	-0-	-786	-0-	50	1	1985	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 30,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	N	47					122
							52	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	N	7					129
							8	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	N	26					155
							29	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	N	5					160
							6	9									
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	58	1	278	2	N	-0-					160
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	58	1	275	2	N	-0-					160
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	62	1	236	2	N	-0-					160
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	62	1	221	2	N	-0-					160
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	60	1	208	2	N	-0-					160
10	310	N	166	-0-	-144	-0-	50	1	116	2	N	-0-					160
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	16	1	88	2	N	23					183
							25	9									
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	40	1	209	2	N	13					196
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	6	1	7	2	N	-0-					148
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					148
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	2	N	-0-					148
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					148
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	N	-0-					148
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	12	1	7	2	N	-0-					148
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	-0-					148
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					148
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					148
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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
01	138849	X	64932	-0-	-73917	-0-	63281	2	1651	9	N	1501	1726	1			543
02	129891	X	71769	-0-	-58122	-0-	70328	2	1441	9	N	1310	1318	1			535
03	138849	X	48174	-0-	-90675	-0-	47170	2	1004	9	N	913	955	1			493
04	134370	X	54215	-0-	-80155	-0-	53070	2	1145	9	N	1041	1154	1			380
05	138849	X	44664	-0-	-94185	-0-	43796	2	868	9	N	789	759	1			410
06	134370	X	45849	-0-	-88521	-0-	44622	2	1227	9	N	1115	1102	1			423
07	138849	X	42292	-0-	-96557	-0-	41460	2	832	9	N	756	757	1			422
08	138849	X	40310	-0-	-98539	-0-	39560	2	750	9	N	682	744	1			360
09	134370	X	24087	-0-	-110283	-0-	23673	2	414	9	N	376	378	1			358
10	138849	X	21971	-0-	-116878	-0-	21606	2	365	9	N	332					690
11	45840	X	20246	-0-	-25594	-0-	19917	2	329	9	N	299	397	1			592
12	42284	X	18951	-0-	-23333	-0-	18712	2	239	9	N	217	597	1			212

TOTAL GAS PROD: 497,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,331

MATHERS (CLEVELAND) //CONT.// 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

01	1302 #	208	-0-	-1094	-0-	208	2			Y	-0-					129
02	638 #	224	-0-	-414	-0-	199	2	25	9	Y	23					152
03	682 #	242	-0-	-440	-0-	232	2	10	9	Y	9	153	1			8
04	562 R	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	Y	9					17
05	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					27
06	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	Y	13					40
07	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15					55
08	INC G-10	1543	-0-	1543	1543	1536	2	7	9	Y	6					61
09	2851 R	1308	-0-	-1543	-0-	1278	2	30	9	Y	27					88
10	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					88
11	999 R	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10	9	Y	9					97
12	825 R	825	-0-	-0-	-0-	812	2	13	9	Y	12					109

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

01	2201 #	21	-0-	-2180	-0-	21	2			Y	-0-					141
02	2059 #	36	-0-	-2023	-0-	36	2			Y	-0-					141
03	589 #	10	-0-	-579	-0-	10	2			Y	-0-					141
04	570 #	5	-0-	-565	-0-	5	2			Y	-0-					141
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					141
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					141
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6811		4287	-0-	-2524	-0-	4287	2			N	-0-					115
02	4594		4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					115
03	4599		4599	-0-	-0-	-0-	4580	2	19	9	N	17					132
04	3754		3754	-0-	-0-	-0-	3715	2	39	9	N	35					167
05	4177		4177	-0-	-0-	-0-	4136	2	41	9	N	37					204
06	3671		3671	-0-	-0-	-0-	3654	2	17	9	N	15	189	1			30
07	4210		4210	-0-	-0-	-0-	4188	2	22	9	N	20					50
08	4068		4068	-0-	-0-	-0-	4049	2	19	9	N	17					67
09	3926		3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					67
10	3413		3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	N	3					70
11	3809		3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					70
12	2945		2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 47,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION 275740
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					44
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					44
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					44
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					44
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					44
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					44
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					44
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					44
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					44
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	265	-0-	-262	-0-	10	1	255	2	N	-0-					120
02	464	N	324	-0-	-140	-0-	10	1	314	2	N	-0-					120
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-					120
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	2	N	-0-					120
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	-0-					120
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	2	N	-0-					120
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	2	N	-0-					120
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	10	1	478	2	N	-0-					120
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	10	1	330	2	N	-0-					120
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	10	1	415	2	N	-0-					120
11	480	N	353	-0-	-127	-0-	10	1	343	2	N	-0-					120
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	10	1	908	2	N	-0-					27
02	1305	N	861	-0-	-444	-0-	10	1	851	2	N	-0-					27
03	1550	N	893	-0-	-657	-0-	10	1	883	2	N	-0-					27
04	900	N	651	-0-	-249	-0-	10	1	641	2	N	-0-					27
05	930	N	483	-0-	-447	-0-	10	1	473	2	N	-0-					27
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	10	1	1160	2	N	-0-					27
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	2	N	-0-					27
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	10	1	1351	2	N	-0-					27
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	10	1	1139	2	N	-0-					27
10	1519	N	905	-0-	-614	-0-	10	1	895	2	N	-0-					27
11	1320	N	765	-0-	-555	-0-	10	1	755	2	N	-0-					27
12	1178	N	580	-0-	-598	-0-	10	1	570	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	101	-0-	-23	-0-	21	1	80	2	N	-0-					125
02	116	X	90	-0-	-26	-0-	21	1	69	2	N	-0-					125
03	124	X	89	-0-	-35	-0-	21	1	68	2	N	-0-					125
04	120	X	83	-0-	-37	-0-	21	1	62	2	N	-0-					125
05	93	X	79	-0-	-14	-0-	21	1	58	2	N	-0-					125
06	90	X	61	-0-	-29	-0-	21	1	40	2	N	-0-					125
07	93	X	63	-0-	-30	-0-	21	1	42	2	N	-0-					125
08	93	X	69	-0-	-24	-0-	21	1	48	2	N	-0-					125
09	90	X	63	-0-	-27	-0-	21	1	42	2	N	-0-					125
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					125
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					125
12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	21	1	1490	2	N	-0-					60
02	1363	X	1303	-0-	-60	-0-	21	1	1282	2	N	-0-					60
03	1426	X	1400	-0-	-26	-0-	21	1	1379	2	N	-0-					60
04	1470	X	1192	-0-	-278	-0-	21	1	1171	2	N	-0-					60
05	1519	X	1173	-0-	-346	-0-	21	1	1152	2	N	-0-					60
06	1470	X	1097	-0-	-373	-0-	21	1	1076	2	N	-0-					60
07	1395	X	1149	-0-	-246	-0-	21	1	1128	2	N	-0-					60
08	1395	X	1167	-0-	-228	-0-	21	1	1146	2	N	-0-					60
09	1200	X	1101	-0-	-99	-0-	21	1	1080	2	N	-0-					60
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	21	1	1268	2	N	-0-					60
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	21	1	1301	2	N	-0-					60
12	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	21	1	1434	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	817	-0-	-361	-0-	21	1	796	2	N	-0-					26
02	1102	X	664	-0-	-438	-0-	21	1	643	2	N	-0-					26
03	992	X	563	-0-	-429	-0-	21	1	542	2	N	-0-					26
04	960	X	645	-0-	-315	-0-	21	1	624	2	N	-0-					26
05	868	X	640	-0-	-228	-0-	21	1	619	2	N	-0-					26
06	780	X	596	-0-	-184	-0-	21	1	575	2	N	-0-					26
07	713	X	589	-0-	-124	-0-	21	1	568	2	N	-0-					26
08	682	X	587	-0-	-95	-0-	21	1	566	2	N	-0-					26
09	660	X	564	-0-	-96	-0-	21	1	543	2	N	-0-					26
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	21	1	1055	2	N	-0-					26
11	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	21	1	989	2	N	-0-					26
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	21	1	889	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1643	-0-	-310	-0-	21	1	1580	2	N	38					100
							42	9									
02	1827	X	1450	-0-	-377	-0-	21	1	1429	2	N	-0-					100
03	1643	X	1453	-0-	-190	-0-	21	1	1432	2	N	-0-					100
04	1590	X	1393	-0-	-197	-0-	21	1	1372	2	N	-0-					100
05	1643	X	1161	-0-	-482	-0-	21	1	1140	2	N	-0-					100
06	1590	X	529	-0-	-1061	-0-	21	1	508	2	N	-0-					100
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	21	1	1671	2	N	-0-					100
08	1457	X	1382	-0-	-75	-0-	21	1	1357	2	N	4					104
							4	9									
09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1361	2	N	-0-					104
10	1705	X	1219	-0-	-486	-0-	21	1	1158	2	N	36					140
							40	9									
11	1650	X	1249	-0-	-401	-0-	21	1	1228	2	N	-0-					140
12	1705	X	1220	-0-	-485	-0-	21	1	1199	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 15,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	21	1	1486	2	N	-0-					117
02	1334	X	1332	-0-	-2	-0-	21	1	1311	2	N	-0-					117
03	1426	X	1407	-0-	-19	-0-	21	1	1386	2	N	-0-					117
04	1470	X	1084	-0-	-386	-0-	21	1	1063	2	N	-0-					117
05	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	21	1	1428	2	N	-0-					117
06	1470	X	1362	-0-	-108	-0-	21	1	1341	2	N	-0-					117
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	21	1	1409	2	N	-0-					117
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	21	1	1453	2	N	-0-					117
09	1410	X	1395	-0-	-15	-0-	21	1	1374	2	N	-0-					117
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	21	1	1437	2	N	-0-					117
11	1440	X	1380	-0-	-60	-0-	21	1	1359	2	N	-0-					117
12	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	21	1	1381	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	21	1	1827	2	N	-0-					91
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	21	1	1603	2	N	-0-					91
03	1736	X	1624	-0-	-112	-0-	21	1	1603	2	N	-0-					91
04	1800	X	1527	-0-	-273	-0-	21	1	1506	2	N	-0-					91
05	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	21	1	1504	2	N	-0-					91
06	1800	X	1581	-0-	-219	-0-	21	1	1560	2	N	-0-					91
07	1736	X	1498	-0-	-238	-0-	21	1	1477	2	N	-0-					91
08	1612	X	1432	-0-	-180	-0-	21	1	1411	2	N	-0-					91
09	1590	X	1470	-0-	-120	-0-	21	1	1449	2	N	-0-					91
10	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	21	1	1476	2	N	-0-					91
11	1590	X	1365	-0-	-225	-0-	21	1	1344	2	N	-0-					91
12	1519	X	1295	-0-	-224	-0-	21	1	1274	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
07	0		176252	-0-	176252	176252	162275	2	13977	9	N	12706	12356	1			350
08	0		382420	-0-	382420	558672	355427	2	26993	9	N	24539	24408	1			481
09	0		320091	-0-	320091	878763	299731	2	20360	9	N	18509	17642	1			1348
10	0		334943	-0-	334943	1213706	317059	2	17884	9	N	16258	15591	1			2015
11	0		284363	-0-	284363	1498069	271075	2	13288	9	N	12080	12385	1			1710
12	0	W	217855	-0-	217855	1715924	209634	2	8221	9	N	7474	8489	1			695

TOTAL GAS PROD: 1,715,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,566

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		52819	-0-	52819	52819	50004	2	2815	9	N	2559	1364	1			1195

TOTAL GAS PROD: 52,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,559

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 056623 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 17665 PERF.10153 - 10251

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

01	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	46	1	2030	2	N	13					118
							14	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	58	1	2852	2	N	47					165
							52	9									
03	3131	X	2354	-0-	-777	-0-	46	1	2240	2	N	62					227
							68	9									
04	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	56	1	2375	2	N	71	191	1			107
							78	9									
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					107
06	3060	X	606	-0-	-2454	-0-	6	1	597	2	N	3					110
							3	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	62	1	4136	2	N	22					132
							24	9									
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	62	1	2813	2	N	45					177
							50	9									
09	2520	X	1728	-0-	-792	-0-	48	1	1644	2	N	33					210
							36	9									
10	4216	X	2838	-0-	-1378	-0-	62	1	2737	2	N	35					245
							39	9									
11	4080	X	2525	-0-	-1555	-0-	60	1	2388	2	N	70	192	1			123
							77	9									
12	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	52	1	2073	2	N	15					138
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

01	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	2425	2	24	9	N	22					192
02	3335	X	2075	-0-	-1260	-0-	2021	2	54	9	N	49	196	1			45
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	7722	2	402	9	N	365	183	1			227
04	3450	X	504	-0-	-2946	-0-	438	2	66	9	N	60	191	1			96
05	2635	X	45	-0-	-2590	-0-	45	2			N	-0-					96
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					96
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					96
08	6417	X	436	-0-	-5981	-0-	435	2	1	9	N	1					97
09	510	X	262	-0-	-248	-0-	258	2	4	9	N	4					101
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	796	2	22	9	N	20					121
11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					124
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					129

TOTAL GAS PROD: 16,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 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
01	2573	X	1995	-0-	-578	-0-	1940	2	55	9	N	50	194	1			98
02	2987	X	2345	-0-	-642	-0-	2301	2	44	9	N	40					138
03	3193	X	2172	-0-	-1021	-0-	2118	2	54	9	N	49					187
04	3090	X	2036	-0-	-1054	-0-	1986	2	50	9	N	45					232
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					232
06	2430	X	649	-0-	-1781	-0-	639	2	10	9	N	9					241
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3448	2	75	9	N	68	196	1			113
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2470	2	55	9	N	50					163
09	2040	X	1015	-0-	-1025	-0-	991	2	24	9	N	22					185
10	3534	X	2125	-0-	-1409	-0-	2053	2	72	9	N	65	181	1			69
11	3420	X	2017	-0-	-1403	-0-	2005	2	12	9	N	11					80
12	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	1950	2	41	9	N	37					117

TOTAL GAS PROD: 22,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

MATHERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	276	-0-	-34	-0-	256	2	20	9	N	18					98
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	246	2	42	9	N	38					136
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	240	2	19	9	N	17					153
04	270	X	189	-0-	-81	-0-	172	2	17	9	N	15					168
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					168
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					168
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	362	2	12	9	N	11					179
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	207	2	51	9	N	46	186	1			39
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	N	3					42
10	372	X	186	-0-	-186	-0-	178	2	8	9	N	7					49
11	360	X	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-					49
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	200	2	12	9	N	11					60

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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
01	200601	X	38371	-0-	-162230	-0-	37433	2	938	9	N	853	941	1			300
02	187659	X	28246	-0-	-159413	-0-	27441	2	805	9	N	732	555	1			477
03	200601	X	24594	-0-	-176007	-0-	23946	2	648	9	N	589	909	1			157
04	194130	X	21370	-0-	-172760	-0-	20830	2	540	9	N	491	370	1			278
05	200601	X	1435	-0-	-199166	-0-	1378	2	57	9	N	52					330
06	194130	X	5831	-0-	-188299	-0-	5657	2	174	9	N	158	179	1			309
07	31558	X	31558	-0-	-0-	-0-	30773	2	785	9	N	714	701	1			322
08	24583	X	21959	-0-	-2624	-0-	21434	2	525	9	N	477	374	1			425
09	21360	X	18857	-0-	-2503	-0-	18392	2	465	9	N	423	563	1			285
10	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	348	365	1			268
11	30540	X	16202	-0-	-14338	-0-	15822	2	380	9	N	345	376	1			237
12	27900	X	16771	-0-	-11129	-0-	16306	2	465	9	N	423	363	1			297

TOTAL GAS PROD: 225,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,605

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

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
01	381331	X	139817	-0-	-241514	-0-	270	1	134796	2	N	4319	4110	1			614
							4751	9									
02	356729	X	134583	-0-	-222146	-0-	310	1	130379	2	N	3540	3510	1			644
							3894	9									
03	381331	X	159324	-0-	-222007	-0-	395	1	155079	2	N	3500	3305	1			839
							3850	9									
04	369030	X	154430	-0-	-214600	-0-	585	1	150356	2	N	3172	3415	1			596
							3489	9									
05	381331	X	130267	-0-	-251064	-0-	615	1	126709	2	N	2675	3076	1			195
							2943	9									
06	369030	X	18138	-0-	-350892	-0-	570	1	17201	2	N	334	195	1			334
							367	9									
07	381331	X	100703	-0-	-280628	-0-	620	1	97645	2	N	2216	2047	1			503
							2438	9									
08	381331	X	104256	-0-	-277075	-0-	610	1	101564	2	N	1893	1905	1			491
							2082	9									
09	369030	X	98343	-0-	-270687	-0-	580	1	96098	2	N	1514	1488	1			517
							1665	9									
10	381331	X	93823	-0-	-287508	-0-	460	1	91861	2	N	1365	1349	1			533
							1502	9									
11	80182	X	80182	-0-	-0-	-0-	300	1	78542	2	N	1218	1140	1			611
							1340	9									
12	104253	X	75234	-0-	-29019	-0-	310	1	73617	2	N	1188	1172	1			627
							1307	9									

TOTAL GAS PROD: 1,289,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,934

WRIGHT, LUCILLE 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		93323	-0-	93323	93323	310	1	88275	2	N	4307	3964	1			343
							4738	9									
04	0		453193	-0-	453193	546516	438374	2	14819	9	N	13472	13204	1			611
05	0		319345	-0-	319345	865861	311463	2	7882	9	N	7165	7345	1			431
06	0		235416	-0-	235416	1101277	230239	2	5177	9	N	4706	4547	1			590
07	0		202477	-0-	202477	1303754	198507	2	3970	9	N	3609	3616	1			583
08	0		176339	-0-	176339	1480093	173237	2	3102	9	N	2820	3024	1			379
09	0		139785	-0-	139785	1619878	137560	2	2225	9	N	2023	1704	1			698
10	0		132145	-0-	132145	1752023	130098	2	2047	9	N	1861	2092	1			467
11	0	Z	122171	-0-	122171	1874194	120273	2	1898	9	N	1725	1697	1			495
12	0	Z	112359	-0-	112359	1986553	110469	2	1890	9	N	1718	1710	1			503

TOTAL GAS PROD: 1,986,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,406

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		211998	-0-	211998	211998		450 7042	1 9	204506	3	N	6402	6061	1			341
05	0		169957	-0-	169957	381955		465 5264	1 9	164228	3	N	4785	4825	1			301
06	0		131088	-0-	131088	513043		448 3744	1 9	126896	3	N	3404	3222	1			483
07	0		112922	-0-	112922	625965		465 3080	1 9	109377	3	N	2800	2675	1			608
08	0		99406	-0-	99406	725371		465 2596	1 9	96345	3	N	2360	2450	1			518
09	0		88086	-0-	88086	813457		439 2083	1 9	85564	3	N	1894	1900	1			512
10	0		82333	-0-	82333	895790		461 1840	1 9	80032	3	N	1673	1902	1			283
11	0		73024	-0-	73024	968814		440 1605	1 9	70979	3	N	1459	1319	1			423
12	1037392	X	68578	-0-	-968814	-0-		455 1535	1 9	66588	3	N	1395	1328	1			490

TOTAL GAS PROD: 1,037,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,172

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		96438	-0-	96438	96438		310 2098	1 9	94030	2	N	1907	1321	1			586
08	0		211192	-0-	211192	307630		310 3401	1 9	207481	2	N	3092	3377	1			301
09	0		169860	-0-	169860	477490		296 1966	1 9	167598	2	N	1787	1544	1			544
10	0		150150	-0-	150150	627640		310 1639	1 9	148201	2	N	1490	1520	1			514
11	0		122098	-0-	122098	749738		300 1318	1 9	120480	2	N	1198	1143	1			569
12	0		105216	-0-	105216	854954		310 1293	1 9	103613	2	N	1175	1167	1			577

TOTAL GAS PROD: 854,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,649

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0		60716	-0-	60716	60716		465 2551	1 9	57700	3	N	2319	1887	1			432
09	0		67131	-0-	67131	127847		444 3133	1 9	63554	3	N	2848	2832	1			448
10	0		51068	-0-	51068	178915		465 2487	1 9	48116	3	N	2261	2073	1			636
11	0		43283	-0-	43283	222198		445 2012	1 9	40826	3	N	1829	1713	1			752
12	0		41166	-0-	41166	263364		455 1823	1 9	38888	3	N	1657	1700	1			709

TOTAL GAS PROD: 263,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,914

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	307	2	14	9	N	13					157
02	348	N	292	-0-	-56	-0-	285	2	7	9	N	6					163
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	295	2	7	9	N	6					169
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					170
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	N	1					171
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	291	2	57	9	N	52	189	1			34
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	303	2	9	9	N	8					42
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	2	3	9	N	3					45
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	294	2	1	9	N	1					46
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	284	2	2	9	N	2					48
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	267	2	2	9	N	2					50
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	280	2	3	9	N	3					53

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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
01	341	X	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	319	X	131	-0-	-188	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	341	X	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	451	2	28	9	N	25					25
05	341	X	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					25
06	330	X	157	-0-	-173	-0-	149	2	8	9	N	7					32
07	341	X	37	-0-	-304	-0-	37	2			N	-0-					32
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					32
09	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					32
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					32
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2231	-0-	71 B	71	2231	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2166	-0-	-328 B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2234	-0-	-60 B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
04	2060		2152	-0-	92 B	92	2152	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	2214	-0-	-111 B	-19	2214	3			N	-0-					-0-
06	2250	#	2132	-0-	-118 B	-137	2132	3			N	-0-					-0-
07	2222		2195	-0-	-27 B	-164	2195	3			N	-0-					-0-
08	744		2157	-0-	1413 B	1249	2157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1249																	
09	1021		2046	-0-	1025 B	2274	2046	3			N	-0-					-0-
10	2418		2072	-0-	-346 B	1928	2072	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1975	-0-	-1025 B	903	1975	3			N	-0-					-0-
12	2753	N	1850	-0-	-903 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	390	-0-	-540	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2651	N	2690	-0-	39	B	39	2690	2			N	-0-					-0-
04	2060	N	2771	-0-	711	B	750	2771	2			N	-0-					-0-
05	930	N	4	-0-	-926	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4101	-0-	1001	B	1001	4101	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3485	-0-	385	B	1386	3485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1386																		
09	3000	N	2314	-0-	-686	B	700	2314	2			N	-0-					-0-
10	2418		2785	-0-	367	B	1067	2785	2			N	-0-					-0-
11	1680		2025	-0-	345	B	1412	2025	2			N	-0-					-0-
12	3023		1958	-0-	-1065	B	347	1958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 T. A.			-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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

01	961	S	779	-0-	-182	B	-0-	8	1	771	2	N	-0-					-0-
02	3596	S	1921	-0-	-1675	B	-0-	11	1	1910	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	S	2218	-0-	-138	B	-0-	23	1	2195	2	N	-0-					-0-
04	1358	S	1358	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1335	2	N	-0-					-0-
05	2046	S	-0-	-0-	-2046	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	S	4	-0-	-2156	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1891	S	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	242	S	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4376	S	4376	-0-	-0-	B	-0-	18	1	4358	2	N	-0-					-0-
10	1891	S	1689	-0-	-202	B	-0-	30	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	1360	S	1360	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	3023	S	174	-0-	-2849	B	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3421	S	3421	-0-	-0- B	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3538	S	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9572	S	9572	-0-	-0- B	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
04	3698	S	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	2496	S	-0-	-0-	-2496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2505	S	891	-0-	-1614 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	4463	S	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	7859	S	7859	-0-	-0- B	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9545	S	9545	-0-	-0- B	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
10	3990	S	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	3830	S	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	8822	S	8822	-0-	-0- B	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 096970 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 17350 PERF.16955 - 17025

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 B RRCID -> 102084 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17168 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
PERSIMMON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 128916 COMPL. DATE 05/22/1988 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12022 - 12038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	483	-0-	483	2640	483	2			N	-0-			-0-
02	0	W	527	-0-	527	3167	527	2			N	-0-			-0-
03	0	W	363	-0-	363	3530	363	2			N	-0-			-0-
04	0	W	278	-0-	278	3808	278	2			N	-0-			-0-
05	0	W	242	-0-	242	4050	242	2			N	-0-			-0-
06	0	W	170	-0-	170	4220	170	2			N	-0-			-0-
07	0	W	86	-0-	86	4306	86	2			N	-0-			-0-
08	0	W	54	-0-	54	4360	54	2			N	-0-			-0-
09	0	W	45	-0-	45	4405	45	2			N	-0-			-0-
10	0	W	35	-0-	35	4440	35	2			N	-0-			-0-
11	0	W	64	-0-	64	4504	64	2			N	-0-			-0-
12	0	W	199	-0-	199	4703	199	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		88868	-0-	88868	88868	88832	2	36	9	N	33			33
04	0		188610	-0-	188610	277478	188602	2	8	9	N	7			40
05	0		204924	-0-	204924	482402	204918	2	6	9	N	5			45
06	0		192691	-0-	192691	675093	192661	2	30	9	N	27			72
07	0		191453	-0-	191453	866546	191444	2	9	9	N	8			80
08	0		185225	-0-	185225	1051771	185223	2	2	9	N	2			82
09	0		174543	-0-	174543	1226314	174543	2			N	-0-			82
10	0		174873	-0-	174873	1401187	174867	2	6	9	N	5			87
11	0		163331	-0-	163331	1564518	163273	2	58	9	N	53			140
12	0		164267	-0-	164267	1728785	164267	2			N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 1,728,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
02	1305	N	862	-0-	-443	-0-	862	2			N	-0-			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
AXIS ENERGY CORPORATION //CONT.// 039136
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
01	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	551	N	309	-0-	-242	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

01	5828	#	5678	-0-	-150	-0-	16	1	5638	2	N	22					218
							24	9									
02	5307	#	5251	-0-	-56	-0-	15	1	5216	2	N	18					236
							20	9									
03	5568	R	5568	-0-	-0-	-0-	16	1	5534	2	N	16	179	1			73
							18	9									
04	5490	#	5254	-0-	-236	-0-	30	1	5213	2	N	10					83
							11	9									
05	5673	#	5426	-0-	-247	-0-	31	1	5382	2	N	12					95
							13	9									
06	5490	#	5158	-0-	-332	-0-	30	1	5127	2	N	1					96
							1	9									
07	5611	#	2701	-0-	-2910	-0-	19	1	2674	2	N	7					103
							8	9									
08	5761	R	5761	-0-	-0-	-0-	31	1	5717	2	N	12					115
							13	9									
09	5250	#	4387	-0-	-863	-0-	30	1	4338	2	N	17					132
							19	9									
10	5425	#	5098	-0-	-327	-0-	31	1	5066	2	N	1					133
							1	9									
11	5580	#	5026	-0-	-554	-0-	30	1	4977	2	N	17					150
							19	9									
12	5766	#	2044	-0-	-3722	-0-	10	1	2034	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 57,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (BASAL MORROW) //CONT.// 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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
01	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1241	3	9	9	N	8					193
02	1131 N	897	-0-	-234	-0-	897	3			N	-0-					193
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					193
04	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1131	3	14	9	N	13	191	1			15
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	N	2					17
06	1170 N	851	-0-	-319	-0-	851	3			N	-0-					17
07	1178 N	677	-0-	-501	-0-	677	3			N	-0-					17
08	1178 N	513	-0-	-665	-0-	513	3			N	-0-					17
09	840 N	529	-0-	-311	-0-	529	3			N	-0-					17
10	682 N	489	-0-	-193	-0-	489	3			N	-0-					17
11	510 N	157	-0-	-353	-0-	157	3			N	-0-					17
12	558 N	106	-0-	-452	-0-	106	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
JONES, URBAN WELL #: 1 RRCID -> 120360 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9021 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) //CONT.// 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	654	-0-	-1330	-0-	14	1	640	2	N	-0-					207
02	1392 N	70	-0-	-1322	-0-	1	1	69	2	N	-0-					207
03	1178 N	33	-0-	-1145	-0-	1	1	32	2	N	-0-					207
04	630 N	51	-0-	-579	-0-	1	1	50	2	N	-0-					207
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					207
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					207
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					207
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					207
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					207
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					207
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					207
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 206858 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7732 - 7736

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE (MORROW, LOWER) //CONT.// 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	848	2	N	33					203
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	N	-0-					203
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	757	2	N	39	174	1			68
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	30 11	1 9	782	2	N	10					78
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	820	2	N	17					95
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	788	2	N	23					118
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	31 24	1 9	762	2	N	22					140
08	868	N	724	-0-	-144	-0-	31 11	1 9	682	2	N	10					150
09	840	N	720	-0-	-120	-0-	30	1	690	2	N	-0-					150
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	751	2	N	23					173
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	737	2	N	15					188
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	788	2	N	19					207

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	522	N	162	-0-	-360	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	957	-0-	-232	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	741	-0-	-282	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	193	-0-	-887	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	495	-0-	-615	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	200	-0-	-885	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					152
02	551	#	428	-0-	-123	-0-	428	3			N	-0-					152
03	558	#	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					152
04	600	#	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					152
05	620	#	327	-0-	-293	-0-	327	3			N	-0-					152
06	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					152
07	558	#	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					152
08	558	#	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					152
09	570	#	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					152
10	589	#	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					152
11	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					152
12	558	#	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	571	-0-	-359	-0-	97	1	472	2	N	2					179
							2	9									
02	870	#	586	-0-	-284	-0-	107	1	475	2	N	4					183
							4	9									
03	930	#	652	-0-	-278	-0-	154	1	496	2	N	2					185
							2	9									
04	810	#	504	-0-	-306	-0-	128	1	376	2	N	-0-					185
05	806	#	241	-0-	-565	-0-	30	1	211	2	N	-0-					185
06	819	R	819	-0-	-0-	-0-	160	1	659	2	N	-0-					185
07	651	#	484	-0-	-167	-0-	91	1	393	2	N	-0-					185
08	651	#	431	-0-	-220	-0-	70	1	361	2	N	-0-					185
09	936	R	936	-0-	-0-	-0-	142	1	773	2	N	19					204
							21	9									
10	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	176	1	1074	2	N	53					257
							58	9									
11	945	R	945	-0-	-0-	-0-	155	1	738	2	N	47	195	1			109
							52	9									
12	961	#	777	-0-	-184	-0-	145	1	632	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
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
01	1457	#	1404	-0-	-53	-0-	85	1	1262	2	N	52					330
							57	9									
02	1450	#	904	-0-	-546	-0-	44	1	846	2	N	13					343
							14	9									
03	1550	#	1417	-0-	-133	-0-	70	1	1267	2	N	73	195	1			221
							80	9									
04	1500	#	1218	-0-	-282	-0-	65	1	1116	2	N	34					255
							37	9									
05	1395	#	1163	-0-	-232	-0-	67	1	1068	2	N	25	192	1			88
							28	9									
06	1380	#	1051	-0-	-329	-0-	63	1	952	2	N	33					121
							36	9									
07	1426	#	1362	-0-	-64	-0-	73	1	1242	2	N	43					164
							47	9									
08	1426	#	1065	-0-	-361	-0-	56	1	977	2	N	29					193
							32	9									
09	1230	#	1177	-0-	-53	-0-	64	1	1047	2	N	60					253
							66	9									
10	1364	#	1191	-0-	-173	-0-	77	1	1068	2	N	42	194	1			101
							46	9									
11	1320	#	1129	-0-	-191	-0-	62	1	1043	2	N	22					123
							24	9									
12	1364	#	1155	-0-	-209	-0-	56	1	1071	2	N	25					148
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 14,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE WELL #: 1013 RRCID -> 174241 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9228 - 9274

01	279	X	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					215
02	319	X	312	-0-	-7	-0-	312	3			N	-0-					215
03	341	X	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					215
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					215
05	341	X	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					215
06	330	X	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					215
07	868	X	216	-0-	-652	-0-	216	3			N	-0-					215
08	868	X	339	-0-	-529	-0-	339	3			N	-0-					215
09	840	X	170	-0-	-670	-0-	170	3			N	-0-					215
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					215
11	330	X	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					215
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
MCMORDIE WELL #: 109 RRCID -> 102637 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11074 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	7	1	704	2	N	-0-					-0-
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-					-0-
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	8	1	795	2	N	-0-					-0-
05	713	X	648	-0-	-65	-0-	6	1	642	2	N	-0-					-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	8	1	838	2	N	-0-					-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	8	1	881	2	N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	11	1	911	2	N	-0-					-0-
09	840	X	552	-0-	-288	-0-	5	1	547	2	N	-0-					-0-
10	899	X	887	-0-	-12	-0-	8	1	879	2	N	-0-					-0-
11	900	X	741	-0-	-159	-0-	6	1	735	2	N	-0-					-0-
12	930	X	637	-0-	-293	-0-	6	1	631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE WELL #: 1271 RRCID -> 104327 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11018 - 11034

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (11,000) //CONT.// 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PAYNE, NONA S. WELL #: 1 RRCID -> 109181 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11179 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2116	-0-	-552	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1508	-0-	-1499	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1960	-0-	-1047	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2767	-0-	-736	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3337	-0-	-53	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1765	-0-	-1459	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2489	-0-	-631	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1641	-0-	-1800	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS (MORROW, UPPER) 60260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MEEK WELL #: 2041 RRCID -> 211915 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369

01	527	N	47	-0-	-480	-0-	47	2			N	-0-					44
02	319	N	152	-0-	-167	-0-	152	2			N	-0-					44
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					44
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5373	-0-	2273	11343	5194	2	179	9	N	163	193	1			384
02	15812	X	4469	-0-	-11343	-0-	4138	2	331	9	N	301	388	1			297
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4663	2	103	9	N	94					391
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4411	2	107	9	N	97	193	1			295
05	2325	X	56	-0-	-2269	-0-	52	2	4	9	N	4	192	1			107
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5435	2	113	9	N	103					210
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4590	2	76	9	N	69					279
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3997	2	68	9	N	62	194	1			147
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3802	2	74	9	N	67					214
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3746	2	29	9	N	26					240
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3218	2	26	9	N	24					264
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3061	2	33	9	N	30					294

TOTAL GAS PROD: 47,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1237	2	33	9	N	30					256
02	1363	N	996	-0-	-367	-0-	988	2	8	9	N	7					263
03	1240	N	862	-0-	-378	-0-	853	2	9	9	N	8					271
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1113	2	36	9	N	33					304
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1414	2	22	9	N	20					324
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1323	2	30	9	N	27	199	1			152
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1361	2	9	9	N	8					160
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1361	2	19	9	N	17					177
09	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1268	2	17	9	N	15					192
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1271	2	19	9	N	17					209
11	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1107	2	25	9	N	23					232
12	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1037	2	24	9	N	22					254

TOTAL GAS PROD: 14,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	2420	-0-	-6601	-0-	2337	2	83	9	N	75	193	1			190
02	8439	X	2088	-0-	-6351	-0-	2049	2	39	9	N	35					225
03	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	1650	2	35	9	N	32					257
04	2640	X	2176	-0-	-464	-0-	2139	2	37	9	N	34					291
05	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	2271	2	14	9	N	13	197	1			107
06	2340	X	2245	-0-	-95	-0-	2221	2	24	9	N	22					129
07	2263	X	2259	-0-	-4	-0-	2239	2	20	9	N	18					147
08	2294	X	1972	-0-	-322	-0-	1950	2	22	9	N	20					167
09	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	1872	3	11	9	N	10					177
10	2325	X	1808	-0-	-517	-0-	1794	2	14	9	N	13					190
11	2250	X	1538	-0-	-712	-0-	1525	2	13	9	N	12					202
12	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	1454	2	2	9	N	2					204

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	9029	-0-	-14283	-0-	8924	2	105	9	N	95					352
02	21808	X	7602	-0-	-14206	-0-	7385	2	217	9	N	197	394	1			155
03	23312	X	7017	-0-	-16295	-0-	6925	2	92	9	N	84					239
04	9900	X	7576	-0-	-2324	-0-	7497	2	79	9	N	72					311
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	95	191	1			215
06	8730	X	7683	-0-	-1047	-0-	7640	2	43	9	N	39					254
07	8122	X	7684	-0-	-438	-0-	7671	2	13	9	N	12					266
08	7843	X	7493	-0-	-350	-0-	7418	2	75	9	N	68	190	1			144
09	7590	X	6500	-0-	-1090	-0-	6483	2	17	9	N	15					159
10	7936	X	6648	-0-	-1288	-0-	6630	2	18	9	N	16					175
11	7680	X	5993	-0-	-1687	-0-	5980	2	13	9	N	12					187
12	7316	X	6204	-0-	-1112	-0-	6141	2	63	9	N	57					244

TOTAL GAS PROD: 79,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	4484	-0-	-6800	-0-	4456	2	28	9	N	25					262
02	10556	X	3308	-0-	-7248	-0-	3291	2	17	9	N	15					277
03	11284	X	2935	-0-	-8349	-0-	2918	2	17	9	N	15					292
04	10920	X	3421	-0-	-7499	-0-	3283	2	138	9	N	125	196	1			221
05	11284	X	3606	-0-	-7678	-0-	3520	2	86	9	N	78					299
06	10920	X	3196	-0-	-7724	-0-	3144	2	52	9	N	47					346
07	11284	X	3277	-0-	-8007	-0-	3176	2	101	9	N	92					438
08	11284	X	3179	-0-	-8105	-0-	3125	2	54	9	N	49	195	1			292
09	10920	X	3126	-0-	-7794	-0-	3071	2	55	9	N	50	195	1			147
10	11284	X	2938	-0-	-8346	-0-	2907	2	31	9	N	28					175
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2667	2	44	9	N	40					215
12	3286	X	2710	-0-	-576	-0-	2670	2	40	9	N	36					251

TOTAL GAS PROD: 38,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	7317	-0-	-4525	-0-	7260	2	57	9	N	52					344
02	11078	X	6108	-0-	-4970	-0-	5986	2	122	9	N	111	196	1			259
03	11842	X	5343	-0-	-6499	-0-	5318	2	25	9	N	23					282
04	11460	X	5951	-0-	-5509	-0-	5919	2	32	9	N	29					311
05	11842	X	6166	-0-	-5676	-0-	6148	2	18	9	N	16					327
06	11460	X	5829	-0-	-5631	-0-	5777	2	52	9	N	47					374
07	11842	X	5723	-0-	-6119	-0-	5671	2	52	9	N	47					421
08	11842	X	5446	-0-	-6396	-0-	5411	2	35	9	N	32					453
09	11460	X	5309	-0-	-6151	-0-	5229	2	80	9	N	73	381	1			145
10	11842	X	5330	-0-	-6512	-0-	5284	2	46	9	N	42					187
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4602	2	50	9	N	45					232
12	5735	X	4597	-0-	-1138	-0-	4586	2	11	9	N	10					242

TOTAL GAS PROD: 67,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	1079	1	12843	2	N	513					513
							564	9									
11	69210	X	37266	-0-	-31944	-0-	1044	1	34997	2	N	1114	1131	1			496
							1225	9									
12	71517	X	32572	-0-	-38945	-0-	1079	1	30424	2	N	972	1083	1			385
							1069	9									

TOTAL GAS PROD: 84,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
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. GAS	(I) 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	837	N	75	-0-		-762	-0-	55	2	20	9	N	18					198
02	812	N	56	-0-		-756	-0-	48	2	8	9	N	7					205
03	403	N	124	-0-		-279	-0-	124	2			N	-0-					205
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	2					207
05	574	N	574	-0-		-0-	-0-	521	2	53	9	N	48	188	1			67
06	789	N	789	-0-		-0-	-0-	789	2			N	-0-					67
07	612	N	612	-0-		-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					69
08	715	N	715	-0-		-0-	-0-	684	2	31	9	N	28					97
09	420	N	420	-0-		-0-	-0-	413	2	7	9	N	6					103
10	620	N	319	-0-		-301	-0-	313	2	6	9	N	5					108
11	819	N	819	-0-		-0-	-0-	767	2	52	9	N	47					155
12	500	N	500	-0-		-0-	-0-	469	2	31	9	N	28					183

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7936	X	7088	-0-		-848	-0-	93	1	6865	2	N	118					264
								130	9									
02	7714	X	5774	-0-		-1940	-0-	87	1	5578	2	N	99	195	1			168
								109	9									
03	8246	X	5807	-0-		-2439	-0-	42	1	5648	2	N	106					274
								117	9									
04	7980	X	5103	-0-		-2877	-0-	4998	2	105	9	N	95	189	1			180
05	7781	X	6699	-0-		-1082	-0-	6568	2	131	9	N	119					299
06	DLQ G-10		5914	-0-		5914	5914	5804	2	110	9	N	100	190	1			209
07	DLQ G-10		5222	-0-		5222	11136	5200	2	22	9	N	20					229
08	DLQ G-10		6915	-0-		6915	18051	6828	2	87	9	N	79	193	1			115
09	DLQ G-10		7613	-0-		7613	25664	7548	2	65	9	N	59					174
10	DLQ G-10		7457	-0-		7457	33121	7366	2	91	9	N	83					257
11	DLQ G-10		7011	-0-		7011	40132	6894	2	117	9	N	106					363
12	47116	X	6984	-0-		-40132	-0-	6887	2	97	9	N	88	183	1			268

TOTAL GAS PROD: 77,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3007	X	831	-0-		-2176	-0-	27	1	770	2	N	31	197	1			84
								34	9									
02	3016	X	18	-0-		-2998	-0-	18	2			N	-0-					84
03	3224	X	823	-0-		-2401	-0-	817	2	6	9	N	5					89
04	3120	X	-0-	-0-		-3120	-0-					N	25					114
05	2914	X	1673	-0-		-1241	-0-	1663	2	10	9	N	9					123
06	DLQ G-10		2056	-0-		2056	2056	2017	2	39	9	N	35					158
07	DLQ G-10		1938	-0-		1938	3994	1925	2	13	9	N	12					170
08	DLQ G-10		1968	-0-		1968	5962	1940	2	28	9	N	25					195
09	DLQ G-10		1822	-0-		1822	7784	1803	2	19	9	N	17					212
10	DLQ G-10		2082	-0-		2082	9866	2069	2	13	9	N	12					224
11	DLQ G-10		1427	-0-		1427	11293	1426	2	1	9	N	1					225
12	3100	N	1933	-0-		-1167	10126	1899	2	34	9	N	31					256

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2877	-0-		-812	-0-	93	1	2732	2	N	47					170
								52	9									
02	3451	X	1979	-0-		-1472	-0-	84	1	1856	2	N	35					205
								39	9									
03	3689	X	1083	-0-		-2606	-0-	1083	2			N	-0-					205
04	3210	X	1501	-0-		-1709	-0-	1484	2	17	9	N	15					220
05	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	3089	2	51	9	N	46	187	1			79
06	DLQ G-10		2926	-0-		2926	2926	2887	2	39	9	N	35					114
07	DLQ G-10		2703	-0-		2703	5629	2668	2	35	9	N	32					146
08	DLQ G-10		2463	-0-		2463	8092	2439	2	24	9	N	22					168
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	8092					N	32					200
10	10596	X	2504	-0-		-8092	-0-	2471	2	33	9	N	30					230
11	2136	X	2136	-0-		-0-	-0-	2107	2	29	9	N	26					256
12	2697	X	1961	-0-		-736	-0-	1941	2	20	9	N	18					274

TOTAL GAS PROD: 25,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3664	-0-		-1482	-0-	93	1	3490	2	N	74					272
								81	9									
02	4379	X	3348	-0-		-1031	-0-	87	1	3181	2	N	73	199	1			146
								80	9									
03	4650	X	3061	-0-		-1589	-0-	42	1	2949	2	N	64					210
								70	9									
04	4500	X	1269	-0-		-3231	-0-	1241	2	28	9	N	25					235
05	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	4196	2	117	9	N	106	190	1			151
06	DLQ G-10		3543	-0-		3543	3543	3419	2	124	9	N	113					264
07	DLQ G-10		4481	-0-		4481	8024	4393	2	88	9	N	80					344
08	DLQ G-10		4194	-0-		4194	12218	4125	2	69	9	N	63	182	1			225
09	DLQ G-10		4299	-0-		4299	16517	4211	2	88	9	N	80	190	1			115
10	20753	X	4236	-0-		-16517	-0-	4162	2	74	9	N	67					182
11	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-	3931	2	70	9	N	64					246
12	4495	X	2591	-0-		-1904	-0-	2550	2	41	9	N	37	169	1			114

TOTAL GAS PROD: 43,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	93	1	6716	2	N	129	189	1	120
							142	9							
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	87	1	6057	2	N	1			121
							1	9							
03	6479	X	2270	-0-	-4209	-0-	2233	2	37	9	N	34			155
04	6720	X	6668	-0-	-52	-0-	543	1	6097	2	N	25			180
							28	9							
05	6944	X	6692	-0-	-252	-0-	561	1	6052	2	N	72			252
							79	9							
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	174	1	124
07	DLQ G-10		5996	-0-	5996	5996	549	1	5388	2	N	54			178
							59	9							
08	DLQ G-10		4386	-0-	4386	10382	561	1	3793	2	N	29			207
							32	9							
09	DLQ G-10		3794	-0-	3794	14176	445	1	3310	2	N	35			242
							39	9							
10	18808	X	4632	-0-	-14176	-0-	271	1	4295	2	N	60			302
							66	9							
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3990	2	61	9	N	55	180	1	177
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3946	2	44	9	N	40			217

TOTAL GAS PROD: 55,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11278	-0-	-2176	-0-	93	1	10946	2	N	217	382	1	237
							239	9							
02	12006	X	9534	-0-	-2472	-0-	87	1	9260	2	N	170	194	1	213
							187	9							
03	12803	X	9751	-0-	-3052	-0-	42	1	9578	2	N	119	193	1	139
							131	9							
04	12390	X	7173	-0-	-5217	-0-	545	1	6397	2	N	210	194	1	155
							231	9							
05	11439	X	7409	-0-	-4030	-0-	531	1	6804	2	N	67			222
							74	9							
06	DLQ G-10		10135	-0-	10135	10135	11	1	9966	2	N	144			366
							158	9							
07	DLQ G-10		8773	-0-	8773	18908	8631	2	142	9	N	129	194	1	301
08	DLQ G-10		9700	-0-	9700	28608	9589	2	111	9	N	101	194	1	208
09	DLQ G-10		10599	-0-	10599	39207	72	1	10392	2	N	123	186	1	145
							135	9							
10	49657	X	10450	-0-	-39207	-0-	157	1	10171	2	N	111	182	1	74
							122	9							
11	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	724	1	9874	2	N	151			225
							166	9							
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	748	1	9201	2	N	121	194	1	152
							133	9							

TOTAL GAS PROD: 115,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

01	4805 X	3387	-0-	-1418	-0-	93	1	3217	2	N	70	185	1			107
						77	9									
02	3799 X	2047	-0-	-1752	-0-	87	1	1891	2	N	63					170
						69	9									
03	4030 X	1461	-0-	-2569	-0-	42	1	1405	2	N	13					183
						14	9									
04	3540 X	97	-0-	-3443	-0-	63	1	34	2	N	-0-	7	7			176
05	3410 X	918	-0-	-2492	-0-	8	1	910	2	N	-0-					176
06	DLQ G-10	2883	-0-	2883	2883	2853	2	30	9	N	27					203
07	DLQ G-10	2836	-0-	2836	5719	2806	2	30	9	N	27					230
08	DLQ G-10	2403	-0-	2403	8122	2403	2			N	-0-					230
09	DLQ G-10	2913	-0-	2913	11035	54	1	2774	2	N	77					307
						85	9									
10	14109 X	3074	-0-	-11035	-0-	136	1	2877	2	N	55					362
						61	9									
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	543	1	2554	2	N	25	196	1			191
						28	9									
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	552	1	2429	2	N	5					196
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

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
01	7192	X	4337	-0-	-2855	-0-	303	1	3956	2	N	71	187	1			132
							78	9									
02	6583	X	3013	-0-	-3570	-0-	87	1	2890	2	N	33					165
							36	9									
03	7037	X	2200	-0-	-4837	-0-	36	1	2134	2	N	27					192
							30	9									
04	6810	X	2946	-0-	-3864	-0-	417	1	2517	2	N	11					203
							12	9									
05	5611	X	790	-0-	-4821	-0-	790	2			N	-0-					203
06	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	2553	2	59	9	N	54					257
07	DLQ G-10		5098	-0-	5098	7710	5024	2	74	9	N	67	183	1			141
08	DLQ G-10		3824	-0-	3824	11534	3715	2	109	9	N	99					240
09	DLQ G-10		4458	-0-	4458	15992	54	1	4365	2	N	35					275
							39	9									
10	20327	X	4335	-0-	-15992	-0-	4289	2	46	9	N	42	190	1			127
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3646	2	39	9	N	35					162
12	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	9	1	3747	2	N	10					172
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 41,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

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
01	6448	X	6440	-0-	-8	-0-	93	1	6253	2	N	85					224
							94	9									
02	5916	X	4636	-0-	-1280	-0-	87	1	4476	2	N	66	191	1			99
							73	9									
03	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	42	1	4781	2	N	71					170
							78	9									
04	6240	X	3692	-0-	-2548	-0-	546	1	3117	2	N	26					196
							29	9									
05	6448	X	4619	-0-	-1829	-0-	531	1	4021	2	N	61					257
							67	9									
06	DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	311	1	5272	2	N	59	194	1			122
							65	9									
07	DLQ G-10		5063	-0-	5063	10711	748	1	4274	2	N	37					159
							41	9									
08	DLQ G-10		5383	-0-	5383	16094	748	1	4528	2	N	97	192	1			64
							107	9									
09	DLQ G-10		5562	-0-	5562	21656	724	1	4766	2	N	65					129
							72	9									
10	29484	X	7828	-0-	-21656	-0-	362	1	7337	2	N	117					246
							129	9									
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5705	2	67	9	N	61					307
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5651	2	84	9	N	76	184	1			199

TOTAL GAS PROD: 65,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	EOM BALANCE
01	2914	X	2050	-0-	-864	-0-	93	1	1934	2	N	21			103
							23	9							
02	3045	X	1696	-0-	-1349	-0-	87	1	1585	2	N	22			125
							24	9							
03	3255	X	1636	-0-	-1619	-0-	93	1	1518	2	N	23			148
							25	9							
04	3150	X	2057	-0-	-1093	-0-	543	1	1504	2	N	9			157
							10	9							
05	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	371	1	2031	2	N	23			180
							25	9							
06	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	1887	2	47	9	N	43			223
07	DLQ G-10		2469	-0-	2469	4403	2428	2	41	9	N	37			260
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4403					N	17			277
09	DLQ G-10		1940	-0-	1940	6343	54	1	1866	2	N	18			295
							20	9							
10	8701	X	2358	-0-	-6343	-0-	2338	2	20	9	N	18			313
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2137	2	24	9	N	22			335
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2533	2	63	9	N	57	184	1	208

TOTAL GAS PROD: 23,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	EOM BALANCE
01	9548	X	7758	-0-	-1790	-0-	93	1	7515	2	N	136	197	1	211
							150	9							
02	8468	X	7167	-0-	-1301	-0-	87	1	6936	2	N	131	197	1	145
							144	9							
03	8835	X	6773	-0-	-2062	-0-	42	1	6628	2	N	94			239
							103	9							
04	8550	X	4856	-0-	-3694	-0-	545	1	4261	2	N	45	188	1	96
							50	9							
05	7905	X	4096	-0-	-3809	-0-	4090	2	6	9	N	5			101
06	DLQ G-10		5668	-0-	5668	5668	11	1	5646	2	N	10			111
							11	9							
07	DLQ G-10		5559	-0-	5559	11227	5357	2	202	9	N	184			295
08	DLQ G-10		5504	-0-	5504	16731	5416	2	88	9	N	80	188	1	187
09	DLQ G-10		4865	-0-	4865	21596	72	1	4705	2	N	80			267
							88	9							
10	29326	X	7730	-0-	-21596	-0-	36	1	7545	2	N	135			402
							149	9							
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5760	2	134	9	N	122	370	1	154
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6480	2	90	9	N	82			236

TOTAL GAS PROD: 72,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5981	-0-	-1087	-0-	93	1	5826	2	N	56					178
							62	9									
02	6061	X	5361	-0-	-700	-0-	87	1	5219	2	N	50					228
							55	9									
03	6014	X	5126	-0-	-888	-0-	93	1	4972	2	N	55	186	1			97
							61	9									
04	5820	X	5372	-0-	-448	-0-	724	1	4604	2	N	40					137
							44	9									
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	748	1	5246	2	N	43					180
							47	9									
06	DLQ G-10		5145	-0-	5145	5145	724	1	4404	2	N	15					195
							17	9									
07	DLQ G-10		4684	-0-	4684	9829	748	1	3922	2	N	13					208
							14	9									
08	DLQ G-10		1964	-0-	1964	11793	748	1	1214	2	N	2					210
							2	9									
09	DLQ G-10		2333	-0-	2333	14126	187	1	2146	2	N	-0-					210
10	17996	X	3870	-0-	-14126	-0-	12	1	3847	2	N	10					220
							11	9									
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					220
12	3875	X	3806	-0-	-69	-0-	3760	2	46	9	N	42					262

TOTAL GAS PROD: 53,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					153
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					153
09	14B2 EXT		72	-0-	72	154	72	1			N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					153
12	154	X	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	93 41	1 9	2088	2	N	37					151
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	87 48	1 9	4623	2	N	44					195
03	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	90 66	1 9	1648	2	N	60					255
04	2310	X	825	-0-	-1485	-0-	783	2	42	9	N	38	66	7			227
05	4402	X	1362	-0-	-3040	-0-	1361	2	1	9	N	1					228
06	DLQ G-10		1822	-0-	1822	1822	1777	2	45	9	N	41	188	1			81
07	DLQ G-10		1547	-0-	1547	3369	1525	2	22	9	N	20					101
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	5391	1981	2	41	9	N	37					138
09	DLQ G-10		2179	-0-	2179	7570	2157	2	22	9	N	20					158
10	8950	X	1380	-0-	-7570	-0-	1344	2	36	9	N	33					191
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1849	2	39	9	N	35					226
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1663	2	24	9	N	22					248

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7241	-0-	-1656	-0-	93 270	1 9	6878	2	N	245	369	1			159
02	7076	X	6505	-0-	-571	-0-	87 133	1 9	6285	2	N	121					280
03	7564	X	6704	-0-	-860	-0-	84 226	1 9	6394	2	N	205	185	1			300
04	7320	X	4557	-0-	-2763	-0-	4373	2	184	9	N	167	344	1			123
05	7254	X	6260	-0-	-994	-0-	6105	2	155	9	N	141					264
06	DLQ G-10		3946	-0-	3946	3946	3901	2	45	9	N	41	176	1			129
07	DLQ G-10		4760	-0-	4760	8706	4501	2	259	9	N	235	177	1			187
08	DLQ G-10		3983	-0-	3983	12689	3807	2	176	9	N	160					347
09	DLQ G-10		7526	-0-	7526	20215	7198	2	328	9	N	298	358	1			287
10	27291	X	7076	-0-	-20215	-0-	6872	2	204	9	N	185	182	1			290
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6539	2	186	9	N	169	187	1			272
12	4774	X	4517	-0-	-257	-0-	4383	2	134	9	N	122	183	1			211

TOTAL GAS PROD: 69,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4775	-0-	-557	-0-	4714	2	61	9	N	55					235
02	4959	X	4316	-0-	-643	-0-	4250	2	66	9	N	60	197	1			98
03	5177	X	4063	-0-	-1114	-0-	4026	2	37	9	N	34					132
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	724	1	4416	2	N	48					180
							53	9									
05	0	W	4310	-0-	4310	4310	739	1	3562	2	N	8					188
							9	9									
06	0	W	3063	-0-	3063	7373	3057	2	6	9	N	5					193
07	0	W	3898	-0-	3898	11271	3826	2	72	9	N	65					258
08	0	W	3955	-0-	3955	15226	3910	2	45	9	N	41	195	1			104
09	0	W	3858	-0-	3858	19084	72	1	3738	2	N	44					148
							48	9									
10	0	W	3823	-0-	3823	22907	3787	2	36	9	N	33					181
11	0	W	3788	-0-	3788	26695	3705	2	83	9	N	75					256
12	0	W	3535	-0-	3535	30230	3488	2	47	9	N	43	181	1			118

TOTAL GAS PROD: 48,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	9670	-0-	-9674	-0-	9460	2	210	9	N	191	391	1			227
02	15660	X	10755	-0-	-4905	-0-	10488	2	267	9	N	243	396	1			74
03	15221	X	10650	-0-	-4571	-0-	10478	2	172	9	N	156					230
04	14730	X	6251	-0-	-8479	-0-	6135	2	116	9	N	105	190	1			145
05	11501	X	10482	-0-	-1019	-0-	10295	2	187	9	N	170					315
06	DLQ G-10		12329	-0-	12329	12329	12085	2	244	9	N	222	188	1			349
07	DLQ G-10		8792	-0-	8792	21121	8691	2	101	9	N	92	195	1			246
08	DLQ G-10		9145	-0-	9145	30266	9004	2	141	9	N	128	196	1			178
09	DLQ G-10		8903	-0-	8903	39169	8780	2	123	9	N	112					290
10	47199	X	8030	-0-	-39169	-0-	7956	2	74	9	N	67	188	1			169
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	108	1	7662	2	N	133					302
							146	9									
12	9145	X	7350	-0-	-1795	-0-	7234	2	116	9	N	105	181	1			226

TOTAL GAS PROD: 110,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57784	X	51013	-0-	-6771	-0-	745	1	49531	2	Y	670	688	1			418
							737	9									
02	54056	X	44760	-0-	-9296	-0-	391	1	43524	2	Y	768	770	1			416
							845	9									
03	57784	X	38406	-0-	-19378	-0-	245	1	37137	2	Y	931	663	1			684
							1024	9									
04	49380	X	36446	-0-	-12934	-0-	1086	1	34505	2	Y	777	1114	1			347
							855	9									
05	51026	X	47799	-0-	-3227	-0-	294	1	46905	2	Y	545	498	1			394
							600	9									
06	DLQ G-10		44474	-0-	44474	44474	332	1	43487	2	Y	595	475	1			514
							655	9									
07	DLQ G-10		40479	-0-	40479	84953	64	1	39765	2	Y	591	495	1			610
							650	9									
08	DLQ G-10		43186	-0-	43186	128139	56	1	42497	2	Y	575	657	1			528
							633	9									
09	DLQ G-10		38770	-0-	38770	166909	83	1	38152	2	Y	486	245	1			769
							535	9									
10	192025	X	25116	-0-	-166909	-0-	41	1	24750	2	Y	295	883	1			181
							325	9									
11	37392	X	37392	-0-	-0-	-0-	1086	1	35875	2	Y	392	315	1			258
							431	9									
12	35092	X	34595	-0-	-497	-0-	1122	1	33146	2	Y	297	289	1			266
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 482,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,922

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	10544	-0-	-8769	-0-	174	1	10043	2	Y	140	163	1			24
							173	4	154	9							
02	19285	X	11112	-0-	-8173	-0-	302	1	10521	2	Y	263	246	1			41
							289	9									
03	20615	X	6104	-0-	-14511	-0-	207	1	5866	2	Y	28	64	1			5
							31	9									
04	19950	X	10698	-0-	-9252	-0-	149	1	10365	2	Y	167	132	1			40
							184	9									
05	11873	X	11452	-0-	-421	-0-	482	1	10958	2	Y	11	34	1			17
							12	9									
06	DLQ G-10		7695	-0-	7695	7695	143	1	7529	2	Y	21	32	1			6
							23	9									
07	DLQ G-10		6799	-0-	6799	14494	376	1	6377	2	Y	42	40	1			8
							46	9									
08	DLQ G-10		11516	-0-	11516	26010	348	1	11158	2	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
09	DLQ G-10		7416	-0-	7416	33426	357	1	7051	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	38036	X	4610	-0-	-33426	-0-	343	1	4258	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
11	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	1099	1	13310	2	Y	164					164
							180	9									
12	14291	X	10771	-0-	-3520	-0-	1100	1	9491	2	Y	164					328
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 113,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62930	X	30128	-0-	-32802	-0-	115	1	29055	2	Y	871	1169	1			81
							958	9									
02	56782	X	28168	-0-	-28614	-0-	129	1	27042	2	Y	906	902	1			85
							997	9									
03	57691	X	26419	-0-	-31272	-0-	130	1	25467	2	Y	747	776	1			56
							822	9									
04	42360	X	32121	-0-	-10239	-0-	31253	2	868	9	Y	789	764	1			81
05	42873	X	30463	-0-	-12410	-0-	348	1	29020	2	Y	995	976	1			100
							1095	9									
06	DLQ G-10		28782	-0-	28782	28782	362	1	27373	2	Y	952	920	1			132
							1047	9									
07	DLQ G-10		30234	-0-	30234	59016	326	1	29016	2	Y	811	876	1			67
							892	9									
08	DLQ G-10		40721	-0-	40721	99737	288	1	39820	2	Y	557	547	1			77
							613	9									
09	DLQ G-10		40126	-0-	40126	139863	295	1	39070	2	Y	692	594	1			175
							761	9									
10	179904	X	40041	-0-	-139863	-0-	363	1	38462	2	Y	1105	1136	1			144
							1216	9									
11	36763	X	36763	-0-	-0-	-0-	389	1	35615	2	Y	690	562	1			272
							759	9									
12	36115	X	33539	-0-	-2576	-0-	418	1	32359	2	Y	693	770	1			195
							762	9									

TOTAL GAS PROD: 397,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,808

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287835	X	47019	-0-	-240816	-0-	36	1	45651	2	N	1211	970	1	502
							1332	9							
02	269265	X	47315	-0-	-221950	-0-	41	1	45945	2	N	1208	1178	1	532
							1329	9							
03	287835	X	51861	-0-	-235974	-0-	52	1	50646	2	N	1057	1173	1	416
							1163	9							
04	59700	X	43776	-0-	-15924	-0-	58	1	42638	2	N	982	760	1	638
							1080	9							
05	56017	X	46071	-0-	-9946	-0-	60	1	45146	2	N	786	761	1	663
							865	9							
06	50190	X	40541	-0-	-9649	-0-	51	1	39699	2	N	719	764	1	618
							791	9							
07	51863	X	43298	-0-	-8565	-0-	47	1	42112	2	N	1035	763	1	890
							1139	9							
08	51863	X	39958	-0-	-11905	-0-	31	1	38885	2	N	947	1339	1	498
							1042	9							
09	44580	X	37384	-0-	-7196	-0-	30	1	36357	2	N	906	761	1	643
							997	9							
10	46066	X	37154	-0-	-8912	-0-	27	1	36357	2	N	700	909	1	434
							770	9							
11	41910	X	35738	-0-	-6172	-0-	30	1	35004	2	N	640	756	1	318
							704	9							
12	DLQ G-10		34219	-0-	34219	34219	39	1	33561	2	N	563	582	1	299
							619	9							

TOTAL GAS PROD: 504,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,754

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543616	X	97682	-0-	-445934	-0-	235	1	95284	2	Y	1966	2056	1	337
							2163	9							
02	508544	X	88860	-0-	-419684	-0-	335	1	86706	2	Y	1654	1735	1	256
							1819	9							
03	543616	X	35375	-0-	-508241	-0-	205	1	33403	2	Y	1606	1574	1	288
							1767	9							
04	526080	X	59259	-0-	-466821	-0-	977	1	56069	2	Y	2012	1768	1	532
							2213	9							
05	543616	X	71049	-0-	-472567	-0-	69068	2	1981	9	Y	1801	1547	1	786
06	526080	X	63878	-0-	-462202	-0-	61848	2	2030	9	Y	1845	2141	1	490
07	543616	X	58553	-0-	-485063	-0-	56494	2	2059	9	Y	1872	1867	1	495
08	543616	X	54507	-0-	-489109	-0-	53020	2	1487	9	Y	1352	1607	1	240
09	526080	X	51447	-0-	-474633	-0-	49978	2	1469	9	Y	1335	660	1	915
10	543616	X	51530	-0-	-492086	-0-	50264	2	1266	9	Y	1151	1352	1	714
11	65010	X	47087	-0-	-17923	-0-	1086	1	45287	2	Y	649	928	1	435
							714	9							
12	DLQ G-10		43702	-0-	43702	43702	1122	1	41945	2	Y	577	745	1	267
							635	9							

TOTAL GAS PROD: 722,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,820

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

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	EOM BALANCE
01	401822	X	80361	-0-	-321461	-0-	215	1	78793	2	Y	1230	1377	1	211
							1353	9							
02	375898	X	64556	-0-	-311342	-0-	271	1	63298	2	Y	897	969	1	139
							987	9							
03	401822	X	124263	-0-	-277559	-0-	210	1	122105	2	Y	1771	1593	1	317
							1948	9							
04	388860	X	64119	-0-	-324741	-0-	977	1	61697	2	Y	1314	1251	1	380
							1445	9							
05	401822	X	79097	-0-	-322725	-0-	77637	2	1460	9	Y	1327	1129	1	578
06	388860	X	73146	-0-	-315714	-0-	72350	2	796	9	Y	724	1056	1	246
07	401822	X	68636	-0-	-333186	-0-	68369	2	267	9	Y	243	384	1	105
08	401822	X	63977	-0-	-337845	-0-	62705	2	1272	9	Y	1156	1093	1	168
09	388860	X	56343	-0-	-332517	-0-	55153	2	1190	9	Y	1082	521	1	729
10	401822	X	53147	-0-	-348675	-0-	52120	2	1027	9	Y	934	1082	1	581
11	388860	X	52953	-0-	-335907	-0-	1086	1	51476	2	Y	355	541	1	395
							391	9							
12	DLQ G-10		51903	-0-	51903	51903	1122	1	50219	2	Y	511	743	1	163
							562	9							

TOTAL GAS PROD: 832,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,544

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

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	EOM BALANCE
01	142786	X	25745	-0-	-117041	-0-	2	1	24698	2	Y	950	1053	1	163
							1045	9							
02	133574	X	16339	-0-	-117235	-0-	15396	2	943	9	Y	857	887	1	133
03	142786	X	42492	-0-	-100294	-0-	41368	2	1124	9	Y	1022	972	1	183
04	138180	X	15456	-0-	-122724	-0-	977	1	14479	2	Y	-0-	183	1	-0-
05	142786	X	40890	-0-	-101896	-0-	40890	2			Y	-0-			-0-
06	138180	X	40882	-0-	-97298	-0-	40882	2			Y	-0-			-0-
07	0	W	36941	-0-	36941	36941	36941	2			Y	-0-			-0-
08	0	W	32662	-0-	32662	69603	32662	2			Y	-0-			-0-
09	0	W	28730	-0-	28730	98333	28730	2			Y	-0-			-0-
10	0	W	28002	-0-	28002	126335	28002	2			Y	-0-			-0-
11	0	W	26178	-0-	26178	152513	1086	1	24582	2	Y	464	180	1	284
							510	9							
12	178204	X	25691	-0-	-152513	-0-	1122	1	24309	2	Y	236	370	1	150
							260	9							

TOTAL GAS PROD: 360,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,529

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	134416	X	29883	-0-	-104533	-0-	29467	2	416	9	Y	378	494	1			236
02	125744	X	26941	-0-	-98803	-0-	26516	2	425	9	Y	386	413	1			209
03	134416	X	19763	-0-	-114653	-0-	19363	2	400	9	Y	364	305	1			268
04	28920	X	26658	-0-	-2262	-0-	1291	1	25049	2	Y	289	424	1			133
							318	9									
05	29884	X	24657	-0-	-5227	-0-	24286	2	371	9	Y	337	262	1			208
06	28920	X	22182	-0-	-6738	-0-	21767	2	415	9	Y	377	280	1			305
07	28799	X	21360	-0-	-7439	-0-	21021	2	339	9	Y	308	274	1			339
08	19778	X	14308	-0-	-5470	-0-	14076	2	232	9	Y	211	305	1			245
09	20577	X	20577	-0-	-0-	-0-	20201	2	376	9	Y	342	142	1			445
10	18631	X	17509	-0-	-1122	-0-	17192	2	317	9	Y	288	608	1			125
11	16710	X	15978	-0-	-732	-0-	15671	2	307	9	Y	279	222	1			182
12	DLQ G-10		13587	-0-	13587	13587	13287	2	300	9	Y	273	238	1			217

TOTAL GAS PROD: 253,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,832

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
01	214768	X	53847	-0-	-160921	-0-	82	1	52259	2	Y	1369	1715	1			374
							1506	9									
02	200912	X	50418	-0-	-150494	-0-	46	1	48972	2	Y	1273	1406	1			241
							1400	9									
03	214768	X	53839	-0-	-160929	-0-	59	1	52509	2	Y	1155	1212	1			184
							1271	9									
04	207840	X	44434	-0-	-163406	-0-	150	1	42610	2	Y	1522	1283	1			423
							1674	9									
05	59706	X	46471	-0-	-13235	-0-	184	1	45020	2	Y	1152	1308	1			267
							1267	9									
06	52170	X	38047	-0-	-14123	-0-	93	1	36842	2	Y	1011	959	1			319
							1112	9									
07	53909	X	42436	-0-	-11473	-0-	108	1	41092	2	Y	1124	1264	1			179
							1236	9									
08	53847	X	38847	-0-	-15000	-0-	104	1	37727	2	Y	924	900	1			203
							1016	9									
09	44970	X	35818	-0-	-9152	-0-	54	1	34800	2	Y	876	872	1			207
							964	9									
10	46469	X	16688	-0-	-29781	-0-	69	1	16165	2	Y	413	349	1			271
							454	9									
11	41070	X	18084	-0-	-22986	-0-	17481	2	603	9	Y	548	572	1			247
12	DLQ G-10		21234	-0-	21234	21234	20795	2	439	9	Y	399	356	1			290

TOTAL GAS PROD: 460,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,766

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342054	X	75565	-0-	-266489	-0-	288	1	73064	2	Y	2012	2673	1	187
							2213	9							
02	319986	X	67342	-0-	-252644	-0-	310	1	64919	2	Y	1921	1928	1	180
							2113	9							
03	342054	X	67304	-0-	-274750	-0-	333	1	65265	2	Y	1551	1615	1	116
							1706	9							
04	89220	X	61356	-0-	-27864	-0-	59495	2	1861	9	Y	1692	1635	1	173
05	92194	X	63310	-0-	-28884	-0-	61275	2	2035	9	Y	1850	1834	1	189
06	73140	X	58304	-0-	-14836	-0-	56377	2	1927	9	Y	1752	1697	1	244
07	71982	X	61669	-0-	-10313	-0-	59947	2	1722	9	Y	1565	1680	1	129
08	63333	X	41393	-0-	-21940	-0-	39819	2	1574	9	Y	1431	1368	1	192
09	61260	X	40243	-0-	-21017	-0-	39071	2	1172	9	Y	1065	976	1	281
10	63302	X	39858	-0-	-23444	-0-	38463	2	1395	9	Y	1268	1310	1	239
11	59670	X	36673	-0-	-22997	-0-	35614	2	1059	9	Y	963	919	1	283
12	DLQ G-10		51013	-0-	51013	51013	50068	2	945	9	Y	859	742	1	400

TOTAL GAS PROD: 664,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,929

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269669	X	33363	-0-	-236306	-0-	32559	2	804	9	N	731	742	1	237
02	252271	X	69887	-0-	-182384	-0-	68447	2	1440	9	N	1309	1248	1	298
03	269669	X	81121	-0-	-188548	-0-	79794	2	1327	9	N	1206	1089	1	415
04	260970	X	67873	-0-	-193097	-0-	66211	2	1662	9	N	1511	1427	1	499
05	269669	X	71079	-0-	-198590	-0-	69851	2	1228	9	N	1116	1269	1	346
06	260970	X	55120	-0-	-205850	-0-	54113	2	1007	9	N	915	989	1	272
07	269669	X	61228	-0-	-208441	-0-	60216	2	1012	9	N	920	985	1	207
08	69936	X	56530	-0-	-13406	-0-	55662	2	868	9	N	789	719	1	277
09	68790	X	54893	-0-	-13897	-0-	54122	2	771	9	N	701	564	1	414
10	71083	X	49752	-0-	-21331	-0-	49042	2	710	9	N	645	795	1	264
11	59250	X	46352	-0-	-12898	-0-	45813	2	539	9	N	490	448	1	306
12	DLQ G-10		41228	-0-	41228	41228	40722	2	506	9	N	460	350	1	416

TOTAL GAS PROD: 688,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,793

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315952	X	119105	-0-	-196847	-0-	16	1	115115	2	Y	3613	3731	1	87
							3974	9							
02	295568	X	98335	-0-	-197233	-0-	55	1	96472	2	Y	1644	1591	1	140
							1808	9							
03	315952	X	114551	-0-	-201401	-0-	57	1	112857	2	Y	1488	1514	1	114
							1637	9							
04	305760	X	109809	-0-	-195951	-0-	78	1	108473	2	Y	1144	1062	1	196
							1258	9							
05	315952	X	116750	-0-	-199202	-0-	140	1	115436	2	Y	1067	1202	1	61
							1174	9							
06	305760	X	58136	-0-	-247624	-0-	55	1	57224	2	Y	779	410	1	430
							857	9							
07	315952	X	77153	-0-	-238799	-0-	171	1	75955	2	Y	934	1244	1	120
							1027	9							
08	315952	X	67582	-0-	-248370	-0-	74	1	66632	2	Y	796	820	1	96
							876	9							
09	113040	X	60452	-0-	-52588	-0-	3	1	59687	2	Y	693	537	1	252
							762	9							
10	116808	X	55443	-0-	-61365	-0-	54627	2	816	9	Y	742	785	1	209
11	74670	X	36453	-0-	-38217	-0-	35893	2	560	9	Y	509	533	1	185
12	DLQ G-10		44272	-0-	44272	44272	43605	2	667	9	Y	606	571	1	220

TOTAL GAS PROD: 958,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,015

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136121	X	46352	-0-	-89769	-0-	44692	2	1660	9	Y	1509	1233	1			489
02	127339	X	41622	-0-	-85717	-0-	40127	2	1495	9	Y	1359	1538	1			310
03	136121	X	46835	-0-	-89286	-0-	45484	2	1351	9	Y	1228	1115	1			423
04	131730	X	34159	-0-	-97571	-0-	32893	2	1266	9	Y	1151	1166	1			408
05	136121	X	37996	-0-	-98125	-0-	36821	2	1175	9	Y	1068	1158	1			318
06	30501	X	30501	-0-	-0-	-0-	29501	2	1000	9	Y	909	961	1			266
07	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	32080	2	996	9	Y	905	967	1			204
08	35526	X	28146	-0-	-7380	-0-	27330	2	816	9	Y	742	683	1			263
09	36810	X	30101	-0-	-6709	-0-	29289	2	812	9	Y	738	577	1			424
10	38037	X	28470	-0-	-9567	-0-	27724	2	746	9	Y	678	827	1			275
11	32040	X	25918	-0-	-6122	-0-	25267	2	651	9	Y	592	515	1			352
12	DLQ G-10		26180	-0-	26180	26180	25681	2	499	9	Y	454	370	1			436

TOTAL GAS PROD: 409,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,333

HANSON 29 WELL #: 6H RRCID -> 264083 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12338 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2626	-0-	-3574	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
02	5800	X	2221	-0-	-3579	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	1300	-0-	-4900	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	3195	-0-	-2805	-0-	3145	2	50	9	Y	45	35	1			10
05	6200	X	2110	-0-	-4090	-0-	2008	2	102	9	Y	93	68	1			35
06	6000	X	1867	-0-	-4133	-0-	1725	2	142	9	Y	129	133	1			31
07	6200	X	1661	-0-	-4539	-0-	1587	2	74	9	Y	67	77	1			21
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1273	2	35	9	Y	32	45	1			8
09	1560	X	771	-0-	-789	-0-	759	2	12	9	Y	11	7	1			12
10	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	9	1			7
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	983	1	4465	2	Y	216					223
							238	9									
12	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	902	1	3404	2	Y	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 29,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	11170	-0-	-11088	-0-	17	1	10995	2	Y	144	187	1			39
							158	9									
02	20822	X	10483	-0-	-10339	-0-	10	1	10172	2	Y	274	261	1			52
							301	9									
03	22258	X	11941	-0-	-10317	-0-	13	1	11806	2	Y	111	145	1			18
							122	9									
04	21540	X	8183	-0-	-13357	-0-	8183	2			Y	-0-	18	1			-0-
05	22258	X	10297	-0-	-11961	-0-	10191	2	106	9	Y	96	81	1			15
06	21540	X	8140	-0-	-13400	-0-	8020	2	120	9	Y	109	94	1			30
07	22258	X	9124	-0-	-13134	-0-	9032	2	92	9	Y	84	101	1			13
08	0	W	8391	-0-	8391	8391	8311	2	80	9	Y	73	70	1			16
09	15796	X	7405	-0-	-8391	-0-	7321	2	84	9	Y	76	75	1			17
10	10292	X	8166	-0-	-2126	-0-	8094	2	72	9	Y	65	47	1			35
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8665	2	176	9	Y	160					195
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8064	2	134	9	Y	122					317

TOTAL GAS PROD: 110,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104036	X	38695	-0-	-65341	-0-	5	1	36657	2	Y	1848	1900	1	44
							2033	9							
02	97324	X	29655	-0-	-67669	-0-	16	1	28604	2	Y	941	905	1	80
							1035	9							
03	104036	X	35690	-0-	-68346	-0-	17	1	34784	2	Y	808	826	1	62
							889	9							
04	100680	X	24339	-0-	-76341	-0-	23441	2	898	9	Y	816	741	1	137
05	104036	X	18024	-0-	-86012	-0-	17179	2	845	9	Y	768	862	1	43
06	100680	X	16037	-0-	-84643	-0-	15798	2	239	9	Y	217	127	1	133
07	104036	X	30295	-0-	-73741	-0-	29649	2	646	9	Y	587	657	1	63
08	104036	X	23380	-0-	-80656	-0-	22870	2	510	9	Y	464	471	1	56
09	100680	X	23621	-0-	-77059	-0-	23149	2	472	9	Y	429	330	1	155
10	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	21590	2	530	9	Y	482	503	1	134
11	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	14960	2	475	9	Y	432	420	1	146
12	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	15606	2	586	9	Y	533	489	1	190

TOTAL GAS PROD: 293,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,325

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		60331	-0-	60331	60331	60199	2	132	9	N	120			120
09	SHUT IN		38036	-0-	38036	98367	37997	2	39	9	N	35			155
10	SHUT IN		28085	-0-	28085	126452	312	1	27773	2	N	-0-			155
11	SHUT IN		20921	-0-	20921	147373	302	1	20588	2	N	28			183
							31	9							
12	SHUT IN		13873	-0-	13873	161246	312	1	13535	2	N	24			207
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 161,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	EOM BALANCE
01	0	Z	100840	-0-	100840	1668025	98878	2	1962	9	Y	1784	1444	1	578
02	0	Z	91789	-0-	91789	1759814	84	1	89914	2	Y	1628	1835	1	371
							1791	9							
03	0	Z	90446	-0-	90446	1850260	117	1	88647	2	Y	1529	1374	1	526
							1682	9							
04	0	Z	85513	-0-	85513	1935773	138	1	83877	2	Y	1362	1399	1	489
							1498	9							
05	0	Z	85061	-0-	85061	2020834	309	1	83480	2	Y	1156	1293	1	352
							1272	9							
06	0	Z	68674	-0-	68674	2089508	311	1	67315	2	Y	953	1024	1	281
							1048	9							
07	0	Z	75450	-0-	75450	2164958	398	1	74009	2	Y	948	1017	1	212
							1043	9							
08	0	Z	66751	-0-	66751	2231709	309	1	65522	2	Y	836	758	1	290
							920	9							
09	2295439	X	63730	-0-	-2231709	-0-	271	1	62657	2	Y	729	588	1	431
							802	9							
10	63674	X	63674	-0-	-0-	-0-	293	1	62663	2	Y	653	815	1	269
							718	9							
11	56575	X	56575	-0-	-0-	-0-	332	1	55602	2	Y	583	507	1	345
							641	9							
12	55572	X	55572	-0-	-0-	-0-	155	1	54833	2	Y	531	401	1	475
							584	9							

TOTAL GAS PROD: 904,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,692

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	EOM BALANCE
01	167989	X	116646	-0-	-51343	-0-	447	1	113395	2	N	2549	3277	1	237
							2804	9							
02	157151	X	83011	-0-	-74140	-0-	384	1	80355	2	N	2065	2109	1	193
							2272	9							
03	167989	X	64745	-0-	-103244	-0-	321	1	62974	2	N	1318	1412	1	99
							1450	9							
04	162570	X	65000	-0-	-97570	-0-	63296	2	1704	9	N	1549	1490	1	158
05	167989	X	63903	-0-	-104086	-0-	61981	2	1922	9	N	1747	1728	1	177
06	162570	X	54414	-0-	-108156	-0-	52728	2	1686	9	N	1533	1497	1	213
07	167989	X	54394	-0-	-113595	-0-	52966	2	1428	9	N	1298	1405	1	106
08	167989	X	53717	-0-	-114272	-0-	52466	2	1251	9	N	1137	1092	1	151
09	162570	X	45615	-0-	-116955	-0-	44687	2	928	9	N	844	773	1	222
10	167989	X	45032	-0-	-122957	-0-	43884	2	1148	9	N	1044	1141	1	125
11	41285	X	41285	-0-	-0-	-0-	40500	2	785	9	N	714	564	1	275
12	39453	X	39453	-0-	-0-	-0-	38584	2	869	9	N	790	741	1	324

TOTAL GAS PROD: 727,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,588

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		10862	-0-		10862	10862	10862	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	10862					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	10862					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		4912	-0-		4912	15774	50	1	4853	2	Y	8					8
								9	9									
08	SHUT IN		12951	-0-		12951	28725	253	1	12674	2	Y	22					30
								24	9									
09	SHUT IN		10968	-0-		10968	39693	302	1	10652	2	Y	13					43
								14	9									
10	SHUT IN		10478	-0-		10478	50171	312	1	10154	2	Y	11					54
								12	9									
11	SHUT IN		9018	-0-		9018	59189	302	1	8712	2	Y	4					58
								4	9									
12	SHUT IN		8350	-0-		8350	67539	312	1	8032	2	Y	5					63
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 67,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60814	-0-		60814	341272	8	1	55930	2	N	4433	4590	1			106
								4876	9									
02	401289	X	60017	-0-		-341272	-0-	33	1	57785	2	N	1999	1936	1			169
								2199	9									
03	171399	X	53937	-0-		-117462	-0-	26	1	51880	2	N	1846	1874	1			141
								2031	9									
04	165870	X	25114	-0-		-140756	-0-	23180	2	1934	9	N	1758	1604	1			295
05	171399	X	27258	-0-		-144141	-0-	25617	2	1641	9	N	1492	1702	1			85
06	165870	X	13371	-0-		-152499	-0-	12895	2	476	9	N	433	254	1			264
07	171399	X	44834	-0-		-126565	-0-	43372	2	1462	9	N	1329	1454	1			139
08	171399	X	31536	-0-		-139863	-0-	30370	2	1166	9	N	1060	1076	1			123
09	165870	X	33512	-0-		-132358	-0-	32492	2	1020	9	N	927	717	1			333
10	171399	X	30886	-0-		-140513	-0-	29821	2	1065	9	N	968	1030	1			271
11	165870	X	40722	-0-		-125148	-0-	39962	2	760	9	N	691	716	1			246
12	171399	X	35096	-0-		-136303	-0-	34403	2	693	9	N	630	634	1			242

TOTAL GAS PROD: 457,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,566

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22689	-0-	22689	22689	34	1	21681	2	N	885	643	1			242
							974	9									
02	0	W	54525	-0-	54525	77214	49	1	52118	2	N	2144	1980	1			406
							2358	9									
03	0	W	47303	-0-	47303	124517	51	1	45715	2	N	1397	1580	1			223
							1537	9									
04	160235	X	35718	-0-	-124517	-0-	34385	2	1333	9	N	1212	1078	1			357
05	70587	X	32891	-0-	-37696	-0-	31712	2	1179	9	N	1072	1186	1			243
06	68310	X	23660	-0-	-44650	-0-	23438	2	222	9	N	202	333	1			112
07	70587	X	26783	-0-	-43804	-0-	393	1	25754	2	N	578	605	1			85
							636	9									
08	70587	X	23361	-0-	-47226	-0-	287	1	22350	2	N	658	607	1			136
							724	9									
09	68310	X	23167	-0-	-45143	-0-	274	1	22169	2	N	658	643	1			151
							724	9									
10	70587	X	20702	-0-	-49885	-0-	325	1	19852	2	N	477	355	1			273
							525	9									
11	68310	X	17975	-0-	-50335	-0-	523	1	17148	2	N	276	169	1			380
							304	9									
12	70587	X	16366	-0-	-54221	-0-	15826	2	540	9	N	491	555	1			316

TOTAL GAS PROD: 345,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,050

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5355	-0-	5355	5355	19	1	5032	2	N	276	250	1			26
							304	9									
02	58792	X	53437	-0-	-5355	-0-	243	1	50809	2	N	2168	1991	1			203
							2385	9									
03	59055	X	44145	-0-	-14910	-0-	213	1	41841	2	N	1901	1962	1			142
							2091	9									
04	57150	X	38376	-0-	-18774	-0-	36948	2	1428	9	N	1298	1302	1			138
05	59055	X	34529	-0-	-24526	-0-	33162	2	1367	9	N	1243	1253	1			128
06	57150	X	30064	-0-	-27086	-0-	28944	2	1120	9	N	1018	1003	1			143
07	59055	X	24269	-0-	-34786	-0-	23320	2	949	9	N	863	935	1			71
08	59055	X	20532	-0-	-38523	-0-	19715	2	817	9	N	743	714	1			100
09	57150	X	22414	-0-	-34736	-0-	21757	2	657	9	N	597	541	1			156
10	59055	X	19199	-0-	-39856	-0-	18624	2	575	9	N	523	579	1			100
11	57150	X	17682	-0-	-39468	-0-	17142	2	540	9	N	491	371	1			220
12	59055	X	16237	-0-	-42818	-0-	15708	2	529	9	N	481	548	1			153

TOTAL GAS PROD: 326,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,602

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 4H RRCID -> 267463 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 1829 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136945	X	92204	-0-	-44741	-0-	31	1	88383	2	N	3445	3625	1	380
							3790	9							
02	92278	X	73375	-0-	-18903	-0-	29	1	70403	2	N	2675	2816	1	239
							2943	9							
03	98642	X	62505	-0-	-36137	-0-	11	1	60339	2	N	1959	1984	1	214
							2155	9							
04	95460	X	56768	-0-	-38692	-0-	20	1	54712	2	N	1851	1389	1	676
							2036	9							
05	98642	X	50314	-0-	-48328	-0-	29	1	48347	2	N	1762	1781	1	657
							1938	9							
06	95460	X	42428	-0-	-53032	-0-	30	1	40772	2	N	1478	1780	1	355
							1626	9							
07	98642	X	39921	-0-	-58721	-0-	38	1	38392	2	N	1355	1383	1	327
							1491	9							
08	98642	X	40264	-0-	-58378	-0-	31	1	38998	2	N	1123	1181	1	269
							1235	9							
09	95460	X	36562	-0-	-58898	-0-	30	1	35522	2	N	918	788	1	399
							1010	9							
10	98642	X	34579	-0-	-64063	-0-	31	1	33558	2	N	900	1151	1	148
							990	9							
11	95460	X	31050	-0-	-64410	-0-	30	1	30221	2	N	726	552	1	322
							799	9							
12	98642	X	29829	-0-	-68813	-0-	31	1	29107	2	N	628	563	1	387
							691	9							

TOTAL GAS PROD: 589,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,820

QEP ENERGY COMPANY 684474
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

01	992	N	790	-0-	-202	-0-	770	2	20	9	N	18			134
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5			139
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	831	2	15	9	N	14			153
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	698	2	9	9	N	8			161
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			161
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			161
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			161
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	N	13			174
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13			187
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	N	3	163	1	27
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	N	10			37
12	1116	N	754	-0-	-362	-0-	746	2	8	9	N	7			44

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	4433	X	2874	-0-	-1559	-0-	2856	3	18	9	N	16					150
02	4147	X	2770	-0-	-1377	-0-	2767	3	3	9	N	3					153
03	4433	X	2569	-0-	-1864	-0-	2560	3	9	9	N	8					161
04	3330	X	3060	-0-	-270	-0-	3056	3	4	9	N	4					165
05	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2824	3	14	9	N	13					178
06	2880	X	2862	-0-	-18	-0-	2856	3	6	9	N	5					183
07	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	2894	3	3	9	N	3					186
08	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2885	3	10	9	N	9					195
09	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	2762	3	3	9	N	3					198
10	2945	X	2772	-0-	-173	-0-	2757	3	15	9	N	14	190	1			22
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	2727	3			N	-0-					22
12	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	2804	3	6	9	N	5					27

TOTAL GAS PROD: 33,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					70
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	48	1			22
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					22
04	210	X	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					22
05	217	X	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					22
06	210	X	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					22
07	217	X	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					22
08	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					22
09	180	X	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					22
10	155	X	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					22
11	150	X	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					22
12	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 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
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	62	1	1514	2	N	6					215
							7	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	56	1	1666	2	N	7					222
							8	9									
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	62	1	1608	2	N	10	193	1			39
							11	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	2	N	-0-					39
05	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	62	1	1539	2	N	6					45
							7	9									
06	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	44	1	1510	2	N	9					54
							10	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	2	N	-0-					54
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	N	-0-					54
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	2	N	5					59
							6	9									
10	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	52	1	1533	2	N	-0-					59
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1662	2	N	1					60
							1	9									
12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	58	1	1581	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER) 60459 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CAMPBELL, -A- WELL #: 2041 RRCID -> 082616 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12012 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					88
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					88
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					88
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					88
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					88
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					88
07	2046	N	434	-0-	-1612	-0-	434	2			N	-0-					88
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					88
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					88
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 13,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT 'C' WELL #: 4 RRCID -> 224645 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11180 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 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
01	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	248	1	11753	2	N	1			104
							1	9							
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	232	1	10860	2	N	2			106
							2	9							
03	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	248	1	10352	2	N	-0-			106
04	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	232	1	7983	2	N	13			119
							14	9							
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	248	1	9716	2	N	54			173
							59	9							
06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	240	1	7299	2	N	10			183
							11	9							
07	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	184	1	5636	2	N	-0-			183
08	6293	X	6230	-0-	-63	-0-	72	1	6158	2	N	-0-			183
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	104	1	6246	2	N	5			188
							6	9							
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	120	1	6733	2	N	28			216
							31	9							
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	128	1	6074	2	N	-0-			216
12	6293	X	5378	-0-	-915	-0-	128	1	5240	2	N	9			225
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 96,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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
01	19933	X	18090	-0-	-1843	-0-	310	1	17780	2	N	-0-			164
02	18647	X	15806	-0-	-2841	-0-	290	1	15516	2	N	-0-			164
03	19623	X	16693	-0-	-2930	-0-	310	1	16383	2	N	-0-			164
04	17520	X	15282	-0-	-2238	-0-	300	1	14982	2	N	-0-			164
05	18104	X	13164	-0-	-4940	-0-	310	1	12853	2	N	1			165
							1	9							
06	14550	X	14305	-0-	-245	-0-	300	1	14004	2	N	1			166
							1	9							
07	15035	X	14052	-0-	-983	-0-	310	1	13740	2	N	2			168
							2	9							
08	15035	X	13185	-0-	-1850	-0-	310	1	12875	2	N	-0-			168
09	14550	X	8883	-0-	-5667	-0-	240	1	8641	2	N	2			170
							2	9							
10	14787	X	8517	-0-	-6270	-0-	150	1	8367	2	N	-0-			170
11	14310	X	9937	-0-	-4373	-0-	260	1	9677	2	N	-0-			170
12	9858	X	9313	-0-	-545	-0-	270	1	9043	2	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 157,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1048	-0-	1048	3237	20	1	1028	2	N	-0-			-0-
02	0		804	-0-	804	4041	20	1	784	2	N	-0-			-0-
03	0		752	-0-	752	4793	10	1	742	2	N	-0-			-0-
04	0		550	-0-	550	5343	10	1	540	2	N	-0-			-0-
05	6029	X	686	-0-	-5343	-0-	10	1	676	2	N	-0-			-0-
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	10	1	702	2	N	-0-			-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	20	1	1265	2	N	-0-			-0-
08	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	30	1	1886	2	N	-0-			-0-
09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1648	2	N	-0-			-0-
10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	10	1	1108	2	N	-0-			-0-
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	10	1	681	2	N	-0-			-0-
12	527	X	384	-0-	-143	-0-	10	1	374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	19	1	743	3	N	10					141
							11	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	664	3	N	10					151
							11	9									
03	837	N	535	-0-	-302	-0-	10	1	460	3	N	59	193	1			17
							65	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	882	3	N	13					30
							14	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	851	3	N	10					40
							11	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	18	1	805	3	N	10					50
							11	9									
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	19	1	765	3	N	10					60
							11	9									
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	19	1	731	3	N	11					71
							12	9									
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	18	1	614	3	N	20					91
							22	9									
10	806	N	520	-0-	-286	-0-	509	3	11	9	N	10					101
11	750	N	550	-0-	-200	-0-	5	1	537	3	N	5					106
							2	4	6	9							
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	6	1	593	3	N	5					111
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	18	1	1509	3	N	5					76
							6	9									
02	1711	N	1214	-0-	-497	-0-	13	1	1195	3	N	5					81
							6	9									
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	18	1	1557	3	N	10					91
							11	9									
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	18	1	1397	3	N	10					101
							11	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	18	1	1533	3	N	10					111
							11	9									
06	1530	N	1158	-0-	-372	-0-	14	1	1122	3	N	20					131
							22	9									
07	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	5	1	923	3	N	86	190	1			27
							95	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	19	1	1888	3	N	13					40
							14	9									
09	1170	N	576	-0-	-594	-0-	5	1	560	3	N	10					50
							11	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1719	3	6	9	N	5					55
11	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	24	1	1623	3	N	5					60
							2	4	6	9							
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	36	1	1503	3	N	4					64
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 16,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	19	1	923	3	N	20					151
							22	9									
02	986	N	943	-0-	-43	-0-	17	1	881	3	N	41					192
							45	9									
03	1023	N	617	-0-	-406	-0-	7	1	590	3	N	18	193	1			17
							20	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	1019	3	N	3					20
							3	9									
05	1023	N	981	-0-	-42	-0-	18	1	952	3	N	10					30
							11	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	18	1	938	3	N	10					40
							11	9									
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	19	1	1013	3	N	10					50
							11	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	18	1	998	3	N	10					60
							11	9									
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	18	1	902	3	N	16					76
							18	9									
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	898	3	17	9	N	15					91
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	10	1	881	3	N	5					96
							2	4	6	9							
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	12	1	860	3	N	-0-					96
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					92
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	13	1	296	3	N	5					97
							6	9									
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	280	3	N	2					99
							2	9									
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	13	1	260	3	N	-0-					99
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	11	1	246	3	N	9					108
							10	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	274	3	N	5					113
							6	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	1					114
							1	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	4					118
							4	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	3					121
							3	9									
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	274	3	8	9	N	7					128
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	4	1	254	3	N	20					148
							2	4	22	9							
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	3	1	246	3	N	-0-					148
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	17	1	1121	3	N	5					20
							6	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	N	5					25
							6	9									
03	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	17	1	966	3	N	20					45
							22	9									
04	1110	N	873	-0-	-237	-0-	18	1	849	3	N	5					50
							6	9									
05	1085	N	853	-0-	-232	-0-	17	1	830	3	N	5					55
							6	9									
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	18	1	918	3	N	-0-					55
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	19	1	1011	3	N	5					60
							6	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	19	1	1002	3	N	16					76
							18	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	18	1	908	3	N	20					96
							22	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2287	3	72	9	N	65					161
11	1020	N	858	-0-	-162	-0-	8	1	842	3	N	5					166
							2	4	6	9							
12	992	N	666	-0-	-326	-0-	6	1	652	3	N	5					171
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	N	5					121
							6	9									
02	580	N	477	-0-	-103	-0-	17	1	454	3	N	5					126
							6	9									
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	18	1	454	3	N	10					136
							11	9									
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	18	1	412	3	N	5					141
							6	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	N	15					156
							17	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	515	3	N	-0-					156
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	550	3	N	5					161
							6	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	N	5					166
							6	9									
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	18	1	489	3	N	2					168
							2	9									
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	433	3	57	9	N	52					220
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	3	1	407	3	N	-0-					220
							2	4									
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	3	1	387	3	N	-0-					220
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	19	1	1600	3	N	13					35
							14	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	17	1	1320	3	N	5					40
							6	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1240	3	N	15					55
							17	9									
04	1590	N	1151	-0-	-439	-0-	17	1	1128	3	N	5					60
							6	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	17	1	1479	3	N	6					66
							7	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	18	1	1441	3	N	30					96
							33	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	19	1	1415	3	N	5					101
							6	9									
08	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	18	1	1357	3	N	5					106
							6	9									
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	16	1	1316	3	N	110	196	1			20
							121	9									
10	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1165	3	11	9	N	10					30
11	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	15	1	1103	3	N	5					35
							2	4	6	9							
12	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	14	1	1013	3	N	15					50
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					55
02	319	N	169	-0-	-150	-0-	167	3	2	9	N	2					57
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					57
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	N	2					59
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	N	5					64
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6	9	N	5					69
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					69
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	8	3	6	9	N	5					74
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	5					79
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	506	3	13	9	N	12					91
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10					101
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	N	3					104

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	28	1	1124	3	N	5					121
							6	9									
02	1363	N	1132	-0-	-231	-0-	26	1	1100	3	N	5					126
							6	9									
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	26	1	993	3	N	5					131
							6	9									
04	1110	N	902	-0-	-208	-0-	25	1	866	3	N	10					141
							11	9									
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	27	1	1105	3	N	10					151
							11	9									
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	22	1	833	3	N	10					161
							11	9									
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	8	1	850	3	N	48	189	1			20
							53	9									
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	28	1	1428	3	N	10					30
							11	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	N	20					50
							22	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					55
11	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	18	1	990	3	N	2					57
							2	4	2	9							
12	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	18	1	976	3	N	14					71
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 12,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	5	1	1010	3	N	73	197	1			27
							80	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	17	1	1804	3	N	13					40
							14	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	19	1	1499	3	N	51					91
							56	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	18	1	1337	3	N	20					111
							22	9									
05	1953	N	1102	-0-	-851	-0-	14	1	1066	3	N	20					131
							22	9									
06	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	11	1	1308	3	N	90	192	1			29
							99	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	19	1	1489	3	N	21					50
							23	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	19	1	1443	3	N	10					60
							11	9									
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	18	1	1358	3	N	16					76
							18	9									
10	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1282	3	39	9	N	35					111
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	14	1	1243	3	N	99	193	1			17
							2	4	109	9							
12	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	15	1	1221	3	N	5					22
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 16,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	8	1	1997	3	N	145	198	1			7
							160	9									
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	26	1	4696	3	N	13					20
							14	9									
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	23	1	4869	3	N	20					40
							22	9									
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	16	1	2261	3	N	61					101
							67	9									
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	25	1	4893	3	N	112	193	1			20
							123	9									
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	27	1	4026	3	N	20					40
							22	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	28	1	4097	3	N	20					60
							22	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	24	1	3459	3	N	41					101
							45	9									
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	22	1	3764	3	N	105	199	1			7
							116	9									
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3765	3	58	9	N	53					60
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	94	1	3495	3	N	21					81
							2	4	23	9							
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	96	1	3611	3	N	10					91
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 46,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	13	1	127	3	N	-0-					151
02	174	N	67	-0-	-107	-0-	6	1	61	3	N	-0-					151
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					151
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	N	-0-					151
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					151
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	3	N	-0-					151
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					151
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-					151
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	N	-0-					151
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	34	5			118
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	4			N	-0-					118
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	5	3	2	4	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	19	1	2539	3	N	21					160
							23	9									
02	2610	N	2451	-0-	-159	-0-	17	1	2390	3	N	40					200
							44	9									
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	16	1	2634	3	N	10					210
							11	9									
04	2490	N	2193	-0-	-297	-0-	17	1	2165	3	N	10					220
							11	9									
05	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	17	1	2404	3	N	119	197	1			142
							131	9									
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	18	1	2612	3	N	13					155
							14	9									
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	19	1	2722	3	N	181	194	1			142
							199	9									
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	19	1	2916	3	N	58					200
							64	9									
09	3000	N	3130	-0-	130	130	18	1	2988	3	N	113	195	1			118
							124	9									
10	3029	N	2899	-0-	-130	-0-	2781	3	118	9	N	107					225
11	2910	N	2699	-0-	-211	-0-	31	1	2656	3	N	9	192	1			42
							2	4	10	9							
12	3007	X	2356	-0-	-651	-0-	25	1	2310	3	N	17					59
							2	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 32,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	1991	3	N	30					348
							33	9									
02	2262	N	1983	-0-	-279	-0-	17	1	1911	3	N	50					398
							55	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	16	1	2018	3	N	120	199	1			319
							132	9									
04	1980	N	1520	-0-	-460	-0-	17	1	1482	3	N	19					338
							21	9									
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	19	1	1918	3	N	92	191	1			239
							101	9									
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	18	1	1984	3	N	20					259
							22	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	19	1	2042	3	N	138	196	1			201
							152	9									
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	19	1	2205	3	N	58					259
							64	9									
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	18	1	1905	3	N	96	219	1			136
							106	9									
10	2201	N	1665	-0-	-536	-0-	1665	3			N	-0-					136
11	2220	N	1684	-0-	-536	-0-	13	1	1666	3	N	3					139
							2	4	3	9							
12	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	12	1	1418	3	N	130					269
							2	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ISAACS WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	639	2	32	9	N	29					139
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	349	2	12	9	N	11					150
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					150
04	660	N	410	-0-	-250	-0-	410	2			N	-0-					150
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					150
06	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	2			N	-0-					150
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	551	2	30	9	N	27					177
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10					187
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	240	2	9	9	N	8					195
10	589	N	448	-0-	-141	-0-	441	2	7	9	N	6	171	1			30
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					30
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	31	1	10422	2	N	121					208
							133	9									
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	29	1	7311	2	N	-0-					208
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	31	1	7029	2	N	-0-					208
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	30	1	6987	2	N	-0-					208
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	28	1	7125	2	N	-0-	143	1			65
06	6690	X	24	-0-	-6666	-0-	24	1			N	-0-					65
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					65
08	6913	X	268	-0-	-6645	-0-	9	1	259	2	N	-0-					65
09	6690	X	5292	-0-	-1398	-0-	30	1	5262	2	N	-0-					65
10	6913	X	5613	-0-	-1300	-0-	31	1	5557	2	N	23					88
							25	9									
11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	30	1	10623	2	N	-0-					88
12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	31	1	10755	2	N	7					95
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 71,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5718	2	100	9	N	91					348
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					348
03	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4370	2	218	9	N	198	379	1			167
04	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	4265	2			N	-0-					167
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4877	2	72	9	N	65					232
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4538	2	100	9	N	91	178	1			145
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4484	2	101	9	N	92					237
08	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	4241	2	63	9	N	57	189	1			105
09	4410	X	4295	-0-	-115	-0-	4215	2	80	9	N	73					178
10	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	3964	2	98	9	N	89					267
11	4410	X	3226	-0-	-1184	-0-	3187	2	39	9	N	35	190	1			112
12	3999	X	2843	-0-	-1156	-0-	2843	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 52,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	54	1	8676	2	N	317	539	1			480
							349	9									
02	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	54	1	10912	2	N	196	185	1			491
							216	9									
03	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	54	1	12254	2	N	218	362	1			347
							240	9									
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	66	1	11111	2	N	283					630
							311	9									
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	72	1	9898	2	N	330	542	1			418
							363	9									
06	10860	X	9162	-0-	-1698	-0-	72	1	8771	2	N	290	532	1			176
							319	9									
07	11222	X	8528	-0-	-2694	-0-	78	1	8149	2	N	274	179	1			271
							301	9									
08	11222	X	6885	-0-	-4337	-0-	66	1	6652	2	N	152					423
							167	9									
09	10860	X	5506	-0-	-5354	-0-	60	1	5313	2	N	121	186	1			358
							133	9									
10	10323	X	5397	-0-	-4926	-0-	66	1	5177	2	N	140	187	1			311
							154	9									
11	9150	X	4385	-0-	-4765	-0-	60	1	4260	2	N	59					370
							65	9									
12	5332	X	4224	-0-	-1108	-0-	48	1	4036	2	N	127					497
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 98,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1489	3	24	9	N	22					190
02	1566	#	1431	-0-	-135	-0-	1422	3	9	9	N	8					198
03	1674	#	883	-0-	-791	-0-	854	3	29	9	N	26	192	1			32
04	1620	#	1539	-0-	-81	-0-	1539	3			N	-0-					32
05	1674	#	1547	-0-	-127	-0-	1523	3	24	9	N	22					54
06	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1479	3	39	9	N	35					89
07	1581	#	1543	-0-	-38	-0-	1513	3	30	9	N	27					116
08	1581	#	1579	-0-	-2	-0-	1560	3	19	9	N	17					133
09	1530	#	1515	-0-	-15	-0-	1512	3	3	9	N	3					136
10	1602	R	1602	-0-	-0-	-0-	1534	3	68	9	N	62					198
11	1530	#	1252	-0-	-278	-0-	1230	3	22	9	N	20	184	1			34
12	1581	#	1409	-0-	-172	-0-	1409	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FLOWERS -A- WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	220	1	2169	3	N	2					49
							2	9									
02	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	197	1	1942	3	N	-0-					49
03	2201	#	21	-0-	-2180	-0-	21	1			N	-0-					49
04	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	3	N	17					66
							19	9									
05	2387	#	1924	-0-	-463	-0-	19	1	1905	3	N	-0-					66
06	2310	#	2220	-0-	-90	-0-	30	1	2190	3	N	-0-					66
07	2542	#	2224	-0-	-318	-0-	31	1	2193	3	N	-0-					66
08	2542	#	2198	-0-	-344	-0-	31	1	2167	3	N	-0-					66
09	2460	#	2280	-0-	-180	-0-	30	1	2250	3	N	-0-					66
10	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	31	1	2414	3	N	-0-					66
11	2220	#	2179	-0-	-41	-0-	30	1	2149	3	N	-0-					66
12	2356	#	1993	-0-	-363	-0-	30	1	1963	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 24,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2089	N	1992	-0-	-97	-0-	1969	3	23	9	N	21					50
02	986	N	946	-0-	-40	-0-	900	3	46	9	N	42					92
03	3100	X	67	-0-	-3033	-0-	63	3	4	9	N	4					96
04	3000	X	66	-0-	-2934	-0-	66	3			N	-0-					96
05	3100	X	54	-0-	-3046	-0-	54	3			N	-0-					96
06	1920	X	36	-0-	-1884	-0-	36	3			N	-0-					96
07	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					96
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1991	3	19	9	N	17					113
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1560	3	53	9	N	48					161
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	965	3	15	9	N	14					175
11	1950	N	958	-0-	-992	-0-	949	3	9	9	N	8					183
12	1674	N	771	-0-	-903	-0-	752	3	19	9	N	17					200

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1600	-0-	1600	1600	28	1	1572	3	N	-0-					12
02	14B2 EXT		1228	-0-	1228	2828	26	1	1202	3	N	-0-					12
03	14B2 EXT		1153	-0-	1153	3981	28	1	1125	3	N	-0-					12
04	14B2 EXT		971	-0-	971	4952	27	1	944	3	N	-0-					12
05	14B2 EXT		1011	-0-	1011	5963	28	1	983	3	N	-0-					12
06	3000	N	880	-0-	-2120	3843	27	1	831	3	N	20					32
							22	9									
07	3100	N	793	-0-	-2307	1536	25	1	768	3	N	-0-					32
08	2306	N	770	-0-	-1536	-0-	25	1	745	3	N	-0-					32
09	870	N	748	-0-	-122	-0-	25	1	723	3	N	-0-					32
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					32
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	8	1	720	3	N	-0-					32
							2	4									
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	6	1	668	3	N	2					34
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	11	1	183	3	N	15					116
							17	9									
02	261	N	169	-0-	-92	-0-	10	1	137	3	N	20					136
							22	9									
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	155	3	N	10					146
							11	9									
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	5	1	91	3	N	10					156
							11	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	47	193	1			10
							52	9									
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	134	3	N	10					20
							11	9									
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	100	3	N	10					30
							11	9									
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	6	1	85	3	N	5					35
							6	9									
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	27	3	N	5					40
							6	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	61	3	45	9	N	41					81
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	10	3	N	3					84
							2	4	3	9							
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	73	3	2	4	N	17					101
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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
01	775	N	511	-0-	-264	-0-	28	1	483	3	N	-0-					82
02	667	N	462	-0-	-205	-0-	22	1	440	3	N	-0-					82
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	27	1	476	3	N	-0-					82
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	26	1	439	3	N	-0-					82
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-					82
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	-0-					82
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	27	1	451	3	N	-0-					82
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	27	1	463	3	N	-0-					82
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	3	N	-0-					82
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	502	3	N	-0-					82
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	494	3	N	7					89
							2	4	8	9							
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	7	1	449	3	N	6					95
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	28	1	1645	3	N	10					208
							11	9									
02	1682	N	1231	-0-	-451	-0-	19	1	1112	3	N	91					299
							100	9									
03	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	23	1	1586	3	N	43	191	1			151
							47	9									
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	27	1	1423	3	N	62					213
							68	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	28	1	1491	3	N	48	195	1			66
							53	9									
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	26	1	1340	3	N	26					92
							29	9									
07	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	28	1	1287	3	N	42					134
							46	9									
08	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	28	1	1201	3	N	53					187
							58	9									
09	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	26	1	1094	3	N	36					223
							40	9									
10	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075	3			N	-0-	194	1			29
11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	12	1	948	3	N	76					105
							2	4	84	9							
12	1209	N	946	-0-	-263	-0-	12	1	920	3	N	11					116
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 15,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	-0-					37
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					37
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-					37
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	15	1	95	3	N	7					44
							8	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	N	10					54
							11	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	95	3	N	8					62
							9	9									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	16	1	94	3	N	2					64
							2	9									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	22	1	95	3	N	3					67
							3	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					67
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	86	3	11	9	N	10					77
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	1	1	78	3	N	7					84
							2	4	8	9							
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	1	1	56	3	N	10					94
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	19	1	1221	3	N	-0-					37
02	1131 N	1074	-0-	-57	-0-	17	1	1055	3	N	2					39
						2	9									
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	19	1	1132	3	N	-0-					39
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	18	1	1181	3	N	1					40
						1	9									
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	19	1	1290	3	N	-0-					40
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1227	3	N	-0-					40
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	19	1	1348	3	N	-0-					40
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	19	1	1511	3	N	-0-					40
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	18	1	1590	3	N	-0-					40
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					40
11	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	19	1	1380	3	N	-0-					40
						2	4									
12	1674 N	1236	-0-	-438	-0-	15	1	1219	3	N	-0-					40
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	28	1	1306	2	N	-0-					215
02	1450 N	1156	-0-	-294	-0-	26	1	1130	2	N	-0-					215
03	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	28	1	1164	2	N	-0-					215
04	1290 N	1068	-0-	-222	-0-	27	1	1041	2	N	-0-					215
05	1240 N	415	-0-	-825	-0-	14	1	298	2	N	-0-					215
						103	3									
06	3000 N	3333	-0-	333	333	26	1	2912	2	N	359	188	1			386
						395	9									
07	3100 N	2796	-0-	-304	29	28	1	2643	2	N	114	188	1			312
						125	9									
08	3100 N	3252	-0-	152	181	28	1	2923	2	N	274	431	1			155
						301	9									
09	3216 X	3035	-0-	-181	-0-	27	1	2775	2	N	212	206	1			161
						233	9									
10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1801	2	1870	3	N	79					240
						87	9									
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	237	1	1474	2	N	44	44	5			240
						1511	3	2	4							
12	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	250	1	1365	2	N	10					250
						1372	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	11	1	1670	3	N	17	202	1			12
							19	9									
02	1711	N	1611	-0-	-100	-0-	17	1	1509	3	N	77					89
							85	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	19	1	1679	3	N	79					168
							87	9									
04	1650	N	1358	-0-	-292	-0-	16	1	1322	3	N	18					186
							20	9									
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	15	1	1613	3	N	50	194	1			42
							55	9									
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	18	1	1517	3	N	45					87
							50	9									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	19	1	1558	3	N	36					123
							40	9									
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	19	1	1572	3	N	48					171
							53	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	18	1	1578	3	N	66	197	1			40
							73	9									
10	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1432	3	29	9	N	26					66
11	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	14	1	1376	3	N	25					91
							2	4	28	9							
12	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	13	1	1411	3	N	35					126
							2	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	56	-0-	-409	-0-	2	1	54	3	N	-0-	131	5			-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	704	3	N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	806	3	N	12					12
							13	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	18	1	622	3	N	6					18
							7	9									
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	554	3	2	9	N	2					20
11	810	N	525	-0-	-285	-0-	3	1	510	3	N	9					29
							2	4	10	9							
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	3	1	481	3	N	5					34
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WIGGINS, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154644 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	4	1	932	3	N	-0-					111
02	2900	N	3070	-0-	170	170	3	1	3067	3	N	-0-					111
03	3100	N	3514	-0-	414	584	4	1	3510	3	N	-0-					111
04	3000	N	3540	-0-	540	1124	3	1	3537	3	N	-0-					111
05	2542	X	1067	-0-	-1475	-0-	4	1	1063	3	N	-0-					111
06	2460	X	1638	-0-	-822	-0-	4	1	1634	3	N	-0-					111
07	2542	X	2045	-0-	-497	-0-	5	1	2040	3	N	-0-					111
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	5	1	2825	3	N	-0-					111
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	6	1	2782	3	N	-0-					111
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	4	1	3039	3	N	-0-	44	5			67
11	2460	X	1457	-0-	-1003	-0-	5	1	1450	3	N	-0-					67
							2	4									
12	2542	X	340	-0-	-2202	-0-	4	1	334	3	N	-0-					67
							2	4									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2013 - PLUGGED 03-16-2013

TOTAL GAS PROD: 26,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	19	1	1403	3	N	22					193
							24	9									
02	1711	N	726	-0-	-985	-0-	5	1	669	3	N	47	200	1			40
							52	9									
03	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	19	1	1388	3	N	32					72
							35	9									
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	17	1	1312	3	N	42					114
							46	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	19	1	1529	3	N	78					192
							86	9									
06	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	16	1	1234	3	N	26	194	1			24
							29	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	19	1	1402	3	N	35					59
							39	9									
08	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	19	1	1401	3	N	33					92
							36	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	18	1	1405	3	N	71					163
							78	9									
10	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1176	3	22	9	N	20					183
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	16	1	1033	3	N	26	189	1			20
							2	4	29	9							
12	1550	N	1053	-0-	-497	-0-	14	1	1013	3	N	22					42
							2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	19	1	2418	3	N	75					296
							83	9									
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	17	1	2361	3	N	103	201	1			198
							113	9									
03	2821	N	2022	-0-	-799	-0-	19	1	1975	3	N	25					223
							28	9									
04	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	18	1	2166	3	N	73					296
							80	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	19	1	2556	3	N	118	192	1			222
							130	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	18	1	2313	3	N	70	193	1			99
							77	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	19	1	2404	3	N	111					210
							122	9									
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	19	1	2436	3	N	30	193	1			47
							33	9									
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	18	1	2434	3	N	99					146
							109	9									
10	2542	N	2053	-0-	-489	-0-	1990	3	63	9	N	57					203
11	2400	N	1585	-0-	-815	-0-	15	1	1535	3	N	30	190	1			43
							2	4	33	9							
12	2635	N	1109	-0-	-1526	-0-	10	1	1072	3	N	23					66
							2	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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
01	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5222	3	N	84	195	1			217
							92	9									
02	6090	X	142	-0-	-5948	-0-	11	1	131	3	N	-0-					217
03	6510	X	3212	-0-	-3298	-0-	17	1	3150	3	N	41	193	1			65
							45	9									
04	6300	X	2364	-0-	-3936	-0-	19	1	2280	3	N	59					124
							65	9									
05	5332	X	4517	-0-	-815	-0-	19	1	4398	3	N	91					215
							100	9									
06	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	21	1	4810	3	N	14	196	1			33
							15	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	21	1	3368	3	N	38					71
							42	9									
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	22	1	5026	3	N	124					195
							136	9									
09	4860	X	3193	-0-	-1667	-0-	21	1	3126	3	N	42	198	1			39
							46	9									
10	5022	X	2982	-0-	-2040	-0-	2938	3	44	9	N	40					79
11	5010	X	96	-0-	-4914	-0-	1	1	80	3	N	12					91
							2	4	13	9							
12	5177	X	2390	-0-	-2787	-0-	25	1	2362	3	N	1					92
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 37,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	392	-0-	-197	-0-	8	1	374	3	N	9					222
							10	9									
02	899	N	710	-0-	-189	-0-	5	1	586	3	N	108	186	1			144
							119	9									
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	18	1	874	3	N	-0-					144
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	799	3	N	-0-					144
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	18	1	938	3	N	-0-					144
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	18	1	800	3	N	-0-					144
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	19	1	801	3	N	-0-					144
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	19	1	801	3	N	-0-					144
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18	1	812	3	N	-0-					144
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	793	3	10	9	N	9					153
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	9	1	745	3	N	12					165
							2	4	13	9							
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	10	1	727	3	N	15					180
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	27	1	1194	3	N	-0-					163
02	1247	N	1136	-0-	-111	-0-	25	1	1108	3	N	3					166
							3	9									
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	26	1	1055	3	N	-0-					166
04	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	26	1	1001	3	N	-0-					166
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	25	1	1193	3	N	2					168
							2	9									
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	21	1	892	3	N	12					180
							13	9									
07	1054	N	749	-0-	-305	-0-	12	1	709	3	N	25					205
							28	9									
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	15	1	1145	3	N	11	199	1			17
							12	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	22	1	1570	3	N	15					32
							17	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1610	3	35	9	N	32					64
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	3	N	10					74
							2	4	11	9							
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	3	N	25					99
							2	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	18	1	1211	3	N	29	198	1			62
							32	9									
02	1276	N	1138	-0-	-138	-0-	17	1	1110	3	N	10					72
							11	9									
03	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	18	1	1038	3	N	10					82
							11	9									
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	18	1	1166	3	N	24					106
							26	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	19	1	1266	3	N	3					109
							3	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	18	1	1167	3	N	25					134
							28	9									
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	19	1	1202	3	N	-0-					134
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	19	1	1135	3	N	29					163
							32	9									
09	1200	N	387	-0-	-813	-0-	11	1	376	3	N	-0-					163
10	1209	N	143	-0-	-1066	-0-	143	3			N	-0-					163
11	1140	N	32	-0-	-1108	-0-	30	3	2	4	N	-0-					163
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	28	1	1583	3	N	15					178
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	28	1	1763	3	N	31					81
							34	9									
02	2088	N	1755	-0-	-333	-0-	26	1	1687	3	N	38					119
							42	9									
03	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	28	1	1572	3	N	9					128
							10	9									
04	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	27	1	1676	3	N	43					171
							47	9									
05	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	28	1	1812	3	N	24					195
							26	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	26	1	1585	3	N	18					213
							20	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	24	1	1827	3	N	17	196	1			34
							19	9									
08	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	28	1	1818	3	N	10					44
							11	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	27	1	1753	3	N	35					79
							39	9									
10	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1570	3	13	9	N	12					91
11	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	15	1	1451	3	N	99	49	5			141
							2	4	109	9							
12	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	17	1	1486	3	N	31	22	5			150
							2	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					34
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	N	-0-					34
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	N	-0-					34
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	N	28					62
							31	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	664	3	N	22					84
							24	9									
07	1023	N	669	-0-	-354	-0-	19	1	628	3	N	20					104
							22	9									
08	837	N	630	-0-	-207	-0-	17	1	598	3	N	14					118
							15	9									
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	18	1	577	3	N	18					136
							20	9									
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	577	3	6	9	N	5					141
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	6	1	525	3	N	38	24	5			155
							2	4	42	9							
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	5	1	506	3	N	8					163
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1043	3	92	9	N	84	198	1			17
02	1450	N	1260	-0-	-190	-0-	1243	3	17	9	N	15					32
03	1922	N	1196	-0-	-726	-0-	1196	3			N	-0-					32
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					32
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					32
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1439	3	117	9	N	106					138
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	3	7	9	N	6					144
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1591	3	89	9	N	81	208	1			17
09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	3			N	-0-					17
10	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1329	3	39	9	N	35					52
11	1620	N	1152	-0-	-468	-0-	1095	3	57	9	N	52					104
12	1581	N	860	-0-	-721	-0-	860	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	16	1	3217	3	N	13	203	1			22
							14	9									
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	23	1	3055	3	N	62					84
							68	9									
03	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	23	1	2578	3	N	39					123
							43	9									
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	24	1	3036	3	N	50					173
							55	9									
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	22	1	3049	3	N	47					220
							52	9									
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	17	1	2969	3	N	3	191	1			32
							3	9									
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	28	1	3435	3	N	50					82
							55	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	28	1	3409	3	N	71					153
							78	9									
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	26	1	3230	3	N	25					178
							28	9									
10	2666	X	2286	-0-	-380	-0-	2254	3	32	9	N	29					207
11	2580	X	1853	-0-	-727	-0-	24	1	1817	3	N	9	196	1			20
							2	4	10	9							
12	2666	X	1263	-0-	-1403	-0-	15	1	1233	3	N	12					32
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 33,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	18	1	1250	3	N	15					151
							17	9									
02	1711	N	1286	-0-	-425	-0-	17	1	1194	3	N	68	197	1			22
							75	9									
03	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	17	1	1105	3	N	5					27
							6	9									
04	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	17	1	1168	3	N	3					30
							3	9									
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	18	1	1300	3	N	20					50
							22	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	18	1	1234	3	N	10					60
							11	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1287	3	N	11					71
							12	9									
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	19	1	1293	3	N	10					81
							11	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	18	1	1233	3	N	30					111
							33	9									
10	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1069	3	6	9	N	5					116
11	1290	N	968	-0-	-322	-0-	12	1	948	3	N	5					121
							2	4	6	9							
12	1333	N	984	-0-	-349	-0-	10	1	961	3	N	10					131
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 14,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

01	1891	N	281	-0-	-1610	-0-	281	3			N	-0-					40
02	696	N	253	-0-	-443	-0-	253	3			N	-0-					40
03	3100	N	3960	-0-	860	860	3914	3	46	9	N	42					82
04	1286	N	426	-0-	-860	-0-	426	3			N	-0-					82
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	269	3	13	9	N	12					94
06	2580	X	388	-0-	-2192	-0-	388	3			N	-0-					94
07	2666	X	688	-0-	-1978	-0-	688	3			N	-0-					94
08	2666	X	379	-0-	-2287	-0-	379	3			N	-0-					94
09	420	X	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					94
10	682	X	396	-0-	-286	-0-	396	3			N	-0-					94
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5251	3	259	9	N	235	166	5			163
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	573	3	17	9	N	15					178

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	11	1	345	3	N	-0-					141
02	522	N	326	-0-	-196	-0-	11	1	315	3	N	-0-					141
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	N	-0-					141
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	N	-0-					141
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	9					150
							10	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					150
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	16	1	360	3	N	-0-					150
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	18	1	437	3	N	-0-					150
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	426	3	N	44	180	1			14
							48	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					15
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	4	1	314	3	N	-0-					15
							2	4									
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	2	1	278	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	19	1	1795	3	N	27					135
							30	9									
02	2175	N	1567	-0-	-608	-0-	17	1	1520	3	N	27					162
							30	9									
03	2449	N	1493	-0-	-956	-0-	17	1	1475	3	N	1					163
							1	9									
04	1770	N	1198	-0-	-572	-0-	18	1	1180	3	N	-0-					163
05	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	18	1	1105	3	N	3					166
							3	9									
06	1440	N	1040	-0-	-400	-0-	18	1	1018	3	N	4					170
							4	9									
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	19	1	1111	3	N	5					175
							6	9									
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	19	1	1050	3	N	11					186
							12	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	3	N	12					198
							13	9									
10	3100	N	3133	-0-	33	33	3111	3	22	9	N	20	191	1			27
11	3000	N	3088	-0-	88	121	28	1	3025	3	N	30					57
							2	4	33	9							
12	2560	N	2439	-0-	-121	-0-	21	1	2384	3	N	29					86
							2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 20,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	3			N	-0-					232
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					232
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	18	1	4397	3	N	-0-	204	1			28
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	18	1	2678	3	N	86					114
							95	9									
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	19	1	2662	3	N	84					198
							92	9									
06	2610	X	2128	-0-	-482	-0-	14	1	2113	3	N	1	181	1			18
							1	9									
07	2697	X	2632	-0-	-65	-0-	19	1	2584	3	N	26					44
							29	9									
08	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	19	1	2535	3	N	47					91
							52	9									
09	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	18	1	2376	3	N	62					153
							68	9									
10	2697	X	2216	-0-	-481	-0-	2164	3	52	9	N	47					200
11	2550	X	1871	-0-	-679	-0-	26	1	1836	3	N	6	189	1			17
							2	4	7	9							
12	2542	N	1865	-0-	-677	-0-	29	1	1814	3	N	18					35
							2	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 25,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	3	N	-0-					30
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	N	-0-					30
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	23	1	100	3	N	-0-					30
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	11	1	54	3	N	-0-					30
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	12	1	54	3	N	-0-					30
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	5			24
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					24
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 191543 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9845 - 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
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	28	1	1754	3	N	35					151
							39	9									
02	2030	N	1706	-0-	-324	-0-	26	1	1635	3	N	41					192
							45	9									
03	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	25	1	1497	3	N	23	200	1			15
							25	9									
04	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	27	1	1586	3	N	17					32
							19	9									
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	27	1	1681	3	N	34					66
							37	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1655	3	N	25					91
							28	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	28	1	1873	3	N	22					113
							24	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	28	1	1870	3	N	43					156
							47	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	27	1	1743	3	N	36					192
							40	9									
10	1922	N	1373	-0-	-549	-0-	1359	3	14	9	N	13					205
11	1890	N	1416	-0-	-474	-0-	26	1	1380	3	N	7	197	1			15
							2	4	8	9							
12	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	23	1	1386	3	N	20					35
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

EARP WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3817	-0-		-27	-0-		3756	3	61	9	N	55	191	1			25
02	3625	X	3470	-0-		-155	-0-		3419	3	51	9	N	46					71
03	4371	X	3344	-0-		-1027	-0-		3276	3	68	9	N	62					133
04	4230	X	3159	-0-		-1071	-0-		3131	3	28	9	N	25					158
05	4371	X	3521	-0-		-850	-0-		3391	3	130	9	N	118	195	1			81
06	3690	X	3345	-0-		-345	-0-		3288	3	57	9	N	52					133
07	3720	X	3510	-0-		-210	-0-		3477	3	33	9	N	30					163
08	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-		3515	3	68	9	N	62	196	1			29
09	3422	X	3422	-0-		-0-	-0-		3317	3	105	9	N	95					124
10	3534	X	3197	-0-		-337	-0-		3171	3	26	9	N	24					148
11	3480	X	3129	-0-		-351	-0-		3083	3	46	9	N	42					190
12	3286	X	3065	-0-		-221	-0-		3056	3	9	9	N	8					198

TOTAL GAS PROD: 40,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-		-0-	-0-		919	3			N	-0-					178
02	899	N	887	-0-		-12	-0-		876	3	11	9	N	10					188
03	930	N	907	-0-		-23	-0-		907	3			N	-0-					188
04	965	N	965	-0-		-0-	-0-		886	3	79	9	N	72	191	1			69
05	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-		924	3	294	9	N	267	193	1			143
06	899	N	899	-0-		-0-	-0-		879	3	20	9	N	18					161
07	992	N	936	-0-		-56	-0-		930	3	6	9	N	5					166
08	1209	N	1036	-0-		-173	-0-		1030	3	6	9	N	5					171
09	948	N	948	-0-		-0-	-0-		948	3			N	-0-					171
10	930	N	835	-0-		-95	-0-		824	3	11	9	N	10					181
11	990	N	786	-0-		-204	-0-		730	3	56	9	N	51					232
12	992	N	726	-0-		-266	-0-		715	3	11	9	N	10					242

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

FLOWERS TRUST "A" 82 WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2447	-0-		-95	-0-		27	1	2345	3	N	68					286
									75	9									
02	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-		26	1	2422	3	N	87					373
									96	9									
03	2542	X	2351	-0-		-191	-0-		28	1	2323	3	N	-0-					373
04	2460	X	2353	-0-		-107	-0-		27	1	2237	3	N	81	194	1			260
									89	9									
05	2542	X	2366	-0-		-176	-0-		28	1	2254	3	N	76	193	1			143
									84	9									
06	2485	X	2485	-0-		-0-	-0-		27	1	2371	3	N	79					222
									87	9									
07	2614	X	2614	-0-		-0-	-0-		28	1	2573	3	N	12	190	1			44
									13	9									
08	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-		28	1	2696	3	N	103					147
									113	9									
09	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-		26	1	2536	3	N	35					182
									39	9									
10	2822	N	2822	-0-		-0-	-0-		2822	3			N	-0-	119	5			63
11	2835	N	2835	-0-		-0-	-0-		30	1	2582	3	N	201	180	1			84
									2	4	221	9							
12	2542	N	2225	-0-		-317	-0-		31	1	2153	3	N	35					119
									2	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 30,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2574	3	30	9	N	27					212
02	2842	X	2240	-0-	-602	-0-	2198	3	42	9	N	38	191	1			59
03	3038	X	2345	-0-	-693	-0-	2304	3	41	9	N	37					96
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	2264	3	36	9	N	33					129
05	2604	X	2480	-0-	-124	-0-	2428	3	52	9	N	47					176
06	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2134	3	40	9	N	36					212
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2452	3	47	9	N	43					255
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2570	3	34	9	N	31					286
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2334	3	36	9	N	33					319
10	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2308	3	21	9	N	19	181	1			157
11	2520	N	1134	-0-	-1386	-0-	1101	3	33	9	N	30					187
12	2449	N	2139	-0-	-310	-0-	2106	3	33	9	N	30	186	1			31

TOTAL GAS PROD: 27,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	3000	N	6994	-0-	3994	3994	6994	3			N	-0-					37
05	3100	N	9096	-0-	5996	9990	9082	3	14	9	N	13					50
06	3000	N	6969	-0-	3969	13959	6969	3			N	-0-					50
07	19826	X	5867	-0-	-13959	-0-	5867	3			N	-0-					50
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					50
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2878	3	6	9	N	5					55
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					55
11	2430	X	2241	-0-	-189	-0-	2241	3			N	-0-					55
12	2511	X	1258	-0-	-1253	-0-	1254	3	4	9	N	4					59

TOTAL GAS PROD: 42,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	28	1	3084	3	N	126	199	1			102
							139	9									
02	3190	X	3175	-0-	-15	-0-	26	1	2995	3	N	140	186	1			56
							154	9									
03	3410	X	3040	-0-	-370	-0-	28	1	2992	3	N	18					74
							20	9									
04	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	27	1	2953	3	N	20					94
							22	9									
05	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	28	1	3069	3	N	170	192	1			72
							187	9									
06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	27	1	2977	3	N	62					134
							68	9									
07	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	28	1	3072	3	N	106	191	1			49
							117	9									
08	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	28	1	3114	3	N	5					54
							6	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	27	1	3010	3	N	223	218	1			59
							245	9									
10	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	2769	3	6	9	N	5					64
11	3120	X	2834	-0-	-286	-0-	37	1	2751	3	N	40					104
							2	4	44	9							
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	32	1	2702	3	N	117	181	1			40
							2	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 36,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	2823	3	190	9	N	173	197	1			204
02	3161	X	2687	-0-	-474	-0-	2677	3	10	9	N	9					213
03	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	2998	3	52	9	N	47	197	1			63
04	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	3278	3	55	9	N	50					113
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4411	3	111	9	N	101					214
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4882	3	77	9	N	70	193	1			91
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4924	3	39	9	N	35					126
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5020	3	44	9	N	40					166
09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5332	3	37	9	N	34					200
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4942	3	48	9	N	44	190	1			54
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4311	3	52	9	N	47					101
12	5549	X	3486	-0-	-2063	-0-	3399	3	87	9	N	79					180

TOTAL GAS PROD: 49,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3474	-0-	-804	-0-	3366	3	108	9	N	98					155
02	4002	X	3150	-0-	-852	-0-	3059	3	91	9	N	83	198	1			40
03	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	3140	3	40	9	N	36					76
04	3810	X	3196	-0-	-614	-0-	3087	3	109	9	N	99					175
05	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	3145	3	55	9	N	50					225
06	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	3131	3	32	9	N	29	192	1			62
07	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	3277	3	48	9	N	44					106
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3277	3	109	9	N	99					205
09	3210	X	3109	-0-	-101	-0-	3076	3	33	9	N	30					235
10	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2913	3	30	9	N	27	197	1			65
11	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	2587	3	26	9	N	24					89
12	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	2790	3	33	9	N	30					119

TOTAL GAS PROD: 37,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3073	3	14	9	N	13					225
02	2871	X	2752	-0-	-119	-0-	2737	3	15	9	N	14	195	1			44
03	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	2680	3	22	9	N	20					64
04	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	2839	3	33	9	N	30					94
05	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3031	3	32	9	N	29					123
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2817	3	25	9	N	23					146
07	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2909	3	26	9	N	24					170
08	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2942	3	24	9	N	22					192
09	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	2870	3	20	9	N	18					210
10	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2827	3	18	9	N	16	194	1			32
11	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2637	3	2	9	N	2					34
12	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	2703	3	17	9	N	15					49

TOTAL GAS PROD: 34,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5600	-0-	-848	-0-	5357	3	243	9	N	221	199	1			214
02	6032	X	4507	-0-	-1525	-0-	4454	3	53	9	N	48	170	1			92
03	5828	X	4963	-0-	-865	-0-	4772	3	191	9	N	174					266
04	5520	X	4693	-0-	-827	-0-	4680	3	13	9	N	12	195	1			83
05	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	5155	3	136	9	N	124					207
06	5430	X	4349	-0-	-1081	-0-	4324	3	25	9	N	23	195	1			35
07	4960	X	4473	-0-	-487	-0-	4406	3	67	9	N	61					96
08	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	4445	3	131	9	N	119					215
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6570	3	34	9	N	31	197	1			49
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5827	3	74	9	N	67					116
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5347	3	55	9	N	50					166
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3713	3	57	9	N	52					218

TOTAL GAS PROD: 60,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4551	-0-	-502	-0-	4525	3	26	9	N	24					158
02	4901	X	4309	-0-	-592	-0-	4276	3	33	9	N	30					188
03	5239	X	4125	-0-	-1114	-0-	4058	3	67	9	N	61					249
04	5070	X	4100	-0-	-970	-0-	4024	3	76	9	N	69	202	1			116
05	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4532	3	35	9	N	32					148
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4388	3	144	9	N	131	200	1			79
07	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	4284	3	11	9	N	10					89
08	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	4170	3	33	9	N	30					119
09	4530	X	4033	-0-	-497	-0-	3879	3	154	9	N	140	194	1			65
10	4681	X	3978	-0-	-703	-0-	3931	3	47	9	N	43					108
11	4530	X	3859	-0-	-671	-0-	3848	3	11	9	N	10					118
12	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	3845	3	11	9	N	10					128

TOTAL GAS PROD: 50,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	35	1	16740	3	N	450	372	1			222
							495	9									
02	17690	X	14111	-0-	-3579	-0-	34	1	14064	3	N	12					234
							13	9									
03	18910	X	11059	-0-	-7851	-0-	29	1	10964	3	N	60					294
							66	9									
04	18300	X	10616	-0-	-7684	-0-	34	1	10400	3	N	165	189	1			270
							182	9									
05	17267	X	10627	-0-	-6640	-0-	31	1	10389	3	N	188	182	1			276
							207	9									
06	16710	X	11539	-0-	-5171	-0-	32	1	11387	3	N	109	177	1			208
							120	9									
07	15097	X	12073	-0-	-3024	-0-	37	1	11834	3	N	184	190	1			202
							202	9									
08	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	37	1	11918	3	N	204	195	1			211
							224	9									
09	11550	X	10550	-0-	-1000	-0-	32	1	10236	3	N	256	215	1			252
							282	9									
10	12059	X	10213	-0-	-1846	-0-	10067	3	146	9	N	133	205	1			180
11	11790	X	10830	-0-	-960	-0-	345	1	10150	3	N	303	385	1			98
							2	4	333	9							
12	12183	X	8319	-0-	-3864	-0-	238	1	7976	3	N	94					192
							2	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 139,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 9H RRCID -> 262744 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

01	0	W	15642	-0-	15642	211731	74	1	14992	3	N	524	566	1			66
							576	9									
02	0	W	14158	-0-	14158	225889	70	1	13618	3	N	427	370	1			123
							470	9									
03	236661	X	10772	-0-	-225889	-0-	50	1	10069	3	N	594	561	1			156
							653	9									
04	47940	X	10891	-0-	-37049	-0-	65	1	10281	3	N	495	580	1			71
							545	9									
05	49538	X	12745	-0-	-36793	-0-	67	1	12275	3	N	366	380	1			57
							403	9									
06	47940	X	18192	-0-	-29748	-0-	72	1	17464	3	N	596	567	1			86
							656	9									
07	49538	X	15885	-0-	-33653	-0-	74	1	15397	3	N	376	370	1			92
							414	9									
08	49538	X	14154	-0-	-35384	-0-	74	1	13682	3	N	362	385	1			69
							398	9									
09	47940	X	12345	-0-	-35595	-0-	72	1	11830	3	N	403	380	1			92
							443	9									
10	18786	X	10878	-0-	-7908	-0-	10531	3	347	9	N	315	189	1			218
11	18180	X	10843	-0-	-7337	-0-	808	1	9775	3	N	236	372	1			82
							260	9									
12	15872	X	10791	-0-	-5081	-0-	782	1	9805	3	N	185	180	1			87
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 157,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,879

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		28275	-0-	28275	28275	27963	3	312	9	N	284	216	1			68
10	71027	X	42752	-0-	-28275	-0-	41611	3	1141	9	N	1037	952	1	40	5	113
11	43770	X	37840	-0-	-5930	-0-	36764	3	1076	9	N	978	989	1			102
12	45229	X	36978	-0-	-8251	-0-	877	1	35195	3	N	824	778	1			148
							906	9									

TOTAL GAS PROD: 145,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,123

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
01			0	25410	-0-	25410	44714	70	1	22733	3	N	2370	2407	1		144
								2607	9								
02			0	19838	-0-	19838	64552	70	1	18907	3	N	783	754	1		173
								861	9								
03	81397	X	16845	-0-	-64552	-0-		60	1	15282	3	N	1366	1287	1		252
								1503	9								
04	29820	X	15410	-0-	-14410	-0-		70	1	14343	3	N	906	1003	1		155
								997	9								
05	30814	X	15571	-0-	-15243	-0-		72	1	14391	3	N	1007	925	1		237
								1108	9								
06	29820	X	12405	-0-	-17415	-0-		70	1	11567	3	N	698	743	1		192
								768	9								
07	30814	X	12638	-0-	-18176	-0-		72	1	11763	3	N	730	741	1		181
								803	9								
08	30814	X	11209	-0-	-19605	-0-		74	1	10717	3	N	380	368	1		193
								418	9								
09	29820	X	7611	-0-	-22209	-0-		65	1	6935	3	N	555	553	1		195
								611	9								
10	30814	X	8868	-0-	-21946	-0-	8463	3	405	9	N	368	363	1			200
11	29820	X	16377	-0-	-13443	-0-	852	1	14524	3	N	910	925	1			185
							1001	9									
12	30814	X	13776	-0-	-17038	-0-	862	1	12477	3	N	397	364	1			218
							437	9									

TOTAL GAS PROD: 175,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,470

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
04			0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05			0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06			0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		2371	-0-	2371	2371	2371	3			N	-0-					-0-
12	51956	X	43354	-0-	-8602	-0-	43077	3	277	9	N	252	188	1			64

TOTAL GAS PROD: 45,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	43578	X	41582	-0-	-1996	-0-	41319	3	263	9	N	239	188	1			51

TOTAL GAS PROD: 41,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15102	3	210	9	N	191	191	1			-0-
12	38272	X	38272	-0-	-0-	-0-	37524	3	748	9	N	680	606	1			74

TOTAL GAS PROD: 53,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53209	X	53209	-0-	-0-	-0-	52762	3	447	9	N	406	370	1			36
07	83421	X	60056	-0-	-23365	-0-	59217	3	839	9	N	763	737	1			62
08	83421	X	65419	-0-	-18002	-0-	65017	3	402	9	N	365	374	1			53
09	80730	X	45550	-0-	-35180	-0-	44976	3	574	9	N	522	543	1			32
10	83421	X	50728	-0-	-32693	-0-	49989	3	739	9	N	672	538	1			166
11	80730	X	44697	-0-	-36033	-0-	43937	3	760	9	N	691	526	1			331
12	83421	X	36218	-0-	-47203	-0-	880	1	35078	3	N	236	359	1	3	3	205
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 355,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

01	0	W	1105	-0-	1105	39550	907	2	198	9	N	180					351
02	0	W	1060	-0-	1060	40610	1042	2	18	9	N	16					367
03	0	W	1016	-0-	1016	41626	998	2	18	9	N	16	198	1			185
04	0	W	1113	-0-	1113	42739	1105	2	8	9	N	7					192
05	0	W	713	-0-	713	43452	713	2			N	-0-					192
06	600	N	1023	-0-	423	43875	1023	2			N	-0-					192
07	3100	N	913	-0-	-2187	41688	902	2	11	9	N	10					202
08	3100	N	991	-0-	-2109	39579	991	2			N	-0-					202
09	3000	N	1070	-0-	-1930	37649	975	2	95	9	N	86					288
10	3100	N	1107	-0-	-1993	35656	1087	2	20	9	N	18	180	1			126
11	3000	N	1078	-0-	-1922	33734	1026	2	52	9	N	47					173
12	3100	N	1057	-0-	-2043	31691	1002	2	55	9	N	50					223

TOTAL GAS PROD: 12,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3227	2	163	9	N	148	193	1			160
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2796	2	90	9	N	82	199	1			43
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2925	2	164	9	N	149					192
04	2940	X	1612	-0-	-1328	-0-	1551	2	61	9	N	55					247
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					247
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					247
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-	195	1			52
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3814	2	154	9	N	140					192
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3199	2	106	9	N	96	195	1			93
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3038	2	140	9	N	127					220
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2890	2	50	9	N	45	200	1			65
12	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2892	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 31,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

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
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	N	8					212
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	N	2					214
03	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			N	-0-					214
04	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1915	2			N	-0-					214
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1					215
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					215
07	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2			N	-0-					215
08	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					215
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2			N	-0-					215
10	1829	N	1273	-0-	-556	-0-	1273	2			N	-0-					215
11	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	2			N	-0-					215
12	1953	N	1311	-0-	-642	-0-	1289	2	22	9	N	20					235

TOTAL GAS PROD: 21,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

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
01	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	2733	2	30	9	N	27					217
02	2755	X	2476	-0-	-279	-0-	2380	2	96	9	N	87	182	1			122
03	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2541	2	40	9	N	36					158
04	2670	X	2663	-0-	-7	-0-	2590	2	73	9	N	66	184	1			40
05	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	2681	2	22	9	N	20					60
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2497	2	43	9	N	39					99
07	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	2596	2	31	9	N	28					127
08	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2566	2	53	9	N	48					175
09	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	2455	2	13	9	N	12					187
10	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	2384	2	52	9	N	47	177	1			57
11	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2368	2	46	9	N	42					99
12	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	2323	2	43	9	N	39					138

TOTAL GAS PROD: 30,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

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
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4909	2	52	9	N	47					341
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4559	2	76	9	N	69					410
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4514	2	197	9	N	179	178	1			411
04	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	4319	2	24	9	N	22	173	1			260
05	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	4377	2	1	9	N	1					261
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4145	2	14	9	N	13					274
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4217	2	24	9	N	22					296
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					296
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4200	2	37	9	N	34	176	1			154
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4313	2	33	9	N	30					184
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4487	2	47	9	N	43					227
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4324	2	47	9	N	43	180	1			90

TOTAL GAS PROD: 53,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3662	-0-		562	562	3656	2	6	9	N	5					187
02	1793	N	1231	-0-		-562	-0-	1224	2	7	9	N	6					193
03	3100	N	3121	-0-		21	21	3121	2			N	-0-					193
04	2911	X	2890	-0-		-21	-0-	2890	2			N	-0-					193
05	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-	2866	2			N	-0-					193
06	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-	2516	2			N	-0-					193
07	2338	X	2338	-0-		-0-	-0-	2338	2			N	-0-					193
08	2119	X	2119	-0-		-0-	-0-	2119	2			N	-0-					193
09	2099	X	2099	-0-		-0-	-0-	2099	2			N	-0-					193
10	2109	X	2109	-0-		-0-	-0-	2109	2			N	-0-					193
11	2113	X	2113	-0-		-0-	-0-	2113	2			N	-0-					193
12	2108	N	1830	-0-		-278	-0-	1830	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 28,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3503	X	1328	-0-		-2175	-0-	1245	2	83	9	N	75					407
02	3277	X	25	-0-		-3252	-0-	25	2			N	-0-	183	1			224
03	3162	X	2279	-0-		-883	-0-	2168	2	111	9	N	101					325
04	2640	X	518	-0-		-2122	-0-	518	2			N	-0-					325
05	1984	X	892	-0-		-1092	-0-	864	2	28	9	N	25					350
06	2220	X	1279	-0-		-941	-0-	1257	2	22	9	N	20	178	1			192
07	2294	X	2210	-0-		-84	-0-	2210	2			N	-0-					192
08	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	4094	2	254	9	N	231					423
09	1422	X	1422	-0-		-0-	-0-	1344	2	78	9	N	71	174	1			320
10	2201	X	1790	-0-		-411	-0-	1683	2	107	9	N	97	182	1			235
11	4200	X	3667	-0-		-533	-0-	3495	2	172	9	N	156	176	1			215
12	3167	X	3167	-0-		-0-	-0-	3033	2	134	9	N	122	191	1			146

TOTAL GAS PROD: 22,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	4955	2	77	9	N	70	184	1			319
02	4515	X	4515	-0-		-0-	-0-	4438	2	77	9	N	70					389
03	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-	4688	2	116	9	N	105	186	1			308
04	5044	X	5044	-0-		-0-	-0-	5040	2	4	9	N	4					312
05	5416	X	5416	-0-		-0-	-0-	5369	2	47	9	N	43	198	1			157
06	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	5216	2	50	9	N	45					202
07	5403	X	5403	-0-		-0-	-0-	5338	2	65	9	N	59					261
08	5008	X	5008	-0-		-0-	-0-	4977	2	31	9	N	28					289
09	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-	4683	2	31	9	N	28					317
10	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-	4567	2	73	9	N	66	178	1			205
11	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-	4417	2	32	9	N	29					234
12	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	4343	2	39	9	N	35	178	1			91

TOTAL GAS PROD: 58,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ISAACS, JOHN C. WELL #: 1197 RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	675	-0-	-69	-0-	611	2	64	9	N	58	188	1			151
02	928	N	585	-0-	-343	-0-	561	2	24	9	N	22					173
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					173
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					173
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					173
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					173
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	569	2	8	9	N	7	175	1			5
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	548	2	1	9	N	1					6
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					6
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	550	2	78	9	N	71					77
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					77
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					182
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1307	2	22	9	N	20					202
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					202
04	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	1091	2			N	-0-					202
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			N	-0-					202
06	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1095	2			N	-0-					202
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					202
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					202
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					202
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					202
11	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1242	2			N	-0-	164	1			38
12	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	1257	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4894	2	65	9	N	59	188	1			303
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4134	2	50	9	N	45					348
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4806	2	87	9	N	79	202	1			225
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4729	2	45	9	N	41					266
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4853	2	31	9	N	28	197	1			97
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4481	2	139	9	N	126					223
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4687	2	2	9	N	2					225
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4686	2	72	9	N	65	164	1			126
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4487	2	1	9	N	1					127
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4382	2	69	9	N	63					190
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4268	2	94	9	N	85					275
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4125	2	44	9	N	40					315

TOTAL GAS PROD: 55,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5336	2	101	9	N	92					291
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3901	2	112	9	N	102	175	1			218
03	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	3089	2	1	9	N	1					219
04	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	3465	2	9	9	N	8					227
05	3813	X	3100	-0-	-713	-0-	3074	2	26	9	N	24					251
06	5250	X	3070	-0-	-2180	-0-	3070	2			N	-0-					251
07	4278	X	3062	-0-	-1216	-0-	3062	2			N	-0-	171	1			80
08	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-					80
09	3480	X	3187	-0-	-293	-0-	3159	2	28	9	N	25					105
10	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2806	2	13	9	N	12					117
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4121	2	30	9	N	27					144
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5036	2	22	9	N	20					164

TOTAL GAS PROD: 43,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4187	2	67	9	N	61	184	1			106
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3348	2	32	9	N	29					135
03	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3202	2	6	9	N	5					140
04	3270	X	3229	-0-	-41	-0-	3216	2	13	9	N	12					152
05	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2			N	-0-					152
06	4110	X	2812	-0-	-1298	-0-	2812	2			N	-0-					152
07	3627	X	3035	-0-	-592	-0-	2945	2	90	9	N	82					234
08	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	2976	2	14	9	N	13					247
09	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	2863	2	12	9	N	11	193	1			65
10	3100	X	2717	-0-	-383	-0-	2695	2	22	9	N	20					85
11	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2654	2	53	9	N	48	38	8			95
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2542	2	2	9	N	2					97

TOTAL GAS PROD: 36,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3500	-0-	-561	-0-	3442	2	58	9	N	53					227
02	3654	X	3206	-0-	-448	-0-	3011	2	195	9	N	177	199	1			205
03	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	3251	2	73	9	N	66					271
04	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3170	2	53	9	N	48	199	1			120
05	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	3204	2	44	9	N	40					160
06	3390	X	2904	-0-	-486	-0-	2904	2			N	-0-					160
07	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	2912	2	68	9	N	62					222
08	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	2862	2	32	9	N	29					251
09	3210	X	2707	-0-	-503	-0-	2707	2			N	-0-					251
10	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	2893	2	108	9	N	98	182	1			167
11	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	2764	2	56	9	N	51	11	8			207
12	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2637	2	20	9	N	18					225

TOTAL GAS PROD: 36,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	EOM BALANCE
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2321	2	11	9	N	10	12	1	27
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	2	17	9	N	15	26	1	16
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	14	1	1709	2	N	8	6	1	18
							9	9							
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	3	1	1794	2	N	10	6	1	22
							11	9							
05	3100	N	3269	-0-	169	169	3259	2	10	9	N	9	9	1	22
06	3000	N	3987	-0-	987	1156	3976	2	11	9	N	10	15	1	17
07	3100	N	3800	-0-	700	1856	15	1	3776	2	N	8	12	1	13
							9	9							
08	5152	X	3296	-0-	-1856	-0-	57	1	3231	2	N	7	6	1	14
							8	9							
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	12	1	2523	2	N	8	6	1	16
							9	9							
10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2259	2	7	9	N	6	12	1	10
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	13	1	2101	2	N	7	6	1	11
							8	9							
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1779	2	8	9	N	7	6	1	12

TOTAL GAS PROD: 30,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	EOM BALANCE
01	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	4474	2	42	9	N	38			469
02	4553	X	4094	-0-	-459	-0-	4044	2	50	9	N	45			514
03	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	4174	2	88	9	N	80	193	1	401
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4412	2	7	9	N	6			407
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4575	2	24	9	N	22	193	1	236
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4370	2	61	9	N	55			291
07	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	4436	2			N	-0-			291
08	4588	X	4309	-0-	-279	-0-	4292	2	17	9	N	15			306
09	4440	X	4008	-0-	-432	-0-	3988	2	20	9	N	18	185	1	139
10	4588	X	4211	-0-	-377	-0-	4131	2	80	9	N	73			212
11	4440	X	3963	-0-	-477	-0-	3913	2	50	9	N	45			257
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3790	2	39	9	N	35	180	1	112

TOTAL GAS PROD: 51,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	EOM BALANCE
01	4557	X	4239	-0-	-318	-0-	4148	2	91	9	N	83	186	1	338
02	4263	X	3722	-0-	-541	-0-	3593	2	129	9	N	117	183	1	272
03	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	4000	2	91	9	N	83	181	1	174
04	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	3934	2	143	9	N	130			304
05	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	3866	2	69	9	N	63	183	1	184
06	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	3650	2	112	9	N	102			286
07	4216	X	3612	-0-	-604	-0-	3550	2	62	9	N	56			342
08	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3664	2	113	9	N	103	187	1	258
09	4080	X	3547	-0-	-533	-0-	3467	2	80	9	N	73			331
10	3937	X	3420	-0-	-517	-0-	3333	2	87	9	N	79	184	1	226
11	3750	X	3468	-0-	-282	-0-	3393	2	75	9	N	68	174	1	120
12	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3581	2	112	9	N	102			222

TOTAL GAS PROD: 45,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 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	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2430	2	17	9	N	15	8	1	17
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2479	2	40	9	N	36	34	1	19
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5	6	1	18
04	630	N	81	-0-	-549	-0-	77	2	4	9	N	4	5	1	17
05	651	N	32	-0-	-619	-0-	30	2	2	9	N	2	5	1	14
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	N	4	8	1	10
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	47	2	1	9	N	1	5	1	6
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	27	1	1527	2	N	10	4	1	12
							11	9							
09	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	13	1	2936	2	N	15	7	1	20
							17	9							
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2751	2	13	9	N	12	18	1	14
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	4	1	591	2	N	6	8	1	12
							7	9							
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	560	2	11	9	N	10	7	1	15

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	EOM BALANCE
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4302	2	61	9	N	55			611
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3627	2	110	9	N	100	374	1	337
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3868	2	34	9	N	31			368
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3837	2	6	9	N	5			373
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3680	2	245	9	N	223	197	1	399
06	4230	X	3799	-0-	-431	-0-	3777	2	22	9	N	20			419
07	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	3748	2			N	-0-			419
08	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	3777	2	9	9	N	8			427
09	3840	X	3499	-0-	-341	-0-	3496	2	3	9	N	3			430
10	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			N	-0-			430
11	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	3544	2	1	9	N	1	186	1	245
12	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	3619	2	77	9	N	70			315

TOTAL GAS PROD: 45,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	EOM BALANCE
01	1736	X	942	-0-	-794	-0-	929	2	13	9	N	12	12	1	25
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	2	16	1	11
03	1643	X	1525	-0-	-118	-0-	12	1	1485	2	N	25	10	1	26
							28	9							
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	2	1	970	2	N	31	13	1	44
							34	9							
05	930	X	356	-0-	-574	-0-	342	2	14	9	N	13	17	1	40
06	1470	X	864	-0-	-606	-0-	844	2	20	9	N	18	28	1	30
07	1519	X	573	-0-	-946	-0-	2	1	562	2	N	8	18	1	20
							9	9							
08	1519	X	708	-0-	-811	-0-	12	1	684	2	N	11	9	1	22
							12	9							
09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	6	1	1261	2	N	11	9	1	24
							12	9							
10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	N	7	17	1	14
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	9	1	1510	2	N	17	12	1	19
							19	9							
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1316	2	18	9	N	16	11	1	24

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS	(I) 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	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	2849	2	55	9	N	50					534
02	2204	X	638	-0-		-1566	-0-	605	2	33	9	N	30	179	1			385
03	2356	X	2	-0-		-2354	-0-	2	2			N	-0-					385
04	2280	X	2115	-0-		-165	-0-	2115	2			N	-0-					385
05	2356	X	1645	-0-		-711	-0-	1645	2			N	-0-					385
06	2280	X	645	-0-		-1635	-0-	645	2			N	-0-					385
07	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-	2778	2			N	-0-					385
08	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	2415	2	2	9	N	2					387
09	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	2173	2			N	-0-					387
10	2356	N	2334	-0-		-22	-0-	2334	2			N	-0-					387
11	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	2307	2			N	-0-					387
12	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	2520	2	6	9	N	5					392

TOTAL GAS PROD: 22,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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. GAS	(I) 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	2938	N	2938	-0-		-0-	-0-	398	1	2296	2	N	222	176	1			489
								244	9									
02	2494	N	2486	-0-		-8	-0-	2209	2	277	9	N	252	681	1			60
03	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-	2510	1	50	9	N	45					105
04	2580	N	2362	-0-		-218	-0-	2362	2			N	-0-					105
05	2666	N	2629	-0-		-37	-0-	4	1	2094	2	N	483					588
								531	9									
06	2490	N	2310	-0-		-180	-0-	2158	2	152	9	N	138	537	1			189
07	2449	N	2441	-0-		-8	-0-	2248	2	193	9	N	175	176	1			188
08	2635	N	2473	-0-		-162	-0-	2213	2	260	9	N	236					424
09	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-	2166	2	238	9	N	216	176	1			464
10	2449	N	1934	-0-		-515	-0-	1724	2	210	9	N	191	177	1			478
11	2400	N	2209	-0-		-191	-0-	1814	2	395	9	N	359	353	1			484
12	2480	N	1885	-0-		-595	-0-	107	1	1778	2	N	-0-					484

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

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. GAS	(I) 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	2294	N	2272	-0-		-22	-0-	2207	2	65	9	N	59					152
02	2407	N	2300	-0-		-107	-0-	2052	2	248	9	N	225					377
03	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	2039	1	166	9	N	151	178	1			350
04	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-	2500	2	166	9	N	151	177	1			324
05	2834	N	2834	-0-		-0-	-0-	5	1	2712	2	N	106	180	1			250
								117	9									
06	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	2328	2	70	9	N	64					314
07	2759	N	2247	-0-		-512	-0-	2141	2	106	9	N	96	174	1			236
08	2821	N	1918	-0-		-903	-0-	1915	2	3	9	N	3					239
09	2400	N	1898	-0-		-502	-0-	1898	2			N	-0-					239
10	2232	N	1744	-0-		-488	-0-	1744	2			N	-0-					239
11	1860	N	809	-0-		-1051	-0-	803	2	6	9	N	5					244
12	1953	N	907	-0-		-1046	-0-	50	1	838	2	N	17					261
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2568	2	36	9	N	33					352
02	2349	X	1901	-0-	-448	-0-	1870	2	31	9	N	28	185	1			195
03	2511	X	1745	-0-	-766	-0-	1732	2	13	9	N	12					207
04	2430	X	1402	-0-	-1028	-0-	1396	2	6	9	N	5					212
05	2511	X	1227	-0-	-1284	-0-	1227	2			N	-0-					212
06	1680	N	1038	-0-	-642	-0-	1038	2			N	-0-					212
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					212
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					212
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					212
10	1922	N	978	-0-	-944	-0-	964	2	14	9	N	13					225
11	1380	N	811	-0-	-569	-0-	811	2			N	-0-					225
12	1302	N	999	-0-	-303	-0-	995	2	4	9	N	4					229

TOTAL GAS PROD: 17,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	8684	2	363	9	N	330	345	1			418
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7614	2	202	9	N	184	371	1			231
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6620	2	178	9	N	162	162	1			231
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11382	2	96	9	N	87					318
05	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21148	2	771	9	N	701	555	1			464
06	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13390	2	108	9	N	98					562
07	11873	X	8858	-0-	-3015	-0-	8816	2	42	9	N	38	356	1			244
08	13051	X	11456	-0-	-1595	-0-	11239	2	217	9	N	197					441
09	12630	X	10626	-0-	-2004	-0-	10396	2	230	9	N	209					650
10	13051	X	9036	-0-	-4015	-0-	8840	2	196	9	N	178	497	1			331
11	12630	X	6570	-0-	-6060	-0-	6442	2	128	9	N	116					447
12	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	11732	2	358	9	N	325	195	1			577

TOTAL GAS PROD: 129,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	3971	2	67	9	N	61	184	1			206
02	4698	X	3599	-0-	-1099	-0-	3544	2	55	9	N	50					256
03	5208	X	3090	-0-	-2118	-0-	3067	2	23	9	N	21					277
04	5040	X	3429	-0-	-1611	-0-	3421	2	8	9	N	7					284
05	5208	X	3596	-0-	-1612	-0-	3554	2	42	9	N	38					322
06	3900	X	1540	-0-	-2360	-0-	1540	2			N	-0-	195	1			127
07	3844	X	1684	-0-	-2160	-0-	1651	2	33	9	N	30					157
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3912	2	22	9	N	20					177
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3530	2	64	9	N	58					235
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3556	2	41	9	N	37					272
11	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	3131	2	23	9	N	21	180	1			113
12	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	3114	2	7	9	N	6					119

TOTAL GAS PROD: 38,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

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
01	3751	X	2929	-0-	-822	-0-	230	1	2516	2	N	166	176	1			339
							183	9									
02	3509	X	2956	-0-	-553	-0-	2634	2	322	9	N	293	348	1			284
03	3627	X	2365	-0-	-1262	-0-	2132	1	233	9	N	212	192	1			304
04	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	2846	2	243	9	N	221	172	1			353
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	7	1	3382	2	N	60	175	1			238
							66	9									
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3160	2	56	9	N	51					289
07	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	2688	2	119	9	N	108					397
08	3441	X	2490	-0-	-951	-0-	2456	2	34	9	N	31					428
09	3330	X	2082	-0-	-1248	-0-	2064	2	18	9	N	16					444
10	3441	X	1615	-0-	-1826	-0-	1603	2	12	9	N	11	179	1			276
11	3210	X	947	-0-	-2263	-0-	938	2	9	9	N	8					284
12	2356	X	956	-0-	-1400	-0-	52	1	869	2	N	32					316
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

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
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4653	2	50	9	N	45					478
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4062	2	26	9	N	24	183	1			319
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4563	2	136	9	N	124					443
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					443
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-	184	1			259
06	4560	X	4051	-0-	-509	-0-	4043	2	8	9	N	7					266
07	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	4214	2			N	-0-					266
08	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	4176	2			N	-0-					266
09	4410	X	3666	-0-	-744	-0-	3626	2	40	9	N	36					302
10	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	3988	2	50	9	N	45					347
11	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	3983	2	43	9	N	39					386
12	4216	X	4141	-0-	-75	-0-	4107	2	34	9	N	31	200	1			217

TOTAL GAS PROD: 50,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

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
01	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5880	2	90	9	N	82	188	1			383
02	5858	X	5141	-0-	-717	-0-	5093	2	48	9	N	44	191	1			236
03	6262	X	5619	-0-	-643	-0-	5542	2	77	9	N	70					306
04	6030	X	5649	-0-	-381	-0-	5579	2	70	9	N	64	185	1			185
05	6231	X	6008	-0-	-223	-0-	5861	2	147	9	N	134					319
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5521	2	123	9	N	112					431
07	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	5381	2	46	9	N	42	178	1			295
08	5797	X	5523	-0-	-274	-0-	5445	2	78	9	N	71					366
09	5610	X	5211	-0-	-399	-0-	5150	2	61	9	N	55	192	1			229
10	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	5353	2	89	9	N	81	185	1			125
11	5610	X	4759	-0-	-851	-0-	4667	2	92	9	N	84					209
12	5518	X	4863	-0-	-655	-0-	4765	2	98	9	N	89	180	1			118

TOTAL GAS PROD: 65,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	4003	2	56	9	N	51					397
02	4002	X	3552	-0-	-450	-0-	3469	2	83	9	N	75	193	1			279
03	4433	X	3993	-0-	-440	-0-	3936	2	57	9	N	52					331
04	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	3791	2	19	9	N	17	196	1			152
05	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3873	2	20	9	N	18					170
06	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	3665	2	98	9	N	89					259
07	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3761	2	8	9	N	7	179	1			87
08	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	3687	2	270	9	N	245					332
09	3810	X	3653	-0-	-157	-0-	3612	2	41	9	N	37	177	1			192
10	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3734	2	50	9	N	45					237
11	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	3411	2	59	9	N	54					291
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	3409	2	74	9	N	67	194	1			164

TOTAL GAS PROD: 45,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	16456	-0-	-98	-0-	16384	2	72	9	N	65	83	1			153
02	15486	X	15271	-0-	-215	-0-	15146	2	125	9	N	114	180	1			87
03	16554	X	12694	-0-	-3860	-0-	101	1	12529	2	N	58	42	1			103
							64	9									
04	15930	X	15069	-0-	-861	-0-	22	1	14968	2	N	72	43	1			132
							79	9									
05	16461	X	13619	-0-	-2842	-0-	13544	2	75	9	N	68	63	1			137
06	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13917	2	79	9	N	72	108	1			101
07	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	53	1	13133	2	N	60	84	1			77
							66	9									
08	12555	X	9306	-0-	-3249	-0-	161	1	9097	2	N	44	40	1			81
							48	9									
09	12150	X	6566	-0-	-5584	-0-	29	1	6478	2	N	54	39	1			96
							59	9									
10	12555	X	7334	-0-	-5221	-0-	7291	2	43	9	N	39	80	1			55
11	12150	X	7282	-0-	-4868	-0-	44	1	7191	2	N	43	41	1			57
							47	9									
12	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8000	2	54	9	N	49	37	1			69

TOTAL GAS PROD: 138,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	37913	X	31510	-0-	-6403	-0-	30945	2	565	9	N	514	651	1			1207
02	34423	X	26451	-0-	-7972	-0-	25660	2	791	9	N	719	1289	1			637
03	35433	X	24554	-0-	-10879	-0-	193	1	23853	2	N	462	316	1			783
							508	9									
04	32580	X	28356	-0-	-4224	-0-	41	1	27718	2	N	543	324	1			1002
							597	9									
05	33387	X	27248	-0-	-6139	-0-	26686	2	562	9	N	511	472	1			1041
06	30480	X	26498	-0-	-3982	-0-	25902	2	596	9	N	542	812	1			771
07	29295	X	26620	-0-	-2675	-0-	105	1	26020	2	N	450	636	1			585
							495	9									
08	29295	X	25563	-0-	-3732	-0-	437	1	24715	2	N	374	316	1			643
							411	9									
09	28350	X	24678	-0-	-3672	-0-	110	1	24121	2	N	406	308	1			741
							447	9									
10	27373	X	23731	-0-	-3642	-0-	23395	2	336	9	N	305	628	1			418
11	26490	X	22434	-0-	-4056	-0-	135	1	21915	2	N	349	328	1			439
							384	9									
12	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	22223	2	439	9	N	399	298	1			540

TOTAL GAS PROD: 310,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,574

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	411	-0-	-5293	-0-	336	2	75	9	N	68					549
02	5336	X	1891	-0-	-3445	-0-	1891	2			N	-0-					549
03	5704	X	308	-0-	-5396	-0-	308	2			N	-0-					549
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	46	179	1			416
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	23	177	1			262
06	5520	X	259	-0-	-5261	-0-	220	2	39	9	N	35	147	1			150
07	5704	X	1189	-0-	-4515	-0-	1056	2	133	9	N	121					271
08	5704	X	1220	-0-	-4484	-0-	1111	2	109	9	N	99	158	1			212
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1092	2	57	9	N	52					264
10	1178	X	688	-0-	-490	-0-	624	2	64	9	N	58					322
11	1170	X	674	-0-	-496	-0-	668	2	6	9	N	5					327
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1259	2	204	9	N	185	173	1			339

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	184	1	1056	2	N	-0-					40
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	150	1	730	2	N	-0-					40
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	162	1	704	2	N	-0-					40
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-					40
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	82	1	752	2	N	-0-					40
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	141	1	825	2	N	-0-					40
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	153	1	896	2	N	-0-					40
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	133	1	789	2	N	-0-					40
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	162	1	992	2	N	-0-					40
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	149	1	798	2	N	-0-					40
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	1002	2	N	-0-					40
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	127	1	957	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1767	X	741	-0-	-1026	-0-	149	1	591	2	N	1					201
							1	9									
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	431	1	1434	2	N	27					228
							30	9									
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	755	1	3378	2	N	110					338
							121	9									
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	616	1	2953	2	N	94	180	1			252
							103	9									
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	546	1	3219	2	N	114	183	1			183
							125	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	516	1	2772	2	N	70	176	1			77
							77	9									
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	707	1	2594	2	N	55					132
							61	9									
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	700	1	2227	2	N	51					183
							56	9									
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	624	1	2195	2	N	42					225
							46	9									
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	641	1	2452	2	N	57	180	1			102
							63	9									
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	666	1	1369	2	N	14					116
							15	9									
12	1767	X	612	-0-	-1155	-0-	44	1	568	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 32,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

FLOWERS, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 083280 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10411 - 10752

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2012 - PLUGGED 01/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 53 WELL #: 2 RRCID -> 084243 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10396 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2637	-0-	-959	-0-	2590	2	47	9	N	43					222
02	3335	X	2944	-0-	-391	-0-	2878	2	66	9	N	60					282
03	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	2998	2	72	9	N	65	198	1			149
04	3420	X	2834	-0-	-586	-0-	2754	2	80	9	N	73					222
05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3021	2	61	9	N	55					277
06	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2690	2	62	9	N	56	201	1			132
07	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2929	2	68	9	N	62					194
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3197	2	78	9	N	71	200	1			65
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3045	2	81	9	N	74					139
10	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	2967	2	70	9	N	64	79	1			124
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3133	2	66	9	N	60					184
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3520	2	76	9	N	69	169	1			84

TOTAL GAS PROD: 36,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

FLOWERS 61 WELL #: 7 RRCID -> 161458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF.10152 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					42
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					42
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-					42
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					42
05	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1268	2			N	-0-					42
06	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	2			N	-0-					42
07	1395	N	982	-0-	-413	-0-	982	2			N	-0-					42
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					42
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					42
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					42
11	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1001	2			N	-0-					42
12	1302	N	925	-0-	-377	-0-	925	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					69
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					69
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	823	2	17	9	N	15					127
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1422	2	33	9	N	30					157
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	956	2	33	9	N	30					187
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8					195
05	1550	N	955	-0-	-595	-0-	936	2	19	9	N	17					212
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1100	2	28	9	N	25	200	1			37
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1172	2	39	9	N	35					72
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1197	2	35	9	N	32					104
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1102	2	22	9	N	20					124
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1032	2	22	9	N	20	112	1			32
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1402	2	25	9	N	23					55
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1346	2	28	9	N	25					80

TOTAL GAS PROD: 13,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3127	2	19	9	N	17					178
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	2861	2	18	9	N	16					194
03	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	2982	2	22	9	N	20	167	1			47
04	3180	X	2865	-0-	-315	-0-	2834	2	31	9	N	28					75
05	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3107	2	24	9	N	22					97
06	3030	X	2157	-0-	-873	-0-	2155	2	2	9	N	2					99
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3218	2	51	9	N	46					145
08	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	2934	2	15	9	N	14					159
09	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	2900	2	18	9	N	16					175
10	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2911	2	55	9	N	50	176	1			49
11	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	2877	2	32	9	N	29					78
12	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	2820	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 35,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3793	2	25	9	N	23					140
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3481	2	48	9	N	44					184
03	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	3593	2	22	9	N	20					204
04	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	3353	2	23	9	N	21	183	1			42
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3631	2	21	9	N	19					61
06	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	3119	2	25	9	N	23					84
07	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3209	2	40	9	N	36					120
08	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	3167	2	13	9	N	12					132
09	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	3245	2	12	9	N	11					143
10	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3324	2	18	9	N	16					159
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3244	2	12	9	N	11					170
12	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3082	2	10	9	N	9					179

TOTAL GAS PROD: 40,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2162	N	1859	-0-	-303	-0-	1824	2	35	9	N	32					86
02	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1579	2	40	9	N	36					122
03	2387	X	1875	-0-	-512	-0-	1845	2	30	9	N	27					149
04	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1755	2	28	9	N	25					174
05	2387	X	1886	-0-	-501	-0-	1872	2	14	9	N	13					187
06	1800	X	1684	-0-	-116	-0-	1651	2	33	9	N	30	177	1			40
07	1860	X	1594	-0-	-266	-0-	1579	2	15	9	N	14					54
08	1891	X	1699	-0-	-192	-0-	1664	2	35	9	N	32					86
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	N	24					110
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1771	2	46	9	N	42					152
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1674	2	30	9	N	27					179
12	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1632	2	6	9	N	5					184

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3407	-0-	-623	-0-	3405	2	2	9	N	2					84
02	3770	X	3531	-0-	-239	-0-	3472	2	59	9	N	54					138
03	4247	X	3229	-0-	-1018	-0-	3207	2	22	9	N	20					158
04	4110	X	2910	-0-	-1200	-0-	2887	2	23	9	N	21					179
05	4247	X	3237	-0-	-1010	-0-	3191	2	46	9	N	42					221
06	3660	X	2639	-0-	-1021	-0-	2615	2	24	9	N	22	186	1			57
07	3782	X	2669	-0-	-1113	-0-	2643	2	26	9	N	24					81
08	3224	X	2234	-0-	-990	-0-	2213	2	21	9	N	19					100
09	3120	X	2655	-0-	-465	-0-	2618	2	37	9	N	34					134
10	3224	X	2683	-0-	-541	-0-	2650	2	33	9	N	30					164
11	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2485	2	22	9	N	20					184
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	2	26	9	N	24	166	1			42

TOTAL GAS PROD: 34,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	2490	2	41	9	N	37	152	1			67
02	2465	X	2095	-0-	-370	-0-	2075	2	20	9	N	18					85
03	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2316	2	28	9	N	25					110
04	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2384	2	13	9	N	12					122
05	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	2491	2	20	9	N	18					140
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12					152
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2457	2	26	9	N	24					176
08	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2477	2	29	9	N	26					202
09	2490	X	2374	-0-	-116	-0-	2355	2	19	9	N	17					219
10	2573	X	2281	-0-	-292	-0-	2279	2	2	9	N	2	171	1			50
11	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	2268	2	24	9	N	22					72
12	2449	N	2169	-0-	-280	-0-	2145	2	24	9	N	22					94

TOTAL GAS PROD: 28,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1870	2	48	9	N	44	176	1			69
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1749	2	47	9	N	43					112
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1860	2	53	9	N	48					160
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1859	2	57	9	N	52					212
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	2	24	9	N	22					234
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2127	2	44	9	N	40	170	1			104
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	N	8					112
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2193	2	75	9	N	68					180
09	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	1996	2	81	9	N	74	183	1			71
10	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1916	2	53	9	N	48					119
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2739	2	25	9	N	23					142
12	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1885	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 24,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

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
01	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	2377	2	30	9	N	27	184	1			62
02	2668	X	2105	-0-	-563	-0-	2027	2	78	9	N	71					133
03	2852	X	2311	-0-	-541	-0-	2276	2	35	9	N	32					165
04	2760	X	2068	-0-	-692	-0-	2068	2			N	-0-					165
05	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	2103	2			N	-0-					165
06	2340	X	2147	-0-	-193	-0-	2066	2	81	9	N	74	184	1			55
07	2325	X	1980	-0-	-345	-0-	1980	2			N	-0-					55
08	2325	X	1882	-0-	-443	-0-	1882	2			N	-0-					55
09	2160	X	1714	-0-	-446	-0-	1714	2			N	-0-					55
10	2232	X	1782	-0-	-450	-0-	1782	2			N	-0-					55
11	2160	X	1948	-0-	-212	-0-	1948	2			N	-0-					55
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

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
01	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4130	2	10	9	N	9					70
02	4350	X	3741	-0-	-609	-0-	3712	2	29	9	N	26					96
03	4588	X	3835	-0-	-753	-0-	3802	2	33	9	N	30					126
04	4380	X	3502	-0-	-878	-0-	3483	2	19	9	N	17					143
05	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	4174	2	36	9	N	33					176
06	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	3691	2	30	9	N	27					203
07	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	3648	2	36	9	N	33					236
08	4216	X	3585	-0-	-631	-0-	3527	2	58	9	N	53	188	1			101
09	4080	X	3201	-0-	-879	-0-	3195	2	6	9	N	5					106
10	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3965	2	24	9	N	22					128
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4322	2	20	9	N	18					146
12	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	3265	2	35	9	N	32					178

TOTAL GAS PROD: 45,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

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
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2685	2	28	9	N	25					180
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2529	2	9	9	N	8					188
03	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2444	2	21	9	N	19					207
04	2640	X	2339	-0-	-301	-0-	2294	2	45	9	N	41	200	1			48
05	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	2426	2	48	9	N	44					92
06	2640	X	2050	-0-	-590	-0-	2047	2	3	9	N	3					95
07	2728	X	2293	-0-	-435	-0-	2241	2	52	9	N	47					142
08	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	2253	2	20	9	N	18					160
09	2400	X	2160	-0-	-240	-0-	2129	2	31	9	N	28					188
10	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	2192	2	28	9	N	25	150	1			63
11	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	1990	2	13	9	N	12					75
12	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	2075	2	13	9	N	12					87

TOTAL GAS PROD: 27,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2495	2	61	9	N	55	174	1			65
02	3132	X	1971	-0-	-1161	-0-	1923	2	48	9	N	44					109
03	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	2219	2	50	9	N	45					154
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3156	2	61	9	N	55					209
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2704	2	54	9	N	49	181	1			77
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2665	2	61	9	N	55					132
07	3317	X	2776	-0-	-541	-0-	2719	2	57	9	N	52					184
08	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	2744	2	52	9	N	47	173	1			58
09	3210	X	2673	-0-	-537	-0-	2614	2	59	9	N	54					112
10	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	2627	2	63	9	N	57					169
11	2730	X	2290	-0-	-440	-0-	2232	2	58	9	N	53	165	1			57
12	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2089	2	51	9	N	46					103

TOTAL GAS PROD: 30,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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
01	5270	X	4688	-0-	-582	-0-	4675	2	13	9	N	12					145
02	4930	X	4568	-0-	-362	-0-	4548	2	20	9	N	18					163
03	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	4932	2	15	9	N	14					177
04	4860	X	4012	-0-	-848	-0-	3951	2	61	9	N	55	170	1			62
05	4898	X	4459	-0-	-439	-0-	4458	2	1	9	N	1					63
06	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4193	2			N	-0-					63
07	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	4285	2	13	9	N	12					75
08	4960	X	3991	-0-	-969	-0-	3988	2	3	9	N	3					78
09	4320	X	3975	-0-	-345	-0-	3975	2			N	-0-					78
10	4464	X	3975	-0-	-489	-0-	3972	2	3	9	N	3					81
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					81
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	2	6	9	N	5					86

TOTAL GAS PROD: 52,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2269	2	25	9	N	23	66	1			92
02	2291	N	2139	-0-	-152	-0-	2111	2	28	9	N	25					117
03	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2197	2	36	9	N	33					150
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2138	2	41	9	N	37					187
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2264	2	33	9	N	30	189	1			28
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2139	2	37	9	N	34					62
07	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2191	2	31	9	N	28					90
08	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2168	2	35	9	N	32					122
09	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2068	2	31	9	N	28					150
10	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2032	2	46	9	N	42	57	1			135
11	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	2037	2	28	9	N	25					160
12	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2077	2	39	9	N	35					195

TOTAL GAS PROD: 26,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			N	-0-					52
02	3335	X	3129	-0-	-206	-0-	3129	2			N	-0-					52
03	3503	X	2526	-0-	-977	-0-	2526	2			N	-0-					52
04	3300	X	1802	-0-	-1498	-0-	1802	2			N	-0-					52
05	3379	X	1498	-0-	-1881	-0-	1498	2			N	-0-					52
06	3270	X	909	-0-	-2361	-0-	909	2			N	-0-					52
07	3348	X	1524	-0-	-1824	-0-	1524	2			N	-0-					52
08	2511	X	1280	-0-	-1231	-0-	1280	2			N	-0-					52
09	1800	X	1184	-0-	-616	-0-	1184	2			N	-0-					52
10	1519	X	834	-0-	-685	-0-	834	2			N	-0-					52
11	1470	X	894	-0-	-576	-0-	861	2	33	9	N	30					82
12	3100	N	3356	-0-	256	256	3315	2	41	9	N	37					119

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	623	1	6514	2	N	54					149
							59	9									
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	394	1	5481	2	N	58					207
							64	9									
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	634	1	6176	2	N	184	179	1			212
							202	9									
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	660	1	6285	2	N	8					220
							9	9									
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	632	1	5630	2	N	123	184	1			159
							135	9									
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	524	1	4765	2	N	54	173	1			40
							59	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	660	1	4427	2	N	-0-					40
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	462	1	3193	2	N	-0-					40
09	870	X	140	-0-	-730	-0-	140	2			N	-0-					40
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	420	1	3955	2	N	70					110
							77	9									
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	660	1	4882	2	N	124	182	1			52
							136	9									
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	532	1	4169	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 62,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					69
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					69
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					69
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					69
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					69
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					69
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					69
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					69
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					69
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	14	-0-	-792		-0-	14	2			N	-0-					145
02	464	N	31	-0-	-433		-0-	31	2			N	-0-					145
03	93	N	59	-0-	-34		-0-	24	2	35	9	N	32					177
04	51	N	51	-0-	-0-		-0-	26	2	25	9	N	23	180	1			20
05	31	N	23	-0-	-8		-0-	23	2			N	-0-					20
06	60	N	19	-0-	-41		-0-	19	2			N	-0-					20
07	62	N	11	-0-	-51		-0-	11	2			N	-0-					20
08	31	N	13	-0-	-18		-0-	13	2			N	-0-					20
09	30	N	28	-0-	-2		-0-	28	2			N	-0-					20
10	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2			N	-0-					20
11	13	N	2	-0-	-11		-0-	2	2			N	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4985	-0-	-1494		-0-	1691	1	3238	2	N	51	168	1			62
								56	9									
02	6061	X	4257	-0-	-1804		-0-	1595	1	2595	2	N	61					123
								67	9									
03	6107	X	4198	-0-	-1909		-0-	1705	1	2439	2	N	49					172
								54	9									
04	5370	X	2534	-0-	-2836		-0-	779	1	1741	2	N	13					185
								14	9									
05	5301	X	1478	-0-	-3823		-0-	1478	2			N	-0-					185
06	4710	X	483	-0-	-4227		-0-	483	2			N	-0-					185
07	4557	X	423	-0-	-4134		-0-	423	2			N	-0-					185
08	4185	X	329	-0-	-3856		-0-	329	2			N	-0-					185
09	2520	X	1376	-0-	-1144		-0-	495	1	881	2	N	-0-					185
10	2618	X	2618	-0-	-0-		-0-	855	1	1741	2	N	20					205
								22	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-		-0-	1419	1	2264	2	N	47	160	1			92
								52	9									
12	3704	X	3704	-0-	-0-		-0-	1471	1	2156	2	N	70					162
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 30,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	908	-0-	-456		-0-	886	2	22	9	N	20	186	1			63
02	899	N	899	-0-	-0-		-0-	884	2	15	9	N	14					77
03	899	N	838	-0-	-61		-0-	809	2	29	9	N	26					103
04	1396	N	1396	-0-	-0-		-0-	1367	2	29	9	N	26					129
05	981	N	981	-0-	-0-		-0-	962	2	19	9	N	17					146
06	887	N	887	-0-	-0-		-0-	861	2	26	9	N	24					170
07	1457	N	486	-0-	-971		-0-	483	2	3	9	N	3					173
08	992	N	513	-0-	-479		-0-	498	2	15	9	N	14					187
09	900	N	799	-0-	-101		-0-	774	2	25	9	N	23					210
10	647	N	647	-0-	-0-		-0-	627	2	20	9	N	18	180	1			48
11	902	N	902	-0-	-0-		-0-	893	2	9	9	N	8					56
12	940	N	940	-0-	-0-		-0-	921	2	19	9	N	17					73

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1622	2	76	9	N	69					224
02	1595	N	1469	-0-	-126	-0-	1411	2	58	9	N	53					277
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1468	2	53	9	N	48	201	1			124
04	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1410	2	29	9	N	26					150
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1494	2	72	9	N	65					215
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1299	2	30	9	N	27					242
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1514	2	64	9	N	58	198	1			102
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1544	2	46	9	N	42					144
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1454	2	42	9	N	38					182
10	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1451	2	53	9	N	48					230
11	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1405	2	33	9	N	30					260
12	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1407	2	133	9	N	121	163	1			218

TOTAL GAS PROD: 18,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1090	2	45	9	N	41	114	1			30
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1043	2	18	9	N	16					46
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					46
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1034	2	22	9	N	20					66
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1070	2	10	9	N	9					75
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5					80
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1047	2	33	9	N	30					110
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1061	2	11	9	N	10					120
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	2	10	9	N	9					129
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1021	2	25	9	N	23	124	1			28
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	964	2	8	9	N	7					35
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	991	2	9	9	N	8					43

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	162	-0-	-303	-0-	17	1	137	2	N	7	96	1			16
							8	9									
02	2900	N	3386	-0-	486	486	367	1	3004	2	N	14					30
							15	9									
03	1310	N	824	-0-	-486	-0-	72	1	752	2	N	-0-					30
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	N	-0-					30
05	1829	X	142	-0-	-1687	-0-	17	1	125	2	N	-0-					30
06	1770	X	228	-0-	-1542	-0-	14	1	105	2	N	99					129
							109	9									
07	1829	X	93	-0-	-1736	-0-	10	1	74	2	N	8	117	1			20
							9	9									
08	837	X	133	-0-	-704	-0-	9	1	67	2	N	52					72
							57	9									
09	240	X	73	-0-	-167	-0-	8	1	56	2	N	8					80
							9	9									
10	248	X	78	-0-	-170	-0-	8	1	51	2	N	17	94	1			3
							19	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	257	2	N	82					85
							90	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	215	1	1576	2	N	15					100
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	2015	N	292	-0-	-1723	-0-	32	1	260	2	N	-0-					36
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	69	1	561	2	N	7					43
							8	9									
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	259	1	2697	2	N	-0-					43
04	3000	N	3198	-0-	198	198	354	1	2844	2	N	-0-					43
05	3100	N	3244	-0-	144	342	381	1	2863	2	N	-0-					43
06	3000	N	3245	-0-	245	587	362	1	2795	2	N	80					123
							88	9									
07	3813	X	3226	-0-	-587	-0-	379	1	2832	2	N	14	77	1			60
							15	9									
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	360	1	2722	2	N	42					102
							46	9									
09	2970	X	2873	-0-	-97	-0-	365	1	2507	2	N	1					103
							1	9									
10	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	392	1	2496	2	N	1	92	1			12
							1	9									
11	2970	X	2387	-0-	-583	-0-	303	1	2084	2	N	-0-					12
12	3069	X	693	-0-	-2376	-0-	83	1	609	2	N	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	718	1	2406	2	N	30					149
							33	9									
02	3248	X	2798	-0-	-450	-0-	552	1	2189	2	N	52					201
							57	9									
03	3224	X	2367	-0-	-857	-0-	426	1	1883	2	N	53	184	1			70
							58	9									
04	3120	X	2070	-0-	-1050	-0-	429	1	1602	2	N	35					105
							39	9									
05	3162	X	2122	-0-	-1040	-0-	324	1	1761	2	N	34					139
							37	9									
06	3060	X	2425	-0-	-635	-0-	404	1	1964	2	N	52					191
							57	9									
07	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	372	1	1775	2	N	31					222
							34	9									
08	2356	X	1150	-0-	-1206	-0-	172	1	941	2	N	34	177	1			79
							37	9									
09	2430	X	1981	-0-	-449	-0-	354	1	1569	2	N	53					132
							58	9									
10	2511	X	2383	-0-	-128	-0-	463	1	1874	2	N	42					174
							46	9									
11	2430	X	2011	-0-	-419	-0-	383	1	1576	2	N	47	171	1			50
							52	9									
12	2170	X	2049	-0-	-121	-0-	405	1	1605	2	N	35					85
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 26,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2501	-0-	-165	-0-		2434	2	67	9	N	61	52	1			166
02	2494	X	2473	-0-	-21	-0-		2431	2	42	9	N	38					204
03	2666	X	2653	-0-	-13	-0-		2632	2	21	9	N	19					223
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-		2489	2	55	9	N	50	183	1			90
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-		2678	2			N	-0-					90
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-		2546	2	157	9	N	143	169	1			64
07	2635	N	2347	-0-	-288	-0-		2346	2	1	9	N	1					65
08	2666	N	2257	-0-	-409	-0-		2257	2			N	-0-					65
09	2700	N	2256	-0-	-444	-0-		2256	2			N	-0-					65
10	2356	N	2353	-0-	-3	-0-		2353	2			N	-0-					65
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-		2376	2			N	-0-					65
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-		2404	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 29,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-		143	1	481	2	N	78	181	1			59
								86	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-		125	1	498	2	N	76					135
								84	9									
03	527	N	512	-0-	-15	-0-		84	1	372	2	N	51					186
								56	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		260	1	972	2	N	28	187	1			27
								31	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-		140	1	762	2	N	28					55
								31	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		304	1	1478	2	N	34					89
								37	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		357	1	1701	2	N	33					122
								36	9									
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-		241	1	1316	2	N	33					155
								36	9									
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-		418	1	1852	2	N	46					201
								51	9									
10	2108	N	1527	-0-	-581	-0-		297	1	1201	2	N	26	187	1			40
								29	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		354	1	1455	2	N	50					90
								55	9									
12	2387	N	1138	-0-	-1249	-0-		212	1	841	2	N	77					167
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 16,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	5022	X	3088	-0-	-1934	-0-	700	1	2348	2	N	36	176	1			44
							40	9									
02	4205	X	2400	-0-	-1805	-0-	475	1	1883	2	N	38					82
							42	9									
03	4247	X	2857	-0-	-1390	-0-	517	1	2286	2	N	49					131
							54	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	726	1	2713	2	N	85					216
							94	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	514	1	2798	2	N	82					298
							90	9									
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	757	1	3677	2	N	58	187	1			169
							64	9									
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	779	1	3717	2	N	70	185	1			54
							77	9									
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	664	1	3622	2	N	53					107
							58	9									
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	786	1	3484	2	N	62					169
							68	9									
10	4650	X	3586	-0-	-1064	-0-	703	1	2844	2	N	35					204
							39	9									
11	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	823	1	3387	2	N	39	178	1			65
							43	9									
12	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	808	1	3203	2	N	40					105
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 44,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					127
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	123	2	24	9	N	22					149
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					149
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					149
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	41	2	45	9	N	41	180	1			10
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					10
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					10
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					10
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					10
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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
01	1829	N	396	-0-	-1433	-0-	396	2			N	-0-					62
02	1711	X	326	-0-	-1385	-0-	326	2			N	-0-					62
03	1829	X	396	-0-	-1433	-0-	331	2	65	9	N	59					121
04	1770	X	305	-0-	-1465	-0-	305	2			N	-0-					121
05	1085	X	334	-0-	-751	-0-	334	2			N	-0-					121
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	437	2	107	9	N	97	178	1			40
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					40
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					40
09	540	N	163	-0-	-377	-0-	163	2			N	-0-					40
10	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					40
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	N	1					41
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2487	-0-	-675	-0-	2487	2			N	-0-					72
02	2813	X	2363	-0-	-450	-0-	2363	2			N	-0-					72
03	3007	X	2275	-0-	-732	-0-	2275	2			N	-0-					72
04	2880	X	2009	-0-	-871	-0-	2009	2			N	-0-					72
05	2542	X	1866	-0-	-676	-0-	1866	2			N	-0-					72
06	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	1659	2			N	-0-					72
07	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	1386	2			N	-0-					72
08	1860	N	1177	-0-	-683	-0-	1177	2			N	-0-					72
09	1650	N	1360	-0-	-290	-0-	1360	2			N	-0-					72
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					72
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					72
12	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 20,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	604 44	1 9	2026	2	N	40	179	1			45
02	3248	X	2733	-0-	-515	-0-	540 52	1 9	2141	2	N	47					92
03	3224	X	1995	-0-	-1229	-0-	360 41	1 9	1594	2	N	37					129
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	678 30	1 9	2535	2	N	27					156
05	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	446 40	1 9	2425	2	N	36					192
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	694 29	1 9	3371	2	N	26	178	1			40
07	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	564 57	1 9	2690	2	N	52					92
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	608 57	1 9	3314	2	N	52					144
09	4080	X	3148	-0-	-932	-0-	571 44	1 9	2533	2	N	40					184
10	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	681 28	1 9	2758	2	N	25					209
11	4080	X	3133	-0-	-947	-0-	611 6	1 9	2516	2	N	5	159	1			55
12	3968	X	3028	-0-	-940	-0-	606 19	1 9	2403	2	N	17					72

TOTAL GAS PROD: 37,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	EOM BALANCE
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	674	1	2674	2	N	77	177	1	65
							85	9							
02	2871	X	1721	-0-	-1150	-0-	383	1	1272	2	N	60			125
							66	9							
03	3069	X	2159	-0-	-910	-0-	389	1	1740	2	N	27			152
							30	9							
04	3330	X	2511	-0-	-819	-0-	424	1	2032	2	N	50	184	1	18
							55	9							
05	3441	X	2457	-0-	-984	-0-	356	1	2101	2	N	-0-			18
06	3330	X	1954	-0-	-1376	-0-	300	1	1611	2	N	39			57
							43	9							
07	2604	X	2093	-0-	-511	-0-	440	1	1613	2	N	36			93
							40	9							
08	2604	X	1786	-0-	-818	-0-	417	1	1326	2	N	39			132
							43	9							
09	2520	X	1840	-0-	-680	-0-	400	1	1406	2	N	31			163
							34	9							
10	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	476	1	1819	2	N	52	181	1	34
							57	9							
11	2040	X	1144	-0-	-896	-0-	375	1	769	2	N	-0-			34
12	1891	N	337	-0-	-1554	-0-	24	1	313	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 23,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	EOM BALANCE
01	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	5561	2	223	9	N	203	405	1	157
02	5510	X	5152	-0-	-358	-0-	4992	2	160	9	N	145			302
03	5611	X	5284	-0-	-327	-0-	5128	2	156	9	N	142	200	1	244
04	5610	X	4879	-0-	-731	-0-	4745	2	134	9	N	122			366
05	5797	X	5372	-0-	-425	-0-	5187	2	185	9	N	168	198	1	336
06	5520	X	4807	-0-	-713	-0-	4664	2	143	9	N	130	199	1	267
07	5518	X	5022	-0-	-496	-0-	4865	2	157	9	N	143	198	1	212
08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	4759	2	184	9	N	167	200	1	179
09	5190	X	4773	-0-	-417	-0-	4590	2	183	9	N	166	201	1	144
10	5363	X	5044	-0-	-319	-0-	4879	2	165	9	N	150	180	1	114
11	4860	X	3759	-0-	-1101	-0-	3685	2	74	9	N	67			181
12	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4410	2	102	9	N	93			274

TOTAL GAS PROD: 59,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12542	-0-	-633	-0-	627	1	11813	2	N	93					215
							102	9									
02	12325	X	11351	-0-	-974	-0-	621	1	10598	2	N	120					335
							132	9									
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	626	1	11089	2	N	119	187	1			267
							131	9									
04	12150	X	11095	-0-	-1055	-0-	576	1	10385	2	N	122	185	1			204
							134	9									
05	12555	X	11207	-0-	-1348	-0-	572	1	10548	2	N	79	187	1			96
							87	9									
06	12150	X	11248	-0-	-902	-0-	663	1	10450	2	N	123	178	1			41
							135	9									
07	12121	X	11493	-0-	-628	-0-	673	1	10724	2	N	87					128
							96	9									
08	11842	X	11210	-0-	-632	-0-	668	1	10452	2	N	82	174	1			36
							90	9									
09	11250	X	10524	-0-	-726	-0-	645	1	9781	2	N	89					125
							98	9									
10	11625	X	10326	-0-	-1299	-0-	660	1	9550	2	N	105	174	1			56
							116	9									
11	11250	X	9642	-0-	-1608	-0-	620	1	8932	2	N	82					138
							90	9									
12	11501	X	9662	-0-	-1839	-0-	647	1	8927	2	N	80					218
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 132,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7758	-0-	-457	-0-	847	1	6810	2	N	92	98	1			189
							101	9									
02	7685	X	5864	-0-	-1821	-0-	627	1	5128	2	N	99	185	1			103
							109	9									
03	8184	X	6491	-0-	-1693	-0-	562	1	5850	2	N	72					175
							79	9									
04	7500	X	6830	-0-	-670	-0-	741	1	5953	2	N	124					299
							136	9									
05	7750	X	6372	-0-	-1378	-0-	743	1	5584	2	N	41	181	1			159
							45	9									
06	7260	X	6458	-0-	-802	-0-	730	1	5634	2	N	85	165	1			79
							94	9									
07	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	759	1	5672	2	N	83					162
							91	9									
08	7068	X	6266	-0-	-802	-0-	721	1	5444	2	N	92	172	1			82
							101	9									
09	6840	X	5764	-0-	-1076	-0-	722	1	4964	2	N	71					153
							78	9									
10	6665	X	5615	-0-	-1050	-0-	748	1	4757	2	N	100	169	1			84
							110	9									
11	6450	X	5574	-0-	-876	-0-	697	1	4791	2	N	78					162
							86	9									
12	6510	X	5176	-0-	-1334	-0-	612	1	4486	2	N	71	185	1			48
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 74,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2222	-0-	-754	-0-	2216	2	6	9	N	5					84
02	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2587	2	28	9	N	25					109
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3547	2	141	9	N	128	185	1			52
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					52
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3185	2	50	9	N	45					97
06	3570	X	2574	-0-	-996	-0-	2574	2			N	-0-					97
07	3689	X	2361	-0-	-1328	-0-	2361	2			N	-0-					97
08	3689	X	1948	-0-	-1741	-0-	1948	2			N	-0-					97
09	3360	X	2195	-0-	-1165	-0-	2192	2	3	9	N	3					100
10	3224	X	2818	-0-	-406	-0-	2715	2	103	9	N	94					194
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3029	2	84	9	N	76	131	1			139
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3248	2	53	9	N	48					187

TOTAL GAS PROD: 33,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9235	2	88	9	N	80	172	1			127
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7901	2	97	9	N	88					215
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8519	2	103	9	N	94	187	1			122
04	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8802	2	108	9	N	98					220
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	8996	2	52	9	N	47					267
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8583	2	117	9	N	106	191	1			182
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8870	2	108	9	N	98	181	1			99
08	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8825	2	92	9	N	84					183
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8352	2	72	9	N	65	178	1			70
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8437	2	74	9	N	67					137
11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7986	2	28	9	N	25					162
12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8196	2	76	9	N	69	172	1			59

TOTAL GAS PROD: 103,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5446	-0-	-909	-0-	5360	2	86	9	N	78	170	1			94
02	5829	X	5093	-0-	-736	-0-	4966	2	127	9	N	115					209
03	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	5448	2	102	9	N	93	190	1			112
04	5730	X	5304	-0-	-426	-0-	5197	2	107	9	N	97					209
05	5642	X	5483	-0-	-159	-0-	5407	2	76	9	N	69					278
06	5370	X	5095	-0-	-275	-0-	5000	2	95	9	N	86	187	1			177
07	5549	X	5281	-0-	-268	-0-	5181	2	100	9	N	91	185	1			83
08	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	5117	2	92	9	N	84					167
09	5310	X	5011	-0-	-299	-0-	4939	2	72	9	N	65	190	1			42
10	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	4958	2	97	9	N	88					130
11	5100	X	4821	-0-	-279	-0-	4740	2	81	9	N	74					204
12	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	4786	2	28	9	N	25					229

TOTAL GAS PROD: 62,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10964	-0-	-227	-0-	10649	2	315	9	N	286	535	1			87
02	10469	X	9875	-0-	-594	-0-	9590	2	285	9	N	259					346
03	11191	X	8720	-0-	-2471	-0-	8481	2	239	9	N	217	357	1			206
04	10620	X	10442	-0-	-178	-0-	10177	2	265	9	N	241	182	1			265
05	10974	X	10471	-0-	-503	-0-	10208	2	263	9	N	239	183	1			321
06	10620	X	10110	-0-	-510	-0-	9877	2	233	9	N	212	376	1			157
07	10788	X	10054	-0-	-734	-0-	9826	2	228	9	N	207	179	1			185
08	10788	X	10181	-0-	-607	-0-	9957	2	224	9	N	204	185	1			204
09	10440	X	9800	-0-	-640	-0-	9600	2	200	9	N	182	183	1			203
10	10478	X	9612	-0-	-866	-0-	9439	2	173	9	N	157	180	1			180
11	10110	X	9032	-0-	-1078	-0-	8860	2	172	9	N	156	179	1			157
12	10168	X	8725	-0-	-1443	-0-	8493	2	232	9	N	211	186	1			182

TOTAL GAS PROD: 117,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7891	-0-	-4044	-0-	389	1	7333	2	N	154	166	1			215
							169	9									
02	11165	X	7995	-0-	-3170	-0-	428	1	7307	2	N	236					451
							260	9									
03	10943	X	8463	-0-	-2480	-0-	439	1	7786	2	N	216	374	1			293
							238	9									
04	8400	X	8001	-0-	-399	-0-	411	1	7403	2	N	170	185	1			278
							187	9									
05	8556	X	8274	-0-	-282	-0-	415	1	7660	2	N	181	184	1			275
							199	9									
06	8280	X	7615	-0-	-665	-0-	444	1	6995	2	N	160	187	1			248
							176	9									
07	8556	X	7634	-0-	-922	-0-	441	1	7031	2	N	147	184	1			211
							162	9									
08	8463	X	7539	-0-	-924	-0-	443	1	6936	2	N	145	184	1			172
							160	9									
09	8010	X	7658	-0-	-352	-0-	465	1	7049	2	N	131					303
							144	9									
10	8277	X	7716	-0-	-561	-0-	487	1	7045	2	N	167	188	1			282
							184	9									
11	7620	X	6955	-0-	-665	-0-	441	1	6351	2	N	148	373	1			57
							163	9									
12	7905	X	7563	-0-	-342	-0-	500	1	6889	2	N	158					215
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 93,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	1891	1	10814	2	N	69	114	1			90
							76	9									
02	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	1662	1	12271	2	N	74					164
							81	9									
03	11191	X	8585	-0-	-2606	-0-	1769	1	6700	2	N	105	187	1			82
							116	9									
04	12360	X	7051	-0-	-5309	-0-	1782	1	5199	2	N	64					146
							70	9									
05	14973	X	6109	-0-	-8864	-0-	1853	1	4169	2	N	79	182	1			43
							87	9									
06	14490	X	6055	-0-	-8435	-0-	1680	1	4323	2	N	47					90
							52	9									
07	14973	X	7970	-0-	-7003	-0-	1891	1	6025	2	N	49					139
							54	9									
08	8587	X	8264	-0-	-323	-0-	1777	1	6474	2	N	12					151
							13	9									
09	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	1744	1	6439	2	N	8					159
							9	9									
10	7967	X	7740	-0-	-227	-0-	1891	1	5780	2	N	63	177	1			45
							69	9									
11	8010	X	7086	-0-	-924	-0-	1830	1	5217	2	N	35					80
							39	9									
12	8463	X	6982	-0-	-1481	-0-	1853	1	5083	2	N	42					122
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 100,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1190	2	57	9	N	52	202	1			85
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1075	2	41	9	N	37					122
03	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1139	2	46	9	N	42					164
04	1200	N	894	-0-	-306	-0-	860	2	34	9	N	31					195
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1174	2	52	9	N	47	198	1			44
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1018	2	31	9	N	28					72
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1091	2	36	9	N	33					105
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1133	2	43	9	N	39					144
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1089	2	45	9	N	41					185
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1087	2	64	9	N	58	178	1			65
11	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1010	2	41	9	N	37					102
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1005	2	36	9	N	33					135

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	22537	X	20140	-0-	-2397	-0-	19604	2	536	9	N	487	529	1			239
02	20126	X	18475	-0-	-1651	-0-	17957	2	518	9	N	471	355	1			355
03	21514	X	17685	-0-	-3829	-0-	17216	2	469	9	N	426	540	1			241
04	20700	X	17360	-0-	-3340	-0-	16907	2	453	9	N	412	516	1			137
05	20274	X	18936	-0-	-1338	-0-	18543	2	393	9	N	357	178	1			316
06	19500	X	16442	-0-	-3058	-0-	15924	2	518	9	N	471	541	1			246
07	19747	X	17497	-0-	-2250	-0-	17045	2	452	9	N	411	361	1			296
08	18941	X	17362	-0-	-1579	-0-	16886	2	476	9	N	433	542	1			187
09	18330	X	16692	-0-	-1638	-0-	16252	2	440	9	N	400	361	1			226
10	18941	X	16208	-0-	-2733	-0-	15701	2	507	9	N	461	542	1			145
11	16920	X	14903	-0-	-2017	-0-	14418	2	485	9	N	441	364	1			222
12	17484	X	16953	-0-	-531	-0-	16527	2	426	9	N	387	370	1			239

TOTAL GAS PROD: 208,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,157

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
01	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	5330	2	64	9	N	58	169	1			81
02	5017	X	4934	-0-	-83	-0-	4865	2	69	9	N	63					144
03	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	5212	2	66	9	N	60					204
04	5220	X	5148	-0-	-72	-0-	5076	2	72	9	N	65	177	1			92
05	5394	X	5293	-0-	-101	-0-	5254	2	39	9	N	35					127
06	5220	X	4769	-0-	-451	-0-	4718	2	51	9	N	46					173
07	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	4875	2	98	9	N	89	176	1			86
08	5332	X	4775	-0-	-557	-0-	4712	2	63	9	N	57					143
09	5160	X	4539	-0-	-621	-0-	4539	2			N	-0-					143
10	5301	X	4404	-0-	-897	-0-	4360	2	44	9	N	40					183
11	4800	X	4516	-0-	-284	-0-	4483	2	33	9	N	30					213
12	4960	X	4953	-0-	-7	-0-	4888	2	65	9	N	59	172	1			100

TOTAL GAS PROD: 58,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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
01	10323	X	9147	-0-	-1176	-0-	995	1	8001	2	N	137	190	1			174
							151	9									
02	7888	X	6381	-0-	-1507	-0-	676	1	5529	2	N	160	179	1			155
							176	9									
03	9517	X	6603	-0-	-2914	-0-	566	1	5892	2	N	132	183	1			104
							145	9									
04	9210	X	6607	-0-	-2603	-0-	714	1	5736	2	N	143	188	1			59
							157	9									
05	9517	X	6528	-0-	-2989	-0-	750	1	5635	2	N	130					189
							143	9									
06	8070	X	6434	-0-	-1636	-0-	724	1	5582	2	N	116	181	1			124
							128	9									
07	6820	X	6401	-0-	-419	-0-	743	1	5546	2	N	102	179	1			47
							112	9									
08	6820	X	6106	-0-	-714	-0-	699	1	5279	2	N	116					163
							128	9									
09	6600	X	5650	-0-	-950	-0-	702	1	4823	2	N	114	183	1			94
							125	9									
10	6634	X	5585	-0-	-1049	-0-	742	1	4722	2	N	110					204
							121	9									
11	6420	X	6014	-0-	-406	-0-	752	1	5173	2	N	81	179	1			106
							89	9									
12	6386	X	5377	-0-	-1009	-0-	634	1	4649	2	N	85					191
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 76,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	38254	X	32624	-0-	-5630	-0-	32257	2	367	9	N	334	375	1			327
02	35061	X	28931	-0-	-6130	-0-	28510	2	421	9	N	383	547	1			163
03	36766	X	31753	-0-	-5013	-0-	31310	2	443	9	N	403	366	1			200
04	33480	X	29768	-0-	-3712	-0-	29384	2	384	9	N	349	186	1			363
05	33635	X	30538	-0-	-3097	-0-	30163	2	375	9	N	341	185	1			519
06	31560	X	28883	-0-	-2677	-0-	28520	2	363	9	N	330	376	1			473
07	31744	X	29093	-0-	-2651	-0-	28762	2	331	9	N	301	561	1			213
08	31744	X	28696	-0-	-3048	-0-	28346	2	350	9	N	318	366	1			165
09	29760	X	27094	-0-	-2666	-0-	26751	2	343	9	N	312	180	1			297
10	30535	X	26277	-0-	-4258	-0-	25947	2	330	9	N	300	377	1			220
11	28890	X	24152	-0-	-4738	-0-	23801	2	351	9	N	319	189	1			350
12	29078	X	27523	-0-	-1555	-0-	27176	2	347	9	N	315	174	1			491

TOTAL GAS PROD: 345,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,005

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
01	22444	X	13603	-0-	-8841	-0-	446	1	12614	2	N	494	540	1			161
							543	9									
02	20996	X	13141	-0-	-7855	-0-	419	1	12205	2	N	470	545	1			86
							517	9									
03	22444	X	15288	-0-	-7156	-0-	509	1	14231	2	N	498	358	1			226
							548	9									
04	20220	X	12570	-0-	-7650	-0-	499	1	11524	2	N	497	539	1			184
							547	9									
05	19778	X	13154	-0-	-6624	-0-	493	1	12133	2	N	480	353	1			311
							528	9									
06	14790	X	12268	-0-	-2522	-0-	480	1	11353	2	N	395	541	1			165
							435	9									
07	15283	X	11827	-0-	-3456	-0-	504	1	10791	2	N	484	349	1			300
							532	9									
08	15283	X	14124	-0-	-1159	-0-	521	1	13076	2	N	479	518	1			261
							527	9									
09	12720	X	11938	-0-	-782	-0-	510	1	10982	2	N	405	355	1			311
							446	9									
10	13144	X	10929	-0-	-2215	-0-	460	1	10103	2	N	333	340	1			304
							366	9									
11	13680	X	10809	-0-	-2871	-0-	510	1	9856	2	N	403	538	1			169
							443	9									
12	14136	X	7450	-0-	-6686	-0-	407	1	6889	2	N	140	162	1			147
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 147,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,078

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

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
01	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	734	1	2564	2	N	30					157
							33	9									
02	3335	X	2789	-0-	-546	-0-	630	1	2140	2	N	17					174
							19	9									
03	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	568	1	2482	2	N	30					204
							33	9									
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	736	1	2661	2	N	40	180	1			64
							44	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	771	1	2504	2	N	46					110
							51	9									
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	717	1	2544	2	N	41					151
							45	9									
07	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	751	1	2570	2	N	43					194
							47	9									
08	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	775	1	2703	2	N	40	167	1			67
							44	9									
09	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	756	1	2476	2	N	40					107
							44	9									
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	772	1	2608	2	N	54					161
							59	9									
11	3420	X	2838	-0-	-582	-0-	732	1	2072	2	N	31					192
							34	9									
12	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	670	1	2038	2	N	15	177	1			30
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

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
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1692	2	2	9	N	2					134
02	1682	N	1552	-0-	-130	-0-	1552	2			N	-0-					134
03	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2			N	-0-					134
04	1650	N	866	-0-	-784	-0-	866	2			N	-0-					134
05	1674	N	666	-0-	-1008	-0-	666	2			N	-0-					134
06	1410	N	570	-0-	-840	-0-	476	2	94	9	N	85	174	1			45
07	899	N	336	-0-	-563	-0-	336	2			N	-0-					45
08	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					45
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					45
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					45
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					45
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

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
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					124
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					124
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					124
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					124
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					124
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					124
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					124
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					124
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					124
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					124
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	809	2	130	9	N	118					242
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1333	2	89	9	N	81	180	1			143

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	943	1	4016	2	N	64					176
							70	9									
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	835	1	4085	2	N	56					232
							62	9									
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	764	1	3785	2	N	71	184	1			119
							78	9									
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	974	1	3853	2	N	93					212
							102	9									
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	970	1	3589	2	N	91	193	1			110
							100	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	936	1	3877	2	N	70					180
							77	9									
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	990	1	3781	2	N	77	188	1			69
							85	9									
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	992	1	3726	2	N	73					142
							80	9									
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	809	1	3563	2	N	60					202
							66	9									
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	981	1	3525	2	N	28	180	1			50
							31	9									
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	978	1	3186	2	N	39					89
							43	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	844	1	2877	2	N	36					125
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 55,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	2689	2			N	-0-					192
02	2958	X	2355	-0-	-603	-0-	2336	2	19	9	N	17					209
03	3162	X	2355	-0-	-807	-0-	2338	2	17	9	N	15					224
04	3060	X	1949	-0-	-1111	-0-	1914	2	35	9	N	32					256
05	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	2326	2	41	9	N	37					293
06	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	2392	2	33	9	N	30	199	1			124
07	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	2366	2	39	9	N	35					159
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2630	2	50	9	N	45					204
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2452	2	50	9	N	45					249
10	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	2342	2	45	9	N	41	186	1			104
11	2580	X	2225	-0-	-355	-0-	2197	2	28	9	N	25					129
12	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	2197	2	33	9	N	30					159

TOTAL GAS PROD: 28,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2654	2	133	9	N	121	185	1			154
02	2001	X	1956	-0-	-45	-0-	1916	2	40	9	N	36					190
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2320	2	116	9	N	105	167	1			128
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2436	2	51	9	N	46					174
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2332	2	77	9	N	70					244
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2508	2	94	9	N	85	165	1			164
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2666	2	87	9	N	79	174	1			69
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2370	2	90	9	N	82					151
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2546	2	198	9	N	180	169	1			162
10	3100	N	3388	-0-	288	288	3246	2	142	9	N	129	175	1			116
11	3000	N	3033	-0-	33	321	3008	2	25	9	N	23					139
12	3100	N	2796	-0-	-304	17	2700	2	96	9	N	87	178	1			48

TOTAL GAS PROD: 31,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	4735	-0-	-1000	-0-	4566	2	169	9	N	154	356	1			159
02	5365	X	4147	-0-	-1218	-0-	3998	2	149	9	N	135					294
03	5735	X	4460	-0-	-1275	-0-	4316	2	144	9	N	131	186	1			239
04	5550	X	4463	-0-	-1087	-0-	4296	2	167	9	N	152	182	1			209
05	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	4748	2	131	9	N	119					328
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4652	2	95	9	N	86	180	1			234
07	4619	X	2574	-0-	-2045	-0-	2494	2	80	9	N	73	180	1			127
08	4867	X	2904	-0-	-1963	-0-	2872	2	32	9	N	29					156
09	4710	X	3009	-0-	-1701	-0-	3002	2	7	9	N	6					162
10	4867	X	3622	-0-	-1245	-0-	3572	2	50	9	N	45					207
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4436	2	311	9	N	283	368	1			122
12	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	2493	2	6	9	N	5					127

TOTAL GAS PROD: 46,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4409	-0-	-675	-0-	458	1	3850	2	N	92	184	1			139
							101	9									
02	4756	X	4217	-0-	-539	-0-	459	1	3657	2	N	92					231
							101	9									
03	5084	X	4277	-0-	-807	-0-	496	1	3693	2	N	80	182	1			129
							88	9									
04	4800	X	3954	-0-	-846	-0-	478	1	3404	2	N	65					194
							72	9									
05	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	452	1	3635	2	N	76	186	1			84
							84	9									
06	4350	X	3745	-0-	-605	-0-	480	1	3185	2	N	73					157
							80	9									
07	4495	X	3430	-0-	-1065	-0-	462	1	2894	2	N	67	179	1			45
							74	9									
08	4278	X	3433	-0-	-845	-0-	448	1	2917	2	N	62					107
							68	9									
09	4050	X	3710	-0-	-340	-0-	472	1	3150	2	N	80					187
							88	9									
10	4185	X	2970	-0-	-1215	-0-	252	1	2672	2	N	42	186	1			43
							46	9									
11	3750	X	3067	-0-	-683	-0-	441	1	2541	2	N	77					120
							85	9									
12	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	461	1	2619	2	N	74					194
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 44,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1946	2	14	9	N	13	187	1			70
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1779	2	28	9	N	25					95
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1813	2	63	9	N	57					152
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1829	2	30	9	N	27					179
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1812	2	29	9	N	26					205
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1808	2	29	9	N	26					231
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1856	2	42	9	N	38					269
08	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	1462	2	14	9	N	13	180	1			102
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1805	2	35	9	N	32					134
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1768	2	30	9	N	27					161
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1695	2	29	9	N	26					187
12	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	1686	2	40	9	N	36					223

TOTAL GAS PROD: 21,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					59
02	145	N	83	-0-	-62	-0-	83	2			N	-0-					59
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					59
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					59
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					59
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					59
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					59
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					59
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					59
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					59
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					59
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1244	2	85	9	N	77	121	1			13
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					13
03	1240	X	991	-0-	-249	-0-	991	2			N	-0-					13
04	1290	X	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					13
05	1426	X	583	-0-	-843	-0-	583	2			N	-0-					13
06	1380	X	1131	-0-	-249	-0-	1131	2			N	-0-					13
07	1426	X	526	-0-	-900	-0-	526	2			N	-0-					13
08	1271	X	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			N	-0-					13
09	1230	X	365	-0-	-865	-0-	365	2			N	-0-					13
10	1178	X	956	-0-	-222	-0-	956	2			N	-0-					13
11	1140	X	883	-0-	-257	-0-	883	2			N	-0-					13
12	1116	X	455	-0-	-661	-0-	455	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2939	-0-	-2331	-0-	2894	2	45	9	N	41	182	1			110
02	4901	X	2643	-0-	-2258	-0-	2591	2	52	9	N	47					157
03	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	2845	2	65	9	N	59					216
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2890	2	47	9	N	43					259
05	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	2701	2	59	9	N	54					313
06	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2764	2	46	9	N	42					355
07	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	2677	2	40	9	N	36	355	1			36
08	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2498	2	47	9	N	43					79
09	2940	X	2259	-0-	-681	-0-	2222	2	37	9	N	34					113
10	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2615	2	47	9	N	43					156
11	2820	X	2040	-0-	-780	-0-	1999	2	41	9	N	37					193
12	2728	X	1733	-0-	-995	-0-	1705	2	28	9	N	25					218

TOTAL GAS PROD: 30,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

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	EOM BALANCE
01	7347	X	6478	-0-	-869	-0-	1616	1	4789	2	N	66			120
							73	9							
02	7366	X	5402	-0-	-1964	-0-	1485	1	3874	2	N	39			159
							43	9							
03	7874	X	5640	-0-	-2234	-0-	1265	1	4323	2	N	47			206
							52	9							
04	7620	X	6134	-0-	-1486	-0-	1650	1	4429	2	N	50	184	1	72
							55	9							
05	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	1705	1	4284	2	N	43			115
							47	9							
06	6270	X	5894	-0-	-376	-0-	1650	1	4198	2	N	42			157
							46	9							
07	6324	X	5808	-0-	-516	-0-	1691	1	4078	2	N	35	167	1	25
							39	9							
08	6324	X	5626	-0-	-698	-0-	1705	1	3880	2	N	37			62
							41	9							
09	6120	X	5352	-0-	-768	-0-	1650	1	3632	2	N	64			126
							70	9							
10	6076	X	4190	-0-	-1886	-0-	1217	1	2926	2	N	43			169
							47	9							
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1480	1	5158	2	N	50	172	1	47
							55	9							
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1652	1	4299	2	N	88			135
							97	9							

TOTAL GAS PROD: 69,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

W H MOORE 64 WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

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	EOM BALANCE
01	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	1602	2	105	9	N	95	179	1	195
02	1769	X	1279	-0-	-490	-0-	1206	2	73	9	N	66	184	1	77
03	2170	X	1062	-0-	-1108	-0-	1021	2	41	9	N	37			114
04	2100	X	1884	-0-	-216	-0-	1795	2	89	9	N	81			195
05	2170	X	1667	-0-	-503	-0-	1578	2	89	9	N	81			276
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1655	2	74	9	N	67	184	1	159
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1828	2	131	9	N	119	181	1	97
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1693	2	83	9	N	75			172
09	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1541	2	124	9	N	113			285
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1577	2	124	9	N	113	167	1	231
11	1710	N	1498	-0-	-212	-0-	1398	2	100	9	N	91	183	1	139
12	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1399	2	111	9	N	101			240

TOTAL GAS PROD: 19,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

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	EOM BALANCE
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2731	2	86	9	N	78			198
02	2291	N	2151	-0-	-140	-0-	2084	2	67	9	N	61			259
03	2635	N	2094	-0-	-541	-0-	2022	2	72	9	N	65	181	1	143
04	2730	N	2189	-0-	-541	-0-	2115	2	74	9	N	67			210
05	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2138	2	56	9	N	51	182	1	79
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2228	2	74	9	N	67			146
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2267	2	67	9	N	61	163	1	44
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2173	2	90	9	N	82			126
09	2310	N	2107	-0-	-203	-0-	2053	2	54	9	N	49			175
10	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	2070	2	51	9	N	46	178	1	43
11	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	1994	2	67	9	N	61			104
12	2170	N	1845	-0-	-325	-0-	1788	2	57	9	N	52			156

TOTAL GAS PROD: 26,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

01	19964	X	18234	-0-	-1730	-0-	17996	2	238	9	N	216	193	1			216
02	17603	X	16524	-0-	-1079	-0-	16203	2	321	9	N	292	194	1			314
03	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	17633	2	292	9	N	265	366	1			213
04	17640	X	16773	-0-	-867	-0-	16540	2	233	9	N	212	194	1			231
05	18228	X	17442	-0-	-786	-0-	17209	2	233	9	N	212	176	1			267
06	17640	X	16225	-0-	-1415	-0-	16046	2	179	9	N	163	351	1			79
07	17918	X	16565	-0-	-1353	-0-	16339	2	226	9	N	205	177	1			107
08	17918	X	16373	-0-	-1545	-0-	16241	2	132	9	N	120	176	1			51
09	16890	X	15912	-0-	-978	-0-	15711	2	201	9	N	183	183	1			51
10	17453	X	16204	-0-	-1249	-0-	15947	2	257	9	N	234	194	1			91
11	16230	X	15344	-0-	-886	-0-	15195	2	149	9	N	135	180	1			46
12	16554	X	15206	-0-	-1348	-0-	15019	2	187	9	N	170					216

TOTAL GAS PROD: 198,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,407

FLOWERS TRUST 82 WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

01	5580	X	3916	-0-	-1664	-0-	1169	1	2674	2	N	66					171
							73	9									
02	5220	X	4447	-0-	-773	-0-	1141	1	3269	2	N	34					205
							37	9									
03	6386	X	3606	-0-	-2780	-0-	981	1	2555	2	N	64					269
							70	9									
04	6180	X	4463	-0-	-1717	-0-	1386	1	2994	2	N	75	173	1			171
							83	9									
05	6386	X	5224	-0-	-1162	-0-	1632	1	3542	2	N	45					216
							50	9									
06	4590	X	4528	-0-	-62	-0-	1348	1	3180	2	N	-0-	165	1			51
07	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	1691	1	2717	2	N	58					109
							64	9									
08	5239	X	4424	-0-	-815	-0-	1705	1	2632	2	N	79					188
							87	9									
09	5070	X	3857	-0-	-1213	-0-	1549	1	2243	2	N	59	188	1			59
							65	9									
10	5239	X	4137	-0-	-1102	-0-	1476	1	2577	2	N	76					135
							84	9									
11	4530	X	3913	-0-	-617	-0-	1650	1	2191	2	N	65					200
							72	9									
12	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	1570	1	2318	2	N	43					243
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 50,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	97216	X	72557	-0-	-24659	-0-	69974	2	2583	9	N	2348	2366	1			630
02	90944	X	64497	-0-	-26447	-0-	61847	2	2650	9	N	2409	2744	1			295
03	97216	X	65634	-0-	-31582	-0-	63361	2	2273	9	N	2066	1950	1			411
04	94080	X	60094	-0-	-33986	-0-	58282	2	1812	9	N	1647	1367	1			691
05	97216	X	60494	-0-	-36722	-0-	58440	2	2054	9	N	1867	2134	1			424
06	94080	X	54650	-0-	-39430	-0-	52844	2	1806	9	N	1642	1344	1			722
07	97216	X	54325	-0-	-42891	-0-	52605	2	1720	9	N	1564	1729	1			557
08	97216	X	52277	-0-	-44939	-0-	50781	2	1496	9	N	1360	1538	1			379
09	94080	X	48911	-0-	-45169	-0-	47450	2	1461	9	N	1328	1163	1			544
10	97216	X	48859	-0-	-48357	-0-	47548	2	1311	9	N	1192	1326	1			410
11	94080	X	42944	-0-	-51136	-0-	41910	2	1034	9	N	940	932	1			418
12	97216	X	39718	-0-	-57498	-0-	38726	2	992	9	N	902	570	1			750

TOTAL GAS PROD: 664,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,265

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
01	0	Z	53806	-0-	53806	95294	53329	2	477	9	N	434	359	1			265
02	0	Z	43452	-0-	43452	138746	43218	2	234	9	N	213	179	1			299
03	0	Z	38138	-0-	38138	176884	37609	2	529	9	N	481	531	1			249
04	0	Z	37978	-0-	37978	214862	37664	2	314	9	N	285	179	1			355
05	0	Z	35592	-0-	35592	250454	35331	2	261	9	N	237	371	1			221
06	0	Z	31678	-0-	31678	282132	31324	2	354	9	N	322	367	1			176
07	0	Z	29464	-0-	29464	311596	29202	2	262	9	N	238	182	1			232
08	0	Z	29107	-0-	29107	340703	28862	2	245	9	N	223	354	1			101
09	0	Z	26457	-0-	26457	367160	26239	2	218	9	N	198					299
10	0	Z	25616	-0-	25616	392776	25383	2	233	9	N	212	372	1			139
11	0	Z	24095	-0-	24095	416871	23841	2	254	9	N	231	191	1			179
12	0	Z	23393	-0-	23393	440264	23125	2	268	9	N	244	189	1			234

TOTAL GAS PROD: 398,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,318

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	63	1	677	3	N	-0-					15
02	754	N	639	-0-	-115	-0-	51	1	588	3	N	-0-					15
03	744	N	554	-0-	-190	-0-	44	1	510	3	N	-0-					15
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					15
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					15
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					15
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					15
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					15
09	1050	N	646	-0-	-404	-0-	646	3			N	-0-					15
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					15
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	631	3	288	9	N	262					277
12	2294	N	638	-0-	-1656	-0-	630	3	8	9	N	7	189	1			95

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

FIELDS-MAHLER 98 WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		18560	-0-	18560	18560	13895	3	4665	9	N	4241	3398	1			843
05	0		28462	-0-	28462	47022	25924	3	2538	9	N	2307	2569	1			581
06	0		23480	-0-	23480	70502	21925	3	1555	9	N	1414	1457	1			538
07	0		18153	-0-	18153	88655	17129	3	1024	9	N	931	902	1			567
08	0		10335	-0-	10335	98990	9614	3	721	9	N	655	727	1			495
09	0		13716	-0-	13716	112706	12789	3	927	9	N	843	721	1			617
10	0		12403	-0-	12403	125109	11546	3	857	9	N	779	718	1			678
11	0		15451	-0-	15451	140560	14519	3	932	9	N	847	899	1			626
12	0		25032	-0-	25032	165592	24303	3	729	9	N	663	748	1			541

TOTAL GAS PROD: 165,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,680

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS B 5 WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		13700	-0-	13700	13700	11148	3	2552	9	N	2320	2320	1	-0-
06	0		48729	-0-	48729	62429	42691	3	6038	9	N	5489	4916	1	573
07	0		45309	-0-	45309	107738	42318	3	2991	9	N	2719	2889	1	403
08	0		38256	-0-	38256	145994	36279	3	1977	9	N	1797	1793	1	407
09	0		32868	-0-	32868	178862	31199	3	1669	9	N	1517	1639	1	285
10	0		31937	-0-	31937	210799	30556	3	1381	9	N	1255	1090	1	450
11	0		28172	-0-	28172	238971	27007	3	1165	9	N	1059	1063	1	446
12	0		26455	-0-	26455	265426	25422	3	1033	9	N	939	916	1	469

TOTAL GAS PROD: 265,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,095

FOREST OIL CORPORATION 275740
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-			28
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1255	3	41	9	N	37			65
03	1736	N	1103	-0-	-633	-0-	1103	3			N	-0-			65
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1606	3	31	9	N	28	28	8	65
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2075	3	28	9	N	25			90
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1510	3	58	9	N	53			143
07	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1289	3	130	9	N	118	183	1	78
08	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	1472	3	10	9	N	9	9	8	78
09	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1224	3			N	-0-			78
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1070	3	33	9	N	30			108
11	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	1093	3			N	-0-			108
12	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 16,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

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	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

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	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	420	3	12	9	N	11			135
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	3	9	N	3			138
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			138
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			138
05	3100	N	4879	-0-	1779	1779	4364	3	515	9	N	468	377	1	229
06	3000	N	1461	-0-	-1539	240	1461	3			N	-0-			229
07	1382	N	1142	-0-	-240	-0-	1142	3			N	-0-			229
08	2914	X	1437	-0-	-1477	-0-	1429	3	8	9	N	7	5	8	231
09	2820	X	1278	-0-	-1542	-0-	1150	3	128	9	N	116			347
10	2914	X	1124	-0-	-1790	-0-	1052	3	72	9	N	65	182	1	230
11	1470	X	952	-0-	-518	-0-	952	3			N	-0-			230
12	1333	X	1114	-0-	-219	-0-	1064	3	50	9	N	45			275

TOTAL GAS PROD: 14,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LTD. 441129
MENDOTA RANCH WELL #: 230H RRCID -> 242356 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11233 - 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
01	T. A.		8903	-0-	8903	16951	8862	2	41	9	N	37					180
02	T. A.		6430	-0-	6430	23381	6399	2	31	9	N	28					208
03	T. A.		3305	-0-	3305	26686	229	1	3051	2	N	23	196	1			35
							25	9									
04	T. A.		3638	-0-	3638	30324	431	1	3166	2	N	37					72
							41	9									
05	T. A.		4398	-0-	4398	34722	4352	2	46	9	N	42					114
06	42495	X	7773	-0-	-34722	-0-	7731	2	42	9	N	38					152
07	6882	X	4294	-0-	-2588	-0-	321	1	3951	2	N	20	172	1			-0-
							22	9									
08	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	2809	-0-	-4961	-0-	207	1	2560	2	N	38					38
							42	9									
10	8029	X	88	-0-	-7941	-0-	42	2	46	9	N	42					80
11	7770	X	259	-0-	-7511	-0-	235	1	24	9	N	22					102
12	4309	X	2757	-0-	-1552	-0-	205	1	2530	2	N	20					122
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 44,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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
01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9999	2	22	9	N	20					54
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9078	2	52	9	N	47					101
03	10354	X	6225	-0-	-4129	-0-	6205	2	20	9	N	18					119
04	10020	X	4801	-0-	-5219	-0-	4678	2	123	9	N	112					231
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11030	2	112	9	N	102	200	1			133
06	9690	X	6361	-0-	-3329	-0-	6337	2	24	9	N	22					155
07	9765	X	4098	-0-	-5667	-0-	4098	2			N	-0-					155
08	10137	X	5348	-0-	-4789	-0-	5348	2			N	-0-					155
09	9810	X	4678	-0-	-5132	-0-	4678	2			N	-0-					155
10	10137	X	3878	-0-	-6259	-0-	3878	2			N	-0-					155
11	6360	X	649	-0-	-5711	-0-	649	1			N	-0-					155
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 72,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					179
02	13833	X	-0-	-0-	-13833	-0-					N	-0-					179
03	14787	X	6925	-0-	-7862	-0-	6925	2			N	-0-					179
04	11130	X	6969	-0-	-4161	-0-	6925	2	44	9	N	40					219
05	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22159	2	353	9	N	321	191	1			349
06	T. A.		18189	-0-	18189	18189	1347	1	16615	2	N	206	376	1			179
							227	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	18189					N	172	195	1			156
08	32185	X	13996	-0-	-18189	-0-	13832	2	164	9	N	149					305
09	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	875	1	10779	2	N	116	199	1			222
							128	9									
10	14570	X	13140	-0-	-1430	-0-	972	1	11986	2	N	165	195	1			192
							182	9									
11	14100	X	1169	-0-	-12931	-0-	1007	1	162	9	N	147	199	1			140
12	12276	X	9839	-0-	-2437	-0-	728	1	8975	2	N	124					264
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 104,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1392	-0-	1392	4497	1392	2			N	-0-					659
02	T. A.		206	-0-	206	4703	206	2			N	-0-					659
03	T. A.		1633	-0-	1633	6336	115	1	1518	2	N	-0-					659
04	T. A.		1502	-0-	1502	7838	178	1	1302	2	N	20					679
							22	9									
05	T. A.		1700	-0-	1700	9538	115	1	1521	2	N	58					737
							64	9									
06	14301	X	4763	-0-	-9538	-0-	4705	2	58	9	N	53	183	1			607
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	156	1	1926	2	N	22					629
							24	9									
08	1705	X	3	-0-	-1702	-0-	3	2			N	-0-					629
09	4770	X	1368	-0-	-3402	-0-	103	1	1265	2	N	-0-					629
10	4929	X	2641	-0-	-2288	-0-	193	1	2385	2	N	57					686
							63	9									
11	4770	X	242	-0-	-4528	-0-	214	1	28	9	N	25					711
12	T. A.		2982	-0-	2982	2982	218	1	2696	2	N	62	177	1			596
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 20,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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
01	T. A.		4031	-0-	4031	6801	838	1	3191	2	N	2					396
							2	9									
02	T. A.		3416	-0-	3416	10217	3410	2	6	9	N	5					401
03	T. A.		3065	-0-	3065	13282	3065	2			N	-0-					401
04	T. A.		2397	-0-	2397	15679	2375	2	22	9	N	20					421
05	T. A.		1985	-0-	1985	17664	1976	2	9	9	N	8	199	1			230
06	17664	X	-0-	-0-	-17664	-0-					N	-0-	230	1			-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1645	-0-	-755	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	41	-0-	-1943	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	5487	X	5434	-0-	-53	-0-	5434	2			N	-0-					705
02	5133	X	1830	-0-	-3303	-0-	197	1	1613	2	N	18					723
							20	9									
03	5487	X	2547	-0-	-2940	-0-	178	1	2369	2	N	-0-					723
04	5250	X	2837	-0-	-2413	-0-	364	1	2473	2	N	-0-					723
05	5425	X	3170	-0-	-2255	-0-	237	1	2933	2	N	-0-					723
06	5250	X	2931	-0-	-2319	-0-	220	1	2711	2	N	-0-					723
07	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	220	1	2711	2	N	-0-					723
08	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	230	1	2834	2	N	-0-					723
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	230	1	2842	2	N	-0-					723
10	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	233	1	2882	2	N	-0-					723
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					723
12	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	209	1	2780	2	N	-0-					723

TOTAL GAS PROD: 33,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MENDOTA RANCH 38 WELL #: 1H RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2454	-0-	-1483	-0-	1938	2	516	9	N	469	298	1			980
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10456	2	422	9	N	384	196	1			1168
03	3937	X	2214	-0-	-1723	-0-	1754	2	460	9	N	418	395	1			1191
04	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	3293	2	421	9	N	383	398	1			1176
05	3937	X	1819	-0-	-2118	-0-	1416	2	403	9	N	366	388	1			1154
06	3810	X	3200	-0-	-610	-0-	2932	2	268	9	N	244	177	1			1221
07	3937	X	2141	-0-	-1796	-0-	1754	2	387	9	N	352	369	1			1204
08	3937	X	2050	-0-	-1887	-0-	1698	2	352	9	N	320	356	1			1168
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3323	2	488	9	N	444	379	1			1233
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	3973	2	440	9	N	400	385	1			1248
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3541	2	364	9	N	331	390	1			1189
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	560	1	3557	2	N	279	185	1			1283
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 45,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,390

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

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
01	3782	X	2061	-0-		-1721	-0-	151	1	1857	2	N	48					239
								53	9									
02	3538	X	1224	-0-		-2314	-0-	82	1	1096	2	N	42					281
								46	9									
03	3782	X	749	-0-		-3033	-0-	49	1	661	2	N	35					316
								39	9									
04	3660	X	1160	-0-		-2500	-0-	83	1	1036	2	N	37					353
								41	9									
05	3782	X	1042	-0-		-2740	-0-	74	1	921	2	N	43	195	1			201
								47	9									
06	3660	X	809	-0-		-2851	-0-	57	1	702	2	N	45					246
								50	9									
07	18007	X	18007	-0-		-0-	-0-	1347	1	16615	2	N	41	187	1			100
								45	9									
08	3782	X	2763	-0-		-1019	-0-	202	1	2492	2	N	63					163
								69	9									
09	3660	X	2160	-0-		-1500	-0-	158	1	1950	2	N	47					210
								52	9									
10	3782	X	1474	-0-		-2308	-0-	108	1	1322	2	N	40					250
								44	9									
11	3660	X	118	-0-		-3542	-0-	71	1	47	9	N	43	192	1			101
12	3782	X	860	-0-		-2922	-0-	61	1	758	2	N	37					138
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

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
03	0		18607	-0-		18607	18607	1271	1	16888	2	N	407					407
								448	9									
04	0		130357	-0-		130357	148964	127733	2	2624	9	N	2385	1990	1			802
05	0		96780	-0-		96780	245744	6659	1	88512	2	N	1463	1326	1			939
								1609	9									
06	0		69114	-0-		69114	314858	67966	2	1148	9	N	1044	760	1			1223
07	0		72511	-0-		72511	387369	5010	1	66563	2	N	853	768	1			1308
								938	9									
08	440875	X	53506	-0-		-387369	-0-	52736	2	770	9	N	700	759	1			1249
09	78180	X	51436	-0-		-26744	-0-	3553	1	47213	2	N	609	591	1			1267
								670	9									
10	80786	X	39834	-0-		-40952	-0-	2942	1	36280	2	N	556	568	1			1255
								612	9									
11	78180	X	2026	-0-		-76154	-0-	1656	1	370	9	N	336	200	1			1391
12	80786	X	32989	-0-		-47797	-0-	2886	1	29558	2	N	495	576	1			1310
								545	9									

TOTAL GAS PROD: 567,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,848

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77774	-0-	77774	154846	77281	2	493	9	N	448	298	1			200
02	0		62882	-0-	62882	217728	61983	2	899	9	N	817	978	1			39
03	0		58786	-0-	58786	276514	57992	2	794	9	N	722	588	1			173
04	0		47822	-0-	47822	324336	47142	2	680	9	N	618	591	1			200
05	0		1009	-0-	1009	325345	8	1	934	2	N	61	188	1			73
							67	9									
06	0		35028	-0-	35028	360373	34584	2	444	9	N	404	359	1			118
07	0		36820	-0-	36820	397193	36289	2	531	9	N	483	574	1			27
08	0		-0-	-0-	-0-	397193					N	407	434	1			-0-
09	0		27642	-0-	27642	424835	27310	2	332	9	N	302	188	1			114
10	0		22172	-0-	22172	447007	21931	2	241	9	N	219	333	1			-0-
11	0		21245	-0-	21245	468252	20997	2	248	9	N	225	190	1			35
12	0		22499	-0-	22499	490751	2981	1	19263	2	N	232	198	1			69
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 413,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,938

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		17028	-0-	17028	17028	16798	2	230	9	N	209					209
08	0		54069	-0-	54069	71097	53299	2	770	9	N	700	563	1			346
09	0		44528	-0-	44528	115625	43884	2	644	9	N	585	573	1			358
10	0		32672	-0-	32672	148297	32171	2	501	9	N	455	385	1			428
11	0		30927	-0-	30927	179224	30445	2	482	9	N	438	385	1			481
12	0		32575	-0-	32575	211799	32117	2	458	9	N	416	385	1			512

TOTAL GAS PROD: 211,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,803

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	31	1	1255	2	N	19					123
							21	9									
02	1276	N	1140	-0-	-136	-0-	27	1	1099	2	N	13					136
							14	9									
03	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	31	1	1094	2	N	10					146
							11	9									
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	30	1	1209	2	N	13					159
							14	9									
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	31	1	1075	2	N	12					171
							13	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	N	10					181
							11	9									
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	31	1	1233	2	N	12					193
							13	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	15					208
							17	9									
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	30	1	1175	2	N	6					214
							7	9									
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	27	1	1181	2	N	9					223
							10	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	2	N	10					233
							11	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	N	13	184	1			62
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	31	1	1643	2	N	37					188
							41	9									
02	1653	N	368	-0-	-1285	-0-	20	1	338	2	N	9					197
							10	9									
03	1705	N	883	-0-	-822	-0-	31	1	849	2	N	3					200
							3	9									
04	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	29	1	1367	2	N	27					227
							30	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	26	1	1329	2	N	25					252
							28	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	26	1	1458	2	N	23	194	1			81
							25	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	25	1	1452	2	N	47					128
							52	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1493	2	N	22					150
							24	9									
09	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	25	1	1309	2	N	28					178
							31	9									
10	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	20	1	1205	2	N	27					205
							30	9									
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	27	1	1429	2	N	26					231
							29	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	28	1	1497	2	N	32					263
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MENDOTA"40" WELL #: 2 RRCID -> 202315 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10914 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	625	-0-	-832	-0-	31	1	528	2	N	60					313
							66	9									
02	899	N	701	-0-	-198	-0-	29	1	664	2	N	7					320
							8	9									
03	1333	N	182	-0-	-1151	-0-	31	1	149	2	N	2					322
							2	9									
04	600	N	13	-0-	-587	-0-	2	1	11	2	N	-0-					322
05	744	N	20	-0-	-724	-0-	10	1	10	2	N	-0-					322
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	N	-0-					322
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	25	1	808	2	N	5	192	1			135
							6	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	N	-0-					135
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	N	-0-					135
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	22	1	703	2	N	-0-					135
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	28	1	957	2	N	4					139
							4	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	N	21					160
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5383	X	5383	-0-	-0-		-0-	31 116	1 9	5236	2	N	105					198
02	4618	X	4618	-0-	-0-		-0-	29 103	1 9	4486	2	N	94					292
03	4898	X	4724	-0-	-174		-0-	31 97	1 9	4596	2	N	88					380
04	4740	X	4643	-0-	-97		-0-	30 79	1 9	4534	2	N	72	194	1			258
05	4898	X	4516	-0-	-382		-0-	31 77	1 9	4408	2	N	70					328
06	5220	X	4375	-0-	-845		-0-	30 111	1 9	4234	2	N	101	189	1			240
07	4929	X	4885	-0-	-44		-0-	31 74	1 9	4780	2	N	67					307
08	4995	X	4995	-0-	-0-		-0-	31 90	1 9	4874	2	N	82	195	1			194
09	4650	X	3004	-0-	-1646		-0-	30 42	1 9	2932	2	N	38					232
10	4898	X	211	-0-	-4687		-0-	31 116	1 9	64	2	N	105					337
11	4830	X	1794	-0-	-3036		-0-	30 78	1 9	1686	2	N	71					408
12	4991	X	4481	-0-	-510		-0-	31 96	1 9	4354	2	N	87	162	1			333

TOTAL GAS PROD: 47,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6812	X	6812	-0-	-0-		-0-	31 149	1 9	6632	2	N	135	195	1			263
02	6202	X	6202	-0-	-0-		-0-	29 133	1 9	6040	2	N	121	193	1			191
03	6386	X	5408	-0-	-978		-0-	31 91	1 9	5286	2	N	83					274
04	6231	X	6231	-0-	-0-		-0-	30 109	1 9	6092	2	N	99					373
05	6599	X	6599	-0-	-0-		-0-	31 130	1 9	6438	2	N	118	194	1			297
06	6600	X	6237	-0-	-363		-0-	30 73	1 9	6134	2	N	66					363
07	6842	X	6842	-0-	-0-		-0-	31 149	1 9	6662	2	N	135	193	1			305
08	6780	X	6780	-0-	-0-		-0-	31 75	1 9	6674	2	N	68					373
09	6403	X	6403	-0-	-0-		-0-	30 85	1 9	6288	2	N	77	192	1			258
10	6851	X	6097	-0-	-754		-0-	31 110	1 9	5956	2	N	100					358
11	6630	X	5703	-0-	-927		-0-	30 81	1 9	5592	2	N	74	196	1			236
12	6820	X	5796	-0-	-1024		-0-	31 83	1 9	5682	2	N	75					311

TOTAL GAS PROD: 75,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	31 87	1 9	3016	2	N	79	198	1	313
02	2871	X	2860	-0-	-11	-0-	29 105	1 9	2726	2	N	95			408
03	3069	X	2587	-0-	-482	-0-	31 45	1 9	2511	2	N	41	194	1	255
04	2970	X	2581	-0-	-389	-0-	30 88	1 9	2463	2	N	80			335
05	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	31 66	1 9	2906	2	N	60			395
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	30 123	1 9	2937	2	N	112	194	1	313
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	31 167	1 9	3050	2	N	152			465
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31 128	1 9	2957	2	N	116	193	1	388
09	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	30 90	1 9	2671	2	N	82			470
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	31 94	1 9	3886	2	N	85	197	1	358
11	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	30 77	1 9	2396	2	N	70			428
12	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	29 54	1 9	2240	2	N	49			477

TOTAL GAS PROD: 35,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	31 139	1 9	7117	2	N	126	198	1	268
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	29 219	1 9	6158	2	N	199	201	1	266
03	6665	X	5664	-0-	-1001	-0-	31 74	1 9	5559	2	N	67			333
04	6450	X	6341	-0-	-109	-0-	30 111	1 9	6200	2	N	101	189	1	245
05	6665	X	6647	-0-	-18	-0-	31 83	1 9	6533	2	N	75			320
06	7050	X	6079	-0-	-971	-0-	30 121	1 9	5928	2	N	110			430
07	6851	X	6281	-0-	-570	-0-	31 121	1 9	6129	2	N	110	193	1	347
08	6634	X	6090	-0-	-544	-0-	31 111	1 9	5948	2	N	101			448
09	6420	X	5840	-0-	-580	-0-	30 44	1 9	5766	2	N	40	193	1	295
10	6634	X	5879	-0-	-755	-0-	31 94	1 9	5754	2	N	85			380
11	6090	X	5281	-0-	-809	-0-	30 100	1 9	5151	2	N	91	188	1	283
12	6293	X	4972	-0-	-1321	-0-	27 76	1 9	4869	2	N	69			352

TOTAL GAS PROD: 72,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	31 136	1 9	5067	2	N	124	182	1			260
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	29 101	1 9	4478	2	N	92					352
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	31 306	1 9	4341	2	N	278	543	1			87
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	30 121	1 9	4559	2	N	110					197
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	31 86	1 9	4767	2	N	78					275
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	30 110	1 9	4386	2	N	100	185	1			190
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	31 121	1 9	4838	2	N	110					300
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	31 95	1 9	4808	2	N	86	183	1			203
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	30 92	1 9	4372	2	N	84					287
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	31 129	1 9	4254	2	N	117	186	1			218
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	30 87	1 9	4048	2	N	79	184	1			113
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	31 105	1 9	3649	2	N	95					208

TOTAL GAS PROD: 55,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	31 42	1 9	1371	2	N	38	196	1			117
02	1566	N	1422	-0-	-144	-0-	29 55	1 9	1338	2	N	50					167
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31 51	1 9	1523	2	N	46					213
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	30 35	1 9	1271	2	N	32					245
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31 47	1 9	1446	2	N	43					288
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	30 28	1 9	1336	2	N	25					313
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	1445	2	N	38	193	1			158
08	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	31 26	1 9	1407	2	N	24					182
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	30 22	1 9	1293	2	N	20					202
10	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	31 44	1 9	1341	2	N	40					242
11	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	30 22	1 9	1174	2	N	20					262
12	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	31 36	1 9	985	2	N	33					295

TOTAL GAS PROD: 16,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	31 175	1 9	7976	2	N	159	199	1			320
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	29 107	1 9	7716	2	N	97	197	1			220
03	7564	X	6871	-0-	-693	-0-	31 132	1 9	6708	2	N	120	192	1			148
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	30 189	1 9	7842	2	N	172					320
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	31 341	1 9	8171	2	N	310	192	1			438
06	8130	X	6969	-0-	-1161	-0-	30 102	1 9	6837	2	N	93	194	1			337
07	8401	X	6569	-0-	-1832	-0-	31 83	1 9	6455	2	N	75					412
08	8556	X	6290	-0-	-2266	-0-	31 62	1 9	6197	2	N	56					468
09	8280	X	6331	-0-	-1949	-0-	30	1	6301	2	N	-0-					468
10	8556	X	6690	-0-	-1866	-0-	31 83	1 9	6576	2	N	75	385	1			158
11	6960	X	6378	-0-	-582	-0-	30 112	1 9	6236	2	N	102					260
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	31 112	1 9	6578	2	N	102					362

TOTAL GAS PROD: 85,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

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
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	31 88	1 9	2120	2	N	80					325
02	2088	N	2016	-0-	-72	-0-	29 68	1 9	1919	2	N	62	193	1			194
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	31 64	1 9	2114	2	N	58					252
04	2160	N	1988	-0-	-172	-0-	30 47	1 9	1911	2	N	43					295
05	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	31 76	1 9	1933	2	N	69					364
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	30 55	1 9	1856	2	N	50					414
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	31 66	1 9	1797	2	N	60	193	1			281
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	31 58	1 9	2031	2	N	53	191	1			143
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	30 57	1 9	1864	2	N	52					195
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	31 64	1 9	1878	2	N	58					253
11	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	30 41	1 9	1808	2	N	37					290
12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	31 33	1 9	1834	2	N	30					320

TOTAL GAS PROD: 24,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

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
01	7595	X	7465	-0-		-130	-0-	31 121	1 9	7313	2	N	110	192	1			283
02	7105	X	6788	-0-		-317	-0-	29 106	1 9	6653	2	N	96	194	1			185
03	7595	X	5417	-0-		-2178	-0-	31 61	1 9	5325	2	N	55					240
04	7350	X	7103	-0-		-247	-0-	30 86	1 9	6987	2	N	78					318
05	7595	X	7245	-0-		-350	-0-	31 123	1 9	7091	2	N	112	192	1			238
06	7230	X	6906	-0-		-324	-0-	30 88	1 9	6788	2	N	80					318
07	7347	X	7226	-0-		-121	-0-	31 116	1 9	7079	2	N	105					423
08	7347	X	7125	-0-		-222	-0-	31 86	1 9	7008	2	N	78	196	1			305
09	7110	X	6718	-0-		-392	-0-	30 77	1 9	6611	2	N	70	190	1			185
10	7254	X	6628	-0-		-626	-0-	31 102	1 9	6495	2	N	93					278
11	6990	X	6330	-0-		-660	-0-	30 68	1 9	6232	2	N	62					340
12	7192	X	6307	-0-		-885	-0-	31 74	1 9	6202	2	N	67					407

TOTAL GAS PROD: 81,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

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
01	868	N	860	-0-		-8	-0-	31 12	1 9	817	2	N	11					188
02	841	N	825	-0-		-16	-0-	29 35	1 9	761	2	N	32					220
03	881	N	881	-0-		-0-	-0-	31 31	1 9	819	2	N	28					248
04	840	N	826	-0-		-14	-0-	30 26	1 9	770	2	N	24					272
05	879	N	879	-0-		-0-	-0-	31 23	1 9	825	2	N	21					293
06	840	N	800	-0-		-40	-0-	30 28	1 9	742	2	N	25	189	1			129
07	868	N	840	-0-		-28	-0-	31 29	1 9	780	2	N	26					155
08	868	N	816	-0-		-52	-0-	31	1	785	2	N	-0-					155
09	810	N	788	-0-		-22	-0-	30	1	758	2	N	-0-					155
10	837	N	816	-0-		-21	-0-	31	1	785	2	N	-0-					155
11	822	N	822	-0-		-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-					155
12	806	N	796	-0-		-10	-0-	31	1	765	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 9,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	31	1	5035	2	N	118			378
							130	9							
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	29	1	4794	2	N	101	196	1	283
							111	9							
03	5332	X	4917	-0-	-415	-0-	31	1	4800	2	N	78	197	1	164
							86	9							
04	5160	X	4580	-0-	-580	-0-	30	1	4474	2	N	69			233
							76	9							
05	5332	X	4751	-0-	-581	-0-	31	1	4611	2	N	99	194	1	138
							109	9							
06	5100	X	4599	-0-	-501	-0-	30	1	4483	2	N	78			216
							86	9							
07	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	31	1	4602	2	N	87			303
							96	9							
08	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	31	1	4531	2	N	74	193	1	184
							81	9							
09	4590	X	4430	-0-	-160	-0-	30	1	4326	2	N	67			251
							74	9							
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	31	1	4375	2	N	79			330
							87	9							
11	4590	X	4206	-0-	-384	-0-	30	1	4107	2	N	63	196	1	197
							69	9							
12	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	31	1	4228	2	N	58			255
							64	9							

TOTAL GAS PROD: 55,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8187	-0-	-400	-0-	30	1	7980	2	N	161	194	1	370
							177	9							
02	8033	X	7001	-0-	-1032	-0-	29	1	6861	2	N	101	191	1	280
							111	9							
03	8587	X	5568	-0-	-3019	-0-	31	1	5404	2	N	121	191	1	210
							133	9							
04	8310	X	5992	-0-	-2318	-0-	30	1	5824	2	N	125	195	1	140
							138	9							
05	8277	X	7734	-0-	-543	-0-	31	1	7554	2	N	135			275
							149	9							
06	7920	X	7374	-0-	-546	-0-	30	1	7247	2	N	88			363
							97	9							
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	31	1	7678	2	N	133	191	1	305
							146	9							
08	7719	X	7708	-0-	-11	-0-	31	1	7568	2	N	99	193	1	211
							109	9							
09	7470	X	7330	-0-	-140	-0-	30	1	7200	2	N	91	190	1	112
							100	9							
10	7843	X	7108	-0-	-735	-0-	31	1	6931	2	N	133			245
							146	9							
11	7590	X	6795	-0-	-795	-0-	30	1	6671	2	N	85			330
							94	9							
12	7843	X	7076	-0-	-767	-0-	31	1	6927	2	N	107			437
							118	9							

TOTAL GAS PROD: 85,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13919	-0-	-1054	-0-	31	1	13581	2	N	279	389	1	373
							307	9							
02	13166	X	12435	-0-	-731	-0-	28	1	12162	2	N	223	197	1	399
							245	9							
03	14818	X	12844	-0-	-1974	-0-	31	1	12543	2	N	245			644
							270	9							
04	14340	X	12140	-0-	-2200	-0-	30	1	11891	2	N	199	193	1	650
							219	9							
05	14818	X	12683	-0-	-2135	-0-	31	1	12428	2	N	204	192	1	662
							224	9							
06	13470	X	11773	-0-	-1697	-0-	30	1	11555	2	N	171	570	1	263
							188	9							
07	13299	X	11904	-0-	-1395	-0-	31	1	11667	2	N	187			450
							206	9							
08	12834	X	11576	-0-	-1258	-0-	31	1	11348	2	N	179	191	1	438
							197	9							
09	12270	X	9985	-0-	-2285	-0-	30	1	9806	2	N	135			573
							149	9							
10	12679	X	9031	-0-	-3648	-0-	31	1	8807	2	N	175	195	1	553
							193	9							
11	11760	X	8311	-0-	-3449	-0-	30	1	8149	2	N	120	392	1	281
							132	9							
12	10943	X	7654	-0-	-3289	-0-	29	1	7473	2	N	138	196	1	223
							152	9							

TOTAL GAS PROD: 134,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10109	-0-	-152	-0-	31	1	9885	2	N	175	184	1	228
							193	9							
02	9599	X	9128	-0-	-471	-0-	29	1	8957	2	N	129			357
							142	9							
03	10261	X	6792	-0-	-3469	-0-	31	1	6673	2	N	80	192	1	245
							88	9							
04	9930	X	9223	-0-	-707	-0-	30	1	9031	2	N	147			392
							162	9							
05	10106	X	9529	-0-	-577	-0-	31	1	9349	2	N	135			527
							149	9							
06	9780	X	9000	-0-	-780	-0-	30	1	8886	2	N	76	379	1	224
							84	9							
07	9765	X	9453	-0-	-312	-0-	31	1	9231	2	N	174			398
							191	9							
08	9517	X	9115	-0-	-402	-0-	31	1	8972	2	N	102	192	1	308
							112	9							
09	9210	X	8620	-0-	-590	-0-	30	1	8456	2	N	122	192	1	238
							134	9							
10	9517	X	8554	-0-	-963	-0-	31	1	8372	2	N	137			375
							151	9							
11	9150	X	8109	-0-	-1041	-0-	30	1	7969	2	N	100	193	1	282
							110	9							
12	9455	X	7532	-0-	-1923	-0-	30	1	7379	2	N	112	184	1	210
							123	9							

TOTAL GAS PROD: 105,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	31	1	2208	2	N	84	180	1			97
							92	9									
02	2320	N	2168	-0-	-152	-0-	29	1	2050	2	N	81					178
							89	9									
03	2356	N	1948	-0-	-408	-0-	31	1	1862	2	N	50					228
							55	9									
04	2250	N	1834	-0-	-416	-0-	30	1	1628	2	N	160					388
							176	9									
05	2325	N	2064	-0-	-261	-0-	31	1	1946	2	N	79					467
							87	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	30	1	2130	2	N	15	175	1			307
							17	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	26					333
							29	9									
08	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	31	1	1734	2	N	61	176	1			218
							67	9									
09	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	30	1	1986	2	N	26					244
							29	9									
10	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	31	1	2014	2	N	54					298
							59	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	30	1	1904	2	N	35	183	1			150
							39	9									
12	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	31	1	1952	2	N	55					205
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 24,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6283	-0-	-537	-0-	31	1	6134	2	N	107					528
							118	9									
02	6409	X	5348	-0-	-1061	-0-	29	1	5242	2	N	70					598
							77	9									
03	6851	X	5882	-0-	-969	-0-	31	1	5760	2	N	83	193	1			488
							91	9									
04	6630	X	5118	-0-	-1512	-0-	30	1	5016	2	N	65					553
							72	9									
05	6293	X	4893	-0-	-1400	-0-	31	1	4786	2	N	69					622
							76	9									
06	6090	X	4808	-0-	-1282	-0-	30	1	4714	2	N	58	372	1			308
							64	9									
07	5890	X	4810	-0-	-1080	-0-	31	1	4714	2	N	59	180	1			187
							65	9									
08	5890	X	4839	-0-	-1051	-0-	31	1	4730	2	N	71					258
							78	9									
09	5130	X	4592	-0-	-538	-0-	30	1	4494	2	N	62					320
							68	9									
10	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	31	1	4370	2	N	58					378
							64	9									
11	4800	X	4027	-0-	-773	-0-	30	1	3938	2	N	54					432
							59	9									
12	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	31	1	4234	2	N	56					488
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 59,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

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
01	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	31	1	2227	2	N	90					477
							99	9									
02	2581	N	2379	-0-	-202	-0-	29	1	2276	2	N	67	192	1			352
							74	9									
03	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	31	1	2376	2	N	76					428
							84	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	30	1	2222	2	N	64					492
							70	9									
05	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	31	1	2353	2	N	54	193	1			353
							59	9									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	30	1	2336	2	N	82					435
							90	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	31	1	2526	2	N	80	192	1			323
							88	9									
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	31	1	2508	2	N	92					415
							101	9									
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	30	1	2391	2	N	78					493
							86	9									
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	31	1	2529	2	N	80	195	1			378
							88	9									
11	2550	N	2382	-0-	-168	-0-	30	1	2275	2	N	70					448
							77	9									
12	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	31	1	2363	2	N	64					512
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 29,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

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
01	5797	X	5495	-0-	-302	-0-	31	1	5332	2	N	120					742
							132	9									
02	5278	X	5193	-0-	-85	-0-	29	1	5056	2	N	98	394	1			446
							108	9									
03	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	31	1	5198	2	N	107					553
							118	9									
04	5460	X	4385	-0-	-1075	-0-	30	1	4239	2	N	105	393	1			265
							116	9									
05	5549	X	4639	-0-	-910	-0-	31	1	4529	2	N	72					337
							79	9									
06	5370	X	4603	-0-	-767	-0-	30	1	4509	2	N	58	196	1			199
							64	9									
07	5549	X	4770	-0-	-779	-0-	31	1	4652	2	N	79					278
							87	9									
08	5332	X	4717	-0-	-615	-0-	31	1	4609	2	N	70					348
							77	9									
09	4590	X	4571	-0-	-19	-0-	30	1	4488	2	N	48					396
							53	9									
10	4774	X	4356	-0-	-418	-0-	31	1	4240	2	N	77					473
							85	9									
11	4620	X	4141	-0-	-479	-0-	30	1	4042	2	N	63	376	1			160
							69	9									
12	4774	X	4136	-0-	-638	-0-	31	1	4036	2	N	63					223
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 56,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

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
01	5797	X	5480	-0-	-317	-0-	31	1	5322	2	N	115					518
							127	9									
02	5220	X	5010	-0-	-210	-0-	29	1	4867	2	N	104	197	1			425
							114	9									
03	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	31	1	5315	2	N	68					493
							75	9									
04	5340	X	5207	-0-	-133	-0-	30	1	5025	2	N	138	193	1			438
							152	9									
05	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	31	1	5081	2	N	94					532
							103	9									
06	5130	X	4897	-0-	-233	-0-	30	1	4781	2	N	78	192	1			418
							86	9									
07	5301	X	4826	-0-	-475	-0-	31	1	4758	2	N	34	197	1			255
							37	9									
08	5301	X	4765	-0-	-536	-0-	31	1	4633	2	N	92	194	1			153
							101	9									
09	5130	X	4634	-0-	-496	-0-	30	1	4541	2	N	57					210
							63	9									
10	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	31	1	4521	2	N	90					300
							99	9									
11	4890	X	4524	-0-	-366	-0-	30	1	4426	2	N	62	195	1			167
							68	9									
12	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	31	1	4377	2	N	63					230
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 59,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

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
01	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	31	1	11598	2	N	253	403	1			370
							278	9									
02	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	29	1	10748	2	N	232	195	1			407
							255	9									
03	11005	X	10706	-0-	-299	-0-	31	1	10452	2	N	203	197	1			413
							223	9									
04	10650	X	10377	-0-	-273	-0-	30	1	10132	2	N	195					608
							215	9									
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	31	1	10858	2	N	215	388	1			435
							237	9									
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	30	1	9986	2	N	184	379	1			240
							202	9									
07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	31	1	10502	2	N	197	194	1			243
							217	9									
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	31	1	10446	2	N	197	193	1			247
							217	9									
09	9420	X	8617	-0-	-803	-0-	30	1	8438	2	N	135					382
							149	9									
10	9734	X	7254	-0-	-2480	-0-	31	1	7046	2	N	161					543
							177	9									
11	9420	X	7088	-0-	-2332	-0-	30	1	6886	2	N	156	386	1			313
							172	9									
12	7750	X	7079	-0-	-671	-0-	31	1	6816	2	N	211	189	1			335
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 116,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	31	1	3192	2	N	93					358
							102	9									
02	3567	X	3047	-0-	-520	-0-	29	1	2964	2	N	49					407
							54	9									
03	3813	X	3110	-0-	-703	-0-	31	1	3006	2	N	66					473
							73	9									
04	3690	X	3005	-0-	-685	-0-	30	1	2898	2	N	70					543
							77	9									
05	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	31	1	2900	2	N	70					613
							77	9									
06	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	30	1	2539	2	N	51	360	1			304
							56	9									
07	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	31	1	2759	2	N	58	184	1			178
							64	9									
08	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	31	1	2907	2	N	68					246
							75	9									
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	30	1	2532	2	N	52					298
							57	9									
10	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	31	1	2127	2	N	48	183	1			163
							53	9									
11	2910	N	1289	-0-	-1621	-0-	30	1	1237	2	N	20					183
							22	9									
12	2697	N	2323	-0-	-374	-0-	31	1	2206	2	N	78					261
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 32,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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
01	8339	X	8097	-0-	-242	-0-	31	1	8066	2	N	-0-					302
02	8178	X	7564	-0-	-614	-0-	28	1	7431	2	N	95					397
							105	9									
03	8742	X	7182	-0-	-1560	-0-	31	1	7011	2	N	127	191	1			333
							140	9									
04	8460	X	7973	-0-	-487	-0-	30	1	7701	2	N	220					553
							242	9									
05	8680	X	7826	-0-	-854	-0-	31	1	7617	2	N	162	377	1			338
							178	9									
06	7830	X	7187	-0-	-643	-0-	30	1	7012	2	N	132	182	1			288
							145	9									
07	8246	X	6729	-0-	-1517	-0-	31	1	6558	2	N	127					415
							140	9									
08	8246	X	6590	-0-	-1656	-0-	31	1	6401	2	N	144	189	1			370
							158	9									
09	7980	X	5714	-0-	-2266	-0-	29	1	5611	2	N	67					437
							74	9									
10	7812	X	6176	-0-	-1636	-0-	31	1	5966	2	N	163	185	1			415
							179	9									
11	7200	X	5257	-0-	-1943	-0-	30	1	5103	2	N	113	190	1			338
							124	9									
12	6727	X	4900	-0-	-1827	-0-	29	1	4758	2	N	103	191	1			250
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 81,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5665	-0-	-659	-0-	31	1	5372	2	N	238	196	1			625
							262	9									
02	5655	X	5553	-0-	-102	-0-	29	1	5196	2	N	298	573	1			350
							328	9									
03	6014	X	5636	-0-	-378	-0-	31	1	5335	2	N	245					595
							270	9									
04	5820	X	5275	-0-	-545	-0-	30	1	5061	2	N	167					762
							184	9									
05	6014	X	5500	-0-	-514	-0-	31	1	5210	2	N	235	584	1			413
							259	9									
06	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	30	1	5076	2	N	217	390	1			240
							239	9									
07	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	31	1	4936	2	N	216	185	1			271
							238	9									
08	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	31	1	4934	2	N	212	378	1			105
							233	9									
09	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	30	1	4659	2	N	183					288
							201	9									
10	5518	X	4722	-0-	-796	-0-	29	1	4476	2	N	197	197	1			288
							217	9									
11	5340	X	4836	-0-	-504	-0-	29	1	4620	2	N	170					458
							187	9									
12	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	31	1	4816	2	N	250	190	1			518
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 62,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	30	1	9388	2	N	216	195	1			526
							238	9									
02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	29	1	8594	2	N	228	390	1			364
							251	9									
03	9393	X	8606	-0-	-787	-0-	31	1	8342	2	N	212	197	1			379
							233	9									
04	9090	X	8036	-0-	-1054	-0-	30	1	7776	2	N	209					588
							230	9									
05	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	31	1	8560	2	N	186	392	1			382
							205	9									
06	8670	X	8245	-0-	-425	-0-	30	1	7994	2	N	201	191	1			392
							221	9									
07	8959	X	8599	-0-	-360	-0-	31	1	8344	2	N	204	194	1			402
							224	9									
08	8804	X	8673	-0-	-131	-0-	31	1	8422	2	N	200	387	1			215
							220	9									
09	8520	X	8395	-0-	-125	-0-	30	1	8172	2	N	175	192	1			198
							193	9									
10	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	31	1	8034	2	N	225					423
							248	9									
11	8400	X	7078	-0-	-1322	-0-	30	1	6850	2	N	180	196	1			407
							198	9									
12	8680	X	6923	-0-	-1757	-0-	31	1	6674	2	N	198	198	1			407
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 100,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5351	-0-	-818	-0-	31	1	5147	2	N	157			530
							173	9							
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	29	1	5493	2	N	105			635
							116	9							
03	6231	X	4595	-0-	-1636	-0-	30	1	4426	2	N	126	378	1	383
							139	9							
04	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	30	1	5438	2	N	215			598
							237	9							
05	6231	X	4827	-0-	-1404	-0-	31	1	4676	2	N	109	369	1	338
							120	9							
06	5820	X	5126	-0-	-694	-0-	30	1	4941	2	N	141	179	1	300
							155	9							
07	6014	X	4769	-0-	-1245	-0-	31	1	4575	2	N	148			448
							163	9							
08	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	31	1	5420	2	N	177	184	1	441
							195	9							
09	5700	X	5043	-0-	-657	-0-	30	1	4849	2	N	149	190	1	400
							164	9							
10	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	31	1	4721	2	N	151	177	1	374
							166	9							
11	5460	X	3700	-0-	-1760	-0-	30	1	3598	2	N	65	181	1	258
							72	9							
12	5642	X	4211	-0-	-1431	-0-	29	1	4095	2	N	79	185	1	152
							87	9							

TOTAL GAS PROD: 59,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4857	-0-	-1963	-0-	31	1	4686	2	N	127	183	1	296
							140	9							
02	6206	X	5339	-0-	-867	-0-	29	1	5180	2	N	118	194	1	220
							130	9							
03	6634	X	5518	-0-	-1116	-0-	31	1	5369	2	N	107			327
							118	9							
04	5970	X	4894	-0-	-1076	-0-	30	1	4758	2	N	96	190	1	233
							106	9							
05	5983	X	5795	-0-	-188	-0-	31	1	5633	2	N	119			352
							131	9							
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	30	1	5434	2	N	118			470
							130	9							
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	31	1	6098	2	N	130	375	1	225
							143	9							
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	31	1	6242	2	N	140	188	1	177
							154	9							
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	30	1	5503	2	N	106			283
							117	9							
10	6231	X	5374	-0-	-857	-0-	31	1	5226	2	N	106	187	1	202
							117	9							
11	6030	X	4518	-0-	-1512	-0-	30	1	4382	2	N	96			298
							106	9							
12	6417	X	4119	-0-	-2298	-0-	31	1	4008	2	N	73	184	1	187
							80	9							

TOTAL GAS PROD: 64,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7058	-0-	-351	-0-	31	1	6878	2	N	135			648
							149	9							
02	6931	X	6689	-0-	-242	-0-	29	1	6542	2	N	107	200	1	555
							118	9							
03	7409	X	6687	-0-	-722	-0-	31	1	6550	2	N	96	198	1	453
							106	9							
04	7170	X	6428	-0-	-742	-0-	30	1	6280	2	N	107			560
							118	9							
05	7409	X	7048	-0-	-361	-0-	31	1	6898	2	N	108			668
							119	9							
06	6810	X	6395	-0-	-415	-0-	30	1	6304	2	N	55	196	1	527
							61	9							
07	7037	X	6677	-0-	-360	-0-	31	1	6546	2	N	91	373	1	245
							100	9							
08	7037	X	6393	-0-	-644	-0-	31	1	6254	2	N	98			343
							108	9							
09	6810	X	6421	-0-	-389	-0-	29	1	6298	2	N	85			428
							94	9							
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	31	1	7682	2	N	120			548
							132	9							
11	6450	X	6105	-0-	-345	-0-	30	1	5966	2	N	99			647
							109	9							
12	6665	X	5438	-0-	-1227	-0-	30	1	5320	2	N	80	189	1	538
							88	9							

TOTAL GAS PROD: 79,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	31	1	4412	2	N	101			678
							111	9							
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	29	1	4230	2	N	88	593	1	173
							97	9							
03	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	31	1	3986	2	N	79			252
							87	9							
04	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	30	1	3838	2	N	64			316
							70	9							
05	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	31	1	4222	2	N	64			380
							70	9							
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	30	1	3936	2	N	105	190	1	295
							116	9							
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	31	1	4328	2	N	82	194	1	183
							90	9							
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	31	1	4494	2	N	95			278
							105	9							
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	29	1	4338	2	N	78	195	1	161
							86	9							
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	31	1	4542	2	N	105			266
							116	9							
11	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	30	1	3602	2	N	73	196	1	143
							80	9							
12	4619	X	3807	-0-	-812	-0-	31	1	3680	2	N	87			230
							96	9							

TOTAL GAS PROD: 51,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SUSAN B. KAUFMAN WELL #: 811 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

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
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	31	1	3056	2	N	314	396	1			328
							345	9									
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	29	1	3306	2	N	261	365	1			224
							287	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	31	1	2877	2	N	263	194	1			293
							289	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	2779	2	N	254	195	1			352
							279	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	31	1	3006	2	N	257	197	1			412
							283	9									
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	30	1	2938	2	N	218	192	1			438
							240	9									
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	31	1	3137	2	N	249	383	1			304
							274	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	31	1	3318	2	N	247	386	1			165
							272	9									
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	30	1	3298	2	N	196	195	1			166
							216	9									
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	31	1	3384	2	N	246	198	1			214
							271	9									
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	30	1	3124	2	N	205	192	1			227
							226	9									
12	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	31	1	2791	2	N	153					380
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 40,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,863

W. H. MOORE WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

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
01	7843	X	7758	-0-	-85	-0-	31	1	7319	2	N	371	394	1			495
							408	9									
02	7337	X	7118	-0-	-219	-0-	29	1	6691	2	N	362	560	1			297
							398	9									
03	7843	X	5605	-0-	-2238	-0-	31	1	5362	2	N	193					490
							212	9									
04	7590	X	7208	-0-	-382	-0-	30	1	6829	2	N	317					807
							349	9									
05	7843	X	7641	-0-	-202	-0-	31	1	7256	2	N	322	782	1			347
							354	9									
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	30	1	6780	2	N	312	384	1			275
							343	9									
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	31	1	6824	2	N	276					551
							304	9									
08	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	31	1	6841	2	N	244	579	1			216
							268	9									
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	30	1	6590	2	N	278	194	1			300
							306	9									
10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	31	1	6743	2	N	274	194	1			380
							301	9									
11	6750	X	6607	-0-	-143	-0-	29	1	6316	2	N	238	186	1			432
							262	9									
12	7161	X	6631	-0-	-530	-0-	29	1	6326	2	N	251	191	1			492
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 84,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,438

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5705	-0-	-464	-0-	31	1	5531	2	N	130			677
							143	9							
02	5597	X	5256	-0-	-341	-0-	29	1	5117	2	N	100	396	1	381
							110	9							
03	5983	X	5214	-0-	-769	-0-	31	1	5047	2	N	124			505
							136	9							
04	5790	X	3642	-0-	-2148	-0-	30	1	3524	2	N	80	197	1	388
							88	9							
05	5766	X	4122	-0-	-1644	-0-	29	1	3999	2	N	85	193	1	280
							94	9							
06	5490	X	4198	-0-	-1292	-0-	30	1	4127	2	N	37			317
							41	9							
07	5611	X	4203	-0-	-1408	-0-	31	1	4103	2	N	63	195	1	185
							69	9							
08	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	31	1	4471	2	N	66			251
							73	9							
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	30	1	4299	2	N	62			313
							68	9							
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	31	1	4342	2	N	69	192	1	190
							76	9							
11	4440	X	4250	-0-	-190	-0-	30	1	4134	2	N	78			268
							86	9							
12	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	31	1	4222	2	N	60			328
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 54,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8189	-0-	-987	-0-	31	1	7816	2	N	311	551	1	293
							342	9							
02	8091	X	7164	-0-	-927	-0-	29	1	6886	2	N	226	181	1	338
							249	9							
03	8432	X	7594	-0-	-838	-0-	31	1	7214	2	N	317			655
							349	9							
04	8130	X	7065	-0-	-1065	-0-	30	1	6762	2	N	248	560	1	343
							273	9							
05	8308	X	7256	-0-	-1052	-0-	31	1	6949	2	N	251	367	1	227
							276	9							
06	7650	X	7125	-0-	-525	-0-	30	1	6823	2	N	247	179	1	295
							272	9							
07	7657	X	7091	-0-	-566	-0-	31	1	6820	2	N	218	178	1	335
							240	9							
08	7595	X	7069	-0-	-526	-0-	31	1	6781	2	N	234	356	1	213
							257	9							
09	7140	X	6782	-0-	-358	-0-	30	1	6481	2	N	246	174	1	285
							271	9							
10	7378	X	6873	-0-	-505	-0-	31	1	6583	2	N	235	182	1	338
							259	9							
11	7140	X	6662	-0-	-478	-0-	30	1	6402	2	N	209	364	1	183
							230	9							
12	7099	X	6712	-0-	-387	-0-	31	1	6413	2	N	244			427
							268	9							

TOTAL GAS PROD: 85,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,986

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6980	-0-	-553	-0-	31	1	6932	2	N	15			275
							17	9							
02	7482	X	6522	-0-	-960	-0-	29	1	6473	2	N	18			293
							20	9							
03	7998	X	6460	-0-	-1538	-0-	31	1	6416	2	N	12			305
							13	9							
04	7740	X	6279	-0-	-1461	-0-	30	1	6238	2	N	10			315
							11	9							
05	7874	X	6576	-0-	-1298	-0-	31	1	6523	2	N	20			335
							22	9							
06	6750	X	6344	-0-	-406	-0-	30	1	6314	2	N	-0-			335
07	6975	X	6822	-0-	-153	-0-	31	1	6791	2	N	-0-			335
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	31	1	7176	2	N	-0-			335
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	30	1	6861	2	N	15			350
							17	9							
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	30	1	6946	2	N	33			383
							36	9							
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	30	1	6887	2	N	60			443
							66	9							
12	7192	X	5953	-0-	-1239	-0-	27	1	5883	2	N	39			482
							43	9							

TOTAL GAS PROD: 80,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	31	1	3784	2	N	200	197	1	603
							220	9							
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	29	1	3711	2	N	207	596	1	214
							228	9							
03	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	31	1	3704	2	N	180			394
							198	9							
04	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	30	1	3672	2	N	178			572
							196	9							
05	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	31	1	3957	2	N	169	192	1	549
							186	9							
06	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	30	1	3731	2	N	145	387	1	307
							160	9							
07	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	31	1	3595	2	N	159	194	1	272
							175	9							
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	31	1	4596	2	N	202			474
							222	9							
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	28	1	4891	2	N	159	389	1	244
							175	9							
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	31	1	5219	2	N	260	197	1	307
							286	9							
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	30	1	4588	2	N	131			438
							144	9							
12	5270	X	4339	-0-	-931	-0-	29	1	4176	2	N	122			560
							134	9							

TOTAL GAS PROD: 52,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4436	-0-	-648	-0-	31	1	4000	2	N	368	537	1	268
							405	9							
02	4785	X	3924	-0-	-861	-0-	29	1	3620	2	N	250	178	1	340
							275	9							
03	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	31	1	3636	2	N	277	178	1	439
							305	9							
04	4950	X	3848	-0-	-1102	-0-	30	1	3534	2	N	258			697
							284	9							
05	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	31	1	3650	2	N	253	355	1	595
							278	9							
06	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	30	1	3528	2	N	216	357	1	454
							238	9							
07	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	31	1	3676	2	N	246	356	1	344
							271	9							
08	3968	X	3950	-0-	-18	-0-	31	1	3678	2	N	219	177	1	386
							241	9							
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	30	1	3618	2	N	183	353	1	216
							201	9							
10	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	31	1	3564	2	N	250	173	1	293
							275	9							
11	3840	X	3552	-0-	-288	-0-	30	1	3310	2	N	193	178	1	308
							212	9							
12	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	30	1	3424	2	N	246	359	1	195
							271	9							

TOTAL GAS PROD: 46,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,959

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	31	1	4809	2	N	95	198	1	245
							105	9							
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	29	1	4117	2	N	40			285
							44	9							
03	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	31	1	4239	2	N	43			328
							47	9							
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	30	1	4592	2	N	47			375
							52	9							
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	31	1	4991	2	N	117			492
							129	9							
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	30	1	4691	2	N	50			542
							55	9							
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	31	1	5084	2	N	101	195	1	448
							111	9							
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	31	1	4881	2	N	50			498
							55	9							
09	4710	X	4635	-0-	-75	-0-	30	1	4559	2	N	42	194	1	346
							46	9							
10	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	31	1	4474	2	N	58	196	1	208
							64	9							
11	4710	X	4285	-0-	-425	-0-	30	1	4200	2	N	50			258
							55	9							
12	5239	X	4452	-0-	-787	-0-	31	1	4355	2	N	60			318
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 56,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	31062	X	25136	-0-	-5926	-0-	31 359	1 9	24746	2	N	326	376	1			868
02	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	29 81	1 9	20682	2	N	74					942
03	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	31 342	1 9	23381	2	N	311	371	1			882
04	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	30 387	1 9	28236	2	N	352	386	1			848
05	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	31 303	1 9	29164	2	N	275					1123
06	26868	X	26868	-0-	-0-	-0-	30 239	1 9	26599	2	N	217	188	1			1152
07	28520	X	26306	-0-	-2214	-0-	31 127	1 9	26148	2	N	115	902	1			365
08	28520	X	25427	-0-	-3093	-0-	31 224	1 9	25172	2	N	204	188	1			381
09	27600	X	5115	-0-	-22485	-0-	15 52	1 9	5048	2	N	47					428
10	53396	X	53396	-0-	-0-	-0-	30 661	1 9	52705	2	N	601	550	1			479
11	39251	X	39251	-0-	-0-	-0-	30 490	1 9	38731	2	N	445	556	1			368
12	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	31 381	1 9	32131	2	N	346	376	1			338

TOTAL GAS PROD: 336,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,313

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	35625	-0-	-3311	-0-	31 811	1 9	34783	2	N	737	562	1			1058
02	36424	X	32497	-0-	-3927	-0-	29 760	1 9	31708	2	N	691	962	1			787
03	38936	X	32450	-0-	-6486	-0-	31 668	1 9	31751	2	N	607	754	1			640
04	37680	X	27329	-0-	-10351	-0-	27 611	1 9	26691	2	N	555	373	1			822
05	37169	X	33400	-0-	-3769	-0-	31 667	1 9	32702	2	N	606	748	1			680
06	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	30 625	1 9	32301	2	N	568	533	1			715
07	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	31 583	1 9	33083	2	N	530	557	1			688
08	33701	X	33701	-0-	-0-	-0-	31 604	1 9	33066	2	N	549	551	1			686
09	32190	X	31077	-0-	-1113	-0-	30 567	1 9	30480	2	N	515	556	1			645
10	33263	X	29743	-0-	-3520	-0-	31 567	1 9	29145	2	N	515	763	1			397
11	32190	X	26744	-0-	-5446	-0-	30 525	1 9	26189	2	N	477	561	1			313
12	31341	X	25512	-0-	-5829	-0-	30 366	1 9	25116	2	N	333	369	1			277

TOTAL GAS PROD: 374,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,683

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	22059	-0-	-3392	-0-	30 494	1 9	21535	2	N	449	366	1	690
02	22446	X	14585	-0-	-7861	-0-	24 301	1 9	14260	2	N	274	194	1	770
03	23994	X	14265	-0-	-9729	-0-	31 283	1 9	13951	2	N	257	559	1	468
04	23220	X	12567	-0-	-10653	-0-	30 234	1 9	12303	2	N	213			681
05	23591	X	8832	-0-	-14759	-0-	31 122	1 9	8679	2	N	111			792
06	21360	X	14637	-0-	-6723	-0-	30 224	1 9	14383	2	N	204	183	1	813
07	15593	X	14686	-0-	-907	-0-	30 254	1 9	14402	2	N	231	569	1	475
08	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	30 639	1 9	21633	2	N	581	549	1	507
09	14640	X	11406	-0-	-3234	-0-	27 228	1 9	11151	2	N	207	192	1	522
10	15128	X	12363	-0-	-2765	-0-	30 232	1 9	12101	2	N	211	373	1	360
11	21570	X	12663	-0-	-8907	-0-	30 220	1 9	12413	2	N	200	191	1	369
12	22289	X	13012	-0-	-9277	-0-	30 241	1 9	12741	2	N	219	189	1	399

TOTAL GAS PROD: 173,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,157

W. H. MOORE WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	31 348	1 9	3468	2	N	316	595	1	358
02	3683	X	3645	-0-	-38	-0-	29 288	1 9	3328	2	N	262	191	1	429
03	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	30 196	1 9	3252	2	N	178			607
04	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	30 257	1 9	3196	2	N	234	196	1	645
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	31 312	1 9	3564	2	N	284	196	1	733
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	30 287	1 9	3382	2	N	261	392	1	602
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	31 239	1 9	3548	2	N	217	194	1	625
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	31 265	1 9	3498	2	N	241	580	1	286
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	30 245	1 9	3356	2	N	223	194	1	315
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	31 290	1 9	3444	2	N	264	196	1	383
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	29 253	1 9	3298	2	N	230	394	1	219
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	29 257	1 9	3312	2	N	234			453

TOTAL GAS PROD: 44,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,944

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10666	-0-	-3098	-0-	31	1	10417	2	N	198	733	1			350
							218	9									
02	13108	X	10181	-0-	-2927	-0-	29	1	9954	2	N	180					530
							198	9									
03	14012	X	9329	-0-	-4683	-0-	31	1	9091	2	N	188	371	1			347
							207	9									
04	13560	X	10422	-0-	-3138	-0-	30	1	10251	2	N	128					475
							141	9									
05	13950	X	9348	-0-	-4602	-0-	31	1	9132	2	N	168	375	1			268
							185	9									
06	10530	X	8114	-0-	-2416	-0-	30	1	7919	2	N	150					418
							165	9									
07	10881	X	8071	-0-	-2810	-0-	31	1	7889	2	N	137	182	1			373
							151	9									
08	10757	X	8055	-0-	-2702	-0-	31	1	7903	2	N	110					483
							121	9									
09	10410	X	7336	-0-	-3074	-0-	30	1	7164	2	N	129					612
							142	9									
10	9362	X	7136	-0-	-2226	-0-	31	1	6963	2	N	129	383	1			358
							142	9									
11	8100	X	7591	-0-	-509	-0-	30	1	7382	2	N	163	190	1			331
							179	9									
12	8060	X	6453	-0-	-1607	-0-	31	1	6301	2	N	110	191	1			250
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 102,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5599	-0-	-291	-0-	31	1	5216	2	N	320	532	1			358
							352	9									
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	29	1	5238	2	N	290	178	1			470
							319	9									
03	5890	X	5519	-0-	-371	-0-	31	1	5196	2	N	265	382	1			353
							292	9									
04	5700	X	5335	-0-	-365	-0-	30	1	5020	2	N	259					612
							285	9									
05	5890	X	5658	-0-	-232	-0-	31	1	5352	2	N	250	359	1			503
							275	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	30	1	5030	2	N	190	355	1			338
							209	9									
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	31	1	5474	2	N	250	360	1			228
							275	9									
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	31	1	5676	2	N	235	180	1			283
							259	9									
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	30	1	5536	2	N	184	181	1			286
							202	9									
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	31	1	6214	2	N	240	180	1			346
							264	9									
11	5100	X	5094	-0-	-6	-0-	30	1	4880	2	N	167	179	1			334
							184	9									
12	5952	X	4894	-0-	-1058	-0-	30	1	4664	2	N	182	363	1			153
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 66,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,832

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70990	X	62983	-0-	-8007	-0-	31 883	1 9	62069	2	N	803	1295	1			391
02	66410	X	56976	-0-	-9434	-0-	29 771	1 9	56176	2	N	701	354	1			738
03	69781	X	46219	-0-	-23562	-0-	31 612	1 9	45576	2	N	556	757	1			537
04	63900	X	56200	-0-	-7700	-0-	30 779	1 9	55391	2	N	708	570	1			675
05	64263	X	55526	-0-	-8737	-0-	31 667	1 9	54828	2	N	606	371	1			910
06	60960	X	50679	-0-	-10281	-0-	30 660	1 9	49989	2	N	600	727	1			783
07	60915	X	51120	-0-	-9795	-0-	31 598	1 9	50491	2	N	544	925	1			402
08	58063	X	49802	-0-	-8261	-0-	31 594	1 9	49177	2	N	540	565	1			377
09	56190	X	44100	-0-	-12090	-0-	30 531	1 9	43539	2	N	483	367	1			493
10	55521	X	37459	-0-	-18062	-0-	30 458	1 9	36971	2	N	416	187	1			722
11	50670	X	43411	-0-	-7259	-0-	30 597	1 9	42784	2	N	543	931	1			334
12	43555	X	42435	-0-	-1120	-0-	31 649	1 9	41755	2	N	590	560	1			364

TOTAL GAS PROD: 596,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,090

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	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
01	26660	X	21340	-0-	-5320	-0-	29 644	1 9	20667	2	N	585	541	1			542
02	24795	X	21223	-0-	-3572	-0-	26 619	1 9	20578	2	N	563	355	1			750
03	26877	X	13732	-0-	-13145	-0-	30 369	1 9	13333	2	N	335	377	1			708
04	26010	X	20719	-0-	-5291	-0-	30 516	1 9	20173	2	N	469	359	1			818
05	26877	X	14901	-0-	-11976	-0-	30 326	1 9	14545	2	N	296	547	1			567
06	21960	X	18246	-0-	-3714	-0-	30 419	1 9	17797	2	N	381	537	1			411
07	22692	X	18604	-0-	-4088	-0-	31 460	1 9	18113	2	N	418	181	1			648
08	21421	X	18312	-0-	-3109	-0-	31 473	1 9	17808	2	N	430	540	1			538
09	20730	X	17333	-0-	-3397	-0-	30 459	1 9	16844	2	N	417	559	1			396
10	18848	X	11606	-0-	-7242	-0-	31 251	1 9	11324	2	N	228	190	1			434
11	18240	X	14319	-0-	-3921	-0-	30 350	1 9	13939	2	N	318	372	1			380
12	18290	X	9755	-0-	-8535	-0-	31 177	1 9	9547	2	N	161	185	1			356

TOTAL GAS PROD: 200,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,601

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	11447	-0-	-5479	-0-	29	1	10637	2	N	710	904	1			463
							781	9									
02	13137	X	10214	-0-	-2923	-0-	29	1	9616	2	N	517	182	1			798
							569	9									
03	13113	X	9321	-0-	-3792	-0-	31	1	8722	2	N	516	912	1			402
							568	9									
04	12690	X	11479	-0-	-1211	-0-	30	1	10760	2	N	626	193	1			835
							689	9									
05	12214	X	10867	-0-	-1347	-0-	30	1	10236	2	N	546	721	1			660
							601	9									
06	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	30	1	10534	2	N	520	719	1			461
							572	9									
07	11873	X	11109	-0-	-764	-0-	31	1	10456	2	N	565	546	1			480
							622	9									
08	11873	X	10886	-0-	-987	-0-	31	1	10351	2	N	458	540	1			398
							504	9									
09	11490	X	10276	-0-	-1214	-0-	30	1	9795	2	N	410	358	1			450
							451	9									
10	11501	X	9080	-0-	-2421	-0-	30	1	8559	2	N	446	543	1			353
							491	9									
11	11130	X	10348	-0-	-782	-0-	30	1	9817	2	N	455	366	1			442
							501	9									
12	11098	X	9346	-0-	-1752	-0-	31	1	8902	2	N	375	545	1			272
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 125,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,144

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	9176	-0-	-6138	-0-	30	1	8788	2	N	325	360	1			403
							358	9									
02	10991	X	7676	-0-	-3315	-0-	29	1	7354	2	N	266					669
							293	9									
03	10478	X	4332	-0-	-6146	-0-	31	1	4154	2	N	134	179	1			624
							147	9									
04	10140	X	7946	-0-	-2194	-0-	30	1	7610	2	N	278	193	1			709
							306	9									
05	9331	X	7446	-0-	-1885	-0-	31	1	7268	2	N	134	184	1			659
							147	9									
06	8880	X	6836	-0-	-2044	-0-	30	1	6542	2	N	240	370	1			529
							264	9									
07	8215	X	6961	-0-	-1254	-0-	31	1	6640	2	N	264	350	1			443
							290	9									
08	8215	X	6861	-0-	-1354	-0-	31	1	6604	2	N	205	182	1			466
							226	9									
09	7950	X	6343	-0-	-1607	-0-	30	1	6074	2	N	217	180	1			503
							239	9									
10	7440	X	6347	-0-	-1093	-0-	31	1	6048	2	N	244	367	1			380
							268	9									
11	6840	X	6057	-0-	-783	-0-	30	1	5616	2	N	374	184	1			570
							411	9									
12	6975	X	5534	-0-	-1441	-0-	31	1	5270	2	N	212	185	1			597
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 81,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,893

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

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
01	33294	X	24689	-0-	-8605	-0-	31	1	24253	2	N	368	431	1			375
							405	9									
02	29870	X	21832	-0-	-8038	-0-	28	1	21473	2	N	301					676
							331	9									
03	29264	X	21259	-0-	-8005	-0-	30	1	20889	2	N	309	600	1			385
							340	9									
04	28320	X	20012	-0-	-8308	-0-	29	1	19640	2	N	312	192	1			505
							343	9									
05	24676	X	21457	-0-	-3219	-0-	31	1	21089	2	N	306	401	1			410
							337	9									
06	22620	X	17033	-0-	-5587	-0-	28	1	16738	2	N	243	185	1			468
							267	9									
07	23343	X	21230	-0-	-2113	-0-	31	1	20958	2	N	219					687
							241	9									
08	21452	X	20748	-0-	-704	-0-	31	1	20491	2	N	205	198	1			694
							226	9									
09	20760	X	19508	-0-	-1252	-0-	30	1	19240	2	N	216	591	1			319
							238	9									
10	21452	X	19530	-0-	-1922	-0-	30	1	19265	2	N	214	191	1			342
							235	9									
11	20550	X	12387	-0-	-8163	-0-	18	1	12348	2	N	19					361
							21	9									
12	21235	X	11420	-0-	-9815	-0-	20	1	11166	2	N	213					574
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 231,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

W. H. MOORE WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

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
01	49476	X	20860	-0-	-28616	-0-	31	1	20156	2	N	612	1194	1			518
							673	9									
02	46284	X	18640	-0-	-27644	-0-	29	1	18069	2	N	493	572	1			439
							542	9									
03	23560	X	14738	-0-	-8822	-0-	30	1	14220	2	N	444	194	1			689
							488	9									
04	22800	X	18171	-0-	-4629	-0-	30	1	17591	2	N	500	586	1			603
							550	9									
05	22413	X	18716	-0-	-3697	-0-	31	1	18099	2	N	533	196	1			940
							586	9									
06	20190	X	16542	-0-	-3648	-0-	30	1	16071	2	N	401	582	1			759
							441	9									
07	19933	X	16227	-0-	-3706	-0-	31	1	15761	2	N	395	578	1			576
							435	9									
08	18786	X	15764	-0-	-3022	-0-	31	1	15312	2	N	383	388	1			571
							421	9									
09	18180	X	15064	-0-	-3116	-0-	30	1	14606	2	N	389	390	1			570
							428	9									
10	18724	X	14505	-0-	-4219	-0-	31	1	14043	2	N	392	392	1			570
							431	9									
11	16530	X	13674	-0-	-2856	-0-	30	1	13321	2	N	294	393	1			471
							323	9									
12	16213	X	13331	-0-	-2882	-0-	31	1	12991	2	N	281	197	1			555
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 196,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,117

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76105	X	21547	-0-	-54558	-0-	31 414	1 9	21102	2	N	376	402	1			522
02	71195	X	19259	-0-	-51936	-0-	29 366	1 9	18864	2	N	333	393	1			462
03	76105	X	14593	-0-	-61512	-0-	30 242	1 9	14321	2	N	220	412	1			270
04	23670	X	18343	-0-	-5327	-0-	30 295	1 9	18018	2	N	268	192	1			346
05	22816	X	18361	-0-	-4455	-0-	31 295	1 9	18035	2	N	268	377	1			237
06	20850	X	16879	-0-	-3971	-0-	30 290	1 9	16559	2	N	264	197	1			304
07	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	31 256	1 9	16538	2	N	233	208	1			329
08	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	31 267	1 9	16136	2	N	243	190	1			382
09	18330	X	15430	-0-	-2900	-0-	30 240	1 9	15160	2	N	218	198	1			402
10	18352	X	13570	-0-	-4782	-0-	26 199	1 9	13345	2	N	181	201	1			382
11	16890	X	10175	-0-	-6715	-0-	20 144	1 9	10011	2	N	131	199	1			314
12	16833	X	16266	-0-	-567	-0-	31 177	1 9	16058	2	N	161					475

TOTAL GAS PROD: 197,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,896

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73873	X	61335	-0-	-12538	-0-	31 1772	1 9	59532	2	N	1611	1655	1			695
02	69107	X	50833	-0-	-18274	-0-	29 1543	1 9	49261	2	N	1403	1453	1			645
03	73873	X	43711	-0-	-30162	-0-	31 1121	1 9	42559	2	N	1019	947	1			717
04	68310	X	43519	-0-	-24791	-0-	30 1371	1 9	42118	2	N	1246	1143	1			820
05	70029	X	41659	-0-	-28370	-0-	31 1229	1 9	40399	2	N	1117	1490	1			447
06	59370	X	38277	-0-	-21093	-0-	30 982	1 9	37265	2	N	893	724	1			616
07	54343	X	37548	-0-	-16795	-0-	31 989	1 9	36528	2	N	899	934	1			581
08	44981	X	33513	-0-	-11468	-0-	31 942	1 9	32540	2	N	856	935	1			502
09	43530	X	36091	-0-	-7439	-0-	30 843	1 9	35218	2	N	766	549	1			719
10	41664	X	29956	-0-	-11708	-0-	31 768	1 9	29157	2	N	698	742	1			675
11	38280	X	25140	-0-	-13140	-0-	30 674	1 9	24436	2	N	613	923	1			365
12	37510	X	23443	-0-	-14067	-0-	31 664	1 9	22748	2	N	604	564	1			405

TOTAL GAS PROD: 465,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,725

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
W. H. MOORE WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72757	X	10289	-0-	-62468	-0-	31	1	8739	2	N	1381	1861	1			620
							1519	9									
02	68063	X	9890	-0-	-58173	-0-	27	1	8511	2	N	1229	1111	1			738
							1352	9									
03	72757	X	10021	-0-	-62736	-0-	31	1	8815	2	N	1068	1088	1			718
							1175	9									
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	30	1	8091	2	N	1089	559	1			1248
							1198	9									
05	10571	X	10366	-0-	-205	-0-	31	1	9116	2	N	1108	1309	1			1047
							1219	9									
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	30	1	9689	2	N	979	1285	1			741
							1077	9									
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	31	1	10456	2	N	924	939	1			726
							1016	9									
08	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	31	1	11196	2	N	921	932	1			715
							1013	9									
09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	30	1	12023	2	N	825	934	1			606
							908	9									
10	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	31	1	12761	2	N	835	742	1			699
							919	9									
11	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	30	1	11955	2	N	615	189	1			1125
							677	9									
12	13392	X	12498	-0-	-894	-0-	31	1	11640	2	N	752	958	1			919
							827	9									

TOTAL GAS PROD: 136,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,726

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57784	X	22643	-0-	-35141	-0-	31	1	21720	2	N	811	1285	1			483
							892	9									
02	54056	X	19320	-0-	-34736	-0-	29	1	18578	2	N	648	526	1			605
							713	9									
03	57784	X	14318	-0-	-43466	-0-	31	1	13844	2	N	403	358	1			650
							443	9									
04	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	30	1	17152	2	N	629	571	1			708
							692	9									
05	24831	X	13792	-0-	-11039	-0-	31	1	13196	2	N	514	937	1			285
							565	9									
06	21900	X	12608	-0-	-9292	-0-	29	1	12131	2	N	407					692
							448	9									
07	20646	X	12950	-0-	-7696	-0-	31	1	12459	2	N	418	735	1			375
							460	9									
08	18476	X	12433	-0-	-6043	-0-	31	1	11969	2	N	394	370	1			399
							433	9									
09	17880	X	10379	-0-	-7501	-0-	29	1	9953	2	N	361					760
							397	9									
10	13795	X	11576	-0-	-2219	-0-	30	1	11188	2	N	325	743	1			342
							358	9									
11	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	30	1	13791	2	N	374	369	1			347
							411	9									
12	12958	X	11283	-0-	-1675	-0-	29	1	10969	2	N	259	371	1			235
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 173,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,543

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71827	X	61645	-0-	-10182	-0-	31	1	59551	2	N	1875	1905	1	867
							2063	9							
02	67193	X	33998	-0-	-33195	-0-	301	1	32252	2	N	1314	1298	1	883
							1445	9							
03	71827	X	47384	-0-	-24443	-0-	473	1	43890	2	N	2746	2989	1	640
							3021	9							
04	31175	X	31175	-0-	-0-	-0-	30	1	29811	2	N	1213	1517	1	336
							1334	9							
05	69626	X	32147	-0-	-37479	-0-	31	1	30809	2	N	1188	1091	1	433
							1307	9							
06	59670	X	29331	-0-	-30339	-0-	30	1	28182	2	N	1017	1089	1	361
							1119	9							
07	47399	X	28555	-0-	-18844	-0-	31	1	27510	2	N	922	893	1	390
							1014	9							
08	47399	X	28052	-0-	-19347	-0-	31	1	27072	2	N	863	905	1	348
							949	9							
09	31170	X	23957	-0-	-7213	-0-	30	1	23260	2	N	606	357	1	597
							667	9							
10	32147	X	19489	-0-	-12658	-0-	22	1	18908	2	N	508	735	1	370
							559	9							
11	29340	X	21805	-0-	-7535	-0-	630	1	20574	2	N	546	547	1	369
							601	9							
12	28551	X	17576	-0-	-10975	-0-	641	1	16421	2	N	467	534	1	302
							514	9							

TOTAL GAS PROD: 375,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,265

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51398	X	39136	-0-	-12262	-0-	31	1	36755	2	N	2136	2017	1	696
							2350	9							
02	48082	X	29851	-0-	-18231	-0-	29	1	27863	2	N	1781	1789	1	688
							1959	9							
03	51398	X	25895	-0-	-25503	-0-	31	1	24212	2	N	1502	1802	1	388
							1652	9							
04	49740	X	22015	-0-	-27725	-0-	30	1	20513	2	N	1338	1413	1	313
							1472	9							
05	51398	X	20946	-0-	-30452	-0-	31	1	19619	2	N	1178	1175	1	316
							1296	9							
06	49740	X	18004	-0-	-31736	-0-	30	1	16909	2	N	968	779	1	505
							1065	9							
07	31899	X	17468	-0-	-14431	-0-	30	1	16459	2	N	890	960	1	435
							979	9							
08	25885	X	20307	-0-	-5578	-0-	31	1	19144	2	N	1029	996	1	468
							1132	9							
09	22020	X	20223	-0-	-1797	-0-	30	1	19235	2	N	871	592	1	747
							958	9							
10	20956	X	19685	-0-	-1271	-0-	31	1	18716	2	N	853	1271	1	329
							938	9							
11	19650	X	17507	-0-	-2143	-0-	30	1	16667	2	N	736	740	1	325
							810	9							
12	20770	X	16640	-0-	-4130	-0-	29	1	15849	2	N	693	375	1	643
							762	9							

TOTAL GAS PROD: 267,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,975

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

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
01	89838	X	51078	-0-	-38760	-0-	31	1	50312	2	N	668	1370	1			258
							735	9									
02	84042	X	43891	-0-	-40151	-0-	29	1	43258	2	N	549	197	1			610
							604	9									
03	89838	X	36711	-0-	-53127	-0-	30	1	36078	2	N	548	856	1			302
							603	9									
04	86940	X	38674	-0-	-48266	-0-	30	1	38002	2	N	584	405	1			481
							642	9									
05	89838	X	35930	-0-	-53908	-0-	31	1	35306	2	N	539	761	1			259
							593	9									
06	86940	X	32088	-0-	-54852	-0-	30	1	31520	2	N	489	394	1			354
							538	9									
07	89838	X	31064	-0-	-58774	-0-	31	1	30558	2	N	432	410	1			376
							475	9									
08	39959	X	29653	-0-	-10306	-0-	31	1	29138	2	N	440	400	1			416
							484	9									
09	38670	X	27195	-0-	-11475	-0-	30	1	26730	2	N	395	388	1			423
							435	9									
10	35929	X	20923	-0-	-15006	-0-	24	1	20738	2	N	146	185	1			384
							161	9									
11	32100	X	12658	-0-	-19442	-0-	19	1	12288	2	N	319	193	1			510
							351	9									
12	31062	X	20748	-0-	-10314	-0-	31	1	20412	2	N	277					787
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 380,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,386

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

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
01	0	W	128585	-0-	128585	317355	31	1	116957	2	N	10543	10846	1			487
							11597	9									
02	0	W	128952	-0-	128952	446307	29	1	120163	2	N	7964	7744	1			707
							8760	9									
03	0	W	111256	-0-	111256	557563	31	1	105073	2	N	5593	5568	1			732
							6152	9									
04	0	W	92505	-0-	92505	650068	30	1	87526	2	N	4499	4515	1			716
							4949	9									
05	0	W	92047	-0-	92047	742115	31	1	87960	2	N	3687	3475	1			928
							4056	9									
06	0	W	76229	-0-	76229	818344	30	1	73089	2	N	2827	3070	1			685
							3110	9									
07	0	W	67931	-0-	67931	886275	31	1	65087	2	N	2557	2538	1			704
							2813	9									
08	0	W	61064	-0-	61064	947339	31	1	58500	2	N	2303	2358	1			649
							2533	9									
09	0	W	52844	-0-	52844	1000183	30	1	50628	2	N	1987	1626	1			1010
							2186	9									
10	1052158	X	51975	-0-	-1000183	-0-	31	1	49813	2	N	1937	2556	1			391
							2131	9									
11	40760	X	40760	-0-	-0-	-0-	30	1	38836	2	N	1722	1451	1			662
							1894	9									
12	54963	X	38347	-0-	-16616	-0-	31	1	36658	2	N	1507	1812	1			357
							1658	9									

TOTAL GAS PROD: 942,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125550	X	115026	-0-		-10524		-0-	31 8647	1 9	106348	2	N	7861	8184	1			497
02	117450	X	99415	-0-		-18035		-0-	29 5103	1 9	94283	2	N	4639	4299	1			837
03	125550	X	60322	-0-		-65228		-0-	31 3249	1 9	57042	2	N	2954	3088	1			703
04	121500	X	72593	-0-		-48907		-0-	30 3017	1 9	69546	2	N	2743	2888	1			558
05	125550	X	72470	-0-		-53080		-0-	31 2644	1 9	69795	2	N	2404	2354	1			608
06	121500	X	56896	-0-		-64604		-0-	30 1965	1 9	54901	2	N	1786	1619	1			775
07	125550	X	50799	-0-		-74751		-0-	31 1734	1 9	49034	2	N	1576	1794	1			557
08	125550	X	44193	-0-		-81357		-0-	31 1510	1 9	42652	2	N	1373	1077	1			853
09	121500	X	37715	-0-		-83785		-0-	30 1401	1 9	36284	2	N	1274	1269	1			858
10	125550	X	35449	-0-		-90101		-0-	31 1253	1 9	34165	2	N	1139	1437	1			560
11	121500	X	30704	-0-		-90796		-0-	30 1146	1 9	29528	2	N	1042	750	1			852
12	50809	X	29440	-0-		-21369		-0-	31 1153	1 9	28256	2	N	1048	1356	1			544

TOTAL GAS PROD: 705,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,839

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93496	X	34459	-0-		-59037		-0-	31 955	1 9	33473	2	N	868	728	1			508
02	87464	X	24396	-0-		-63068		-0-	28 645	1 9	23723	2	N	586	726	1			368
03	93496	X	22356	-0-		-71140		-0-	30 583	1 9	21743	2	N	530	373	1			525
04	90480	X	19553	-0-		-70927		-0-	30 495	1 9	19028	2	N	450	363	1			612
05	93496	X	18069	-0-		-75427		-0-	31 262	1 9	17776	2	N	238	120	1			730
06	90480	X	11785	-0-		-78695		-0-	29 334	1 9	11422	2	N	304	352	1			682
07	93496	X	15045	-0-		-78451		-0-	31 353	1 9	14661	2	N	321	358	1			645
08	93496	X	17949	-0-		-75547		-0-	31 241	1 9	17677	2	N	219	355	1			509
09	90480	X	18967	-0-		-71513		-0-	30 217	1 9	18720	2	N	197	178	1			528
10	93496	X	16385	-0-		-77111		-0-	31 407	1 9	15947	2	N	370	356	1			542
11	90480	X	13096	-0-		-77384		-0-	30 228	1 9	12838	2	N	207	357	1			392
12	93496	X	14120	-0-		-79376		-0-	31 88	1 9	14001	2	N	80	177	1			295

TOTAL GAS PROD: 226,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,370

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	41047	-0-	41047	60497	31	1	36099	2	N	4470	4495	1			1010
							4917	9									
02	0	Z	28598	-0-	28598	89095	29	1	25634	2	N	2668	2711	1			967
							2935	9									
03	0	Z	27338	-0-	27338	116433	31	1	24608	2	N	2454	2402	1			1019
							2699	9									
04	0	Z	22711	-0-	22711	139144	30	1	20854	2	N	1661	2427	1			253
							1827	9									
05	0	Z	19076	-0-	19076	158220	31	1	17448	2	N	1452	1258	1			447
							1597	9									
06	0	Z	18144	-0-	18144	176364	30	1	16853	2	N	1146	1257	1			336
							1261	9									
07	0	Z	17259	-0-	17259	193623	31	1	15970	2	N	1144	1075	1			405
							1258	9									
08	0	Z	16466	-0-	16466	210089	31	1	15333	2	N	1002	1061	1			346
							1102	9									
09	0	Z	14575	-0-	14575	224664	30	1	13595	2	N	864	542	1			668
							950	9									
10	0	Z	13739	-0-	13739	238403	24	1	12961	2	N	685	1085	1			268
							754	9									
11	0	Z	11988	-0-	11988	250391	29	1	11211	2	N	680	725	1			223
							748	9									
12	0	Z	10250	-0-	10250	260641	31	1	9476	2	N	675	723	1			175
							743	9									

TOTAL GAS PROD: 241,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,901

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	8	1	21566	2	N	1724	1133	1			591
							1896	9									
02	74124	X	71423	-0-	-2701	-0-	29	1	64669	2	N	6114	6074	1			631
							6725	9									
03	79236	X	56025	-0-	-23211	-0-	31	1	51187	2	N	4370	4423	1			578
							4807	9									
04	76680	X	38547	-0-	-38133	-0-	30	1	35351	2	N	2878	2898	1			558
							3166	9									
05	79236	X	36333	-0-	-42903	-0-	31	1	34222	2	N	1891	1911	1			538
							2080	9									
06	76680	X	22378	-0-	-54302	-0-	30	1	20942	2	N	1278	1175	1			641
							1406	9									
07	79236	X	18227	-0-	-61009	-0-	30	1	17051	2	N	1042	1185	1			498
							1146	9									
08	79236	X	21088	-0-	-58148	-0-	31	1	19995	2	N	965	818	1			645
							1062	9									
09	76680	X	18860	-0-	-57820	-0-	30	1	17852	2	N	889	791	1			743
							978	9									
10	79236	X	16114	-0-	-63122	-0-	31	1	15138	2	N	859	1056	1			546
							945	9									
11	76680	X	13777	-0-	-62903	-0-	30	1	13001	2	N	678	533	1			691
							746	9									
12	79236	X	12553	-0-	-66683	-0-	30	1	11914	2	N	554	546	1			699
							609	9									

TOTAL GAS PROD: 348,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,242

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28754	X	26371	-0-		-2383	-0-		11	1	24377	2	N	1803	1086	1			717
									1983	9									
04	78420	X	36955	-0-		-41465	-0-		30	1	33370	2	N	3232	3137	1			812
									3555	9									
05	81034	X	27843	-0-		-53191	-0-		31	1	25297	2	N	2286	2355	1			743
									2515	9									
06	78420	X	23050	-0-		-55370	-0-		30	1	21404	2	N	1469	1425	1			787
									1616	9									
07	81034	X	20043	-0-		-60991	-0-		31	1	18801	2	N	1101	1609	1			279
									1211	9									
08	81034	X	17779	-0-		-63255	-0-		31	1	16674	2	N	976	710	1			545
									1074	9									
09	78420	X	15220	-0-		-63200	-0-		30	1	14282	2	N	825	533	1			837
									908	9									
10	81034	X	14199	-0-		-66835	-0-		31	1	13400	2	N	698	896	1			639
									768	9									
11	78420	X	11862	-0-		-66558	-0-		30	1	11213	2	N	563	522	1			680
									619	9									
12	81034	X	10238	-0-		-70796	-0-		30	1	9875	2	N	303	718	1			265
									333	9									

TOTAL GAS PROD: 203,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,256

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-		3	1	1963	2	N	732	595	1			137
									805	9									
04	57298	X	57298	-0-		-0-	-0-		30	1	49567	2	N	7001	6500	1			638
									7701	9									
05	54919	X	54919	-0-		-0-	-0-		31	1	51163	2	N	3386	3507	1			517
									3725	9									
06	46164	X	46164	-0-		-0-	-0-		30	1	43339	2	N	2541	2501	1			557
									2795	9									
07	42680	X	42680	-0-		-0-	-0-		31	1	39726	2	N	2657	2844	1			370
									2923	9									
08	37396	X	37396	-0-		-0-	-0-		31	1	35245	2	N	1927	1940	1			357
									2120	9									
09	33318	X	33318	-0-		-0-	-0-		30	1	31587	2	N	1546	1355	1			548
									1701	9									
10	31432	X	31432	-0-		-0-	-0-		31	1	29709	2	N	1538	1561	1			525
									1692	9									
11	27923	X	27923	-0-		-0-	-0-		30	1	26534	2	N	1235	1372	1			388
									1359	9									
12	27030	X	27030	-0-		-0-	-0-		31	1	25769	2	N	1118	984	1			522
									1230	9									

TOTAL GAS PROD: 360,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,681

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	4	1	3433	2	N	408			408
							449	9							
05	27838	X	22246	-0-	-5592	-0-	31	1	19066	2	N	2863	2331	1	940
							3149	9							
06	26940	X	17129	-0-	-9811	-0-	30	1	14941	2	N	1962	2148	1	754
							2158	9							
07	27838	X	16598	-0-	-11240	-0-	31	1	14465	2	N	1911	2329	1	336
							2102	9							
08	27838	X	16153	-0-	-11685	-0-	31	1	14351	2	N	1610	1423	1	523
							1771	9							
09	26940	X	14472	-0-	-12468	-0-	30	1	12807	2	N	1486	902	1	1107
							1635	9							
10	27838	X	9499	-0-	-18339	-0-	21	1	8339	2	N	1035	1615	1	527
							1139	9							
11	26940	X	12022	-0-	-14918	-0-	30	1	10529	2	N	1330	1077	1	780
							1463	9							
12	27838	X	8401	-0-	-19437	-0-	28	1	7207	2	N	1060	1387	1	453
							1166	9							

TOTAL GAS PROD: 120,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,665

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42109	X	42109	-0-	-0-	-0-	6	1	39609	2	N	2267	1580	1	687
							2494	9							
06	160020	X	119485	-0-	-40535	-0-	30	1	111439	2	N	7287	7262	1	712
							8016	9							
07	165354	X	70167	-0-	-95187	-0-	31	1	66022	2	N	3740	3956	1	496
							4114	9							
08	165354	X	54821	-0-	-110533	-0-	31	1	51874	2	N	2651	2754	1	393
							2916	9							
09	160020	X	42700	-0-	-117320	-0-	30	1	40565	2	N	1914	1535	1	772
							2105	9							
10	165354	X	34208	-0-	-131146	-0-	31	1	32245	2	N	1756	2030	1	498
							1932	9							
11	160020	X	26424	-0-	-133596	-0-	30	1	24852	2	N	1402	1507	1	393
							1542	9							
12	165354	X	23548	-0-	-141806	-0-	30	1	22126	2	N	1265	1146	1	512
							1392	9							

TOTAL GAS PROD: 413,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,282

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46713	X	46713	-0-	-0-	-0-	15	1	43868	2	N	2573	1961	1	612
							2830	9							
06	86940	X	65314	-0-	-21626	-0-	30	1	61335	2	N	3590	3747	1	455
							3949	9							
07	89838	X	49482	-0-	-40356	-0-	31	1	47274	2	N	1979	1704	1	730
							2177	9							
08	89838	X	40361	-0-	-49477	-0-	31	1	39029	2	N	1183	1261	1	652
							1301	9							
09	86940	X	33193	-0-	-53747	-0-	30	1	32194	2	N	881	1075	1	458
							969	9							
10	89838	X	29261	-0-	-60577	-0-	31	1	28417	2	N	739	725	1	472
							813	9							
11	86940	X	23571	-0-	-63369	-0-	30	1	22848	2	N	630	718	1	384
							693	9							
12	89838	X	21873	-0-	-67965	-0-	31	1	21226	2	N	560	724	1	220
							616	9							

TOTAL GAS PROD: 309,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5374	-0-	5374	5374	5374	2			N	-0-					-0-
07	124787	X	119413	-0-	-5374	-0-	31	1	118082	2	N	1182	802	1			380
							1300	9									
08	130975	X	104863	-0-	-26112	-0-	31	1	103755	2	N	979	1207	1			152
							1077	9									
09	126750	X	84690	-0-	-42060	-0-	30	1	83843	2	N	743	604	1			291
							817	9									
10	130975	X	76217	-0-	-54758	-0-	31	1	75456	2	N	664	587	1			368
							730	9									
11	126750	X	66277	-0-	-60473	-0-	30	1	65652	2	N	541	563	1			346
							595	9									
12	130975	X	63809	-0-	-67166	-0-	31	1	63266	2	N	465	196	1			615
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 520,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,574

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107588	X	107588	-0-	-0-	-0-	28	1	104927	2	N	2394	1886	1			508
							2633	9									
11	125308	X	125308	-0-	-0-	-0-	30	1	122946	2	N	2120	1901	1			727
							2332	9									
12	117025	X	112707	-0-	-4318	-0-	31	1	110737	2	N	1763	1732	1			758
							1939	9									

TOTAL GAS PROD: 345,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,277

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	56517	X	56517	-0-	-0-	-0-	16	1	52125	2	N	3978	3516	1			462
							4376	9									
08	143786	X	143786	-0-	-0-	-0-	31	1	134131	2	N	8749	8748	1			463
							9624	9									
09	140021	X	140021	-0-	-0-	-0-	30	1	132621	2	N	6700	6390	1			773
							7370	9									
10	133526	X	133526	-0-	-0-	-0-	31	1	127697	2	N	5271	5451	1			593
							5798	9									
11	112462	X	112462	-0-	-0-	-0-	30	1	108374	2	N	3689	3745	1			537
							4058	9									
12	94704	X	94704	-0-	-0-	-0-	31	1	91575	2	N	2816	2922	1			431
							3098	9									

TOTAL GAS PROD: 681,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,203

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
08	4230	X	3339	-0-	-891	-0-	2649	2	690	9	N	627					627
09	128325	X	128325	-0-	-0-	-0-	30	1	113377	2	N	13562	13081	1			1108
							14918	9									
10	131130	X	103566	-0-	-27564	-0-	31	1	96089	2	N	6769	7384	1			493
							7446	9									
11	126900	X	85906	-0-	-40994	-0-	30	1	81466	2	N	4009	3827	1			675
							4410	9									
12	131130	X	71003	-0-	-60127	-0-	31	1	67817	2	N	2868	2827	1			716
							3155	9									

TOTAL GAS PROD: 392,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,835

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2965	X	2891	-0-	-74	-0-	2487	2	404	9	N	367					367
09	88950	X	86715	-0-	-2235	-0-	30	1	74466	2	N	11108	10480	1			995
							12219	9									
10	91915	X	63733	-0-	-28182	-0-	29	1	55239	2	N	7695	7993	1			697
							8465	9									
11	88950	X	60858	-0-	-28092	-0-	30	1	54800	2	N	5480	5314	1			863
							6028	9									
12	91915	X	45666	-0-	-46249	-0-	30	1	41470	2	N	3787	3997	1			653
							4166	9									

TOTAL GAS PROD: 259,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,437

PABLO ENERGY II, LLC 631643
WIGGINS WELL #: 1034 RRCID -> 087027 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10111 - 11175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - PLUGGED 07/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-	190	1			153
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1971	2	125	9	N	114					267
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	N	22					289
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2089	2	54	9	N	49					338
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2139	2	57	9	N	52					390
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	186	1			204
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	2	4	9	N	4					208
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2115	2	44	9	N	40					248
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					248
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					248
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2056	2	11	9	N	10					258
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 25,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

01	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	1833	2			N	-0-					147
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1643	2	68	9	N	62					209
03	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1745	2	18	9	N	16					225
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1791	2	45	9	N	41					266
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-	167	1			99
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	N	2					101
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2284	2	18	9	N	16					117
08	2108	N	1754	-0-	-354	-0-	1740	2	14	9	N	13					130
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1735	2	10	9	N	9					139
10	2294	N	1707	-0-	-587	-0-	1707	2			N	-0-					139
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1691	2	56	9	N	51					190
12	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1574	2	25	9	N	23					213

TOTAL GAS PROD: 21,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					319
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	527	2	42	9	N	38	177	1			180
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	464	2	57	9	N	52					232
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7					239
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					239
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	632	2	39	9	N	35	169	1			105
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	520	2	43	9	N	39					144
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	2	33	9	N	30					174
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	480	2	23	9	N	21					195
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					195
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	490	2	50	9	N	45					240
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-	174	1			66

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	707	3	6	9	N	5					99
02	696	N	657	-0-	-39	-0-	654	3	3	9	N	3					102
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	702	3	6	9	N	5					107
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	669	3	2	9	N	2					109
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					109
06	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-					109
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	3	4	9	N	4					113
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					113
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					113
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					113
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					113
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	74	1	2110	2	N	-0-					160
02	2030	N	1861	-0-	-169	-0-	70	1	1791	2	N	-0-					160
03	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	74	1	1717	2	N	118	1	8			277
							130	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	72	1	2172	2	N	4	2	8			279
							4	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	74	1	2197	2	N	12	1	8			290
							13	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	72	1	2230	2	N	4	4	8			290
							4	9									
07	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	74	1	1964	2	N	2	2	8			290
							2	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	74	1	2265	2	N	11	3	8			298
							12	9									
09	2310	N	2147	-0-	-163	-0-	72	1	2075	2	N	-0-					298
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	74	1	2045	2	N	3	2	8			299
							3	9									
11	2280	N	1930	-0-	-350	-0-	72	1	1850	2	N	7	1	8			305
							8	9									
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	74	1	1989	2	N	29	190	1	5	8	139
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1977	-0-	-379	-0-		74 1 46 9	1857	2	Y	42	24	8			124
02	1885	N	1367	-0-	-518	-0-		70 1 29 9	1268	2	Y	26	23	8			127
03	1798	N	1564	-0-	-234	-0-		74 1 40 9	1450	2	Y	36	27	8			136
04	1920	N	1466	-0-	-454	-0-		72 1 23 9	1371	2	Y	21	18	8			139
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		74 1 6 9	1606	2	Y	5	3	8			141
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-		72 1 4 9	1437	2	Y	4	3	8			142
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-		74 1 3 9	1431	2	Y	3					145
08	1674	N	1500	-0-	-174	-0-		74 1 8 9	1418	2	Y	7					152
09	1500	N	1276	-0-	-224	-0-		72 1 10 9	1194	2	Y	9					161
10	1519	N	1421	-0-	-98	-0-		74 1 13 9	1334	2	Y	12	1	8			172
11	1440	N	1202	-0-	-238	-0-		72 1 15 9	1115	2	Y	14	2	8			184
12	1333	N	659	-0-	-674	-0-		74 1 14 9	571	2	Y	13	8	8			189

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1134	-0-	-323	-0-		74 1 15 9	1045	2	N	14	13	8			290
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		70 1 63 9	1142	2	N	57	4	8			343
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		74 1 39 9	1329	2	N	35	13	8			365
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		72 1 10 9	1297	2	N	9	8	8			366
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		74 1 2 9	1591	2	N	2					368
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-		72 1 13 9	1094	2	N	12	190	1	5	8	185
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-		74 1 2 9	1341	2	N	2	2	8			185
08	1674	N	1363	-0-	-311	-0-		74 1 13 9	1276	2	N	12	3	8			194
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		72 1 17 9	1243	2	N	15	4	8			205
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		74 1 4 9	1455	2	N	4	4	8			205
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-		72 1 10 9	1156	2	N	9	3	8			211
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		74 1 9 9	1346	2	N	8	7	8			212

TOTAL GAS PROD: 16,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					60
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			Y	-0-					60
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					60
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					60
06	INC G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					60
07	INC G-10		2	-0-	2	49	2	2			Y	-0-					60
08	51	N	2	-0-	-49	-0-	2	2			Y	-0-					60
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					60
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					60
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	71	1	1744	2	N	91	9	8			305
							100	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	38	7	8			336
							42	9									
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	71	1	1057	2	N	131	183	1	10	8	274
							144	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	N	85	162	1	12	8	185
							94	9									
05	1302	N	426	-0-	-876	-0-	71	1	344	2	N	10	3	8			192
							11	9									
06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	69	1	1032	2	N	9	3	8			198
							10	9									
07	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	71	1	1178	2	N	-0-					198
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1272	2	N	-0-					198
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	2	N	-0-					198
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1355	2	N	-0-					198
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	2	N	-0-					198
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	71	1	846	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	1255	2	N	8	8	8			224
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	1366	2	N	5	180	1	2	8	47
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	N	-0-					47
04	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	69	1	1061	2	N	-0-					47
05	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	71	1	953	2	N	-0-					47
06	1380	N	769	-0-	-611	-0-	69	1	700	2	N	-0-					47
07	1178	N	863	-0-	-315	-0-	71	1	792	2	N	-0-					47
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	71	1	949	2	N	-0-					47
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	69	1	909	2	N	-0-					47
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	2	N	-0-					47
11	990	N	843	-0-	-147	-0-	69	1	774	2	N	-0-					47
12	1023	N	747	-0-	-276	-0-	71	1	676	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	N	2719	-0-	-159	-0-	2701	2	18	9	N	16	16	8			12
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2404	2	14	9	N	13	13	8			12
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2042	2	23	9	N	21	21	8			12
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2473	2	17	9	N	15	15	8			12
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2407	2	9	9	N	8	8	8			12
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2269	2	11	9	N	10	10	8			12
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	N	9	9	8			12
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2285	2	13	9	N	12	12	8			12
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	N	8	8	8			12
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	2	9	9	N	8	8	8			12
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2005	2	11	9	N	10	10	8			12
12	3100	N	3907	-0-	807	807	3896	2	11	9	N	10	10	8			12

TOTAL GAS PROD: 29,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	74 70	1 9	2324	2	N	64	3	8			261
02	2204	N	2016	-0-	-188	-0-	70 42	1 9	1904	2	N	38	17	8			282
03	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	74 18	1 9	1904	2	N	16	15	8			283
04	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	72 12	1 9	2214	2	N	11	3	8			291
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	2256	2	N	2					293
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	72 13	1 9	2203	2	N	12	10	8			295
07	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	74 7	1 9	2265	2	N	6	4	8			297
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	2381	2	N	6	5	8			298
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	72 4	1 9	2285	2	N	4	2	8			300
10	2356	N	1736	-0-	-620	-0-	74 7	1 9	1655	2	N	6	4	8			302
11	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	72 11	1 9	2235	2	N	10	4	8			308
12	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	74 8	1 9	2039	2	N	7	175	1	2	8	138

TOTAL GAS PROD: 26,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					76
02	1015	N	860	-0-	-155	-0-	860	2			N	-0-					76
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					76
04	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			N	-0-					76
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					76
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1023	2	88	9	N	80					156
07	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	2			N	-0-					156
08	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	2			N	-0-					156
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1024	2	132	9	N	120					276
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1051	2	19	9	N	17					293
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					293
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					293

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	1879	-0-	-756	-0-	74	1	1760	2	N	41	40	8			304
							45	9									
02	2030	N	1868	-0-	-162	-0-	70	1	1737	2	N	55	41	8			318
							61	9									
03	2201	N	1882	-0-	-319	-0-	74	1	1736	2	N	65	50	8			333
							72	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1847	2	N	33	172	1	33	8	161
							36	9									
05	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	74	1	1656	2	N	16	8	8			169
							18	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	72	1	1937	2	N	12	6	8			175
							13	9									
07	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	74	1	1907	2	N	9	2	8			182
							10	9									
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	74	1	2082	2	N	31	10	8			203
							34	9									
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	72	1	2120	2	N	26	9	8			220
							29	9									
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	74	1	2415	2	N	25	14	8			231
							28	9									
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	72	1	2320	2	N	32	14	8			249
							35	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2360	2	N	34	28	8			255
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 25,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3248	-0-	148	148	3173	2	75	9	Y	68	68	8			92
02	2900	N	2796	-0-	-104	44	2713	2	83	9	Y	75	75	8			92
03	2438	N	2394	-0-	-44	-0-	2306	2	88	9	Y	80	70	8			102
04	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	2832	2	48	9	Y	44	43	8			103
05	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	2663	2	37	9	Y	34	34	8			103
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2695	2	48	9	Y	44	44	8			103
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2648	2	43	9	Y	39	39	8			103
08	2635	X	2610	-0-	-25	-0-	2555	2	55	9	Y	50	50	8			103
09	2550	X	2535	-0-	-15	-0-	2482	2	53	9	Y	48	29	8			122
10	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	2387	2	34	9	Y	31	31	8			122
11	2520	N	1937	-0-	-583	-0-	1894	2	43	9	Y	39	37	8			124
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2721	2	54	9	Y	49	41	8			132

TOTAL GAS PROD: 31,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

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
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	Y	15	15	8			3
02	1305	N	619	-0-	-686	-0-	601	2	18	9	Y	16	16	8			3
03	1395	N	1023	-0-	-372	-0-	1009	2	14	9	Y	13	13	8			3
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	Y	9	8	8			4
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	Y	6	6	8			4
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	Y	9	9	8			4
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1303	2	9	9	Y	8	8	8			4
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1383	2	13	9	Y	12	11	8			5
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	Y	7	7	8			5
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	2	9	9	Y	8	8	8			5
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	2	14	9	Y	13	13	8			5
12	1271	N	726	-0-	-545	-0-	707	2	19	9	Y	17	17	8			5

TOTAL GAS PROD: 15,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

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
01	2635	N	2354	-0-	-281	-0-	2306	2	48	9	N	44	44	8			181
02	2262	N	2006	-0-	-256	-0-	1960	2	46	9	N	42	42	8			181
03	2604	N	2187	-0-	-417	-0-	2139	2	48	9	N	44	44	8			181
04	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	2130	2	33	9	N	30	30	8			181
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2158	2	22	9	N	20	20	8			181
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2051	2	29	9	N	26	26	8			181
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2083	2	26	9	N	24	24	8			181
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2173	2	30	9	N	27	27	8			181
09	2070	N	1887	-0-	-183	-0-	1869	2	18	9	N	16	16	8			181
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2537	2	19	9	N	17	17	8			181
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2230	2	23	9	N	21	21	8			181
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2177	2	18	9	N	16	16	8			181

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

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
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					82
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					82
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					82
04	1890	N	1269	-0-	-621	-0-	1269	2			N	-0-					82
05	1302	N	961	-0-	-341	-0-	961	2			N	-0-					82
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					82
07	1302	N	748	-0-	-554	-0-	748	2			N	-0-					82
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					82
09	900	N	645	-0-	-255	-0-	645	2			N	-0-					82
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					82
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					82
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-		112	1	6859	2	N	38	13	8			253
								42	9									
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-		104	1	5707	2	N	16	15	8			254
								18	9									
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-		72	1	5988	2	N	14	14	8			254
								15	9									
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-		6419	2	12	9	N	11	193	1	10	8	62
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-		6478	2	8	9	N	7	7	8			62
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-		6260	2	6	9	N	5	5	8			62
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-		6318	2	4	9	N	4	4	8			62
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-		6371	2	6	9	N	5	5	8			62
09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-		6121	2	2	9	N	2	2	8			62
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-		6194	2	3	9	N	3	3	8			62
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-		5807	2	10	9	N	9	4	8			67
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-		5141	2	33	9	N	30	3	8			94

TOTAL GAS PROD: 74,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-		6056	2	33	9	Y	30	30	8			34
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-		5069	2	26	9	Y	24	24	8			34
03	4495	X	4289	-0-	-206	-0-		4254	2	35	9	Y	32	32	8			34
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-		4458	2	34	9	Y	31	24	8			41
05	4495	X	4339	-0-	-156	-0-		4315	2	24	9	Y	22	22	8			41
06	4740	X	4140	-0-	-600	-0-		4088	2	52	9	Y	47	47	8			41
07	4898	X	4158	-0-	-740	-0-		4104	2	54	9	Y	49	49	8			41
08	4650	X	4239	-0-	-411	-0-		4172	2	67	9	Y	61	61	8			41
09	4500	X	4127	-0-	-373	-0-		4088	2	39	9	Y	35	35	8			41
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-		4598	2	39	9	Y	35	35	8			41
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-		4194	2	40	9	Y	36	36	8			41
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-		4503	2	36	9	Y	33	33	8			41

TOTAL GAS PROD: 54,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3487	2	17	9	N	15	14	8			140
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	N	23	23	8			140
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2875	2	34	9	N	31	27	8			144
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2933	2	32	9	N	29	23	8			150
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3063	2	28	9	N	25	25	8			150
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2886	2	37	9	N	34	34	8			150
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3015	2	31	9	N	28	24	8			154
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2973	2	37	9	N	34	30	8			158
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2901	2	20	9	N	18	18	8			158
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2849	2	21	9	N	19	19	8			158
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2676	2	29	9	N	26	24	8			160
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2834	2	32	9	N	29	24	8			165

TOTAL GAS PROD: 35,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1383	2	62	9	Y	56	30	8			108
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1333	2	57	9	Y	52	33	8			127
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1224	2	59	9	Y	54	41	8			140
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1228	2	42	9	Y	38	31	8			147
05	1240	N	995	-0-	-245	-0-	967	2	28	9	Y	25	24	8			148
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1112	2	37	9	Y	34	34	8			148
07	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	985	2	31	9	Y	28	28	8			148
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	954	2	94	9	Y	85	37	8			196
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1161	2	26	9	Y	24	23	8			197
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1145	2	29	9	Y	26	25	8			198
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1180	2	36	9	Y	33	33	8			198
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1061	2	32	9	Y	29	29	8			198

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3764	2	42	9	Y	38	38	8			65
02	3335	X	3273	-0-	-62	-0-	3236	2	37	9	Y	34	34	8			65
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3539	2	40	9	Y	36	36	8			65
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3569	2	36	9	Y	33	33	8			65
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3660	2	31	9	Y	28	28	8			65
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3758	2	40	9	Y	36	36	8			65
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3629	2	42	9	Y	38	29	8			74
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3340	2	41	9	Y	37	37	8			74
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3343	2	24	9	Y	22	22	8			74
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3476	2	22	9	Y	20	20	8			74
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3284	2	28	9	Y	25	25	8			74
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33	9	Y	30	24	8			80

TOTAL GAS PROD: 41,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10392 - 10980

01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	74	1	1960	2	Y	5	1	8	123	6	9		
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	70	1	1741	2	Y	16	6	8	133	18	9		
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	74	1	2049	2	Y	35	13	8	155	39	9		
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	72	1	2320	2	Y	11	11	8	155	12	9		
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	74	1	2264	2	Y	20	2	8	173	22	9		
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	72	1	2029	2	Y	22	9	8	186	24	9		
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2199	2	Y	28	5	8	209	31	9		
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	74	1	2026	2	Y	20	7	8	222	22	9		
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	72	1	1856	2	Y	3	1	8	224	3	9		
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	74	1	1737	2	Y	2	1	8	225	2	9		
11	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	72	1	1424	2	Y	3	3	8	225	3	9		
12	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	74	1	1753	2	Y	18	3	8	240	20	9		

TOTAL GAS PROD: 24,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

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
01	1333	N	950	-0-	-383	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					27
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	70	1	696	2	Y	-0-					27
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	74	1	759	2	Y	7					34
							8	9									
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	72	1	837	2	Y	-0-					34
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	74	1	795	2	Y	5					39
							6	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	750	2	Y	3					42
							3	9									
07	930	N	729	-0-	-201	-0-	74	1	655	2	Y	-0-					42
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	74	1	668	2	Y	4					46
							4	9									
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	72	1	710	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	74	1	795	2	Y	3	3	8			46
							3	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	Y	10	10	8			46
							11	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	721	2	Y	10	10	8			46
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

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
01	3100	N	2474	-0-	-626	6119	74	1	2232	2	Y	153	148	8			187
							168	9									
02	2900	N	850	-0-	-2050	4069	70	1	778	2	Y	2	2	8			187
							2	9									
03	5033	X	964	-0-	-4069	-0-	74	1	882	2	Y	7	7	8			187
							8	9									
04	1470	X	919	-0-	-551	-0-	72	1	844	2	Y	3	3	8			187
							3	9									
05	1519	X	1328	-0-	-191	-0-	74	1	1245	2	Y	8					195
							9	9									
06	1350	X	834	-0-	-516	-0-	72	1	754	2	Y	7	7	8			195
							8	9									
07	961	X	894	-0-	-67	-0-	74	1	801	2	Y	17	4	8			208
							19	9									
08	1333	X	838	-0-	-495	-0-	74	1	752	2	Y	11	10	8			209
							12	9									
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	72	1	692	2	Y	5	4	8			210
							6	9									
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	74	1	767	2	Y	13	7	8			216
							14	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	964	2	Y	7	7	8			216
							8	9									
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	74	1	636	2	Y	14	10	8			220
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	74	1	2801	2	N	3	3	8			59
							3	9									
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	70	1	2475	2	N	2	2	8			59
							2	9									
03	2573	X	2546	-0-	-27	-0-	70	1	2475	2	N	1	1	8			59
							1	9									
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	72	1	2596	2	N	-0-					59
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	74	1	2581	2	N	5	2	8			62
							6	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	72	1	2473	2	N	7	7	8			62
							8	9									
07	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	74	1	2429	2	N	8	6	8			64
							9	9									
08	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	17	1	2479	2	N	7	6	8			65
							8	9									
09	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	2360	2	7	9	N	6	4	8			67
10	2511	N	2137	-0-	-374	-0-	2130	2	7	9	N	6	4	8			69
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2506	2	6	9	N	5	5	8			69
12	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2299	2	9	9	N	8	6	8			71

TOTAL GAS PROD: 30,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	112	1	5155	2	N	49	20	8			144
							54	9									
02	4901	X	4100	-0-	-801	-0-	104	1	3884	2	N	102	18	8			228
							112	9									
03	5022	X	3836	-0-	-1186	-0-	72	1	3730	2	N	31	14	8			245
							34	9									
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5186	2	33	9	N	30	185	1	7	8	83
05	5270	X	4648	-0-	-622	-0-	4641	2	7	9	N	6	5	8			84
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4258	2	7	9	N	6	6	8			84
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4635	2	3	9	N	3	3	8			84
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4614	2	4	9	N	4	1	8			87
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					87
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4501	2	4	9	N	4					91
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	2	1	9	N	1	1	8			91
12	4588	X	3249	-0-	-1339	-0-	3229	2	20	9	N	18	3	8			106

TOTAL GAS PROD: 53,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	112	1	4424	2	N	17	17	8			124
							19	9									
02	3973	X	3690	-0-	-283	-0-	104	1	3564	2	N	20	20	8			124
							22	9									
03	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	72	1	3911	2	N	19	19	8			124
							21	9									
04	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4087	2	13	9	N	12	12	8			124
05	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	4007	2	11	9	N	10	10	8			124
06	4410	X	3822	-0-	-588	-0-	3807	2	15	9	N	14	14	8			124
07	4247	X	3798	-0-	-449	-0-	3787	2	11	9	N	10	9	8			125
08	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	3987	2	13	9	N	12	12	8			125
09	4110	X	3796	-0-	-314	-0-	3787	2	9	9	N	8	8	8			125
10	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	3905	2	9	9	N	8	8	8			125
11	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3797	2	11	9	N	10	10	8			125
12	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3930	2	12	9	N	11	11	8			125

TOTAL GAS PROD: 47,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	74	1	2586	2	N	57	57	8			224
							63	9									
02	2610	N	2437	-0-	-173	-0-	70	1	2302	2	N	59	184	1	59	8	40
							65	9									
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	74	1	2504	2	N	47	43	8			44
							52	9									
04	2640	N	2499	-0-	-141	-0-	72	1	2408	2	N	17	9	8			52
							19	9									
05	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	74	1	2405	2	N	9	9	8			52
							10	9									
06	2550	N	2424	-0-	-126	-0-	72	1	2326	2	N	24	24	8			52
							26	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	74	1	2686	2	N	25	16	8			61
							28	9									
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2730	2	20	9	N	18	14	8			65
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2659	2	10	9	N	9	9	8			65
10	2790	N	2410	-0-	-380	-0-	2392	2	18	9	N	16	9	8			72
11	2670	N	2472	-0-	-198	-0-	2453	2	19	9	N	17	15	8			74
12	2759	N	2473	-0-	-286	-0-	2448	2	25	9	N	23	18	8			79

TOTAL GAS PROD: 30,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

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
01	7843	X	4690	-0-	-3153	-0-		74	1	4505	2	Y	101	82	8			254
								111	9									
02	7337	X	4055	-0-	-3282	-0-		70	1	3909	2	Y	69	187	1	65	8	71
								76	9									
03	5394	X	4577	-0-	-817	-0-		74	1	4427	2	Y	69	60	8			80
								76	9									
04	4830	X	4568	-0-	-262	-0-		72	1	4432	2	Y	58	51	8			87
								64	9									
05	4898	X	4733	-0-	-165	-0-		74	1	4601	2	Y	53	41	8			99
								58	9									
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-		72	1	4489	2	Y	61	52	8			108
								67	9									
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-		74	1	4623	2	Y	62	46	8			124
								68	9									
08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-		4467	2	91	9	Y	83	69	8			138
09	4620	X	4300	-0-	-320	-0-		4224	2	76	9	Y	69	42	8			165
10	4774	X	4353	-0-	-421	-0-		4312	2	41	9	Y	37	37	8			165
11	4620	X	4314	-0-	-306	-0-		4253	2	61	9	Y	55	46	8			174
12	4495	X	4230	-0-	-265	-0-		4165	2	65	9	Y	59	51	8			182

TOTAL GAS PROD: 53,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

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
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-		74	1	1552	2	Y	245	153	8			235
								270	9									
02	957	N	931	-0-	-26	-0-		70	1	612	2	Y	226	118	8			343
								249	9									
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-		74	1	885	2	Y	36	174	1	36	8	169
								40	9									
04	990	N	983	-0-	-7	-0-		72	1	882	2	Y	26	21	8			174
								29	9									
05	992	N	844	-0-	-148	-0-		74	1	759	2	Y	10	1	8			183
								11	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		72	1	1416	2	Y	58	2	8			239
								64	9									
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-		74	1	2235	2	Y	27	8	8			258
								30	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		74	1	1646	2	Y	111	36	8			333
								122	9									
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-		72	1	2598	2	Y	83	169	1	42	8	205
								91	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-		74	1	1880	2	Y	82	82	8			205
								90	9									
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		72	1	1818	2	Y	72	72	8			205
								79	9									
12	1457	N	632	-0-	-825	-0-		74	1	463	2	Y	86	76	8			215
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 18,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

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
01	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	71	1	1581	2	N	72	68	8			197
							79	9									
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	N	84	82	8			199
							92	9									
03	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	71	1	1452	2	N	93	188	1	87	8	17
							102	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	69	1	1588	2	N	65	65	8			17
							72	9									
05	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	71	1	1515	2	N	17	17	8			17
							19	9									
06	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	69	1	1068	2	N	45	34	8			28
							50	9									
07	1829	N	1208	-0-	-621	-0-	71	1	1082	2	N	50	1	8			77
							55	9									
08	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	71	1	1242	2	N	29	23	8			83
							32	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1224	2	N	19	19	8			83
							21	9									
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	71	1	1143	2	N	29	29	8			83
							32	9									
11	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	69	1	1042	2	N	25	25	8			83
							28	9									
12	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	71	1	1010	2	N	46	45	8			84
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 16,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

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
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	2	Y	69	34	8			225
							76	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	70	1	1515	2	Y	70	162	1	70	8	63
							77	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	822	2	Y	36	26	8			73
							40	9									
04	1890	N	618	-0-	-1272	-0-	72	1	535	2	Y	10	1	8			82
							11	9									
05	1829	N	877	-0-	-952	-0-	74	1	797	2	Y	5					87
							6	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	Y	7	6	8			88
							8	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	Y	8	5	8			91
							9	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	74	1	1211	2	Y	20	11	8			100
							22	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	11	9	8			102
							12	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	74	1	1706	2	Y	17	17	8			102
							19	9									
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	72	1	970	2	Y	22	15	8			109
							24	9									
12	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	74	1	1637	2	Y	75	75	8			109
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 15,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					198
02	1508	N	1403	-0-	-105	-0-	1272	2	131	9	Y	119					317
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					317
04	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1202	2	6	9	Y	5	185	1			137
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					137
06	INC G-10		1427	-0-	1427	1427	1427	2			Y	-0-					137
07	INC G-10		1497	-0-	1497	2924	1497	2			Y	-0-					137
08	1100	N	1499	-0-	399	3323	1499	2			Y	-0-					137
09	3000	N	1351	-0-	-1649	1674	1351	2			Y	-0-					137
10	3100	N	1430	-0-	-1670	4	1430	2			Y	-0-					137
11	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	2			Y	-0-					137
12	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	112	1	4158	2	N	22	185	1			7
							24	9									
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	104	1	3533	2	N	46					53
							51	9									
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	72	1	4051	2	N	90					143
							99	9									
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4095	2	20	9	N	18					161
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4267	2	34	9	N	31					192
06	4170	X	4147	-0-	-23	-0-	4125	2	22	9	N	20	179	1			33
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4244	2	52	9	N	47					80
08	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4220	2	57	9	N	52					132
09	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	3965	2	19	9	N	17					149
10	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	4038	2	10	9	N	9					158
11	4170	X	3812	-0-	-358	-0-	3771	2	41	9	N	37					195
12	4123	X	3542	-0-	-581	-0-	3523	2	19	9	N	17	194	1			18

TOTAL GAS PROD: 48,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

01	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	112	1	2932	2	N	29	12	8			135
							32	9									
02	2958	X	2477	-0-	-481	-0-	104	1	2351	2	N	20	11	8			144
							22	9									
03	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	72	1	2723	2	N	29	12	8			161
							32	9									
04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	2784	2	21	9	N	19	10	8			170
05	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	2728	2	12	9	N	11	8	8			173
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2662	2	13	9	N	12	8	8			177
07	2759	N	2640	-0-	-119	-0-	2631	2	9	9	N	8	6	8			179
08	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	2628	2	14	9	N	13	6	8			186
09	2670	N	2514	-0-	-156	-0-	2506	2	8	9	N	7	4	8			189
10	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	2523	2	13	9	N	12	4	8			197
11	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	2386	2	10	9	N	9	6	8			200
12	2604	N	2160	-0-	-444	-0-	2145	2	15	9	N	14	6	8			208

TOTAL GAS PROD: 31,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

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
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	2	Y	90	73	8			188
							99	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	67	1	1048	2	Y	130	130	8			188
							143	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1073	2	Y	146	146	8			188
							161	9									
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	69	1	912	2	Y	95	95	8			188
							105	9									
05	1147	N	913	-0-	-234	-0-	71	1	816	2	Y	24	24	8			188
							26	9									
06	1200	N	798	-0-	-402	-0-	69	1	673	2	Y	51	51	8			188
							56	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	Y	77	21	8			244
							85	9									
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	71	1	2140	2	Y	185	90	8			339
							204	9									
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	Y	100	55	8			384
							110	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	2	Y	91	165	1	91	8	219
							100	9									
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	69	1	2232	2	Y	103	103	8			219
							113	9									
12	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	71	1	1866	2	Y	187	187	8			219
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

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
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	112	1	5702	2	N	95	207	1			43
							105	9									
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	104	1	4709	2	N	45					88
							50	9									
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	112	1	4980	2	N	28					116
							31	9									
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	108	1	5285	2	N	41					157
							45	9									
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	112	1	5545	2	N	60					217
							66	9									
06	5700	X	5307	-0-	-393	-0-	108	1	5114	2	N	77					294
							85	9									
07	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	112	1	5098	2	N	77	190	1			181
							85	9									
08	5735	X	5112	-0-	-623	-0-	18	1	5024	2	N	64					245
							70	9									
09	5550	X	4794	-0-	-756	-0-	4724	2	70	9	N	64					309
10	5735	X	4900	-0-	-835	-0-	4827	2	73	9	N	66	186	1			189
11	5310	X	4625	-0-	-685	-0-	4567	2	58	9	N	53					242
12	4991	X	3787	-0-	-1204	-0-	3742	2	45	9	N	41					283

TOTAL GAS PROD: 60,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			Y	-0-					55
02	667	N	332	-0-	-335	-0-	318	2	14	9	Y	13					68
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	329	2	88	9	Y	80					148
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	213	2	15	9	Y	14					162
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			Y	-0-					162
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	2			Y	-0-					162
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					162
08	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			Y	-0-					162
09	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			Y	-0-					162
10	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					162
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					162
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	112	1	2941	2	N	35					152
							39	9									
02	3451	X	2809	-0-	-642	-0-	104	1	2704	2	N	1					153
							1	9									
03	3534	X	2945	-0-	-589	-0-	112	1	2829	2	N	4					157
							4	9									
04	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	108	1	2681	2	N	-0-					157
05	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	112	1	2948	2	N	5					162
							6	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	108	1	2845	2	N	177					339
							195	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	36	1	2962	2	N	14					353
							15	9									
08	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2899	2	1	9	N	1					354
09	3150	X	2835	-0-	-315	-0-	2831	2	4	9	N	4	184	1			174
10	3255	X	2862	-0-	-393	-0-	2858	2	4	9	N	4					178
11	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	2637	2	19	9	N	17					195
12	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	2491	2	9	9	N	8					203

TOTAL GAS PROD: 34,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	112	1	4394	2	N	24	192	1			29
							26	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	104	1	3599	2	N	-0-					29
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	112	1	3894	2	N	-0-					29
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	108	1	4118	2	N	51					80
							56	9									
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	112	1	4266	2	N	23					103
							25	9									
06	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	108	1	4141	2	N	34					137
							37	9									
07	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	112	1	4059	2	N	-0-					137
08	4433	X	4071	-0-	-362	-0-	25	1	4046	2	N	-0-					137
09	4290	X	3876	-0-	-414	-0-	3782	2	94	9	N	85					222
10	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	3914	2	9	9	N	8					230
11	4290	X	3677	-0-	-613	-0-	3676	2	1	9	N	1	185	1			46
12	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2868	2	42	9	N	38					84

TOTAL GAS PROD: 47,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					190
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					190
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					190
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1294	2	28	9	Y	25					215
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					215
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					215
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					215
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					215
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					215
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					215
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					215
12	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1029	2			Y	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	9					117
							10	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	70	1	273	2	Y	2	1	8			118
							2	9									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	74	1	72	2	Y	11	1	8			128
							12	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	72	1	599	2	Y	5					133
							6	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	74	1	308	2	Y	-0-					133
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	72	1	285	2	Y	-0-					133
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	74	1	288	2	Y	-0-					133
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	74	1	287	2	Y	-0-					133
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	72	1	275	2	Y	-0-					133
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	74	1	269	2	Y	-0-					133
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	72	1	253	2	Y	-0-					133
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	74	1	226	2	Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					132
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	631	2	14	9	Y	13					145
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	Y	12					157
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					157
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	824	2	25	9	Y	23					180
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	2	17	9	Y	15					195
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					195
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					195
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	2	21	9	Y	19					214
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	Y	11					225
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	Y	5					230
12	1085	N	846	-0-	-239	-0-	846	2			Y	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1563	2	121	9	N	110	73	8			97
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1861	2	75	9	N	68	67	8			98
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1884	2	140	9	N	127	79	8			146
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2066	2	87	9	N	79	61	8			164
05	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1787	2	88	9	N	80	170	1	42	8	32
06	1980	N	1745	-0-	-235	-0-	1692	2	53	9	N	48	48	8			32
07	2232	N	1515	-0-	-717	-0-	1468	2	47	9	N	43	39	8			36
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1691	2	121	9	N	110	49	8			97
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2308	2	52	9	N	47	29	8			115
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2232	2	75	9	N	68	34	8			149
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2142	2	77	9	N	70	48	8			171
12	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2150	2	100	9	N	91	47	8			215

TOTAL GAS PROD: 23,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	112	1	4323	2	N	70	195	1			55
							77	9									
02	4002	X	3733	-0-	-269	-0-	104	1	3629	2	N	-0-					55
03	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	72	1	3716	2	N	107					162
							118	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					162
05	4278	X	3990	-0-	-288	-0-	3990	2			N	-0-					162
06	4200	X	3716	-0-	-484	-0-	3716	2			N	-0-					162
07	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4022	2	14	9	N	13					175
08	4340	X	4211	-0-	-129	-0-	4147	2	64	9	N	58	183	1			50
09	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					50
10	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	3927	2			N	-0-					50
11	4080	X	3666	-0-	-414	-0-	3663	2	3	9	N	3					53
12	4216	X	3290	-0-	-926	-0-	3277	2	13	9	N	12					65

TOTAL GAS PROD: 47,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

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
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-		3851	2	47	9	N	43	43	8			131
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-		3031	2	50	9	N	45	45	8			131
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-		3031	2	58	9	N	53	47	8			137
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-		3710	2	36	9	N	33	33	8			137
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-		3648	2	155	9	N	141	187	1	26	8	65
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-		3589	2	39	9	N	35	35	8			65
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-		3588	2	39	9	N	35	29	8			71
08	2945	X	2379	-0-	-566	-0-		2345	2	34	9	N	31	24	8			78
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-		3677	2	48	9	N	44	15	8			107
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-		3508	2	30	9	N	27	27	8			107
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-		3107	2	37	9	N	34	33	8			108
12	2945	X	2364	-0-	-581	-0-		2319	2	45	9	N	41	41	8			108

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

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
01	372	N	266	-0-	-106	-0-		266	2			Y	-0-					102
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-		283	2	14	9	Y	13					115
03	403	N	1	-0-	-402	-0-		1	2			Y	-0-					115
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-		643	2	17	9	Y	15					130
05	310	N	284	-0-	-26	-0-		265	2	19	9	Y	17					147
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-		257	2	6	9	Y	5					152
07	279	N	68	-0-	-211	-0-		68	2			Y	-0-					152
08	279	N	106	-0-	-173	-0-		106	2			Y	-0-					152
09	270	N	136	-0-	-134	-0-		136	2			Y	-0-					152
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-		133	2	12	9	Y	11					163
11	90	N	37	-0-	-53	-0-		37	2			Y	-0-					163
12	155	N	14	-0-	-141	-0-		14	2			Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

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
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-		2427	2	39	9	Y	35	35	8			125
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		1939	2	36	9	Y	33	33	8			125
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		1814	2	37	9	Y	34	34	8			125
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		1805	2	21	9	Y	19	16	8			128
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		1749	2	11	9	Y	10	10	8			128
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		1573	2	12	9	Y	11	11	8			128
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		1578	2	10	9	Y	9	9	8			128
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		1782	2	22	9	Y	20	20	8			128
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-		1698	2	18	9	Y	16	16	8			128
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		1937	2	15	9	Y	14	14	8			128
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		1799	2	10	9	Y	9	9	8			128
12	1767	N	1417	-0-	-350	-0-		1404	2	13	9	Y	12	12	8			128

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4191	-0-		-1513	-0-	74	1	4080	2	Y	34	33	8			191
								37	9									
02	5336	X	3778	-0-		-1558	-0-	70	1	3685	2	Y	21	21	8			191
								23	9									
03	4681	X	3950	-0-		-731	-0-	74	1	3840	2	Y	33	28	8			196
								36	9									
04	4530	X	4298	-0-		-232	-0-	72	1	4197	2	Y	26	26	8			196
								29	9									
05	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-	74	1	4297	2	Y	31	27	8			200
								34	9									
06	4117	X	4117	-0-		-0-	-0-	72	1	3973	2	Y	65	46	8			219
								72	9									
07	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-	74	1	4442	2	Y	37	30	8			226
								41	9									
08	4371	X	4326	-0-		-45	-0-	4273	2	53	9	Y	48	30	8			244
09	4230	X	3944	-0-		-286	-0-	3899	2	45	9	Y	41	184	1	19	8	82
10	4371	X	4044	-0-		-327	-0-	4018	2	26	9	Y	24	24	8			82
11	4230	X	4077	-0-		-153	-0-	4030	2	47	9	Y	43	27	8			98
12	4216	X	3519	-0-		-697	-0-	3482	2	37	9	Y	34	29	8			103

TOTAL GAS PROD: 49,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

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
01	6238	X	6238	-0-		-0-	-0-	112	1	6064	2	N	56	8	8			204
								62	9									
02	5191	X	4445	-0-		-746	-0-	104	1	4309	2	N	29	9	8			224
								32	9									
03	5394	X	5025	-0-		-369	-0-	72	1	4908	2	N	41	7	8			258
								45	9									
04	6030	X	4905	-0-		-1125	-0-	4882	2	23	9	N	21	5	8			274
05	6231	X	5301	-0-		-930	-0-	5269	2	32	9	N	29	190	1	4	8	109
06	6030	X	4421	-0-		-1609	-0-	4378	2	43	9	N	39	4	8			144
07	5129	X	5129	-0-		-0-	-0-	5110	2	19	9	N	17	1	8			160
08	5319	X	5319	-0-		-0-	-0-	5296	2	23	9	N	21	3	8			178
09	5130	X	4611	-0-		-519	-0-	4602	2	9	9	N	8	2	8			184
10	5301	X	5095	-0-		-206	-0-	5081	2	14	9	N	13	1	8			196
11	5160	X	4706	-0-		-454	-0-	4686	2	20	9	N	18	2	8			212
12	4345	X	4345	-0-		-0-	-0-	4303	2	42	9	N	38	2	8			248

TOTAL GAS PROD: 59,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	4140	X	4140	-0-		-0-	-0-	112	1	4008	2	N	18					288
								20	9									
02	3741	X	3538	-0-		-203	-0-	104	1	3406	2	N	25					313
								28	9									
03	3844	X	3719	-0-		-125	-0-	72	1	3617	2	N	27					340
								30	9									
04	3870	X	3726	-0-		-144	-0-	3717	2	9	9	N	8					348
05	3999	X	3356	-0-		-643	-0-	3350	2	6	9	N	5	196	1			157
06	3630	X	3536	-0-		-94	-0-	3522	2	14	9	N	13					170
07	3751	X	3605	-0-		-146	-0-	3533	2	72	9	N	65					235
08	3830	X	3830	-0-		-0-	-0-	3802	2	28	9	N	25	180	1			80
09	3630	X	3502	-0-		-128	-0-	3471	2	31	9	N	28					108
10	3658	X	3451	-0-		-207	-0-	3421	2	30	9	N	27					135
11	3630	X	3271	-0-		-359	-0-	3251	2	20	9	N	18					153
12	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	3642	2	37	9	N	34					187

TOTAL GAS PROD: 43,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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. GAS	(I) 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	4123	X	3650	-0-		-473	-0-	3564	2	86	9	Y	78	51	8			267
02	3857	X	3085	-0-		-772	-0-	2878	2	207	9	Y	188	125	8			330
03	4123	X	3386	-0-		-737	-0-	3038	2	348	9	Y	316	163	8			483
04	4475	X	4475	-0-		-0-	-0-	4029	2	446	9	Y	405	388	1	149	8	351
05	4399	X	4399	-0-		-0-	-0-	4281	2	118	9	Y	107	36	8			422
06	4727	X	4727	-0-		-0-	-0-	4428	2	299	9	Y	272	172	1	152	8	370
07	4662	X	4662	-0-		-0-	-0-	3951	2	711	9	Y	646	362	1	117	8	537
08	4096	X	4096	-0-		-0-	-0-	3787	2	309	9	Y	281	173	1	134	8	511
09	3997	X	3997	-0-		-0-	-0-	3898	2	99	9	Y	90	167	1	15	8	419
10	3658	X	3570	-0-		-88	-0-	3504	2	66	9	Y	60	153	1	60	8	266
11	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	3667	2	144	9	Y	131	77	8			320
12	3565	X	3383	-0-		-182	-0-	3135	2	248	9	Y	225	192	8			353

TOTAL GAS PROD: 47,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	3665	2	58	9	Y	53	53	8			68
02	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-	3160	2	61	9	Y	55	55	8			68
03	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	3255	2	50	9	Y	45	45	8			68
04	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	3563	2	24	9	Y	22	22	8			68
05	3644	X	3644	-0-		-0-	-0-	3625	2	19	9	Y	17	17	8			68
06	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	3524	2	23	9	Y	21	21	8			68
07	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-	3471	1	21	9	Y	19	17	8			70
08	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-	3463	2	22	9	Y	20	20	8			70
09	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	3240	2	13	9	Y	12	12	8			70
10	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	3209	2	17	9	Y	15	15	8			70
11	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	3099	2	21	9	Y	19	19	8			70
12	3162	X	2604	-0-		-558	-0-	2573	2	31	9	Y	28	28	8			70

TOTAL GAS PROD: 40,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	446	2	75	9	Y	68	195	1			82
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					82
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	418	2	45	9	Y	41					123
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					123
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					123
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	363	2	44	9	Y	40					163
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					163
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					163
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					163
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					163
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					163
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	4510	2	77	9	N	70					247
02	4524	X	3757	-0-	-767	-0-	3754	2	3	9	N	3	193	1			57
03	4774	X	3763	-0-	-1011	-0-	3752	2	11	9	N	10					67
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4396	2	75	9	N	68					135
05	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	4407	2	15	9	N	14					149
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					149
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4248	2	26	9	N	24					173
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4258	2	119	9	N	108					281
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4159	2	58	9	N	53	188	1			146
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					146
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4106	2	79	9	N	72					218
12	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3530	2	83	9	N	75					293

TOTAL GAS PROD: 50,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	74	1	5710	2	N	-0-					291
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	70	1	4774	2	N	18					309
							20	9									
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	48	1	5198	2	N	33	193	1			149
							36	9									
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5365	2	10	9	N	9					158
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5526	2	11	9	N	10					168
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					168
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					168
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5152	2	6	9	N	5					173
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4825	2	23	9	N	21					194
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4599	2	8	9	N	7					201
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4715	2	2	9	N	2					203
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4615	2	3	9	N	3					206

TOTAL GAS PROD: 61,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	112	1	3546	2	N	59					307
							65	9									
02	3915	X	2967	-0-	-948	-0-	40	1	2887	2	N	36	185	1			158
							40	9									
03	3937	X	3359	-0-	-578	-0-	3333	2	26	9	N	24					182
04	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	3354	2	6	9	N	5					187
05	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3489	2	6	9	N	5					192
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3395	2	141	9	N	128					320
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					320
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					320
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3235	2	1	9	N	1					321
10	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	3235	2			N	-0-					321
11	3150	X	2839	-0-	-311	-0-	2829	2	10	9	N	9					330
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2870	2	12	9	N	11	180	1			161

TOTAL GAS PROD: 39,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4937	2	70	9	N	64	64	8			53
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4239	2	70	9	N	64	64	8			53
03	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	4218	2	80	9	N	73	73	8			53
04	4200	X	3948	-0-	-252	-0-	3895	2	53	9	N	48	48	8			53
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4768	2	39	9	N	35	35	8			53
06	3870	X	498	-0-	-3372	-0-	440	2	58	9	N	53	53	8			53
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4512	2	51	9	N	46	46	8			53
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4595	2	53	9	N	48	48	8			53
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4529	2	29	9	N	26	26	8			53
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4613	2	31	9	N	28	28	8			53
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4407	2	34	9	N	31	31	8			53
12	4557	X	3326	-0-	-1231	-0-	3282	2	44	9	N	40	40	8			53

TOTAL GAS PROD: 49,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	112	1	3640	2	N	22					142
							24	9									
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	104	1	3239	2	N	-0-					142
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	72	1	3391	2	N	30					172
							33	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3476	2	13	9	N	12					184
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3452	2	9	9	N	8					192
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2892	2	9	9	N	8					200
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					200
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3108	2	13	9	N	12					212
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3027	2	11	9	N	10					222
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					222
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3189	2	21	9	N	19					241
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3140	2	18	9	N	16					257

TOTAL GAS PROD: 38,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-		-0-	-0-		112	1	4254	2	N	13					198
									14	9									
02	3770	X	3541	-0-		-229	-0-		104	1	3420	2	N	15					213
									17	9									
03	3937	X	3326	-0-		-611	-0-		112	1	3210	2	N	4					217
									4	9									
04	4230	X	3873	-0-		-357	-0-		108	1	3692	2	N	66	188	1			95
									73	9									
05	4371	X	3764	-0-		-607	-0-		112	1	3595	2	N	52					147
									57	9									
06	4230	X	3846	-0-		-384	-0-		108	1	3633	2	N	95					242
									105	9									
07	3999	X	3796	-0-		-203	-0-		112	1	3681	2	N	3					245
									3	9									
08	3999	X	3636	-0-		-363	-0-		18	1	3614	2	N	4					249
									4	9									
09	3870	X	3451	-0-		-419	-0-		3450	2	1	9	N	1					250
10	3968	X	3471	-0-		-497	-0-		3468	2	3	9	N	3					253
11	3840	X	3382	-0-		-458	-0-		3370	2	12	9	N	11	185	1			79
12	3782	X	3123	-0-		-659	-0-		3123	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 43,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

01	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-		1331	2	9	9	Y	8					50
02	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-		1229	2			Y	-0-					50
03	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-		1205	2	52	9	Y	47					97
04	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-		1417	2	1	9	Y	1					98
05	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-		1430	2			Y	-0-					98
06	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-		1374	2	152	9	Y	138	183	1			53
07	1457	N	1375	-0-		-82	-0-		1375	2			Y	-0-					53
08	1426	N	1350	-0-		-76	-0-		1350	2			Y	-0-					53
09	1440	N	1285	-0-		-155	-0-		1285	2			Y	-0-					53
10	1364	N	1335	-0-		-29	-0-		1335	2			Y	-0-					53
11	1320	N	993	-0-		-327	-0-		993	2			Y	-0-					53
12	1333	N	910	-0-		-423	-0-		910	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5904	-0-	-730	-0-		112	1	5781	2	N	10	10	8			265
								11	9									
02	6148	X	4704	-0-	-1444	-0-		104	1	4587	2	N	12	12	8			265
								13	9									
03	6169	X	4760	-0-	-1409	-0-		72	1	4674	2	N	13	12	8			266
								14	9									
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-		5828	2	8	9	N	7	7	8			266
05	5921	X	5600	-0-	-321	-0-		5541	2	59	9	N	54	195	1	6	8	119
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-		5525	2	8	9	N	7	7	8			119
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-		5070	2	6	9	N	5	3	8			121
08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-		5239	2	2	9	N	2	2	8			121
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-		5215	2	1	9	N	1	1	8			121
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-		5274	2	1	9	N	1	1	8			121
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-		4985	2	1	9	N	1	1	8			121
12	5394	X	3817	-0-	-1577	-0-		3815	2	2	9	N	2	2	8			121

TOTAL GAS PROD: 61,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-		112	1	4584	2	N	39	190	1			177
								43	9									
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-		104	1	3734	2	N	20					197
								22	9									
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-		112	1	4345	2	N	36					233
								40	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-		108	1	3182	2	N	-0-					233
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-		112	1	4008	2	N	-0-					233
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-		108	1	3898	2	N	-0-					233
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-		29	1	4128	2	N	20					253
								22	9									
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-		4219	2	6	9	N	5					258
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-		3939	2	1	9	N	1					259
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-		3974	2	2	9	N	2					261
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-		3701	2			N	-0-					261
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-		3154	2			N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 47,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-		2320	2	32	9	N	29	29	8			178
02	2233	N	2083	-0-	-150	-0-		2053	2	30	9	N	27	27	8			178
03	2511	N	2208	-0-	-303	-0-		2176	2	32	9	N	29	29	8			178
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-		2264	2	88	9	N	80	25	8			233
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-		2287	2	24	9	N	22	196	1	22	8	37
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-		2300	2	39	9	N	35	35	8			37
07	2418	N	2256	-0-	-162	-0-		2197	2	59	9	N	54	30	8			61
08	2325	N	2232	-0-	-93	-0-		2197	2	35	9	N	32	32	8			61
09	2370	N	2157	-0-	-213	-0-		2131	2	26	9	N	24	18	8			67
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-		2169	2	30	9	N	27	17	8			77
11	2160	N	1821	-0-	-339	-0-		1800	2	21	9	N	19	19	8			77
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-		2008	2	24	9	N	22	21	8			78

TOTAL GAS PROD: 26,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4778	-0-	-275	-0-	112	1	4622	2	N	40	181	1			172
							44	9									
02	4466	X	3952	-0-	-514	-0-	104	1	3824	2	N	22					194
							24	9									
03	5053	X	4202	-0-	-851	-0-	72	1	4094	2	N	33					227
							36	9									
04	4890	X	4432	-0-	-458	-0-	4414	2	18	9	N	16					243
05	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	4365	2	19	9	N	17					260
06	4620	X	4149	-0-	-471	-0-	4135	2	14	9	N	13					273
07	4588	X	4177	-0-	-411	-0-	4176	2	1	9	N	1	186	1			88
08	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	4270	2	22	9	N	20					108
09	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3956	2	28	9	N	25					133
10	4371	X	3652	-0-	-719	-0-	3652	2			N	-0-					133
11	4140	X	3630	-0-	-510	-0-	3630	2			N	-0-					133
12	4278	X	3374	-0-	-904	-0-	3357	2	17	9	N	15					148

TOTAL GAS PROD: 49,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	182	2	3	9	N	3					126
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	227	2	13	9	N	12					138
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	198	2	24	9	N	22					160
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	226	2	6	9	N	5					165
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					165
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					165
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					165
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					165
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					165
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					165
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					165
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	112	1	5465	2	N	109	185	1			84
							120	9									
02	5278	X	4801	-0-	-477	-0-	104	1	4623	2	N	67					151
							74	9									
03	5642	X	5065	-0-	-577	-0-	112	1	4889	2	N	58					209
							64	9									
04	5460	X	5229	-0-	-231	-0-	108	1	5075	2	N	42					251
							46	9									
05	5642	X	5401	-0-	-241	-0-	112	1	5257	2	N	29	188	1			92
							32	9									
06	5400	X	5214	-0-	-186	-0-	108	1	5058	2	N	44					136
							48	9									
07	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	112	1	4925	2	N	49					185
							54	9									
08	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	18	1	5029	2	N	21					206
							23	9									
09	5220	X	4827	-0-	-393	-0-	4772	2	55	9	N	50					256
10	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	4832	2	28	9	N	25	178	1			103
11	5220	X	4670	-0-	-550	-0-	4623	2	47	9	N	43					146
12	5084	X	3587	-0-	-1497	-0-	3565	2	22	9	N	20					166

TOTAL GAS PROD: 59,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3786	-0-	-306	-0-	112	1	3610	2	N	58					210
							64	9									
02	3741	X	3604	-0-	-137	-0-	104	1	3447	2	N	48	176	1			82
							53	9									
03	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	72	1	3463	2	N	33					115
							36	9									
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3735	2	13	9	N	12					127
05	3844	X	3510	-0-	-334	-0-	3476	2	34	9	N	31					158
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3285	2	39	9	N	35					193
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3377	2	35	9	N	32					225
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3493	2	46	9	N	42					267
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3383	2	42	9	N	38	175	1			130
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3312	2	37	9	N	34					164
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3384	2	53	9	N	48					212
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3073	2	10	9	N	9					221

TOTAL GAS PROD: 41,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6666	-0-	-619	-0-	112	1	6518	2	N	33					250
							36	9									
02	6728	X	5789	-0-	-939	-0-	104	1	5660	2	N	23	188	1			85
							25	9									
03	7068	X	4993	-0-	-2075	-0-	72	1	4877	2	N	40					125
							44	9									
04	6450	X	6401	-0-	-49	-0-	6377	2	24	9	N	22					147
05	6665	X	6489	-0-	-176	-0-	6458	2	31	9	N	28					175
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6297	2	69	9	N	63					238
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6488	2	48	9	N	44	165	1			117
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6435	2	42	9	N	38					155
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6231	2	24	9	N	22					177
10	5890	X	2154	-0-	-3736	-0-	2121	2	33	9	N	30					207
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6466	2	8	9	N	7					214
12	6169	X	5545	-0-	-624	-0-	5541	2	4	9	N	4					218

TOTAL GAS PROD: 70,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	112	1	4684	2	N	-0-					117
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	104	1	3972	2	N	-0-					117
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	72	1	4404	2	N	38					155
							42	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4189	2	70	9	N	64	162	1			57
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					57
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					57
07	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	4413	2			N	-0-					57
08	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2			N	-0-					57
09	4500	X	4379	-0-	-121	-0-	4365	2	14	9	N	13					70
10	4650	X	3267	-0-	-1383	-0-	3267	2			N	-0-					70
11	4500	X	5	-0-	-4495	-0-	5	2			N	-0-					70
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	1					71

TOTAL GAS PROD: 43,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	112	1	7891	2	N	139	193	1			60
							153	9									
02	7830	X	6887	-0-	-943	-0-	104	1	6729	2	N	49					109
							54	9									
03	7967	X	7042	-0-	-925	-0-	72	1	6798	2	N	156	195	1			70
							172	9									
04	7890	X	7734	-0-	-156	-0-	7697	2	37	9	N	34					104
05	8153	X	7813	-0-	-340	-0-	7699	2	114	9	N	104					208
06	7620	X	7183	-0-	-437	-0-	7139	2	44	9	N	40	196	1			52
07	7874	X	7460	-0-	-414	-0-	7407	2	53	9	N	48					100
08	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	7389	2	68	9	N	62					162
09	7620	X	7104	-0-	-516	-0-	7075	2	29	9	N	26					188
10	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	7137	2	112	9	N	102					290
11	7230	X	6923	-0-	-307	-0-	6881	2	42	9	N	38	169	1			159
12	7440	X	5997	-0-	-1443	-0-	5954	2	43	9	N	39					198

TOTAL GAS PROD: 87,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1842	2	33	9	N	30	30	8			159
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1554	2	34	9	N	31	31	8			159
03	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1610	2	34	9	N	31	31	8			159
04	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	1802	2	22	9	N	20	20	8			159
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1839	2	19	9	N	17	16	8			160
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1769	2	21	9	N	19	19	8			160
07	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1784	2	28	9	N	25	16	8			169
08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1803	2	23	9	N	21	21	8			169
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1719	2	14	9	N	13	13	8			169
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1765	2	14	9	N	13	13	8			169
11	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1727	2	20	9	N	18	17	8			170
12	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1675	2	31	9	N	28	16	8			182

TOTAL GAS PROD: 21,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-		-0-	2038	2	79	9	N	72	189	1			73
02	1927	N	1927	-0-	-0-		-0-	1916	2	11	9	N	10					83
03	2088	N	2088	-0-	-0-		-0-	1922	2	166	9	N	151					234
04	2357	N	2357	-0-	-0-		-0-	2340	2	17	9	N	15	196	1			53
05	2305	N	2305	-0-	-0-		-0-	2305	2			N	-0-					53
06	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-	2353	2			N	-0-					53
07	1922	N	1626	-0-	-296		-0-	1626	2			N	-0-					53
08	1952	N	1952	-0-	-0-		-0-	1952	2			N	-0-					53
09	1904	N	1904	-0-	-0-		-0-	1904	2			N	-0-					53
10	2028	N	2028	-0-	-0-		-0-	1874	2	154	9	N	140					193
11	1895	N	1895	-0-	-0-		-0-	1895	2			N	-0-					193
12	2041	N	2041	-0-	-0-		-0-	2041	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 24,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-		-0-	112	1	4104	2	N	70	183	1			167
								77	9									
02	3843	X	3843	-0-	-0-		-0-	104	1	3698	2	N	37					204
								41	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-		-0-	72	1	3943	2	N	73					277
								80	9									
04	4251	X	4251	-0-	-0-		-0-	4171	2	80	9	N	73					350
05	4210	X	4210	-0-	-0-		-0-	4155	2	55	9	N	50	190	1			210
06	4085	X	4085	-0-	-0-		-0-	3975	2	110	9	N	100					310
07	4098	X	4098	-0-	-0-		-0-	4022	2	76	9	N	69	194	1			185
08	3967	X	3967	-0-	-0-		-0-	3881	2	86	9	N	78					263
09	3770	X	3770	-0-	-0-		-0-	3670	2	100	9	N	91	185	1			169
10	3560	X	3560	-0-	-0-		-0-	3498	2	62	9	N	56					225
11	3150	X	3150	-0-	-0-		-0-	3042	2	108	9	N	98					323
12	3446	X	3446	-0-	-0-		-0-	3357	2	89	9	N	81	185	1			219

TOTAL GAS PROD: 46,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-		-0-	2016	2			Y	-0-					55
02	1411	N	1411	-0-	-0-		-0-	1411	2			Y	-0-					55
03	957	N	957	-0-	-0-		-0-	957	2			Y	-0-					55
04	1438	N	1438	-0-	-0-		-0-	1438	2			Y	-0-					55
05	1271	N	1246	-0-	-25		-0-	1246	2			Y	-0-					55
06	1063	N	1063	-0-	-0-		-0-	1063	2			Y	-0-					55
07	1488	N	971	-0-	-517		-0-	971	2			Y	-0-					55
08	1240	N	623	-0-	-617		-0-	623	2			Y	-0-					55
09	1050	N	981	-0-	-69		-0-	981	2			Y	-0-					55
10	961	N	935	-0-	-26		-0-	935	2			Y	-0-					55
11	600	N	535	-0-	-65		-0-	535	2			Y	-0-					55
12	1310	N	1310	-0-	-0-		-0-	1310	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2045	2	121	9	Y	110	192	1			195
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1833	2	121	9	Y	110	196	1			109
03	2139	X	1848	-0-	-291	-0-	1731	2	117	9	Y	106					215
04	2100	X	1756	-0-	-344	-0-	1719	2	37	9	Y	34					249
05	2170	X	1666	-0-	-504	-0-	1644	2	22	9	Y	20					269
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1623	2	265	9	Y	241	363	1			147
07	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			Y	-0-					147
08	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			Y	-0-					147
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1516	2	199	9	Y	181	177	1			151
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1466	2	193	9	Y	175	180	1			146
11	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1348	2	22	9	Y	20					166
12	1333	N	551	-0-	-782	-0-	529	2	22	9	Y	20					186

TOTAL GAS PROD: 19,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1902	-0-	-671	-0-	1902	2			Y	-0-					69
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2617	2	77	9	Y	70					139
03	2573	X	1181	-0-	-1392	-0-	1179	2	2	9	Y	2					141
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2835	2	316	9	Y	287					428
05	2883	X	1721	-0-	-1162	-0-	1715	2	6	9	Y	5					433
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					433
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					433
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					433
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					433
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					433
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					433
12	2759	X	1687	-0-	-1072	-0-	1687	2			Y	-0-					433

TOTAL GAS PROD: 28,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	72	-0-	-331	-0-	72	2			N	-0-					215
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-					215
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					215
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					215
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					215
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					215
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	43	2	101	9	N	92	192	1			115
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					115
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					115
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					115
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					115
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	112	1	4531	2	N	85	12	8			203
							94	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	104	1	3272	2	N	46	14	8			235
							51	9									
03	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	72	1	3067	2	N	45	11	8			269
							50	9									
04	4590	X	3543	-0-	-1047	-0-	3518	2	25	9	N	23	186	1	8	8	98
05	4743	X	2602	-0-	-2141	-0-	2587	2	15	9	N	14	5	8			107
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9	9	N	8	1	8			114
07	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2874	2	47	9	N	43	1	8			156
08	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	2693	2	55	9	N	50	1	8			205
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3332	2	77	9	N	70	2	8			273
10	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2913	2	39	9	N	35	186	1	4	8	118
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2958	2	43	9	N	39	4	8			153
12	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2610	2	40	9	N	36	4	8			185

TOTAL GAS PROD: 38,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	112	1	3629	2	N	59	59	8			98
							65	9									
02	3799	X	3455	-0-	-344	-0-	104	1	3278	2	N	66	66	8			98
							73	9									
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	112	1	3448	2	N	60	47	8			111
							66	9									
04	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	108	1	3579	2	N	55	51	8			115
							61	9									
05	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	112	1	3436	2	N	44	44	8			115
							48	9									
06	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	108	1	3303	2	N	29	23	8			121
							32	9									
07	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	112	1	3252	2	N	21	12	8			130
							23	9									
08	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	25	1	3358	2	N	22	20	8			132
							24	9									
09	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	3163	2	50	9	N	45	12	8			165
10	3596	X	2772	-0-	-824	-0-	2750	2	22	9	N	20	12	8			173
11	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	3374	2	22	9	N	20	19	8			174
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3373	2	28	9	N	25	22	8			177

TOTAL GAS PROD: 41,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	112	1	3950	2	N	12					224
							13	9									
02	4060	X	3699	-0-	-361	-0-	104	1	3575	2	N	18					242
							20	9									
03	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	72	1	3569	2	N	48	170	1			120
							53	9									
04	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	3895	2	30	9	N	27					147
05	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3864	2	28	9	N	25					172
06	3930	X	3744	-0-	-186	-0-	3708	2	36	9	N	33					205
07	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	3823	2	36	9	N	33					238
08	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	3798	2	41	9	N	37					275
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3657	2	24	9	N	22					297
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3612	2	26	9	N	24	187	1			134
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3609	2	21	9	N	19					153
12	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3589	2	19	9	N	17					170

TOTAL GAS PROD: 45,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2708	2	35	9	N	32	23	8			278
02	2842	X	2256	-0-	-586	-0-	2232	2	24	9	N	22	22	8			278
03	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	2511	2	37	9	N	34	185	1	20	8	107
04	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	2553	2	22	9	N	20	14	8			113
05	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2617	2	19	9	N	17	11	8			119
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2463	2	19	9	N	17	14	8			122
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	2	28	9	N	25	12	8			135
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2532	2	43	9	N	39	16	8			158
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2439	2	12	9	N	11	9	8			160
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2472	2	10	9	N	9	9	8			160
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2316	2	18	9	N	16	13	8			163
12	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2170	2	29	9	N	26	13	8			176

TOTAL GAS PROD: 29,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1420	-0-	1420	2974	1388	2	32	9	Y	29	29	8			118
02	INC G-10		1153	-0-	1153	4127	1124	2	29	9	Y	26	26	8			118
03	INC G-10		1231	-0-	1231	5358	1199	2	32	9	Y	29	29	8			118
04	INC G-10		1147	-0-	1147	6505	1124	2	23	9	Y	21	21	8			118
05	INC G-10		1219	-0-	1219	7724	1202	2	17	9	Y	15	15	8			118
06	8826	X	1102	-0-	-7724	-0-	1082	2	20	9	Y	18	18	8			118
07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1145	2	18	9	Y	16	16	8			118
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1323	2	26	9	Y	24	21	8			121
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13	12	8			122
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	Y	14	14	8			122
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1235	2	29	9	Y	26	21	8			127
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	2	25	9	Y	23	22	8			128

TOTAL GAS PROD: 14,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2818	-0-		-251	-0-	112	1	2674	2	N	29	29	8			171
								32	9									
02	2813	X	2514	-0-		-299	-0-	104	1	2380	2	N	27	25	8			173
								30	9									
03	2883	X	2647	-0-		-236	-0-	112	1	2505	2	N	27	26	8			174
								30	9									
04	2730	X	2659	-0-		-71	-0-	108	1	2527	2	N	22	22	8			174
								24	9									
05	2821	X	2662	-0-		-159	-0-	112	1	2530	2	N	18	15	8			177
								20	9									
06	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-	108	1	2441	2	N	14	14	8			177
								15	9									
07	2759	N	2498	-0-		-261	-0-	112	1	2373	2	N	12	11	8			178
								13	9									
08	2666	N	2428	-0-		-238	-0-	2411	2	17	9	N	15	14	8			179
09	2550	N	2347	-0-		-203	-0-	2336	2	11	9	N	10	8	8			181
10	2511	N	2080	-0-		-431	-0-	2070	2	10	9	N	9	8	8			182
11	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	2378	2	19	9	N	17	10	8			189
12	2418	N	2372	-0-		-46	-0-	2357	2	15	9	N	14	14	8			189

TOTAL GAS PROD: 29,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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
01	5456	X	3362	-0-		-2094	-0-	112	1	3185	2	N	59	26	8			145
								65	9									
02	5104	X	3170	-0-		-1934	-0-	104	1	3009	2	N	52	45	8			152
								57	9									
03	4340	X	3477	-0-		-863	-0-	112	1	3318	2	N	43	43	8			152
								47	9									
04	3930	X	3809	-0-		-121	-0-	108	1	3683	2	N	16	12	8			156
								18	9									
05	3875	X	3484	-0-		-391	-0-	112	1	3361	2	N	10	10	8			156
								11	9									
06	3475	X	3475	-0-		-0-	-0-	108	1	3348	2	N	17	17	8			156
								19	9									
07	3472	X	3265	-0-		-207	-0-	112	1	3138	2	N	14	10	8			160
								15	9									
08	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	3486	2	17	9	N	15	14	8			161
09	3360	X	3271	-0-		-89	-0-	3256	2	15	9	N	14	9	8			166
10	3472	X	3409	-0-		-63	-0-	3387	2	22	9	N	20	11	8			175
11	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-	3350	2	22	9	N	20	11	8			184
12	3503	X	2658	-0-		-845	-0-	2640	2	18	9	N	16	13	8			187

TOTAL GAS PROD: 40,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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
01	434	N	189	-0-		-245	-0-	183	2	6	9	N	5	5	8			61
02	464	N	170	-0-		-294	-0-	166	2	4	9	N	4	4	8			61
03	403	N	298	-0-		-105	-0-	289	2	9	9	N	8	2	8			67
04	238	N	238	-0-		-0-	-0-	236	2	2	9	N	2	2	8			67
05	186	N	122	-0-		-64	-0-	120	2	2	9	N	2	2	8			67
06	300	N	107	-0-		-193	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			67
07	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	2			N	-0-					67
08	124	N	58	-0-		-66	-0-	57	2	1	9	N	1	1	8			67
09	120	N	44	-0-		-76	-0-	43	2	1	9	N	1	1	8			67
10	279	N	137	-0-		-142	-0-	136	2	1	9	N	1	1	8			67
11	60	N	11	-0-		-49	-0-	9	2	2	9	N	2	2	8			67
12	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

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
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	292	1	1101	2	N	22	20	8			97
							24	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	420	1	926	2	N	25	24	8			98
							28	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	353	1	949	2	N	38	31	8			105
							42	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	491	1	1062	2	N	50	36	8			119
							55	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	508	1	1047	2	N	56	32	8			143
							62	9									
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	491	1	1218	2	N	40	31	8			152
							44	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	508	1	1482	2	N	49	34	8			167
							54	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	508	1	1501	2	N	136	77	8			226
							150	9									
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	491	1	1125	2	N	45	44	8			227
							50	9									
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	508	1	1139	2	N	58	28	8			257
							64	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	410	1	879	2	N	31	182	1	31	8	75
							34	9									
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	28	24	8			79

TOTAL GAS PROD: 18,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	2	N	-0-					80
02	319	N	190	-0-	-129	-0-	160	1	30	2	N	-0-					80
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	171	1	29	2	N	32					112
							35	9									
04	3000	N	3440	-0-	440	440	165	1	2985	2	N	264					376
							290	9									
05	3100	N	4194	-0-	1094	1534	171	1	4023	2	N	-0-					376
06	3000	N	3468	-0-	468	2002	165	1	3303	2	N	-0-					376
07	6602	X	4600	-0-	-2002	-0-	171	1	4317	2	N	102	359	1			119
							112	9									
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	171	1	3855	2	N	-0-					119
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	165	1	3609	2	N	20					139
							22	9									
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	171	1	3796	2	N	120					259
							132	9									
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	165	1	2539	2	N	-0-					259
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	171	1	376	2	N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 31,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4830	-0-	-533	-0-	112	1	4661	2	N	52					180
							57	9									
02	4814	X	4561	-0-	-253	-0-	104	1	4404	2	N	48					228
							53	9									
03	5146	X	4412	-0-	-734	-0-	72	1	4270	2	N	64					292
							70	9									
04	4770	X	4769	-0-	-1	-0-	4734	2	35	9	N	32	194	1			130
05	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	4667	2	31	9	N	28					158
06	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	4408	2	33	9	N	30					188
07	4929	X	4585	-0-	-344	-0-	4548	2	37	9	N	34					222
08	4929	X	4528	-0-	-401	-0-	4492	2	36	9	N	33	183	1			72
09	4770	X	4316	-0-	-454	-0-	4287	2	29	9	N	26					98
10	4712	X	4270	-0-	-442	-0-	4224	2	46	9	N	42					140
11	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	4177	2	47	9	N	43					183
12	4588	X	4386	-0-	-202	-0-	4378	2	8	9	N	7					190

TOTAL GAS PROD: 54,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	444	1	510	2	N	71					304
							78	9									
02	1653	N	1255	-0-	-398	-0-	444	1	611	2	N	182					486
							200	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	474	1	496	2	N	2					488
							2	9									
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	459	1	508	2	N	18	354	1			152
							20	9									
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	474	1	653	2	N	120					272
							132	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	459	1	568	2	N	66	172	1			166
							73	9									
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	474	1	535	2	N	-0-					166
08	1271	N	933	-0-	-338	-0-	474	1	459	2	N	-0-					166
09	1110	N	967	-0-	-143	-0-	459	1	464	2	N	40					206
							44	9									
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	474	1	414	2	N	120					326
							132	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	459	1	494	2	N	-0-					326
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	474	1	458	2	N	40					366
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	2200	2	46	9	N	42	42	8			121
02	2233	N	1913	-0-	-320	-0-	1865	2	48	9	N	44	44	8			121
03	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1858	2	51	9	N	46	46	8			121
04	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	2026	2	31	9	N	28	28	8			121
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2034	2	23	9	N	21	21	8			121
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1972	2	30	9	N	27	27	8			121
07	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2009	2	23	9	N	21	21	8			121
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2043	2	30	9	N	27	27	8			121
09	2010	N	1772	-0-	-238	-0-	1754	2	18	9	N	16	16	8			121
10	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	1992	2	19	9	N	17	17	8			121
11	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1853	2	22	9	N	20	20	8			121
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2107	2	15	9	N	14	14	8			121

TOTAL GAS PROD: 24,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	112	1	2350	2	N	5					168
							6	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	104	1	2201	2	N	-0-					168
03	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	72	1	2182	2	N	-0-					168
04	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	2234	2	6	9	N	5					173
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					173
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2290	2	2	9	N	2					175
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2272	2	6	9	N	5					180
08	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2236	2	17	9	N	15					195
09	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2097	2	14	9	N	13					208
10	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	2039	2			N	-0-					208
11	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	1971	2			N	-0-					208
12	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1965	2	15	9	N	14					222

TOTAL GAS PROD: 26,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	112	1	4086	2	N	10					222
							11	9									
02	3973	X	3698	-0-	-275	-0-	104	1	3592	2	N	2					224
							2	9									
03	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	72	1	3126	2	N	23	194	1			53
							25	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4215	2	2	9	N	2					55
05	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	4103	2	17	9	N	15					70
06	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3850	2	13	9	N	12					82
07	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	3837	2	6	9	N	5					87
08	4371	X	3839	-0-	-532	-0-	3798	2	41	9	N	37					124
09	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	3651	2	39	9	N	35					159
10	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	3254	2	17	9	N	15					174
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	3549	2	1	9	N	1					175
12	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3497	2	8	9	N	7					182

TOTAL GAS PROD: 45,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	7281	-0-	-872	-0-	112	1	7038	2	N	119	119	1			38
							131	9									
02	7395	X	5233	-0-	-2162	-0-	104	1	5129	2	N	-0-					38
03	7564	X	6349	-0-	-1215	-0-	112	1	6161	2	N	69					107
							76	9									
04	7050	X	6629	-0-	-421	-0-	108	1	6455	2	N	60					167
							66	9									
05	7285	X	6697	-0-	-588	-0-	112	1	6534	2	N	46	183	1			30
							51	9									
06	7050	X	6510	-0-	-540	-0-	108	1	6402	2	N	-0-					30
07	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	112	1	6428	2	N	-0-					30
08	6851	X	6483	-0-	-368	-0-	18	1	6437	2	N	25					55
							28	9									
09	6630	X	6100	-0-	-530	-0-	6028	2	72	9	N	65					120
10	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	5998	2	30	9	N	27					147
11	6510	X	5590	-0-	-920	-0-	5590	2			N	-0-					147
12	6541	X	4221	-0-	-2320	-0-	4221	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 73,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

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
01	8308	X	7379	-0-	-929	-0-	112	1	7184	2	N	75					284
							83	9									
02	7337	X	6226	-0-	-1111	-0-	104	1	6044	2	N	71	192	1			163
							78	9									
03	7626	X	6509	-0-	-1117	-0-	112	1	6338	2	N	54					217
							59	9									
04	7380	X	6691	-0-	-689	-0-	108	1	6550	2	N	30					247
							33	9									
05	7626	X	6795	-0-	-831	-0-	112	1	6669	2	N	13					260
							14	9									
06	7140	X	6482	-0-	-658	-0-	108	1	6337	2	N	34	195	1			99
							37	9									
07	6913	X	6462	-0-	-451	-0-	112	1	6316	2	N	31					130
							34	9									
08	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	25	1	6575	2	N	19					149
							21	9									
09	6690	X	6166	-0-	-524	-0-	6155	2	11	9	N	10					159
10	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	6208	2	11	9	N	10					169
11	6480	X	5848	-0-	-632	-0-	5838	2	10	9	N	9					178
12	6634	X	4495	-0-	-2139	-0-	4489	2	6	9	N	5					183

TOTAL GAS PROD: 75,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

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
01	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	74	1	3947	2	N	-0-					106
02	3770	X	2983	-0-	-787	-0-	70	1	2891	2	N	20					126
							22	9									
03	3844	X	3216	-0-	-628	-0-	74	1	3120	2	N	20					146
							22	9									
04	3900	X	3192	-0-	-708	-0-	72	1	3073	2	N	43					189
							47	9									
05	4030	X	2727	-0-	-1303	-0-	74	1	2651	2	N	2	172	1			19
							2	9									
06	3600	X	2118	-0-	-1482	-0-	72	1	2046	2	N	-0-					19
07	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	74	1	2978	2	N	-0-					19
08	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	74	1	2946	2	N	-0-					19
09	3180	X	2538	-0-	-642	-0-	72	1	2466	2	N	-0-					19
10	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	74	1	2667	2	N	52					71
							57	9									
11	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	72	1	2545	2	N	-0-					71
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	74	1	2648	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 35,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5470	-0-		-234	-0-	112	1	5341	2	N	15					258
								17	9									
02	5191	X	4734	-0-		-457	-0-	104	1	4595	2	N	32	189	1			101
								35	9									
03	5456	X	4603	-0-		-853	-0-	72	1	4498	2	N	30					131
								33	9									
04	5280	X	4906	-0-		-374	-0-	4874	2	32	9	N	29					160
05	5456	X	4902	-0-		-554	-0-	4885	2	17	9	N	15					175
06	5280	X	4710	-0-		-570	-0-	4709	2	1	9	N	1					176
07	5084	X	4878	-0-		-206	-0-	4854	2	24	9	N	22					198
08	5084	X	4827	-0-		-257	-0-	4816	2	11	9	N	10					208
09	4920	X	4660	-0-		-260	-0-	4640	2	20	9	N	18					226
10	4898	X	4565	-0-		-333	-0-	4552	2	13	9	N	12					238
11	4710	X	4495	-0-		-215	-0-	4486	2	9	9	N	8	180	1			66
12	4867	X	4653	-0-		-214	-0-	4629	2	24	9	N	22					88

TOTAL GAS PROD: 57,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4333	X	4333	-0-		-0-	-0-	112	1	4196	2	N	23					243
								25	9									
02	3415	X	3415	-0-		-0-	-0-	104	1	3289	2	N	20					263
								22	9									
03	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	72	1	3905	2	N	37					300
								41	9									
04	3958	X	3958	-0-		-0-	-0-	3940	2	18	9	N	16	194	1			122
05	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	3858	2	7	9	N	6					128
06	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	3354	2	10	9	N	9					137
07	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-	3171	2	9	9	N	8					145
08	3007	X	2921	-0-		-86	-0-	2913	2	8	9	N	7					152
09	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	3524	2	7	9	N	6					158
10	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-	3405	2	15	9	N	14					172
11	3328	X	3328	-0-		-0-	-0-	3304	2	24	9	N	22					194
12	3007	X	2899	-0-		-108	-0-	2884	2	15	9	N	14					208

TOTAL GAS PROD: 42,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4824	-0-		-353	-0-	112	1	4682	2	N	27					262
								30	9									
02	4843	X	4044	-0-		-799	-0-	104	1	3934	2	N	5	190	1			77
								6	9									
03	4805	X	4390	-0-		-415	-0-	112	1	4261	2	N	15					92
								17	9									
04	4680	X	4487	-0-		-193	-0-	108	1	4367	2	N	11					103
								12	9									
05	4836	X	4641	-0-		-195	-0-	112	1	4529	2	N	-0-					103
06	4680	X	4386	-0-		-294	-0-	108	1	4255	2	N	21					124
								23	9									
07	4650	X	4396	-0-		-254	-0-	112	1	4283	2	N	1					125
								1	9									
08	4650	X	4396	-0-		-254	-0-	25	1	4371	2	N	-0-					125
09	4500	X	4211	-0-		-289	-0-	4211	2			N	-0-					125
10	4650	X	4317	-0-		-333	-0-	4314	2	3	9	N	3					128
11	4380	X	3869	-0-		-511	-0-	3869	2			N	-0-					128
12	4402	X	3602	-0-		-800	-0-	3602	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 51,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4696	-0-		-295	-0-	112	1	4543	2	N	37					192
								41	9									
02	4669	X	4062	-0-		-607	-0-	104	1	3958	2	N	-0-					192
03	4557	X	4181	-0-		-376	-0-	72	1	4101	2	N	7					199
								8	9									
04	4530	X	4136	-0-		-394	-0-	4113	2	23	9	N	21					220
05	4681	X	4200	-0-		-481	-0-	4194	2	6	9	N	5					225
06	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	3879	2	11	9	N	10					235
07	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	3942	2			N	-0-					235
08	3984	X	3984	-0-		-0-	-0-	3978	2	6	9	N	5	175	1			65
09	3902	X	3902	-0-		-0-	-0-	3888	2	14	9	N	13					78
10	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	3620	2	11	9	N	10					88
11	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	3802	2	11	9	N	10					98
12	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3					101

TOTAL GAS PROD: 47,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

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
01	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	112	1	5452	2	N	79	197	1			142
							87	9									
02	5452	X	5136	-0-	-316	-0-	104	1	4919	2	N	103					245
							113	9									
03	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	72	1	5186	2	N	54					299
							59	9									
04	5640	X	5361	-0-	-279	-0-	5328	2	33	9	N	30	192	1			137
05	5642	X	5359	-0-	-283	-0-	5324	2	35	9	N	32					169
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5109	2	44	9	N	40					209
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5133	2	42	9	N	38					247
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5250	2	69	9	N	63	171	1			139
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5003	2	83	9	N	75					214
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4876	2	89	9	N	81					295
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5018	2	86	9	N	78	181	1			192
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4204	2	55	9	N	50					242

TOTAL GAS PROD: 61,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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. 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
01	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	112	1	5957	2	N	16					168
							18	9									
02	5684	X	4863	-0-	-821	-0-	104	1	4727	2	N	29					197
							32	9									
03	6076	X	4740	-0-	-1336	-0-	72	1	4615	2	N	48					245
							53	9									
04	5880	X	5630	-0-	-250	-0-	5605	2	25	9	N	23					268
05	6076	X	4659	-0-	-1417	-0-	4642	2	17	9	N	15	183	1			100
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5741	2	17	9	N	15					115
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4549	2	20	9	N	18					133
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5349	2	39	9	N	35					168
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4643	2	87	9	N	79					247
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4200	2	42	9	N	38					285
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4402	2	41	9	N	37					322
12	5394	X	4021	-0-	-1373	-0-	4018	2	3	9	N	3					325

TOTAL GAS PROD: 59,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5364	-0-	-340	-0-	112	1	5207	2	N	41					184
							45	9									
02	5220	X	4607	-0-	-613	-0-	104	1	4474	2	N	26					210
							29	9									
03	5394	X	4945	-0-	-449	-0-	72	1	4819	2	N	49					259
							54	9									
04	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	4960	2	14	9	N	13					272
05	5363	X	5040	-0-	-323	-0-	5025	2	15	9	N	14	179	1			107
06	5190	X	4731	-0-	-459	-0-	4713	2	18	9	N	16					123
07	5146	X	4925	-0-	-221	-0-	4913	2	12	9	N	11					134
08	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	4812	2	12	9	N	11					145
09	4980	X	4739	-0-	-241	-0-	4709	2	30	9	N	27					172
10	5053	X	4443	-0-	-610	-0-	4410	2	33	9	N	30					202
11	4770	X	4463	-0-	-307	-0-	4449	2	14	9	N	13					215
12	4929	X	4441	-0-	-488	-0-	4417	2	24	9	N	22					237

TOTAL GAS PROD: 57,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4790	-0-	-480	-0-	112	1	4644	2	N	31	25	8			218
							34	9									
02	4843	X	4180	-0-	-663	-0-	104	1	4042	2	N	31	23	8			226
							34	9									
03	5053	X	4557	-0-	-496	-0-	76	1	4459	2	N	20	20	8			226
							22	9									
04	4770	X	4441	-0-	-329	-0-	4424	2	17	9	N	15	15	8			226
05	4929	X	4545	-0-	-384	-0-	4532	2	13	9	N	12	12	8			226
06	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4274	2	34	9	N	31	13	8			244
07	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4452	2	10	9	N	9	167	1	9	8	77
08	4588	X	4284	-0-	-304	-0-	4274	2	10	9	N	9	9	8			77
09	4440	X	4094	-0-	-346	-0-	4088	2	6	9	N	5	5	8			77
10	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	3979	2	31	9	N	28	5	8			100
11	4320	X	4034	-0-	-286	-0-	3984	2	50	9	N	45	7	8			138
12	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3125	2	11	9	N	10	6	8			142

TOTAL GAS PROD: 50,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-		112	1	6297	2	N	105	192	1			241
								116	9									
02	5597	X	5527	-0-	-70	-0-		104	1	5321	2	N	93	193	1			141
								102	9									
03	5983	X	5924	-0-	-59	-0-		72	1	5786	2	N	60					201
								66	9									
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-		5971	2	35	9	N	32					233
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-		5959	2	56	9	N	51	191	1			93
06	6300	X	5555	-0-	-745	-0-		5493	2	62	9	N	56					149
07	6200	X	5557	-0-	-643	-0-		5514	2	43	9	N	39					188
08	6200	X	4604	-0-	-1596	-0-		4565	2	39	9	N	35					223
09	6000	X	5087	-0-	-913	-0-		5031	2	56	9	N	51					274
10	6014	X	5118	-0-	-896	-0-		5040	2	78	9	N	71					345
11	5550	X	4900	-0-	-650	-0-		4852	2	48	9	N	44					389
12	5487	X	4644	-0-	-843	-0-		4619	2	25	9	N	23	187	1			225

TOTAL GAS PROD: 65,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

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
01	6634	X	5508	-0-	-1126	-0-		112	1	5379	2	N	15	8	8			210
								17	9									
02	6003	X	5038	-0-	-965	-0-		104	1	4871	2	N	57	7	8			260
								63	9									
03	5921	X	4804	-0-	-1117	-0-		72	1	4714	2	N	16	7	8			269
								18	9									
04	5670	X	5145	-0-	-525	-0-		5131	2	14	9	N	13	4	8			278
05	5859	X	5105	-0-	-754	-0-		5061	2	44	9	N	40	162	1	3	8	153
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-		4721	2	14	9	N	13	3	8			163
07	4743	X	4677	-0-	-66	-0-		4674	2	3	9	N	3	2	8			164
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-		4921	2	18	9	N	16	2	8			178
09	4590	X	4531	-0-	-59	-0-		4520	2	11	9	N	10	2	8			186
10	4743	X	4523	-0-	-220	-0-		4495	2	28	9	N	25	2	8			209
11	4590	X	4240	-0-	-350	-0-		4229	2	11	9	N	10	5	8			214
12	4929	X	3854	-0-	-1075	-0-		3844	2	10	9	N	9	7	8			216

TOTAL GAS PROD: 57,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

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
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	112	1	5896	2	N	26	9	8			312
							29	9									
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	104	1	5061	2	N	7	7	8			312
							8	9									
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	72	1	5474	2	N	17	175	1	10	8	144
							19	9									
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5528	2	15	9	N	14	7	8			151
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5555	2	140	9	N	127	4	8			274
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5363	2	72	9	N	65	5	8			334
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5307	2	4	9	N	4	3	8			335
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5278	2	23	9	N	21	185	1	2	8	169
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4796	2	3	9	N	3	1	8			171
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4704	2	22	9	N	20	1	8			190
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4467	2	51	9	N	46	178	1	2	8	56
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3999	2	4	9	N	4	4	8			56

TOTAL GAS PROD: 62,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

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
01	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	112	1	6887	2	N	12	12	8			125
							13	9									
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	104	1	6804	2	N	14	14	8			125
							15	9									
03	6820	X	6102	-0-	-718	-0-	72	1	6015	2	N	14	14	8			125
							15	9									
04	6780	X	5841	-0-	-939	-0-	5832	2	9	9	N	8	8	8			125
05	7378	X	6651	-0-	-727	-0-	6644	2	7	9	N	6	6	8			125
06	7170	X	6226	-0-	-944	-0-	6219	2	7	9	N	6	6	8			125
07	7409	X	6344	-0-	-1065	-0-	6342	2	2	9	N	2	2	8			125
08	6665	X	6305	-0-	-360	-0-	6304	2	1	9	N	1	1	8			125
09	6450	X	6019	-0-	-431	-0-	6019	2			N	-0-					125
10	6665	X	6073	-0-	-592	-0-	6072	2	1	9	N	1	1	8			125
11	6240	X	5739	-0-	-501	-0-	5738	2	1	9	N	1	1	8			125
12	6355	X	5269	-0-	-1086	-0-	5268	2	1	9	N	1	1	8			125

TOTAL GAS PROD: 74,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

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
01	6262	X	6198	-0-	-64	-0-	112	1	6039	2	N	43	176	1			42
							47	9									
02	5684	X	5116	-0-	-568	-0-	104	1	4989	2	N	21					63
							23	9									
03	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	112	1	5244	2	N	20					83
							22	9									
04	6000	X	5565	-0-	-435	-0-	108	1	5453	2	N	4					87
							4	9									
05	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	112	1	5624	2	N	1					88
							1	9									
06	5850	X	5502	-0-	-348	-0-	108	1	5393	2	N	1					89
							1	9									
07	5766	X	5642	-0-	-124	-0-	112	1	5530	2	N	-0-					89
08	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	25	1	5447	2	N	2					91
							2	9									
09	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5119	2			N	-0-					91
10	5735	X	5175	-0-	-560	-0-	5175	2			N	-0-					91
11	5490	X	4864	-0-	-626	-0-	4864	2			N	-0-					91
12	5642	X	3875	-0-	-1767	-0-	3875	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 63,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

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
01	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	112	1	3366	2	N	-0-					96
02	3422	X	3154	-0-	-268	-0-	104	1	3050	2	N	-0-					96
03	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	72	1	2968	2	N	-0-					96
04	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	2933	2	2	9	N	2					98
05	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	3318	2			N	-0-					98
06	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3143	2			N	-0-					98
07	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3154	2			N	-0-					98
08	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					98
09	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	2985	2			N	-0-					98
10	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	2879	2	12	9	N	11					109
11	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	2808	2			N	-0-					109
12	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2323	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 36,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

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
01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6155	2	95	9	N	86	188	1	15	8	185
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4955	2	31	9	N	28	14	8			199
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5605	2	101	9	N	92	177	1	18	8	96
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6262	2	114	9	N	104	9	8			191
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6330	2	123	9	N	112	179	1	4	8	120
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5986	2	147	9	N	134	191	1	3	8	60
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5692	2	132	9	N	120	2	8			178
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5579	2	83	9	N	75	3	8			250
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5330	2	85	9	N	77	180	1	1	8	146
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5423	2	87	9	N	79	1	8			224
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5202	2	44	9	N	40	113	1	1	8	150
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4516	2	4	9	N	4	1	8			153

TOTAL GAS PROD: 68,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

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
01	6138	X	5370	-0-		-768	-0-		112	1	5216	2	N	38					108
									42	9									
02	5742	X	4934	-0-		-808	-0-		104	1	4794	2	N	33					141
									36	9									
03	5704	X	4865	-0-		-839	-0-		112	1	4734	2	N	17					158
									19	9									
04	5520	X	5081	-0-		-439	-0-		108	1	4963	2	N	9					167
									10	9									
05	5580	X	5108	-0-		-472	-0-		112	1	4992	2	N	4					171
									4	9									
06	5190	X	5008	-0-		-182	-0-		108	1	4898	2	N	2					173
									2	9									
07	5270	X	4979	-0-		-291	-0-		112	1	4863	2	N	4					177
									4	9									
08	5239	X	4903	-0-		-336	-0-		25	1	4874	2	N	4					181
									4	9									
09	5070	X	4503	-0-		-567	-0-		4501	2	2	9	N	2					183
10	5177	X	4608	-0-		-569	-0-		4607	2	1	9	N	1					184
11	5010	X	4417	-0-		-593	-0-		4415	2	2	9	N	2					186
12	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-		3787	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 57,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

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
01	5561	X	5561	-0-		-0-	-0-		5527	2	34	9	N	31	27	8			101
02	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-		4132	2	24	9	N	22	22	8			101
03	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-		4476	2	37	9	N	34	34	8			101
04	5619	X	5619	-0-		-0-	-0-		5591	2	28	9	N	25	25	8			101
05	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-		4983	2	14	9	N	13	11	8			103
06	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-		4111	2	24	9	N	22	22	8			103
07	3640	X	3640	-0-		-0-	-0-		3617	2	23	9	N	21	21	8			103
08	2232	X	-0-	-0-		-2232	-0-						N	5	1	8			107
09	2160	X	14	-0-		-2146	-0-		12	2	2	9	N	2	2	8			107
10	2232	X	688	-0-		-1544	-0-		684	2	4	9	N	4	4	8			107
11	2160	X	689	-0-		-1471	-0-		689	2			N	-0-					107
12	2232	X	985	-0-		-1247	-0-		985	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 34,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

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
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	112	1	3551	2	N	5	5	8			64
							6	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	104	1	2690	2	N	5	5	8			64
							6	9									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	72	1	3093	2	N	21	7	8			78
							23	9									
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2860	2	6	9	N	5	5	8			78
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3407	2	3	9	N	3	3	8			78
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3300	2	4	9	N	4	4	8			78
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	N	3	3	8			78
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3220	2	3	9	N	3	3	8			78
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3220	2	11	9	N	10	2	8			86
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			86
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2695	2	3	9	N	3	3	8			86
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2704	2	2	9	N	2	2	8			86

TOTAL GAS PROD: 37,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

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
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					55
02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					55
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					55
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					55
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	425	2	83	9	N	75					130
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					130
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					130
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					130
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	399	2	13	9	N	12					142
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, A. ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

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
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	30	1	3890	2	N	128					665
							141	9									
02	3944	X	3244	-0-	-700	-0-	30	1	3091	2	N	112	182	1			595
							123	9									
03	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	30	1	4017	2	N	109	319	1			385
							120	9									
04	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	24	1	3890	2	N	117					502
							129	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	24	1	4059	2	N	121					623
							133	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	24	1	3743	2	N	53	178	1			498
							58	9									
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	30	1	3768	2	N	67	180	1			385
							74	9									
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	30	1	3726	2	N	118					503
							130	9									
09	3540	X	3434	-0-	-106	-0-	18	1	3344	2	N	65					568
							72	9									
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	18	1	3490	2	N	-0-	361	1			207
11	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	24	1	3072	2	N	103					310
							113	9									
12	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	18	1	2890	2	N	87					397
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 44,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	785	2	N	21					243
							23	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	12					255
							13	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	722	2	N	87					342
							96	9									
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	8	1	652	2	N	20					362
							22	9									
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	8	1	766	2	N	34	190	1			206
							37	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	8	1	846	2	N	72					278
							79	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	8	1	878	2	N	80	178	1			180
							88	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	8	1	895	2	N	58					238
							64	9									
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	8	1	845	2	N	57					295
							63	9									
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	8	1	807	2	N	2					297
							2	9									
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	8	1	704	2	N	20					317
							22	9									
12	961	N	698	-0-	-263	-0-	8	1	678	2	N	11					328
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4615	2	112	9	N	102					495
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4026	2	80	9	N	73	185	1			383
03	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	3495	2	56	9	N	51	189	1			245
04	4020	X	3295	-0-	-725	-0-	3247	2	48	9	N	44					289
05	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3808	2	68	9	N	62	192	1			159
06	4050	X	3466	-0-	-584	-0-	3410	2	56	9	N	51					210
07	4185	X	3288	-0-	-897	-0-	3243	2	45	9	N	41					251
08	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	3128	2	54	9	N	49					300
09	3750	X	2734	-0-	-1016	-0-	2684	2	50	9	N	45					345
10	3875	X	2461	-0-	-1414	-0-	2435	2	26	9	N	24					369
11	3480	X	2335	-0-	-1145	-0-	2300	2	35	9	N	32					401
12	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	1654	2	15	9	N	14	184	1			231

TOTAL GAS PROD: 38,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	9396	-0-	-1578	-0-	9203	2	193	9	N	175	567	1			81
02	10266	X	8765	-0-	-1501	-0-	8516	2	249	9	N	226	193	1			114
03	10974	X	8164	-0-	-2810	-0-	7997	2	167	9	N	152	192	1			74
04	10620	X	7811	-0-	-2809	-0-	7646	2	165	9	N	150					224
05	10757	X	8686	-0-	-2071	-0-	8473	2	213	9	N	194	194	1			224
06	8100	X	7408	-0-	-692	-0-	7255	2	153	9	N	139	190	1			173
07	8370	X	7172	-0-	-1198	-0-	7028	2	144	9	N	131	189	1			115
08	8370	X	6683	-0-	-1687	-0-	6547	2	136	9	N	124	194	1			45
09	8100	X	6070	-0-	-2030	-0-	5941	2	129	9	N	117					162
10	8370	X	6155	-0-	-2215	-0-	6023	2	132	9	N	120	193	1			89
11	7410	X	5692	-0-	-1718	-0-	5571	2	121	9	N	110					199
12	5828	X	4921	-0-	-907	-0-	4820	2	101	9	N	92	187	1			104

TOTAL GAS PROD: 86,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,730

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1359	2	378	9	N	344	176	1			333
02	1450	N	1326	-0-	-124	-0-	1318	2	8	9	N	7	174	1			166
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1339	2	187	9	N	170					336
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1342	2	186	9	N	169	183	1			322
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1505	2	210	9	N	191	178	1			335
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1462	2	199	9	N	181	175	1			341
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1516	2	211	9	N	192	174	1			359
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1598	2	220	9	N	200	360	1			199
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1465	2	195	9	N	177					376
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1573	2	201	9	N	183	181	1			378
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1476	2	204	9	N	185	368	1			195
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1500	2	179	9	N	163	183	1			175

TOTAL GAS PROD: 19,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 10 RRCID -> 254699 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9930 - 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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8	186	1			115
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	290	2	51	9	N	46					161
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	5	N	56					217
							62	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	971	2	101	9	N	92					309
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1010	2	72	9	N	65					374
06	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	977	2	59	9	N	54					428
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1116	2	47	9	N	43	351	1			120
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	959	2	50	9	N	45					165
09	1050	N	455	-0-	-595	-0-	410	2	45	9	N	41					206
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	939	2	25	9	N	23					229
11	990	N	512	-0-	-478	-0-	487	2	25	9	N	23					252
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	836	2	23	9	N	21	3	8			270

TOTAL GAS PROD: 9,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2479	2	69	9	N	63					287
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2502	2	56	9	N	51					338
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2332	2	34	9	N	31					369
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2081	2	42	9	N	38	178	1			229
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2323	2	23	9	N	21					250
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	2	15	9	N	14					264
07	2015	N	686	-0-	-1329	-0-	686	2			N	-0-					264
08	2015	N	69	-0-	-1946	-0-	69	2			N	-0-	178	1			86
09	1950	N	815	-0-	-1135	-0-	725	2	90	9	N	82					168
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	796	2	47	9	N	43					211
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	909	2	24	9	N	22					233
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	819	2	20	9	N	18	178	1			73

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5298	2	304	9	N	276	182	1			362
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4583	2	263	9	N	239	179	1			422
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4429	2	228	9	N	207	180	1			449
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4754	2	250	9	N	227	184	1			492
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	4967	2	250	9	N	227	177	1			542
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4762	2	232	9	N	211	357	1			396
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	4920	2	237	9	N	215	184	1			427
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4911	2	216	9	N	196	360	1			263
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4605	2	186	9	N	169	182	1			250
10	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	4596	2	211	9	N	192	181	1			261
11	4680	X	4483	-0-	-197	-0-	4289	2	194	9	N	176	179	1			258
12	4867	X	4511	-0-	-356	-0-	4310	2	201	9	N	183	184	1			257

TOTAL GAS PROD: 59,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5299	2	184	9	N	167	369	1			132
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4583	2	154	9	N	140					272
03	4867	X	4314	-0-	-553	-0-	4190	2	124	9	N	113	181	1			204
04	4710	X	3997	-0-	-713	-0-	3891	2	106	9	N	96					300
05	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	4514	2	154	9	N	140					440
06	4800	X	4299	-0-	-501	-0-	4183	2	116	9	N	105	183	1			362
07	4960	X	4135	-0-	-825	-0-	4043	2	92	9	N	84	355	1			91
08	4681	X	4643	-0-	-38	-0-	4493	2	150	9	N	136					227
09	4530	X	4283	-0-	-247	-0-	4155	2	128	9	N	116					343
10	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	4182	2	147	9	N	134	370	1			107
11	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	3985	2	134	9	N	122					229
12	4216	X	3828	-0-	-388	-0-	3698	2	130	9	N	118	183	1			164

TOTAL GAS PROD: 52,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4834	2	162	9	N	147					399
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4573	2	194	9	N	176	346	1			229
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4534	2	145	9	N	132					361
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4271	2	177	9	N	161	186	1			336
05	3720	X	1763	-0-	-1957	-0-	1651	2	112	9	N	102					438
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5770	2	107	9	N	97					535
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4684	2	129	9	N	117					652
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4481	2	114	9	N	104	366	1			390
09	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	4091	2	114	9	N	104	181	1			313
10	4464	X	3073	-0-	-1391	-0-	2920	2	153	9	N	139					452
11	4320	X	3493	-0-	-827	-0-	3387	2	106	9	N	96	177	1			371
12	3844	X	2586	-0-	-1258	-0-	2465	2	121	9	N	110					481

TOTAL GAS PROD: 49,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	10938	2	228	9	N	207	184	1			428
02	10266	X	8799	-0-	-1467	-0-	8628	2	171	9	N	155	186	1			397
03	10974	X	10095	-0-	-879	-0-	9885	2	210	9	N	191	381	1			207
04	10620	X	9282	-0-	-1338	-0-	9099	2	183	9	N	166	190	1			183
05	10974	X	9760	-0-	-1214	-0-	9561	2	199	9	N	181					364
06	9270	X	9202	-0-	-68	-0-	9031	2	171	9	N	155	177	1			342
07	9579	X	9221	-0-	-358	-0-	9064	2	157	9	N	143	373	1			112
08	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	8913	2	160	9	N	145					257
09	9270	X	8360	-0-	-910	-0-	8216	2	144	9	N	131	189	1			199
10	9579	X	8224	-0-	-1355	-0-	8092	2	132	9	N	120	187	1			132
11	9210	X	7531	-0-	-1679	-0-	7404	2	127	9	N	115					247
12	8370	X	7357	-0-	-1013	-0-	7228	2	129	9	N	117	191	1			173

TOTAL GAS PROD: 108,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

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
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-		4273	2	172	9	N	156					314
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-		3644	2	110	9	N	100					414
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-		3312	2	61	9	N	55	379	1			90
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-		3197	2	68	9	N	62					152
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-		3291	2	90	9	N	82					234
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-		3128	2	69	9	N	63	183	1			114
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-		3249	2	97	9	N	88					202
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-		3586	2	108	9	N	98	185	1			115
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-		3279	2	98	9	N	89					204
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-		3222	2	77	9	N	70	184	1			90
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-		2923	2	63	9	N	57					147
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-		2691	2	53	9	N	48					195

TOTAL GAS PROD: 40,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

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
01	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-		20422	2	535	9	N	486	723	1			257
02	19169	X	18342	-0-	-827	-0-		17885	2	457	9	N	415					672
03	20491	X	11921	-0-	-8570	-0-		11692	2	229	9	N	208	359	1			521
04	19830	X	16936	-0-	-2894	-0-		16511	2	425	9	N	386	547	1			360
05	20491	X	16467	-0-	-4024	-0-		16092	2	375	9	N	341	174	1			527
06	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-		16612	2	337	9	N	306	567	1			266
07	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-		17097	2	374	9	N	340	177	1			429
08	16027	X	14592	-0-	-1435	-0-		14304	2	288	9	N	262	376	1			315
09	15510	X	13209	-0-	-2301	-0-		12916	2	293	9	N	266					581
10	16027	X	14857	-0-	-1170	-0-		14486	2	371	9	N	337	547	1			371
11	15510	X	9332	-0-	-6178	-0-		9117	2	215	9	N	195	185	1			381
12	14663	X	11428	-0-	-3235	-0-		11171	2	257	9	N	234	185	1			430

TOTAL GAS PROD: 182,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,776

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

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
01	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-		11220	2	276	9	N	251	373	1			124
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-		10478	2	255	9	N	232					356
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-		8481	2	189	9	N	172					528
04	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-		8381	2	179	9	N	163	193	1			498
05	7378	X	7080	-0-	-298	-0-		6944	2	136	9	N	124	355	1			267
06	11130	X	8727	-0-	-2403	-0-		8555	2	172	9	N	156	177	1			246
07	11470	X	8787	-0-	-2683	-0-		8624	2	163	9	N	148	180	1			214
08	8835	X	8573	-0-	-262	-0-		8421	2	152	9	N	138	169	1			183
09	8730	X	8041	-0-	-689	-0-		7890	2	151	9	N	137	185	1			135
10	9021	X	7805	-0-	-1216	-0-		7642	2	163	9	N	148	189	1			94
11	8730	X	6811	-0-	-1919	-0-		6646	2	165	9	N	150					244
12	7967	X	6192	-0-	-1775	-0-		6040	2	152	9	N	138	188	1	1	8	193

TOTAL GAS PROD: 101,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,957

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	16720	-0-	-10095	-0-	16136	2	584	9	N	531	787	1			924
02	25085	X	19048	-0-	-6037	-0-	18212	2	836	9	N	760	769	1			915
03	24459	X	16615	-0-	-7844	-0-	15844	2	771	9	N	701	389	1			1227
04	23670	X	16725	-0-	-6945	-0-	16103	2	622	9	N	565	772	1			1020
05	23095	X	15981	-0-	-7114	-0-	15391	2	590	9	N	536	588	1			968
06	16350	X	16027	-0-	-323	-0-	15323	2	704	9	N	640	812	1			796
07	16895	X	14870	-0-	-2025	-0-	14622	2	248	9	N	225					1021
08	16895	X	13105	-0-	-3790	-0-	12711	2	394	9	N	358	583	1			796
09	16350	X	11184	-0-	-5166	-0-	10848	2	336	9	N	305	192	1			909
10	16554	X	12414	-0-	-4140	-0-	12004	2	410	9	N	373	200	1			1082
11	16020	X	11276	-0-	-4744	-0-	10861	2	415	9	N	377	787	1			672
12	10726	X	7214	-0-	-3512	-0-	6972	2	242	9	N	220	197	1			695

TOTAL GAS PROD: 171,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,591

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 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
01	7533	X	5859	-0-	-1674	-0-	5320	2	539	9	N	490	532	1			413
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5081	2	541	9	N	492	352	1			553
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5527	2	526	9	N	478	351	1			680
04	8040	X	5464	-0-	-2576	-0-	4972	2	492	9	N	447	901	1			226
05	6045	X	5887	-0-	-158	-0-	5268	2	619	9	N	563	347	1			442
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5009	2	457	9	N	415	351	1			506
07	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	5070	2	413	9	N	375	180	1			701
08	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	4807	2	435	9	N	395	701	1			395
09	5400	X	4945	-0-	-455	-0-	4481	2	464	9	N	422	352	1			465
10	5580	X	5076	-0-	-504	-0-	4713	2	363	9	N	330	535	1			260
11	5400	X	4512	-0-	-888	-0-	4108	2	404	9	N	367	182	1			445
12	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	3796	2	307	9	N	279	549	1	2	8	173

TOTAL GAS PROD: 63,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,053

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130820	X	30588	-0-	-100232	-0-	29612	2	976	9	N	887	1388	1			1111
02	122380	X	27465	-0-	-94915	-0-	26590	2	875	9	N	795	1154	1			752
03	130820	X	24505	-0-	-106315	-0-	23834	2	671	9	N	610					1362
04	31530	X	25327	-0-	-6203	-0-	24571	2	756	9	N	687	583	1			1466
05	31403	X	25654	-0-	-5749	-0-	24821	2	833	9	N	757	1133	1			1090
06	29610	X	24365	-0-	-5245	-0-	23620	2	745	9	N	677	948	1			819
07	29357	X	24238	-0-	-5119	-0-	23554	2	684	9	N	622	386	1			1055
08	26164	X	23425	-0-	-2739	-0-	22777	2	648	9	N	589	581	1			1063
09	25320	X	21354	-0-	-3966	-0-	20787	2	567	9	N	515	194	1			1384
10	25668	X	20801	-0-	-4867	-0-	20197	2	604	9	N	549	1157	1			776
11	24360	X	18853	-0-	-5507	-0-	18282	2	571	9	N	519	595	1			700
12	21390	X	17796	-0-	-3594	-0-	17262	2	534	9	N	485	398	1			787

TOTAL GAS PROD: 284,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,692

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32767	X	21793	-0-	-10974	-0-	21246	2	547	9	N	497	180	1			1107
02	30653	X	18180	-0-	-12473	-0-	17773	2	407	9	N	370	793	1			684
03	32767	X	11345	-0-	-21422	-0-	11171	2	174	9	N	158	194	1			648
04	23940	X	15705	-0-	-8235	-0-	15529	2	176	9	N	160	582	1			226
05	24738	X	16484	-0-	-8254	-0-	16300	2	184	9	N	167	188	1			205
06	21090	X	15962	-0-	-5128	-0-	15719	2	243	9	N	221	192	1			234
07	19437	X	16576	-0-	-2861	-0-	16228	2	348	9	N	316	195	1			355
08	16492	X	14924	-0-	-1568	-0-	14671	2	253	9	N	230	192	1			393
09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	16909	2	387	9	N	352	384	1			361
10	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	16762	2	339	9	N	308	197	1			472
11	16050	X	15155	-0-	-895	-0-	14850	2	305	9	N	277	394	1			355
12	16864	X	14838	-0-	-2026	-0-	14521	2	317	9	N	288	379	1			264

TOTAL GAS PROD: 195,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,344

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76570	X	28054	-0-	-48516	-0-	27527	2	527	9	N	479	792	1			442
02	71630	X	25027	-0-	-46603	-0-	24259	2	768	9	N	698	604	1			536
03	76570	X	19046	-0-	-57524	-0-	18757	2	289	9	N	263					799
04	33420	X	23324	-0-	-10096	-0-	22811	2	513	9	N	466	390	1			875
05	31310	X	20016	-0-	-11294	-0-	19569	2	447	9	N	406	378	1			903
06	27150	X	23880	-0-	-3270	-0-	23211	2	669	9	N	608	587	1			924
07	26753	X	22414	-0-	-4339	-0-	22044	2	370	9	N	336	579	1			681
08	24087	X	21518	-0-	-2569	-0-	21171	2	347	9	N	315	388	1			608
09	23880	X	19615	-0-	-4265	-0-	19172	2	443	9	N	403	388	1			623
10	24676	X	17097	-0-	-7579	-0-	16667	2	430	9	N	391	388	1			626
11	23880	X	6334	-0-	-17546	-0-	6152	2	182	9	N	165	196	1			595
12	20925	X	8458	-0-	-12467	-0-	8215	2	243	9	N	221					816

TOTAL GAS PROD: 234,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,751

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66650	X	41606	-0-	-25044	-0-	40672	2	934	9	N	849	1062	1			1138
02	62350	X	34544	-0-	-27806	-0-	33435	2	1109	9	N	1008	1079	1			1067
03	66650	X	33195	-0-	-33455	-0-	32119	2	1076	9	N	978	533	1			1512
04	64500	X	30511	-0-	-33989	-0-	29702	2	809	9	N	735	1083	1			1164
05	41602	X	32026	-0-	-9576	-0-	31123	2	903	9	N	821	527	1			1458
06	40260	X	24359	-0-	-15901	-0-	23792	2	567	9	N	515	1263	1			710
07	36921	X	30694	-0-	-6227	-0-	29719	2	975	9	N	886	531	1			1065
08	33201	X	31039	-0-	-2162	-0-	30435	2	604	9	N	549	705	1			909
09	30990	X	28219	-0-	-2771	-0-	27526	2	693	9	N	630	357	1			1182
10	32023	X	27797	-0-	-4226	-0-	27001	2	796	9	N	724	894	1			1012
11	30030	X	24577	-0-	-5453	-0-	23856	2	721	9	N	655	893	1			774
12	28241	X	22022	-0-	-6219	-0-	21398	2	624	9	N	567	351	1			990

TOTAL GAS PROD: 360,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,917

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
01	52328	X	28064	-0-	-24264	-0-	26554	2	1510	9	N	1373	1620	1			728
02	48952	X	24249	-0-	-24703	-0-	22789	2	1460	9	N	1327	1435	1			620
03	52328	X	21424	-0-	-30904	-0-	20271	2	1153	9	N	1048	903	1			765
04	50640	X	20054	-0-	-30586	-0-	18856	2	1198	9	N	1089	1271	1			583
05	52328	X	21693	-0-	-30635	-0-	20553	2	1140	9	N	1036	705	1			914
06	50640	X	19343	-0-	-31297	-0-	18396	2	947	9	N	861	1257	1			518
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	17771	2	928	9	N	844	540	1			822
08	21700	X	18636	-0-	-3064	-0-	17738	2	898	9	N	816	1255	1			383
09	21000	X	16020	-0-	-4980	-0-	15216	2	804	9	N	731	714	1			400
10	21700	X	14038	-0-	-7662	-0-	13322	2	716	9	N	651	740	1			311
11	19350	X	16310	-0-	-3040	-0-	15496	2	814	9	N	740	742	1			309
12	15283	X	12563	-0-	-2720	-0-	11963	2	600	9	N	545	543	1	1	8	310

TOTAL GAS PROD: 231,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,061

WEBB, A. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132587	X	105539	-0-	-27048	-0-	103527	2	2012	9	N	1829	2018	1			619
02	124033	X	91092	-0-	-32941	-0-	89037	2	2055	9	N	1868	1470	1			1017
03	132587	X	89573	-0-	-43014	-0-	87398	2	2175	9	N	1977	2246	1			748
04	128310	X	80474	-0-	-47836	-0-	78325	2	2149	9	N	1954	1868	1			834
05	132587	X	77244	-0-	-55343	-0-	75228	2	2016	9	N	1833	1839	1			828
06	128310	X	70930	-0-	-57380	-0-	69360	2	1570	9	N	1427	1520	1			735
07	132587	X	62325	-0-	-70262	-0-	61094	2	1231	9	N	1119	1307	1			547
08	89559	X	66087	-0-	-23472	-0-	64397	2	1690	9	N	1536	1461	1			622
09	80460	X	57527	-0-	-22933	-0-	56182	2	1345	9	N	1223	915	1			930
10	77252	X	55825	-0-	-21427	-0-	54431	2	1394	9	N	1267	1458	1			739
11	70920	X	23941	-0-	-46979	-0-	23483	2	458	9	N	416	925	1			230
12	58807	X	40459	-0-	-18348	-0-	39411	2	1048	9	N	953	742	1			441

TOTAL GAS PROD: 821,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,402

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75826	X	1156	-0-	-74670	-0-	1156	2			N	-0-	192	1			320
02	70934	X	10629	-0-	-60305	-0-	9850	2	779	9	N	708					1028
03	75826	X	9812	-0-	-66014	-0-	9705	2	107	9	N	97	193	1			932
04	73380	X	13600	-0-	-59780	-0-	12989	2	611	9	N	555	556	1			931
05	75826	X	11809	-0-	-64017	-0-	11533	2	276	9	N	251	189	1			993
06	73380	X	10975	-0-	-62405	-0-	10652	2	323	9	N	294	574	1			713
07	75826	X	6640	-0-	-69186	-0-	6212	2	428	9	N	389	380	1			722
08	75826	X	108	-0-	-75718	-0-	50	2	58	9	N	53	386	1			389
09	73380	X	-0-	-0-	-73380	-0-					N	-0-					389
10	75826	X	4827	-0-	-70999	-0-	4626	2	201	9	N	183					572
11	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	112					684
12	6634	X	6047	-0-	-587	-0-	5746	2	301	9	N	274	382	1	1	8	575

TOTAL GAS PROD: 75,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

01	0	W	19657	-0-	19657	491164	18496	2	1161	9	N	1055	1245	1			1109
02	0	W	14670	-0-	14670	505834	14081	2	589	9	N	535	178	1			1466
03	0	W	14674	-0-	14674	520508	14016	2	658	9	N	598	357	1			1707
04	0	W	11982	-0-	11982	532490	11530	2	452	9	N	411	1263	1			855
05	0	W	17812	-0-	17812	550302	16863	2	949	9	N	863	357	1			1361
06	0	W	15515	-0-	15515	565817	14682	2	833	9	N	757	884	1			1234
07	0	W	14244	-0-	14244	580061	13522	2	722	9	N	656	714	1			1176
08	0	W	13563	-0-	13563	593624	12959	2	604	9	N	549	701	1			1024
09	0	W	11506	-0-	11506	605130	10958	2	548	9	N	498	179	1			1343
10	615012	X	9882	-0-	-605130	-0-	9364	2	518	9	N	471	718	1			1096
11	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	9876	2	572	9	N	520	652	1			964
12	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	12563	2	523	9	N	475	343	1			1096

TOTAL GAS PROD: 167,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,388

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	134633	X	80425	-0-	-54208	-0-	78331	2	2094	9	N	1904	1808	1			1889
02	125947	X	68351	-0-	-57596	-0-	66651	2	1700	9	N	1545	1435	1			1999
03	134633	X	60080	-0-	-74553	-0-	58596	2	1484	9	N	1349	1225	1			2123
04	130290	X	57354	-0-	-72936	-0-	56157	2	1197	9	N	1088	1626	1			1585
05	134633	X	54978	-0-	-79655	-0-	53823	2	1155	9	N	1050	723	1			1912
06	130290	X	50595	-0-	-79695	-0-	49552	2	1043	9	N	948	1870	1			990
07	134633	X	48644	-0-	-85989	-0-	47650	2	994	9	N	904	1086	1			808
08	134633	X	45490	-0-	-89143	-0-	44653	2	837	9	N	761	544	1			1025
09	130290	X	41795	-0-	-88495	-0-	40911	2	884	9	N	804	545	1			1284
10	134633	X	40988	-0-	-93645	-0-	40217	2	771	9	N	701	1085	1			900
11	130290	X	34982	-0-	-95308	-0-	34247	2	735	9	N	668	729	1			839
12	34829	X	34829	-0-	-0-	-0-	34056	2	773	9	N	703	731	1	2	8	809

TOTAL GAS PROD: 618,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,425

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS "B" WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119846	X	75028	-0-	-44818	-0-	73867	2	1161	9	N	1055	723	1			1007
02	112114	X	61806	-0-	-50308	-0-	60878	2	928	9	N	844	907	1			944
03	119846	X	54846	-0-	-65000	-0-	53864	2	982	9	N	893	1096	1			741
04	115980	X	48252	-0-	-67728	-0-	47395	2	857	9	N	779	352	1			1168
05	119846	X	45706	-0-	-74140	-0-	45003	2	703	9	N	639	698	1			1109
06	115980	X	39424	-0-	-76556	-0-	38806	2	618	9	N	562	534	1			1137
07	119846	X	37190	-0-	-82656	-0-	36638	2	552	9	N	502	1075	1			564
08	119846	X	34560	-0-	-85286	-0-	34020	2	540	9	N	491	363	1			692
09	115980	X	31555	-0-	-84425	-0-	31135	2	420	9	N	382	359	1			715
10	119846	X	30583	-0-	-89263	-0-	30151	2	432	9	N	393	905	1			203
11	115980	X	27701	-0-	-88279	-0-	27253	2	448	9	N	407	372	1			238
12	119846	X	24753	-0-	-95093	-0-	24361	2	392	9	N	356	358	1			236

TOTAL GAS PROD: 511,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,303

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
01	0	Z	17937	-0-	17937	401679	17288	2	649	9	N	590	777	1			1139
02	0	Z	14773	-0-	14773	416452	14245	2	528	9	N	480	570	1			1049
03	0	Z	12419	-0-	12419	428871	12008	2	411	9	N	374	390	1			1033
04	0	Z	14497	-0-	14497	443368	14036	2	461	9	N	419	393	1			1059
05	0	Z	15456	-0-	15456	458824	14896	2	560	9	N	509	376	1			1192
06	0	Z	14391	-0-	14391	473215	13896	2	495	9	N	450	386	1			1256
07	0	Z	14648	-0-	14648	487863	14084	2	564	9	N	513	778	1			991
08	0	Z	13964	-0-	13964	501827	13560	2	404	9	N	367	581	1			777
09	0	Z	12855	-0-	12855	514682	12495	2	360	9	N	327	190	1			914
10	0	Z	10587	-0-	10587	525269	10335	2	252	9	N	229	195	1			948
11	0	Z	9181	-0-	9181	534450	8973	2	208	9	N	189	190	1			947
12	0	Z	12811	-0-	12811	547261	12477	2	334	9	N	304					1251

TOTAL GAS PROD: 163,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,751

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76911	X	59397	-0-	-17514	-0-	55510	2	3887	9	N	3534	3459	1			979
02	71949	X	50619	-0-	-21330	-0-	47289	2	3330	9	N	3027	3101	1			905
03	76911	X	25568	-0-	-51343	-0-	24143	2	1425	9	N	1295	1640	1			560
04	74430	X	33766	-0-	-40664	-0-	31309	2	2457	9	N	2234	2034	1			760
05	76911	X	32552	-0-	-44359	-0-	30509	2	2043	9	N	1857	1630	1			987
06	74430	X	22138	-0-	-52292	-0-	20946	2	1192	9	N	1084	1611	1			460
07	76911	X	29072	-0-	-47839	-0-	27464	2	1608	9	N	1462	1248	1			674
08	76911	X	26503	-0-	-50408	-0-	25185	2	1318	9	N	1198	1078	1			794
09	74430	X	22002	-0-	-52428	-0-	21003	2	999	9	N	908	719	1			983
10	76911	X	18515	-0-	-58396	-0-	17697	2	818	9	N	744	893	1			834
11	74430	X	22001	-0-	-52429	-0-	20935	2	1066	9	N	969	1258	1			545
12	76911	X	17145	-0-	-59766	-0-	16455	2	690	9	N	627	536	1			636

TOTAL GAS PROD: 359,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,939

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
01	0	Z	38714	-0-	38714	250592	35771	2	2943	9	N	2675	2867	1			780
02	0	Z	31852	-0-	31852	282444	29213	2	2639	9	N	2399	1963	1			1216
03	0	Z	12462	-0-	12462	294906	11647	2	815	9	N	741	1241	1			716
04	0	Z	19330	-0-	19330	314236	18106	2	1224	9	N	1113	716	1			1113
05	0	Z	26411	-0-	26411	340647	24220	2	2191	9	N	1992	2139	1			966
06	0	Z	23397	-0-	23397	364044	21714	2	1683	9	N	1530	1591	1			905
07	0	Z	19475	-0-	19475	383519	18236	2	1239	9	N	1126	1589	1			442
08	0	Z	23099	-0-	23099	406618	21667	2	1432	9	N	1302	1233	1			511
09	0	Z	18289	-0-	18289	424907	17199	2	1090	9	N	991	529	1			973
10	0	Z	17150	-0-	17150	442057	16065	2	1085	9	N	986	1253	1			706
11	0	Z	15608	-0-	15608	457665	14634	2	974	9	N	885	1263	1			328
12	0	Z	14733	-0-	14733	472398	13829	2	904	9	N	822	897	1			253

TOTAL GAS PROD: 260,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,562

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
01	141081	X	93241	-0-	-47840	-0-	91051	2	2190	9	N	1991	2060	1			878
02	131979	X	75304	-0-	-56675	-0-	73423	2	1881	9	N	1710	1679	1			909
03	141081	X	56959	-0-	-84122	-0-	55556	2	1403	9	N	1275	1736	1			448
04	136530	X	56693	-0-	-79837	-0-	55245	2	1448	9	N	1316	953	1			811
05	141081	X	51982	-0-	-89099	-0-	50991	2	991	9	N	901	907	1			805
06	136530	X	46032	-0-	-90498	-0-	44804	2	1228	9	N	1116	1342	1			579
07	141081	X	42752	-0-	-98329	-0-	42051	2	701	9	N	637	552	1			664
08	141081	X	39703	-0-	-101378	-0-	38867	2	836	9	N	760	558	1			866
09	136530	X	34691	-0-	-101839	-0-	33918	2	773	9	N	703	748	1			821
10	141081	X	32606	-0-	-108475	-0-	31882	2	724	9	N	658	930	1			549
11	136530	X	29152	-0-	-107378	-0-	28065	2	1087	9	N	988	759	1			778
12	141081	X	21775	-0-	-119306	-0-	21667	2	108	9	N	98	559	1			317

TOTAL GAS PROD: 580,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,153

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		125229	-0-	125229	678733	120644	2	4585	9	N	4168	4427	1			633
02	0		115305	-0-	115305	794038	111519	2	3786	9	N	3442	3334	1			741
03	875941	X	81903	-0-	-794038	-0-	79473	2	2430	9	N	2209	2237	1			713
04	100560	X	81464	-0-	-19096	-0-	79172	2	2292	9	N	2084	2042	1			755
05	103912	X	70081	-0-	-33831	-0-	68291	2	1790	9	N	1627	1470	1			912
06	100560	X	59155	-0-	-41405	-0-	57763	2	1392	9	N	1265	1653	1			524
07	103912	X	54255	-0-	-49657	-0-	53012	2	1243	9	N	1130	1092	1			562
08	103912	X	47911	-0-	-56001	-0-	46854	2	1057	9	N	961	931	1			592
09	100560	X	40734	-0-	-59826	-0-	39795	2	939	9	N	854	554	1			892
10	103912	X	37352	-0-	-66560	-0-	36409	2	943	9	N	857	1106	1			643
11	100560	X	32265	-0-	-68295	-0-	31311	2	954	9	N	867	934	1			576
12	103912	X	24548	-0-	-79364	-0-	23852	2	696	9	N	633	737	1			472

TOTAL GAS PROD: 770,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,097

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		55466	-0-	55466	55466	54395	2	1071	9	N	974	191	1			783
04	0		52006	-0-	52006	107472	51151	2	855	9	N	777	784	1			776
05	189431	X	81959	-0-	-107472	-0-	80290	2	1669	9	N	1517	1565	1			728
06	184123	X	184123	-0-	-0-	-0-	180776	2	3347	9	N	3043	3100	1			671
07	155363	X	155363	-0-	-0-	-0-	152732	2	2631	9	N	2392	2121	1			942
08	133872	X	133872	-0-	-0-	-0-	131878	2	1994	9	N	1813	2114	1			641
09	104413	X	104413	-0-	-0-	-0-	102954	2	1459	9	N	1326	1362	1			605
10	83332	X	83332	-0-	-0-	-0-	82107	2	1225	9	N	1114	1366	1			353
11	63685	X	63685	-0-	-0-	-0-	62820	2	865	9	N	786	779	1			360
12	66650	X	66650	-0-	-0-	-0-	65583	2	1067	9	N	970	585	1	5	8	740

TOTAL GAS PROD: 980,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,712

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		38537	-0-	38537	38537	36265	2	2272	9	N	2065	1387	1			678
04	0		98948	-0-	98948	137485	94800	2	4148	9	N	3771	3592	1			857
05	215148	X	77663	-0-	-137485	-0-	74900	2	2763	9	N	2512	2562	1			807
06	78300	X	69131	-0-	-9169	-0-	67081	2	2050	9	N	1864	1919	1			752
07	80910	X	62932	-0-	-17978	-0-	61259	2	1673	9	N	1521	1566	1			707
08	80910	X	56710	-0-	-24200	-0-	55305	2	1405	9	N	1277	1159	1			825
09	78300	X	19988	-0-	-58312	-0-	19575	2	413	9	N	375	395	1			805
10	80910	X	44313	-0-	-36597	-0-	43282	2	1031	9	N	937	984	1			758
11	78300	X	40205	-0-	-38095	-0-	39258	2	947	9	N	861	986	1			633
12	80910	X	38416	-0-	-42494	-0-	37589	2	827	9	N	752	590	1			795

TOTAL GAS PROD: 546,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,935

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40343	-0-	40343	40343	29094	2	11249	9	N	10226	9080	1			1146
02	0		37905	-0-	37905	78248	29334	2	8571	9	N	7792	6865	1			2073
03	0		85139	-0-	85139	163387	61673	2	23466	9	N	21333	21448	1			1958
04	0		115535	-0-	115535	278922	98039	2	17496	9	N	15905	16405	1			1458
05	0		104960	-0-	104960	383882	93232	2	11728	9	N	10662	11026	1			1094
06	0	Z	71890	-0-	71890	455772	62144	2	9746	9	N	8860	8319	1			1635
07	0	Z	74639	-0-	74639	530411	66558	2	8081	9	N	7346	8354	1			627
08	0	Z	65877	-0-	65877	596288	58933	2	6944	9	N	6313	5560	1			1380
09	0	Z	58895	-0-	58895	655183	52251	2	6644	9	N	6040	6109	1			1311
10	0	Z	52559	-0-	52559	707742	47530	2	5029	9	N	4572	4550	1			1333
11	0	Z	47185	-0-	47185	754927	42145	2	5040	9	N	4582	4763	1			1152
12	0	Z	44370	-0-	44370	799297	39761	2	4609	9	N	4190	4223	1			1119

TOTAL GAS PROD: 799,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,821

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		12674	-0-	12674	12674	12507	2	167	9	N	152					152
11	0		50338	-0-	50338	63012	47675	2	2663	9	N	2421	1941	1			632
12	0		42693	-0-	42693	105705	40655	2	2038	9	N	1853	1361	1			1124

TOTAL GAS PROD: 105,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,426

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		99509	-0-	99509	99509	92720	2	6789	9	N	6172	3821	1			2351
02	0		226620	-0-	226620	326129	215545	2	11075	9	N	10068	10614	1			1805
03	0		181055	-0-	181055	507184	174036	2	7019	9	N	6381	6277	1			1909
04	0		214354	-0-	214354	721538	207157	2	7197	9	N	6543	6509	1			1943
05	897708	X	176170	-0-	-721538	-0-	170893	2	5277	9	N	4797	5099	1			1641
06	158120	X	158120	-0-	-0-	-0-	153701	2	4419	9	N	4017	4074	1			1584
07	175380	X	175380	-0-	-0-	-0-	171685	2	3695	9	N	3359	3158	1			1785
08	171176	X	171176	-0-	-0-	-0-	167918	2	3258	9	N	2962	3212	1			1535
09	145618	X	145618	-0-	-0-	-0-	142944	2	2674	9	N	2431	2088	1			1878
10	141184	X	141184	-0-	-0-	-0-	138535	2	2649	9	N	2408	2653	1			1633
11	99991	X	99991	-0-	-0-	-0-	98119	2	1872	9	N	1702	2289	1			1046
12	114810	X	114810	-0-	-0-	-0-	112532	2	2278	9	N	2071	2087	1			1030

TOTAL GAS PROD: 1,903,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,911

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36513	-0-	36513	39040	33420	2	3093	9	N	2812	1999	1			985
02	0		27167	-0-	27167	66207	25093	2	2074	9	N	1885	2157	1			713
03	0		16530	-0-	16530	82737	15368	2	1162	9	N	1056	1113	1			656
04	0		14304	-0-	14304	97041	12966	2	1338	9	N	1216	1074	1			798
05	0		19692	-0-	19692	116733	18692	2	1000	9	N	909	712	1			995
06	135539	X	18806	-0-	-116733	-0-	17813	2	993	9	N	903	1492	1			406
07	20491	X	18061	-0-	-2430	-0-	17074	2	987	9	N	897	545	1			758
08	20491	X	11823	-0-	-8668	-0-	11216	2	607	9	N	552	732	1			578
09	19830	X	11210	-0-	-8620	-0-	10587	2	623	9	N	566	354	1			790
10	20491	X	11255	-0-	-9236	-0-	10614	2	641	9	N	583	530	1			843
11	19830	X	12109	-0-	-7721	-0-	11534	2	575	9	N	523	897	1			469
12	20491	X	10101	-0-	-10390	-0-	9550	2	551	9	N	501	366	1			604

TOTAL GAS PROD: 207,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,403

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		16786	-0-	16786	16786	12036	2	4750	9	N	4318	4103	1			215
03	0		100215	-0-	100215	117001	80043	2	20172	9	N	18338	18115	1			438
04	0		110688	-0-	110688	227689	98591	2	12097	9	N	10997	10865	1			570
05	0		73279	-0-	73279	300968	65678	2	7601	9	N	6910	6822	1			658
06	381797	X	80829	-0-	-300968	-0-	73708	2	7121	9	N	6474	6487	1			645
07	77021	X	77021	-0-	-0-	-0-	71117	2	5904	9	N	5367	5210	1			802
08	74121	X	67728	-0-	-6393	-0-	62859	2	4869	9	N	4426	4796	1			432
09	71730	X	58512	-0-	-13218	-0-	54482	2	4030	9	N	3664	2986	1			1110
10	74121	X	54063	-0-	-20058	-0-	49832	2	4231	9	N	3846	4484	1			472
11	71730	X	47695	-0-	-24035	-0-	43780	2	3915	9	N	3559	3416	1			615
12	74121	X	41882	-0-	-32239	-0-	38463	2	3419	9	N	3108	3225	1			498

TOTAL GAS PROD: 728,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,007

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2841	-0-	2841	2841	2065	2	776	9	N	705	197	1			508
04	0		34459	-0-	34459	37300	27802	2	6657	9	N	6052	5788	1			772
05	0		28627	-0-	28627	65927	23241	2	5386	9	N	4896	5316	1			352
06	0		22627	-0-	22627	88554	19233	2	3394	9	N	3085	2527	1			910
07	107893	X	19339	-0-	-88554	-0-	16654	2	2685	9	N	2441	2504	1			847
08	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	14559	2	2262	9	N	2056	1946	1			957
09	15600	X	13011	-0-	-2589	-0-	11383	2	1628	9	N	1480	1568	1			869
10	16120	X	8489	-0-	-7631	-0-	7755	2	734	9	N	667	589	1			947
11	15600	X	8334	-0-	-7266	-0-	7342	2	992	9	N	902	785	1			1064
12	16120	X	8339	-0-	-7781	-0-	7352	2	987	9	N	897	977	1			984

TOTAL GAS PROD: 162,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,181

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
05	0		32591	-0-	32591	32591	27509	2	5082	9	N	4620	4125	1			495
06	0		34226	-0-	34226	66817	30429	2	3797	9	N	3452	3240	1			707
07	0		26525	-0-	26525	93342	23870	2	2655	9	N	2414	2708	1			413
08	114147	X	20805	-0-	-93342	-0-	19113	2	1692	9	N	1538	1448	1			503
09	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	18720	2	1517	9	N	1379	1270	1			612
10	19809	X	19108	-0-	-701	-0-	17835	2	1273	9	N	1157	1271	1			498
11	19170	X	15444	-0-	-3726	-0-	14378	2	1066	9	N	969	1274	1			193
12	19809	X	11289	-0-	-8520	-0-	10520	2	769	9	N	699	355	1			537

TOTAL GAS PROD: 180,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,228

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		90019	-0-	90019	90019	88167	2	1852	9	N	1684	1362	1			322
12	0		147651	-0-	147651	237670	145059	2	2592	9	N	2356	1776	1	11	8	891

TOTAL GAS PROD: 237,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,040

WATERFIELD C WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		406	-0-	406	406	406	2			N	-0-					-0-
04	0		32319	-0-	32319	32725	27414	2	4905	9	N	4459	3562	1			897
05	0		51181	-0-	51181	83906	43570	2	7611	9	N	6919	7349	1			467
06	0		43596	-0-	43596	127502	38785	2	4811	9	N	4374	3921	1			920
07	0		31348	-0-	31348	158850	28416	2	2932	9	N	2665	3185	1			400
08	0		29933	-0-	29933	188783	26911	2	3022	9	N	2747	2762	1			385
09	210706	X	21923	-0-	-188783	-0-	19778	2	2145	9	N	1950	1541	1			794
10	23963	X	20794	-0-	-3169	-0-	18731	2	2063	9	N	1875	2124	1			545
11	23190	X	17168	-0-	-6022	-0-	15464	2	1704	9	N	1549	1666	1			428
12	23963	X	16491	-0-	-7472	-0-	14794	2	1697	9	N	1543	1283	1			688

TOTAL GAS PROD: 265,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,081

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		21418	-0-	21418	21418	20542	2	876	9	N	796	199	1			597
07	0		34875	-0-	34875	56293	33513	2	1362	9	N	1238	1575	1			260
08	0		28659	-0-	28659	84952	27637	2	1022	9	N	929	590	1			599
09	0		23482	-0-	23482	108434	22680	2	802	9	N	729	772	1			556
10	128837	X	20403	-0-	-108434	-0-	19735	2	668	9	N	607	575	1			588
11	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	19469	2	660	9	N	600	556	1			632
12	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	14577	2	619	9	N	563	607	1			588

TOTAL GAS PROD: 164,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,462

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		9805	-0-	9805	9805	8937	2	868	9	N	789	789	1			-0-
10	0		70324	-0-	70324	80129	64785	2	5539	9	N	5035	3703	1			1332
11	0		135103	-0-	135103	215232	131621	2	3482	9	N	3165	3308	1			1189
12	0		117628	-0-	117628	332860	114751	2	2877	9	N	2615	2159	1	16	8	1629

TOTAL GAS PROD: 332,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,604

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		35971	-0-	35971	35971	30275	2	5696	9	N	5178	4334	1			844
11	0		28900	-0-	28900	64871	24574	2	4326	9	N	3933	3753	1			1024
12	0		25331	-0-	25331	90202	22010	2	3321	9	N	3019	3166	1			877

TOTAL GAS PROD: 90,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,130

WATERFIELD 'C' WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		117337	-0-	117337	117337	98436	2	18901	9	N	17183	15406	1			1777
11	0		138503	-0-	138503	255840	125721	2	12782	9	N	11620	11753	1			1644
12	0		106973	-0-	106973	362813	99013	2	7960	9	N	7236	7101	1			1779

TOTAL GAS PROD: 362,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,039

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		16759	-0-	16759	16759	15897	2	862	9	N	784	784	1			-0-
10	0		34945	-0-	34945	51704	30729	2	4216	9	N	3833	3148	1			685
11	0		32819	-0-	32819	84523	30404	2	2415	9	N	2195	1780	1			1100
12	0		35035	-0-	35035	119558	33165	2	1870	9	N	1700	1588	1			1212

TOTAL GAS PROD: 119,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,512

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11540	-0-	11540	11540	9442	2	2098	9	N	1907	747	1			1160
09	0		59465	-0-	59465	71005	53307	2	6158	9	N	5598	5596	1			1162
10	0		37443	-0-	37443	108448	34038	2	3405	9	N	3095	3225	1			1032
11	0		30665	-0-	30665	139113	28135	2	2530	9	N	2300	2645	1			687
12	0		27853	-0-	27853	166966	25907	2	1946	9	N	1769	1868	1			588

TOTAL GAS PROD: 166,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,669

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 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
01	42036	X	6410	-0-	-35626	-0-	6005	2	405	9	N	368	385	1			187
02	39324	X	4577	-0-	-34747	-0-	4400	2	177	9	N	161	189	1			159
03	42036	X	4232	-0-	-37804	-0-	4090	2	142	9	N	129	192	1			96
04	40680	X	2965	-0-	-37715	-0-	2897	2	68	9	N	62					158
05	42036	X	3380	-0-	-38656	-0-	3264	2	116	9	N	105	182	1			81
06	40680	X	3401	-0-	-37279	-0-	3269	2	132	9	N	120					201
07	42036	X	2944	-0-	-39092	-0-	2853	2	91	9	N	83	185	1			99
08	42036	X	2921	-0-	-39115	-0-	2855	2	66	9	N	60					159
09	40680	X	2795	-0-	-37885	-0-	2705	2	90	9	N	82					241
10	42036	X	2103	-0-	-39933	-0-	2063	2	40	9	N	36	188	1			89
11	40680	X	2095	-0-	-38585	-0-	2052	2	43	9	N	39					128
12	42036	X	2163	-0-	-39873	-0-	2108	2	55	9	N	50					178

TOTAL GAS PROD: 39,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.) 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	90	-0-	-1150	-0-	9	1	71	3	N	9					111
							10	9									
02	2784	X	112	-0-	-2672	-0-	14	1	98	3	N	-0-					111
03	2976	X	95	-0-	-2881	-0-	7	1	82	3	N	5					116
							6	9									
04	2880	X	69	-0-	-2811	-0-	10	1	57	3	N	2					118
							2	9									
05	682	X	292	-0-	-390	-0-	10	1	273	3	N	8					126
							9	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					126
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2711	3	19	9	N	17					143
11	3000	N	3459	-0-	459	459	47	1	3410	3	N	-0-					143
							2	4									
12	3100	N	2902	-0-	-198	261	46	1	2848	3	N	5					148
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					128
02	145	N	81	-0-	-64	-0-	81	3			N	-0-					128
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					128
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					128
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					128
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					128
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					128
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					128
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					128
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	27	5			101
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					101
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		571	-0-	571	571	26	1	545	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		497	-0-	497	1068	26	1	471	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		411	-0-	411	1479	28	1	383	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		379	-0-	379	1858	27	1	352	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		378	-0-	378	2236	27	1	351	3	N	-0-					-0-
06	2559	N	323	-0-	-2236	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	28	1	332	3	N	13					13
							14	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	N	-0-					13
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	N	-0-					13
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7					20
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	471	3	N	-0-					20
							2	4									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	15	1	479	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	17	1	1164	3	N	21					97
							23	9									
02	1421	N	1137	-0-	-284	-0-	17	1	1101	3	N	17					114
							19	9									
03	1209	N	939	-0-	-270	-0-	15	1	902	3	N	20					134
							22	9									
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	16	1	1021	3	N	4					138
							4	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	18	1	1242	3	N	22					160
							24	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	18	1	983	3	N	11					171
							12	9									
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	19	1	1016	3	N	10					181
							11	9									
08	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	19	1	1010	3	N	12					193
							13	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	18	1	1120	3	N	16					209
							18	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1173	3	15	9	N	14	188	1			35
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	14	1	1052	3	N	9					44
							2	4	10	9							
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	14	1	1068	3	N	8					52
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	1116	N	138	-0-	-978	-0-	2	1	136	3	N	-0-			198
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	10	1	1837	3	N	36	200	1	34
							40	9							
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	18	1	1529	3	N	90			124
							99	9							
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	17	1	1141	3	N	5			129
							6	9							
05	2015	N	1259	-0-	-756	-0-	19	1	1236	3	N	4			133
							4	9							
06	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	18	1	1096	3	N	-0-			133
07	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	19	1	1148	3	N	6			139
							7	9							
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	19	1	1130	3	N	4			143
							4	9							
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	18	1	1090	3	N	-0-			143
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-			143
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	14	1	1047	3	N	-0-			143
							2	4							
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	14	1	1039	3	N	-0-			143
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	19	1	3252	3	N	92	193	1	158
							101	9							
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	17	1	3248	3	N	64			222
							70	9							
03	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	19	1	3034	3	N	7	192	1	37
							8	9							
04	3450	X	3230	-0-	-220	-0-	18	1	3156	3	N	51			88
							56	9							
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	19	1	3656	3	N	106			194
							117	9							
06	3450	X	2797	-0-	-653	-0-	18	1	2772	3	N	6			200
							7	9							
07	3565	X	3285	-0-	-280	-0-	19	1	3243	3	N	21			221
							23	9							
08	3782	X	3394	-0-	-388	-0-	19	1	3310	3	N	59	189	1	91
							65	9							
09	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	18	1	3281	3	N	65			156
							72	9							
10	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3658	3	56	9	N	51			207
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	50	1	3315	3	N	72	190	1	89
							2	4	79	9					
12	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	25	1	2987	3	N	29			118
							2	4	32	9					

TOTAL GAS PROD: 39,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					8
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					8
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					8
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					8
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					8
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					8
10	868	N	714	-0-	-154	-0-	680	3	34	9	N	31					39
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	637	3	11	9	N	10					49
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	629	3	11	9	N	10					59

TOTAL GAS PROD: 6,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	28	1	1294	3	N	20					35
							22	9									
02	1566	N	1223	-0-	-343	-0-	26	1	1175	3	N	20					55
							22	9									
03	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	28	1	1161	3	N	41					96
							45	9									
04	1290	N	712	-0-	-578	-0-	14	1	676	3	N	20					116
							22	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	22	1	1544	3	N	74	187	1			3
							81	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	27	1	1378	3	N	32					35
							35	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1319	3	N	41					76
							45	9									
08	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	28	1	1325	3	N	10					86
							11	9									
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	27	1	1251	3	N	116	202	1			-0-
							128	9									
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1260	3	28	9	N	25					25
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	22	1	1208	3	N	5					30
							2	4	6	9							
12	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	23	1	1238	3	N	20					50
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	319	N	260	-0-	-59	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	3330	3	35	9	N	32					86
02	3973	X	3191	-0-	-782	-0-	3180	3	11	9	N	10					96
03	4247	X	3317	-0-	-930	-0-	3284	3	33	9	N	30					126
04	4110	X	3520	-0-	-590	-0-	3373	3	147	9	N	134	197	1			63
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3549	3	18	9	N	16					79
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					79
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					79
08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	3058	3	22	9	N	20					99
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3744	3	22	9	N	20					119
10	3751	X	3081	-0-	-670	-0-	3059	3	22	9	N	20					139
11	3630	X	3078	-0-	-552	-0-	3072	3	6	9	N	5					144
12	3906	X	3043	-0-	-863	-0-	3036	3	7	9	N	6					150

TOTAL GAS PROD: 40,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 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
01	2015	N	1112	-0-	-903	-0-	1101	3	11	9	N	10					166
02	1943	N	1202	-0-	-741	-0-	1191	3	11	9	N	10					176
03	2108	N	1235	-0-	-873	-0-	1224	3	11	9	N	10					186
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1146	3	12	9	N	11					197
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1126	3	22	9	N	20					217
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1061	3			N	-0-					217
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1095	3	1	9	N	1					218
08	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					218
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					218
10	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1046	3	12	9	N	11	169	1			60
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1007	3	7	9	N	6					66
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4601	3	134	9	N	122	196	1			42
02	4611	X	3911	-0-	-700	-0-	3661	3	250	9	N	227	197	1			72
03	4929	X	4085	-0-	-844	-0-	3808	3	277	9	N	252	197	1			127
04	4770	X	2938	-0-	-1832	-0-	2915	3	23	9	N	21					148
05	4929	X	2936	-0-	-1993	-0-	2809	3	127	9	N	115	197	1			66
06	4590	X	2432	-0-	-2158	-0-	2420	3	12	9	N	11					77
07	4092	X	2949	-0-	-1143	-0-	2904	3	45	9	N	41					118
08	4092	X	3205	-0-	-887	-0-	2974	3	231	9	N	210	193	1			135
09	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	2786	3	12	9	N	11					146
10	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2421	3	22	9	N	20					166
11	3090	X	1484	-0-	-1606	-0-	1478	3	6	9	N	5					171
12	2976	X	1717	-0-	-1259	-0-	1653	3	64	9	N	58	194	1			35

TOTAL GAS PROD: 35,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					208
02	5655	X	3836	-0-	-1819	-0-	3836	3			N	-0-					208
03	6045	X	4150	-0-	-1895	-0-	4146	3	4	9	N	4					212
04	5850	X	4060	-0-	-1790	-0-	4060	3			N	-0-					212
05	5394	X	4529	-0-	-865	-0-	4526	3	3	9	N	3					215
06	4800	X	4424	-0-	-376	-0-	4424	3			N	-0-					215
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					215
08	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3950	3	11	9	N	10					225
09	4410	X	3710	-0-	-700	-0-	3699	3	11	9	N	10					235
10	4557	X	3842	-0-	-715	-0-	3735	3	107	9	N	97	191	1			141
11	4410	X	329	-0-	-4081	-0-	329	3			N	-0-					141
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 42,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	8616	-0-	-529	-0-	8459	3	157	9	N	143	203	1			180
02	11020	X	8578	-0-	-2442	-0-	8431	3	147	9	N	134					314
03	11780	X	7965	-0-	-3815	-0-	7541	3	424	9	N	385	605	1			94
04	11400	X	6915	-0-	-4485	-0-	6850	3	65	9	N	59					153
05	10075	X	7869	-0-	-2206	-0-	7826	3	43	9	N	39					192
06	8880	X	6012	-0-	-2868	-0-	5810	3	202	9	N	184	200	1			176
07	9176	X	5263	-0-	-3913	-0-	5240	3	23	9	N	21					197
08	7967	X	7668	-0-	-299	-0-	7579	3	89	9	N	81	193	1			85
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	7912	3	227	9	N	206	194	1			97
10	7874	X	6872	-0-	-1002	-0-	6638	3	234	9	N	213	194	1			116
11	7410	X	6409	-0-	-1001	-0-	6366	3	43	9	N	39					155
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6421	3	174	9	N	158	186	1			127

TOTAL GAS PROD: 86,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1882	3	6	9	N	5					218
02	1914	N	1767	-0-	-147	-0-	1767	3			N	-0-					218
03	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1711	3	21	9	N	19	200	1			37
04	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	1536	3	59	9	N	54					91
05	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	1290	3	22	9	N	20					111
06	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	1326	3	22	9	N	20					131
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1552	3	44	9	N	40					171
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1563	3	76	9	N	69	190	1			50
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1358	3	45	9	N	41					91
10	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1137	3	11	9	N	10					101
11	1590	N	1125	-0-	-465	-0-	1119	3	6	9	N	5					106
12	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1191	3	6	9	N	5					111

TOTAL GAS PROD: 17,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	19	1	3695	3	N	324	371	1			123
							356	9									
02	4234	X	3671	-0-	-563	-0-	17	1	3624	3	N	27					150
							30	9									
03	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	19	1	3725	3	N	40					190
							44	9									
04	4380	X	3565	-0-	-815	-0-	18	1	3525	3	N	20					210
							22	9									
05	4464	X	3752	-0-	-712	-0-	19	1	3700	3	N	30					240
							33	9									
06	3930	X	3695	-0-	-235	-0-	18	1	3644	3	N	30					270
							33	9									
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	19	1	3923	3	N	251	382	1			139
							276	9									
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	19	1	3887	3	N	178	192	1			125
							196	9									
09	3690	X	3686	-0-	-4	-0-	18	1	3648	3	N	18					143
							20	9									
10	4216	X	3721	-0-	-495	-0-	3572	3	149	9	N	135	186	1			92
11	4080	X	3530	-0-	-550	-0-	28	1	3487	3	N	12					104
							2	4	13	9							
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	27	1	3532	3	N	51					155
							2	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 45,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3872	-0-	-1274	-0-	19	1	3802	3	N	46					217
							51	9									
02	4089	X	3773	-0-	-316	-0-	17	1	3529	3	N	206	183	1			240
							227	9									
03	4371	X	3781	-0-	-590	-0-	19	1	3741	3	N	19					259
							21	9									
04	4200	X	3189	-0-	-1011	-0-	18	1	3171	3	N	-0-					259
05	4030	X	3318	-0-	-712	-0-	19	1	3288	3	N	10					269
							11	9									
06	3900	X	3231	-0-	-669	-0-	18	1	3045	3	N	153	194	1			228
							168	9									
07	4030	X	2779	-0-	-1251	-0-	19	1	2748	3	N	11					239
							12	9									
08	3782	X	2648	-0-	-1134	-0-	19	1	2607	3	N	20					259
							22	9									
09	3240	X	2392	-0-	-848	-0-	18	1	2231	3	N	130	190	1			199
							143	9									
10	3348	X	2837	-0-	-511	-0-	2746	3	91	9	N	83					282
11	3240	X	2644	-0-	-596	-0-	31	1	2510	3	N	92	193	1			181
							2	4	101	9							
12	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	35	1	2611	3	N	-0-					181
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 37,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	2327	3	81	9	N	74					190
02	2929	X	1953	-0-	-976	-0-	1953	3			N	-0-					190
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3463	3	35	9	N	32	188	1			34
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					34
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					34
06	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3075	3			N	-0-					34
07	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	3109	3			N	-0-					34
08	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	3			N	-0-					34
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3067	3	85	9	N	77					111
10	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	3			N	-0-					111
11	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	18	1	2794	3	N	-0-					111
							2	4									
12	3131	X	3012	-0-	-119	-0-	29	1	2981	3	N	-0-					111
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 35,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	9859	3	217	9	N	197	182	1			254
02	9831	X	9438	-0-	-393	-0-	9238	3	200	9	N	182	182	1			254
03	10850	X	9428	-0-	-1422	-0-	9410	3	18	9	N	16					270
04	10500	X	9170	-0-	-1330	-0-	8983	3	187	9	N	170	183	1			257
05	10850	X	9703	-0-	-1147	-0-	9338	3	365	9	N	332	382	1			207
06	9750	X	9176	-0-	-574	-0-	8957	3	219	9	N	199	198	1			208
07	10075	X	9156	-0-	-919	-0-	8965	3	191	9	N	174	185	1			197
08	9703	X	8719	-0-	-984	-0-	8707	3	12	9	N	11					208
09	9390	X	8766	-0-	-624	-0-	8576	3	190	9	N	173	213	1			168
10	9703	X	8537	-0-	-1166	-0-	8326	3	211	9	N	192	196	1			164
11	9180	X	7755	-0-	-1425	-0-	70	1	7594	3	N	81	189	1			56
							2	4	89	9							
12	9145	X	7223	-0-	-1922	-0-	75	1	7129	3	N	15					71
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 107,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

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
01	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	19	1	4490	3	N	320	390	1			150
							352	9									
02	4176	X	4097	-0-	-79	-0-	17	1	3901	3	N	163	197	1			116
							179	9									
03	4464	X	3803	-0-	-661	-0-	14	1	3754	3	N	32					148
							35	9									
04	4710	X	4030	-0-	-680	-0-	18	1	3968	3	N	40					188
							44	9									
05	4867	X	4285	-0-	-582	-0-	19	1	4084	3	N	165	190	1			163
							182	9									
06	4710	X	3817	-0-	-893	-0-	18	1	3771	3	N	25					188
							28	9									
07	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	19	1	3974	3	N	112	192	1			108
							123	9									
08	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	19	1	3891	3	N	20					128
							22	9									
09	4140	X	3781	-0-	-359	-0-	18	1	3697	3	N	60					188
							66	9									
10	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	3579	3	206	9	N	187	187	1			188
11	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	43	1	3204	3	N	110	202	1			96
							2	4	121	9							
12	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	45	1	3559	3	N	-0-					96
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 47,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	19	1	812	3	N	22					178
							24	9									
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	17	1	794	3	N	-0-					178
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	19	1	826	3	N	10					188
							11	9									
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	18	1	798	3	N	10					198
							11	9									
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	19	1	787	3	N	5					203
							6	9									
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	16	1	674	3	N	15					218
							17	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					218
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	113	211	1			120
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	1					121
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					121
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	8	1	614	3	N	-0-					121
							2	4									
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FLOWERS, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	177	1	1674	3	N	20					228
							22	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	3	N	14	181	1			61
							15	9									
03	1736	N	35	-0-	-1701	-0-	22	1	13	9	N	12					73
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	30	1	1812	3	N	20					93
							22	9									
05	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	20	1	1398	3	N	7					100
							8	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	30	1	1765	3	N	22					122
							24	9									
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	31	1	1744	3	N	13					135
							14	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	3	N	16					151
							18	9									
09	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	30	1	1618	3	N	15					166
							17	9									
10	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	31	1	1734	3	N	17					183
							19	9									
11	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	30	1	1609	3	N	14					197
							15	9									
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	31	1	1659	3	N	17					214
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	168	1	1930	3	N	19					244
							21	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	150	1	1728	3	N	16	184	1			76
							18	9									
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	173	1	2138	3	N	11					87
							12	9									
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2521	3	31	9	N	28					115
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2109	3	34	9	N	31					146
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2557	3	29	9	N	26					172
07	3100	N	3185	-0-	85	85	3163	3	22	9	N	20	170	1			22
08	3100	N	3175	-0-	75	160	3136	3	39	9	N	35					57
09	3000	N	3158	-0-	158	318	3117	3	41	9	N	37					94
10	3515	X	3197	-0-	-318	-0-	3156	3	41	9	N	37					131
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3162	3	32	9	N	29					160
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3115	3	39	9	N	35					195

TOTAL GAS PROD: 32,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CHAMBERS WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 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
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	58	1	672	3	N	-0-					-0-
02	899	N	613	-0-	-286	-0-	46	1	567	3	N	-0-					-0-
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	55	1	674	3	N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 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
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	254	1	2564	3	N	52					261
							57	9									
02	1711	N	299	-0-	-1412	-0-	24	1	244	3	N	28	165	1			124
							31	9									
03	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					124
04	2550	N	2176	-0-	-374	-0-	28	1	2131	3	N	15					139
							17	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	31	1	2078	3	N	43					182
							47	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	29	1	1972	3	N	73					255
							80	9									
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	31	1	2056	3	N	45	188	1			112
							50	9									
08	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	31	1	2046	3	N	25					137
							28	9									
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	2050	3	N	40					177
							44	9									
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2159	3	N	41					218
							45	9									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	30	1	2004	3	N	57	191	1			84
							63	9									
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	31	1	2142	3	N	21					105
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 22,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, B. WELL #: 205 RRCID -> 075645 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9568 - 10268

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -D- WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -D- WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

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
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	136	1	1209	3	N	9					67
							10	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1042	3	N	8					75
							9	9									
03	1271	N	31	-0-	-1240	-0-	24	1	7	9	N	6					81
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	30	1	1277	3	N	5					86
							6	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	N	5					91
							6	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	3	N	12					103
							13	9									
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	31	1	1268	3	N	15					118
							17	9									
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	31	1	1250	3	N	15					133
							17	9									
09	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	30	1	1232	3	N	10					143
							11	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	N	17					160
							19	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	3	N	13					173
							14	9									
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	31	1	1208	3	N	10					183
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	112	1	937	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	91	1	718	3	N	-0-					-0-
03	930	N	21	-0-	-909	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	1020	N	726	-0-	-294	-0-	30	1	696	3	N	-0-					-0-
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	30	1	682	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	N	-0-					-0-
07	744	N	511	-0-	-233	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
08	713	N	484	-0-	-229	-0-	12	1	472	3	N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	31	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
12	496	N	273	-0-	-223	-0-	31	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	256	1	2588	3	N	-0-					21
02	2871	X	2554	-0-	-317	-0-	230	1	2324	3	N	-0-					21
03	2759	X	24	-0-	-2735	-0-	24	1			N	-0-					21
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	30	1	2981	3	N	-0-					21
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	3	N	-0-					21
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	20	1	1849	3	N	-0-					21
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	19	1	2596	3	N	-0-					21
08	3100	N	3273	-0-	173	173	31	1	3242	3	N	-0-					21
09	3000	N	2921	-0-	-79	94	30	1	2891	3	N	-0-					21
10	3091	N	2997	-0-	-94	-0-	31	1	2966	3	N	-0-					21
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	30	1	2949	3	N	-0-					21
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	31	1	2836	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 30,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -D- WELL #: 407 RRCID -> 082383 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9973 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	147	1	1340	3	N	20					208
							22	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	3	N	20					228
							22	9									
03	1364	N	38	-0-	-1326	-0-	21	1	17	9	N	15					243
04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	30	1	1412	3	N	15					258
							17	9									
05	1333	N	731	-0-	-602	-0-	31	1	689	3	N	10					268
							11	9									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					268
07	1519	N	611	-0-	-908	-0-	30	1	570	3	N	10					278
							11	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	787	3	N	9					287
							10	9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	26	1	926	3	N	10					297
							11	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	970	3	N	8					305
							9	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	3	N	18	188	1			135
							20	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	3	N	13					148
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	174	1	1767	3	N	-0-					193
02	1769	N	1703	-0-	-66	-0-	154	1	1549	3	N	-0-					193
03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	155	1	1651	3	N	-0-					193
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	30	1	1949	3	N	-0-					193
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	29	1	1940	3	N	-0-					193
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1854	3	N	-0-					193
07	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	31	1	1695	3	N	-0-					193
08	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	31	1	1558	3	N	-0-					193
09	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	30	1	1544	3	N	-0-					193
10	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	31	1	1595	3	N	-0-					193
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	3	N	-0-					193
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	31	1	1528	3	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 20,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, R. A. 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
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	95	1	754	3	N	18					149
							20	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	86	1	660	3	N	10					159
							11	9									
03	806	N	40	-0-	-766	-0-	29	1	11	9	N	10					169
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	27	1	739	3	N	5					174
							6	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	812	3	N	3					177
							3	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	28	1	760	3	N	5					182
							6	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	787	3	N	9					191
							10	9									
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	30	1	758	3	N	20					211
							22	9									
09	780	N	109	-0-	-671	-0-	3	1	102	3	N	4	186	1			29
							4	9									
10	837	N	218	-0-	-619	-0-	22	1	196	9	N	178					207
11	780	N	52	-0-	-728	-0-	30	1	22	9	N	20	192	1			35
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	9	N	216	189	1			62

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	30	1	1510	3	N	-0-					17
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	28	1	1405	3	N	-0-					17
03	1581	N	24	-0-	-1557	-0-	24	1			N	-0-					17
04	1500	N	79	-0-	-1421	-0-	1	1	78	3	N	-0-					17
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	18	1	1835	3	N	-0-					17
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	30	1	2190	3	N	-0-					17
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	31	1	2416	3	N	-0-					17
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	31	1	1703	3	N	-0-					17
09	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	30	1	1758	3	N	-0-					17
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	31	1	2777	3	N	-0-					17
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	30	1	2497	3	N	-0-					17
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	31	1	1758	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	319	1	3313	3	N	66	184	1			155
							73	9									
02	3103	X	2914	-0-	-189	-0-	255	1	2613	3	N	42					197
							46	9									
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					197
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	28	1	4417	3	N	57					254
							63	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	31	1	3637	3	N	53	179	1			128
							58	9									
06	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	30	1	3097	3	N	49					177
							54	9									
07	3937	X	3032	-0-	-905	-0-	31	1	2978	3	N	21					198
							23	9									
08	3937	X	2888	-0-	-1049	-0-	31	1	2817	3	N	36					234
							40	9									
09	3810	X	2821	-0-	-989	-0-	30	1	2755	3	N	33	181	1			86
							36	9									
10	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	31	1	3193	3	N	50					136
							55	9									
11	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	30	1	2911	3	N	50					186
							55	9									
12	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	31	1	2923	3	N	50					236
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 36,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

CHAMBERS WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 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
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	103	1	824	3	N	17					447
							19	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	79	1	624	3	N	25	192	1			280
							28	9									
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	79	1	663	3	N	5					285
							6	9									
04	930	N	681	-0-	-249	-0-	30	1	651	3	N	-0-					285
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	25	1	896	3	N	-0-					285
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	N	-0-					285
07	713	N	156	-0-	-557	-0-	5	1	151	3	N	-0-	149	1			136
08	930	N	274	-0-	-656	-0-	2	1	226	3	N	42					178
							46	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	754	3	N	167					345
							184	9									
10	3100	N	7299	-0-	4199	4199	186	1	7104	3	N	8					353
							9	9									
11	3000	N	195	-0-	-2805	1394	174	1	21	9	N	19	174	1			198
12	2821	X	229	-0-	-2592	-0-	177	1	52	9	N	47					245

TOTAL GAS PROD: 14,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	728	3	N	7			129
							8	9							
02	638	N	544	-0-	-94	-0-	67	1	477	3	N	-0-			129
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	73	1	607	3	N	13			142
							14	9							
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	30	1	767	3	N	-0-			142
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	699	3	N	-0-			142
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-			142
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	31	1	680	3	N	-0-			142
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	3	N	-0-			142
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	3	N	-0-			142
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	31	1	661	3	N	-0-			142
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	3	N	-0-			142
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	31	1	595	3	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHAMBERS WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	628	-0-	-54	-0-	76	1	552	3	N	-0-			118
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	66	1	473	3	N	-0-			118
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	58	1	461	3	N	-0-			118
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3	N	-0-			118
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	3	N	-0-			118
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-			118
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	31	1	642	3	N	-0-			118
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	31	1	620	3	N	-0-			118
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	30	1	608	3	N	-0-			118
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	3	N	-0-			118
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	30	1	574	3	N	-0-			118
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	31	1	581	3	N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	112	1	929	3	N	39	178	1			133
							43	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	89	1	751	3	N	38					171
							42	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	707	3	N	35					206
							39	9									
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	30	1	1002	3	N	5					211
							6	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	29	1	911	3	N	22					233
							24	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	978	3	N	31	181	1			83
							34	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	31	1	1004	3	N	19					102
							21	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	N	15					117
							17	9									
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	30	1	920	3	N	31					148
							34	9									
10	1054	N	935	-0-	-119	-0-	31	1	872	3	N	29					177
							32	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	3	N	38					215
							42	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	3	N	47					262
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 12,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

FLOWERS -C- WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	209	1	2046	3	N	39					195
							43	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	199	1	1971	3	N	37					232
							41	9									
03	2294	N	59	-0-	-2235	-0-	24	1	35	9	N	32					264
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	30	1	2188	3	N	28	184	1			108
							31	9									
05	2356	N	1266	-0-	-1090	-0-	18	1	1229	3	N	17					125
							19	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					125
07	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	19	1	2180	3	N	12					137
							13	9									
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2602	3	N	59					196
							65	9									
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	30	1	2085	3	N	33					229
							36	9									
10	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	31	1	1888	3	N	18					247
							20	9									
11	2610	N	1944	-0-	-666	-0-	30	1	1877	3	N	34	183	1			98
							37	9									
12	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	31	1	1962	3	N	32					130
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAMBERS 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	130	1	1141	3	N	-0-					217
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	109	1	997	3	N	23					240
							25	9									
03	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	99	1	960	3	N	28	184	1			84
							31	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	3	N	41					125
							45	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	3	N	-0-					125
06	1050	N	868	-0-	-182	-0-	25	1	839	3	N	4					129
							4	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	3	N	1					130
							1	9									
08	1209	N	913	-0-	-296	-0-	31	1	882	3	N	-0-					130
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	30	1	1227	3	N	-0-					130
10	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	31	1	1214	3	N	-0-					130
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	3	N	-0-					130
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	31	1	1228	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 14,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	66	1	418	3	N	-0-					218
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	65	1	462	3	N	-0-					218
03	775	N	507	-0-	-268	-0-	60	1	447	3	N	-0-					218
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-					218
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	29	1	445	3	N	13					231
							14	9									
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	30	1	391	3	N	-0-					231
07	527	N	77	-0-	-450	-0-	8	1	69	3	N	-0-					231
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					231
09	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	3			N	-0-					231
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					231
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	20	1	1071	3	N	-0-					231
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	881	3	N	10					241
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	153	1	1403	3	N	14					104
							15	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	134	1	1215	3	N	13					117
							14	9									
03	1457	N	36	-0-	-1421	-0-	22	1	14	9	N	13					130
04	1530	N	73	-0-	-1457	-0-	1	1	70	3	N	2					132
							2	9									
05	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	17	1	1229	3	N	5					137
							6	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	N	15					152
							17	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1255	3	N	7					159
							8	9									
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	31	1	1155	3	N	11					170
							12	9									
09	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	30	1	1098	3	N	9					179
							10	9									
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	31	1	1128	3	N	11					190
							12	9									
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	30	1	1025	3	N	9					199
							10	9									
12	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	31	1	1038	3	N	6					205
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	194	1	1873	3	N	63	178	1			66
							69	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	169	1	1616	3	N	39					105
							43	9									
03	1984	N	46	-0-	-1938	-0-	24	1	22	9	N	20					125
04	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	30	1	1961	3	N	22					147
							24	9									
05	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	19	1	1673	3	N	16					163
							18	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	30	1	1898	3	N	45					208
							50	9									
07	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	30	1	1863	3	N	33	184	1			57
							36	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	3	N	7					64
							8	9									
09	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	30	1	1737	3	N	18					82
							20	9									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	31	1	1888	3	N	38					120
							42	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1809	3	N	25					145
							28	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1888	3	N	40					185
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	229	1	2282	3	N	30					173
							33	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	205	1	2036	3	N	18					191
							20	9									
03	2356	N	50	-0-	-2306	-0-	22	1	28	9	N	25					216
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	30	1	2421	3	N	21	178	1			59
							23	9									
05	2418	N	2126	-0-	-292	-0-	20	1	2086	3	N	18					77
							20	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	30	1	2374	3	N	25					102
							28	9									
07	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	31	1	2393	3	N	27					129
							30	9									
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	31	1	2337	3	N	23					152
							25	9									
09	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	30	1	2272	3	N	27					179
							30	9									
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	31	1	2612	3	N	22					201
							24	9									
11	3000	N	3128	-0-	128	128	30	1	3081	3	N	15	176	1			40
							17	9									
12	2935	N	2807	-0-	-128	-0-	31	1	2776	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -A- WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	141	1	1261	3	N	-0-	183	1			141
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	3	N	11					152
							12	9									
03	1116	N	41	-0-	-1075	-0-	24	1	17	9	N	15					167
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	3	N	27					194
							30	9									
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	20	1	1137	3	N	7					201
							8	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	N	21					222
							23	9									
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	31	1	1296	3	N	14					236
							15	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1273	3	N	13					249
							14	9									
09	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	30	1	1205	3	N	12					261
							13	9									
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	31	1	1211	3	N	13	194	1			80
							14	9									
11	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	30	1	1155	3	N	19					99
							21	9									
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	31	1	1158	3	N	13					112
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 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
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	164	1	1529	3	N	34					274
							37	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	143	1	1318	3	N	32	192	1			114
							35	9									
03	1674	N	44	-0-	-1630	-0-	22	1	22	9	N	20					134
04	1680	N	85	-0-	-1595	-0-	1	1	84	3	N	-0-					134
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	17	1	1274	3	N	9					143
							10	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	3	N	28					171
							31	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	31	1	1580	3	N	45					216
							50	9									
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	31	1	1490	3	N	37	181	1			72
							41	9									
09	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	30	1	1426	3	N	25					97
							28	9									
10	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	31	1	1478	3	N	46					143
							51	9									
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	30	1	1395	3	N	31					174
							34	9									
12	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	31	1	1393	3	N	36					210
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 15,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	192	1	1853	3	N	12	185	1			150
							13	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	172	1	1661	3	N	20					170
							22	9									
03	2046	N	45	-0-	-2001	-0-	23	1	22	9	N	20					190
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	30	1	2011	3	N	24					214
							26	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	30	1	2016	3	N	25					239
							28	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	20	1	1325	3	N	7	183	1			63
							8	9									
07	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	19	1	1820	3	N	8					71
							9	9									
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	31	1	2196	3	N	22					93
							24	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	30	1	2058	3	N	22					115
							24	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	31	1	2107	3	N	23					138
							25	9									
11	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	30	1	1982	3	N	22					160
							24	9									
12	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	31	1	2039	3	N	19					179
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

FLOWERS -A- WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	102	1	816	3	N	17					223
							19	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	89	1	698	3	N	15					238
							17	9									
03	930	N	38	-0-	-892	-0-	21	1	17	9	N	15					253
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	895	3	N	17					270
							19	9									
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	20	1	730	3	N	9	175	1			104
							10	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	869	3	N	10					114
							11	9									
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	31	1	836	3	N	7					121
							8	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	805	3	N	13					134
							14	9									
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	30	1	802	3	N	12					146
							13	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	824	3	N	13					159
							14	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	N	19					178
							21	9									
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	31	1	795	3	N	12					190
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -A- WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	282	1	3042	3	Y	22	53	1			44
							24	9									
02	2813	X	2810	-0-	-3	-0-	236	1	2548	3	Y	24					68
							26	9									
03	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	231	1	2683	3	Y	20					88
							22	9									
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	1	1	3301	3	Y	22	50	1			60
							24	9									
05	3286	X	2700	-0-	-586	-0-	2687	3	13	9	Y	12					72
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3274	3	21	9	Y	19					91
07	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3294	3	11	9	Y	10	61	1			40
08	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	1	1	2976	3	Y	23					63
							25	9									
09	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	1	1	3155	3	Y	15					78
							17	9									
10	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	2991	3	17	9	Y	15					93
11	3210	X	3083	-0-	-127	-0-	1	1	3069	3	Y	12					105
							13	9									
12	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	2995	3	20	9	Y	18	63	1			60

TOTAL GAS PROD: 37,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

FLOWERS -D- WELL #: 907 RRCID -> 163158 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9908 - 10376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	N	-0-					161
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	32	1	364	3	N	-0-					161
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					161
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1					162
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	566	3	46	9	N	42					204
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	511	3	26	9	N	24					228
07	713	N	522	-0-	-191	-0-	510	3	12	9	N	11	183	1			56
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-					56
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					56
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					56
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					56
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

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
01	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	272	1	3131	3	N	42					260
							46	9									
02	3248	X	3002	-0-	-246	-0-	238	1	2740	3	N	22	186	1			96
							24	9									
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	29					125
04	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3277	3	28	9	N	25					150
05	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	3357	3	31	9	N	28					178
06	3270	X	2186	-0-	-1084	-0-	2162	3	24	9	N	22					200
07	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	3225	3	20	9	N	18					218
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3467	3	28	9	N	25	183	1			60
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	3	28	9	N	25					85
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3430	3	34	9	N	31					116
11	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3135	3	33	9	N	30					146
12	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3215	3	35	9	N	32					178

TOTAL GAS PROD: 35,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 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
01	620	N	380	-0-	-240	-0-	30	1	350	3	N	-0-					75
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	3	N	-0-					75
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					75
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					75
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					75
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					75
07	620	N	206	-0-	-414	-0-	206	3			N	-0-					75
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1264	3	322	9	N	293	171	1			197
09	3000	N	4232	-0-	1232	1232	3225	3	1007	9	N	915	898	1			214
10	3100	N	2255	-0-	-845	387	1664	3	591	9	N	537	563	1			188
11	2148	N	1761	-0-	-387	-0-	144	1	1145	3	N	429	359	1			258
							472	9									
12	1860	X	1271	-0-	-589	-0-	153	1	718	3	N	364	360	1			262
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 13,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,538

FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF. 10272 - 10370

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
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	170	1	1603	3	N	20					256
							22	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	141	1	1305	3	N	11					267
							12	9									
03	1643	N	44	-0-	-1599	-0-	23	1	21	9	N	19					286
04	1740	N	68	-0-	-1672	-0-	2	1	65	3	N	1					287
							1	9									
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	17	1	1377	3	N	10	195	1			102
							11	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	30	1	1394	3	N	34					136
							37	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1191	3	N	16					152
							18	9									
08	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	31	1	962	3	N	29					181
							32	9									
09	1470	N	966	-0-	-504	-0-	29	1	917	3	N	18					199
							20	9									
10	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	31	1	1034	3	N	20					219
							22	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	951	3	N	22					241
							24	9									
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	31	1	915	3	N	23					264
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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	EOM BALANCE
01	9083	X	9011	-0-	-72	-0-	723	1	8222	3	N	60	181	1	229
							66	9							
02	8497	X	7565	-0-	-932	-0-	608	1	6909	3	N	44			273
							48	9							
03	9083	X	60	-0-	-9023	-0-	8	1	52	9	N	47			320
04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	8895	3	303	9	N	275	378	1	217
05	9021	X	7199	-0-	-1822	-0-	7083	3	116	9	N	105			322
06	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8496	3	216	9	N	196	357	1	161
07	8773	X	8702	-0-	-71	-0-	8616	3	86	9	N	78			239
08	8773	X	8494	-0-	-279	-0-	8380	3	114	9	N	104	192	1	151
09	8490	X	8240	-0-	-250	-0-	8142	3	98	9	N	89			240
10	8773	X	8207	-0-	-566	-0-	8140	3	67	9	N	61			301
11	8490	X	8016	-0-	-474	-0-	7913	3	103	9	N	94	183	1	212
12	8618	X	7946	-0-	-672	-0-	7835	3	111	9	N	101			313

TOTAL GAS PROD: 91,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

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	EOM BALANCE
01	6076	X	5715	-0-	-361	-0-	460	1	5198	3	N	52	193	1	146
							57	9							
02	5510	X	4978	-0-	-532	-0-	401	1	4530	3	N	43			189
							47	9							
03	5890	X	63	-0-	-5827	-0-	8	1	55	9	N	50			239
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5481	3	43	9	N	39	185	1	93
05	5704	X	4666	-0-	-1038	-0-	4641	3	25	9	N	23			116
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5418	3	42	9	N	38			154
07	5487	X	5467	-0-	-20	-0-	5423	3	44	9	N	40			194
08	5487	X	5348	-0-	-139	-0-	5292	3	56	9	N	51	174	1	71
09	5310	X	680	-0-	-4630	-0-	674	3	6	9	N	5			76
10	5487	X	1795	-0-	-3692	-0-	590	3	1205	9	N	1095	902	1	269
11	5310	X	966	-0-	-4344	-0-	149	1	23	3	N	722	741	1	250
							794	9							
12	5332	X	432	-0-	-4900	-0-	10	1	422	9	N	384	374	1	260

TOTAL GAS PROD: 41,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	3	N	97	185	1			210
							107	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	138	1	1587	3	N	54					264
							59	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	44					308
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1669	3	58	9	N	53	185	1			176
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1605	3	88	9	N	80					256
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	3	45	9	N	41	182	1			115
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1439	3	56	9	N	51					166
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1496	3	59	9	N	54					220
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1506	3	57	9	N	52	177	1			95
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1586	3	48	9	N	44					139
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1522	3	42	9	N	38					177
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1539	3	56	9	N	51					228

TOTAL GAS PROD: 18,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

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
01	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	269	1	3008	3	N	62	190	1			134
							68	9									
02	3393	X	2777	-0-	-616	-0-	224	1	2491	3	N	56					190
							62	9									
03	3441	X	67	-0-	-3374	-0-	8	1	59	9	N	54					244
04	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	3153	3	58	9	N	53	192	1			105
05	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	3079	3	57	9	N	52					157
06	3240	X	2012	-0-	-1228	-0-	1971	3	41	9	N	37					194
07	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	2909	3	29	9	N	26					220
08	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3148	3	63	9	N	57	188	1			89
09	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2934	3	55	9	N	50					139
10	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3013	3	56	9	N	51					190
11	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	2845	3	55	9	N	50					240
12	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2804	3	61	9	N	55	181	1			114

TOTAL GAS PROD: 32,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	465	1	5256	3	N	83	171	1			221
							91	9									
02	5481	X	5023	-0-	-458	-0-	403	1	4551	3	N	63					284
							69	9									
03	5859	X	82	-0-	-5777	-0-	8	1	74	9	N	67	187	1			164
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5623	3	86	9	N	78	163	1			79
05	5828	X	3039	-0-	-2789	-0-	2999	3	40	9	N	36					115
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					115
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7129	3	61	9	N	55					170
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6520	3	121	9	N	110	173	1			107
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5686	3	91	9	N	83					190
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5631	3	77	9	N	70					260
11	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	5202	3	30	9	N	27	177	1			110
12	6045	X	5236	-0-	-809	-0-	5151	3	85	9	N	77					187

TOTAL GAS PROD: 55,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5966	-0-	-110	-0-	473	1	5438	3	N	50					274
							55	9									
02	5655	X	5054	-0-	-601	-0-	400	1	4599	3	N	50	193	1			131
							55	9									
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	68					199
04	5760	X	5572	-0-	-188	-0-	5517	3	55	9	N	50					249
05	5952	X	5608	-0-	-344	-0-	5577	3	31	9	N	28					277
06	5760	X	5472	-0-	-288	-0-	5430	3	42	9	N	38	194	1			121
07	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	5562	3	22	9	N	20					141
08	5766	X	5579	-0-	-187	-0-	5525	3	54	9	N	49					190
09	5580	X	5361	-0-	-219	-0-	5307	3	54	9	N	49					239
10	5642	X	5588	-0-	-54	-0-	5556	3	32	9	N	29	189	1			79
11	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	5221	3	28	9	N	25					104
12	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5314	3	30	9	N	27					131

TOTAL GAS PROD: 60,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	238	1	2378	3	N	22	177	1			126
							24	9									
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	212	1	2113	3	N	12					138
							13	9									
03	2511	N	50	-0-	-2461	-0-	24	1	26	9	N	24					162
04	2550	N	119	-0-	-2431	-0-	1	1	117	3	N	1					163
							1	9									
05	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	18	1	2382	3	N	7					170
							8	9									
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	30	1	2771	3	N	25					195
							28	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	31	1	2729	3	N	28					223
							31	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	31	1	2583	3	N	40	190	1			73
							44	9									
09	2670	N	2502	-0-	-168	-0-	30	1	2439	3	N	30					103
							33	9									
10	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	31	1	2597	3	N	10					113
							11	9									
11	2580	N	2376	-0-	-204	-0-	30	1	2333	3	N	12					125
							13	9									
12	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	31	1	2132	3	N	12					137
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6405	-0-	-353	-0-	508	1	5842	3	N	50	181	1			219
							55	9									
02	6322	X	5585	-0-	-737	-0-	445	1	5114	3	N	24					243
							26	9									
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	77	190	1			130
04	6210	X	5971	-0-	-239	-0-	5938	3	33	9	N	30					160
05	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	5650	3	8	9	N	7					167
06	6210	X	5705	-0-	-505	-0-	5688	3	17	9	N	15					182
07	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5687	3	34	9	N	31					213
08	6169	X	5599	-0-	-570	-0-	5571	3	28	9	N	25					238
09	5970	X	5306	-0-	-664	-0-	5291	3	15	9	N	14					252
10	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	5450	3			N	-0-					252
11	5700	X	5287	-0-	-413	-0-	5180	3	107	9	N	97	187	1			162
12	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	5286	3	64	9	N	58					220

TOTAL GAS PROD: 62,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7724	-0-	-677	-0-	639	1	6986	3	N	90	194	1			113
							99	9									
02	7859	X	7221	-0-	-638	-0-	562	1	6576	3	N	75					188
							83	9									
03	8401	X	108	-0-	-8293	-0-	27	1	81	9	N	74	192	1			70
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	30	1	7735	3	N	80					150
							88	9									
05	7719	X	6083	-0-	-1636	-0-	20	1	6020	3	N	39					189
							43	9									
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	30	1	7550	3	N	86	186	1			89
							95	9									
07	7874	X	7751	-0-	-123	-0-	31	1	7647	3	N	66					155
							73	9									
08	7874	X	7581	-0-	-293	-0-	31	1	7451	3	N	90	183	1			62
							99	9									
09	7620	X	5586	-0-	-2034	-0-	30	1	5531	3	N	23					85
							25	9									
10	7874	X	5281	-0-	-2593	-0-	30	1	5214	3	N	34					119
							37	9									
11	7620	X	5371	-0-	-2249	-0-	30	1	5323	3	N	16					135
							18	9									
12	7068	X	5783	-0-	-1285	-0-	31	1	5675	3	N	70					205
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 74,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	631	1	7256	3	N	191	193	1			189
							210	9									
02	7395	X	6775	-0-	-620	-0-	531	1	6105	3	N	126	177	1			138
							139	9									
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	167	182	1			123
04	7650	X	7472	-0-	-178	-0-	7306	3	166	9	N	151					274
05	7905	X	7134	-0-	-771	-0-	7005	3	129	9	N	117	188	1			203
06	7830	X	6698	-0-	-1132	-0-	6598	3	100	9	N	91	174	1			120
07	7719	X	6786	-0-	-933	-0-	6615	3	171	9	N	155	181	1			94
08	7719	X	6331	-0-	-1388	-0-	6218	3	113	9	N	103					197
09	7470	X	6313	-0-	-1157	-0-	6219	3	94	9	N	85	188	1			94
10	7130	X	6391	-0-	-739	-0-	6278	3	113	9	N	103					197
11	6690	X	5943	-0-	-747	-0-	5786	3	157	9	N	143	170	1			170
12	6789	X	5962	-0-	-827	-0-	5846	3	116	9	N	105					275

TOTAL GAS PROD: 73,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7520	-0-	-292	-0-	589	1	6778	3	N	139	188	1			245
							153	9									
02	7192	X	6890	-0-	-302	-0-	541	1	6222	3	N	115	180	1			180
							127	9									
03	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	506	1	6242	3	N	126	179	1			127
							139	9									
04	7290	X	6679	-0-	-611	-0-	6523	3	156	9	N	142					269
05	7533	X	6071	-0-	-1462	-0-	5955	3	116	9	N	105	185	1			189
06	7290	X	6873	-0-	-417	-0-	6734	3	139	9	N	126	192	1			123
07	7378	X	6725	-0-	-653	-0-	6585	3	140	9	N	127	175	1			75
08	6913	X	6854	-0-	-59	-0-	6720	3	134	9	N	122					197
09	6870	X	6346	-0-	-524	-0-	6207	3	139	9	N	126	186	1			137
10	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	6370	3	136	9	N	124					261
11	6870	X	6016	-0-	-854	-0-	5888	3	128	9	N	116	183	1			194
12	6355	X	5946	-0-	-409	-0-	5850	3	96	9	N	87	194	1			87

TOTAL GAS PROD: 79,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

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
01	8897	X	8816	-0-		-81	-0-		696	1	8003	3	N	106	188	1			252
									117	9									
02	8265	X	7569	-0-		-696	-0-		598	1	6873	3	N	89	187	1			154
									98	9									
03	8804	X	-0-	-0-		-8804	-0-						N	123	183	1			94
04	8580	X	340	-0-		-8240	-0-		339	3	1	9	N	1					95
05	8866	X	7549	-0-		-1317	-0-		7439	3	110	9	N	100					195
06	8520	X	8084	-0-		-436	-0-		7933	3	151	9	N	137	182	1			150
07	8091	X	7502	-0-		-589	-0-		7428	3	74	9	N	67					217
08	7564	X	6897	-0-		-667	-0-		6805	3	92	9	N	84	178	1			123
09	8070	X	6506	-0-		-1564	-0-		6405	3	101	9	N	92					215
10	8339	X	6618	-0-		-1721	-0-		6563	3	55	9	N	50	187	1			78
11	8070	X	6197	-0-		-1873	-0-		6106	3	91	9	N	83					161
12	6975	X	5837	-0-		-1138	-0-		5751	3	86	9	N	78					239

TOTAL GAS PROD: 71,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

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
01	3472	X	2654	-0-		-818	-0-		220	1	2373	3	Y	55	135	1			111
									61	9									
02	2871	X	2499	-0-		-372	-0-		207	1	2233	3	Y	54					165
									59	9									
03	3131	X	2267	-0-		-864	-0-		176	1	2045	3	Y	42					207
									46	9									
04	3090	X	2396	-0-		-694	-0-		2346	3	50	9	Y	45	118	1			134
05	3193	X	1922	-0-		-1271	-0-		1896	3	26	9	Y	24					158
06	2580	X	2418	-0-		-162	-0-		2376	3	42	9	Y	38					196
07	2666	X	2251	-0-		-415	-0-		2228	3	23	9	Y	21	132	1			85
08	2480	X	2302	-0-		-178	-0-		2251	3	51	9	Y	46					131
09	2430	N	2121	-0-		-309	-0-		1	1	2087	3	Y	30					161
									33	9									
10	2263	N	2082	-0-		-181	-0-		2049	3	33	9	Y	30					191
11	2220	N	1924	-0-		-296	-0-		1899	3	25	9	Y	23					214
12	2201	N	2027	-0-		-174	-0-		1987	3	40	9	Y	36	128	1			122

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252

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
01	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-		194	1	1882	3	N	-0-					43
02	1682	N	1578	-0-		-104	-0-		152	1	1426	3	N	-0-					43
03	1736	N	24	-0-		-1712	-0-		24	1			N	-0-					43
04	2010	N	1618	-0-		-392	-0-		29	1	1589	3	N	-0-					43
05	1674	N	1443	-0-		-231	-0-		18	1	1425	3	N	-0-					43
06	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-		29	1	1185	3	N	-0-					43
07	1674	N	1281	-0-		-393	-0-		29	1	1252	3	N	-0-					43
08	1457	N	1212	-0-		-245	-0-		31	1	1181	3	N	-0-					43
09	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-		30	1	1171	3	N	-0-					43
10	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-		31	1	1348	3	N	-0-					43
11	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-		30	1	1310	3	N	-0-					43
12	1240	N	531	-0-		-709	-0-		16	1	515	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, INC. 501545
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1166	2	41	9	N	37					194
02	1131	N	966	-0-	-165	-0-	957	2	9	9	N	8					202
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10					212
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	446	1	1134	2	N	56	177	1			91
							62	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	249	1	964	2	N	19					110
							21	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	241	1	1172	2	N	7					117
							8	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	249	1	1029	2	N	10					127
							11	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	249	1	1184	2	N	-0-					127
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	277	1	1154	2	N	-0-					127
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	249	1	1144	2	N	-0-					127
11	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	241	1	1014	2	N	-0-					127
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	249	1	1025	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 15,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	992	2	19	9	N	17					169
02	986	N	893	-0-	-93	-0-	890	2	3	9	N	3					172
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					172
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	308	1	937	2	N	26					198
							29	9									
05	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					198
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	2			N	-0-					198
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					198
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					198
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	2	N	-0-					198
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					198
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					198
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					49
02	1479	N	912	-0-	-567	-0-	912	2			N	-0-					49
03	1426	N	769	-0-	-657	-0-	769	2			N	-0-					49
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					49
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					49
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					49
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					49
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					49
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					49
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					49
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					49
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2					122
02	406	N	73	-0-	-333	-0-	73	2			N	-0-					122
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	548	2	9	9	N	8					130
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	556	2	11	9	N	10					140
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	2	11	9	N	10					150
06	540	N	110	-0-	-430	-0-	104	2	6	9	N	5					155
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	920	2	32	9	N	29					184
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	898	2	34	9	N	31					215
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	N	12					227
10	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-					227
11	900	N	287	-0-	-613	-0-	285	2	2	9	N	2					229
12	899	N	65	-0-	-834	-0-	47	2	18	9	N	16	175	1			70

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					78
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-					78
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	912	2	32	9	N	29					142
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3					145
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					145
04	900	N	545	-0-	-355	-0-	481	2	64	9	N	58					203
05	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					203
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					203
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					203
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					203
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					203
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					203
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	2			N	-0-					203
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	240	1	8193	2	N	130					374
							143	9									
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	220	1	7254	2	N	100					474
							110	9									
03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	130	1	7014	2	N	113	180	1			407
							124	9									
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	150	1	8225	2	N	32	188	1			251
							35	9									
05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	150	1	7918	2	N	98	181	1			168
							108	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	140	1	7504	2	N	138					306
							152	9									
07	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	150	1	7488	2	N	99	184	1			221
							109	9									
08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	150	1	7564	2	N	70	188	1			103
							77	9									
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	140	1	7018	2	N	119					222
							131	9									
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	120	1	6855	2	N	120	190	1			152
							132	9									
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	90	1	5629	2	N	91					243
							100	9									
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	70	1	5637	2	N	94	189	1			148
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 89,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	20	1	2890	2	N	120	176	1			107
							132	9									
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	20	1	2102	2	N	82					189
							90	9									
03	1860	X	1682	-0-	-178	-0-	10	1	1573	2	N	90					279
							99	9									
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	25	1	1938	2	N	71	179	1			171
							78	9									
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	20	1	1784	2	N	102					273
							112	9									
06	1800	X	1370	-0-	-430	-0-	15	1	1280	2	N	68					341
							75	9									
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	15	1	1937	2	N	71	177	1			235
							78	9									
08	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	15	1	1690	2	N	64	178	1			121
							70	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	15	1	1902	2	N	69					190
							76	9									
10	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	15	1	1405	2	N	74	174	1			90
							81	9									
11	1710	N	1261	-0-	-449	-0-	15	1	1195	2	N	46					136
							51	9									
12	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	20	1	1375	2	N	67					203
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 22,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	2	N	-0-					79
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	5	1	843	2	N	-0-					79
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	2	N	-0-					79
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	10	1	1080	2	N	-0-					79
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	10	1	1033	2	N	95					174
							105	9									
06	1020	N	825	-0-	-195	-0-	10	1	815	2	N	-0-					174
07	1116	N	796	-0-	-320	-0-	10	1	786	2	N	-0-					174
08	1147	N	774	-0-	-373	-0-	10	1	764	2	N	-0-					174
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	5	1	866	2	N	-0-					174
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	10	1	683	2	N	-0-					174
11	750	N	457	-0-	-293	-0-	10	1	447	2	N	-0-					174
12	899	N	388	-0-	-511	-0-	10	1	378	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 9,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 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
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	120	1	2856	2	N	70					238
							77	9									
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	32	1	2272	2	N	63	190	1			111
							69	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	248	1	1978	2	N	28					139
							31	9									
04	2730	N	2371	-0-	-359	-0-	48	1	2304	2	N	17					156
							19	9									
05	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	64	1	2316	2	N	56					212
							62	9									
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	16	1	2154	2	N	56	176	1			92
							62	9									
07	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	24	1	2362	2	N	41					133
							45	9									
08	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	24	1	2106	2	N	37					170
							41	9									
09	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	24	1	1916	2	N	35					205
							39	9									
10	2418	N	1768	-0-	-650	-0-	24	1	1690	2	N	49	192	1			62
							54	9									
11	2100	N	672	-0-	-1428	-0-	16	1	654	2	N	2					64
							2	9									
12	2046	N	856	-0-	-1190	-0-	8	1	834	2	N	13					77
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	371	2	N	-0-					77
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	2	1	157	2	N	-0-					77
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	4	1	163	2	N	-0-					77
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	22	1	237	2	N	-0-					77
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	1	1	54	2	N	42					119
							46	9									
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	41	2	N	-0-					119
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	1	1	19	2	N	-0-					119
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	N	-0-					119
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					119
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					119
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	479	-0-	-699	-0-	65	1	324	2	N	82					574
							90	9									
02	2117	N	218	-0-	-1899	-0-	2	1	216	2	N	-0-					574
03	1953	N	768	-0-	-1185	-0-	11	1	616	2	N	128	179	1			523
							141	9									
04	600	N	300	-0-	-300	-0-	296	2	4	9	N	4					527
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	1	177	1			351
							1	9									
06	750	N	316	-0-	-434	-0-	2	1	314	2	N	-0-					351
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-					351
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	3	1	246	2	N	-0-					351
09	330	N	131	-0-	-199	-0-	3	1	128	2	N	-0-					351
10	341	N	51	-0-	-290	-0-	50	2	1	9	N	1					352
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	N	-0-	173	1			179
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	1552	-0-	-184	-0-	88	1	1464	2	N	-0-					252
02	1624	X	918	-0-	-706	-0-	8	1	910	2	N	-0-					252
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	248	1	2701	2	N	-0-					252
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	N	10					262
							11	9									
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	24	1	2062	2	N	17					279
							19	9									
06	2490	N	1473	-0-	-1017	-0-	16	1	1449	2	N	7					286
							8	9									
07	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	2206	2	7	9	N	6					292
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	16	1	2149	2	N	87					379
							96	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	16	1	1966	2	N	26					405
							29	9									
10	2201	N	1656	-0-	-545	-0-	8	1	1614	2	N	31	186	1			250
							34	9									
11	2190	N	1685	-0-	-505	-0-	16	1	1641	2	N	25					275
							28	9									
12	2077	N	1314	-0-	-763	-0-	8	1	1292	2	N	13					288
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	96	1	6638	2	N	136	185	1			472
							150	9									
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	88	1	6227	2	N	128	180	1			420
							141	9									
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	88	1	6396	2	N	114					534
							125	9									
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	80	1	5946	2	N	84	190	1			428
							92	9									
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	88	1	6183	2	N	96	179	1			345
							106	9									
06	6690	X	6225	-0-	-465	-0-	88	1	6036	2	N	92	177	1			260
							101	9									
07	6913	X	6420	-0-	-493	-0-	96	1	6222	2	N	93	175	1			178
							102	9									
08	6603	X	5886	-0-	-717	-0-	88	1	5690	2	N	98					276
							108	9									
09	6240	X	5456	-0-	-784	-0-	72	1	5283	2	N	92					368
							101	9									
10	6448	X	5585	-0-	-863	-0-	80	1	5404	2	N	92					460
							101	9									
11	6240	X	3755	-0-	-2485	-0-	56	1	3636	2	N	57	191	1			326
							63	9									
12	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	64	1	4829	2	N	82	192	1			216
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 70,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 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
01	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	10	1	2024	2	N	98	183	1			111
							108	9									
02	2639	X	2123	-0-	-516	-0-	10	1	2113	2	N	-0-					111
03	2821	X	1649	-0-	-1172	-0-	10	1	1639	2	N	-0-					111
04	2730	X	1767	-0-	-963	-0-	10	1	1757	2	N	-0-					111
05	2821	X	1605	-0-	-1216	-0-	10	1	1595	2	N	-0-					111
06	2190	X	1541	-0-	-649	-0-	10	1	1531	2	N	-0-					111
07	2263	X	1587	-0-	-676	-0-	10	1	1577	2	N	-0-					111
08	1829	X	1616	-0-	-213	-0-	10	1	1606	2	N	-0-					111
09	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	10	1	1508	2	N	-0-					111
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	10	1	2336	2	N	102					213
							112	9									
11	3000	N	3329	-0-	329	329	15	1	3236	2	N	71	180	1			104
							78	9									
12	2632	N	2303	-0-	-329	-0-	10	1	2245	2	N	44					148
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 23,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

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	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	112	1	1052	2	N	47			343
							52	9							
02	1160	N	1050	-0-	-110	-0-	16	1	984	2	N	45			388
							50	9							
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	248	1	958	2	N	35			423
							39	9							
04	1170	N	993	-0-	-177	-0-	32	1	924	2	N	34			457
							37	9							
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	32	1	998	2	N	30	185	1	302
							33	9							
06	1200	N	977	-0-	-223	-0-	32	1	908	2	N	34			336
							37	9							
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	8	1	1006	2	N	37			373
							41	9							
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	16	1	988	2	N	33			406
							36	9							
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	24	1	878	2	N	26			432
							29	9							
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	16	1	882	2	N	35			467
							39	9							
11	1020	N	823	-0-	-197	-0-	16	1	806	2	N	1	181	1	287
							1	9							
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	8	1	816	2	N	33	182	1	138
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 12,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9806 - 10788

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	EOM BALANCE
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	88	1	5553	2	N	131	181	1	77
							144	9							
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	88	1	4939	2	N	109			186
							120	9							
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	56	1	3856	2	N	70			256
							77	9							
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	80	1	3926	2	N	77	190	1	143
							85	9							
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	80	1	4427	2	N	79			222
							87	9							
06	5070	X	4322	-0-	-748	-0-	64	1	4190	2	N	62	185	1	99
							68	9							
07	5239	X	4392	-0-	-847	-0-	64	1	4262	2	N	60			159
							66	9							
08	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	64	1	4294	2	N	63			222
							69	9							
09	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	56	1	4068	2	N	56	187	1	91
							62	9							
10	4588	X	3644	-0-	-944	-0-	56	1	3519	2	N	63			154
							69	9							
11	4320	X	4274	-0-	-46	-0-	72	1	4124	2	N	71			225
							78	9							
12	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	24	1	2299	2	N	43			268
							47	9							

TOTAL GAS PROD: 51,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	32	1	3514	2	N	64					249
							70	9									
02	2900	X	651	-0-	-2249	-0-	16	1	612	2	N	21	188	1			82
							23	9									
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					82
04	3000	X	418	-0-	-2582	-0-	317	2	101	9	N	92					174
05	3100	X	819	-0-	-2281	-0-	742	2	77	9	N	70					244
06	3000	X	1923	-0-	-1077	-0-	8	1	1748	2	N	152					396
							167	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	16	1	3431	2	N	237	178	1			455
							261	9									
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	32	1	4842	2	N	263	355	1			363
							289	9									
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	48	1	5357	2	N	256	180	1			439
							282	9									
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	48	1	5323	2	N	208	536	1			111
							229	9									
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	48	1	4845	2	N	193	188	1			116
							212	9									
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	40	1	4402	2	N	153					269
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 37,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B DENY		162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					138
03	14B DENY		2906	-0-	2906	3068	250	1	2542	2	N	104					242
							114	9									
04	6635	X	3567	-0-	-3068	-0-	475	1	2980	2	N	102					344
							112	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	775	1	2584	2	N	71					415
							78	9									
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	500	1	2814	2	N	50	356	1			109
							55	9									
07	3379	X	2241	-0-	-1138	-0-	300	1	1890	2	N	46					155
							51	9									
08	3379	X	1916	-0-	-1463	-0-	225	1	1650	2	N	37					192
							41	9									
09	3270	X	1550	-0-	-1720	-0-	100	1	1406	2	N	40					232
							44	9									
10	3379	X	1715	-0-	-1664	-0-	25	1	1646	2	N	40					272
							44	9									
11	3270	X	1749	-0-	-1521	-0-	50	1	1648	2	N	46	183	1			135
							51	9									
12	1736	X	1703	-0-	-33	-0-	25	1	1604	2	N	67					202
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 24,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 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

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
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-		540	1	2378	2	N	94					207
								103	9									
02	2407	X	1305	-0-	-1102	-0-		200	1	1102	2	N	3					210
								3	9									
03	2573	X	2312	-0-	-261	-0-		400	1	1912	2	N	-0-					210
04	2490	X	2110	-0-	-380	-0-		420	1	1680	2	N	9					219
								10	9									
05	2573	X	1736	-0-	-837	-0-		540	1	1196	2	N	-0-					219
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-		600	1	3100	2	N	5					224
								6	9									
07	2325	X	2054	-0-	-271	-0-		620	1	1434	2	N	-0-	180	1			44
08	1736	N	146	-0-	-1590	-0-		146	2			N	-0-					44
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-						N	-0-					44
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-						N	-0-					44
11	2490	X	152	-0-	-2338	-0-		152	2			N	-0-					44
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 16,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

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
01	2418	X	2135	-0-	-283	-0-		135	1	1904	2	N	87	176	1			153
								96	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		125	1	1319	2	N	20					173
								22	9									
03	1860	N	540	-0-	-1320	-0-		20	1	520	2	N	-0-					173
04	2070	N	1212	-0-	-858	-0-		40	1	1172	2	N	-0-					173
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		80	1	1573	2	N	96					269
								106	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		45	1	1111	2	N	56	178	1			147
								62	9									
07	1240	N	911	-0-	-329	-0-		5	1	838	2	N	62					209
								68	9									
08	1767	N	891	-0-	-876	-0-		5	1	836	2	N	45					254
								50	9									
09	1230	N	648	-0-	-582	-0-		5	1	586	2	N	52					306
								57	9									
10	899	N	654	-0-	-245	-0-		5	1	649	2	N	-0-	186	1			120
11	870	N	477	-0-	-393	-0-		5	1	439	2	N	30					150
								33	9									
12	682	N	337	-0-	-345	-0-		292	2	45	9	N	41					191

TOTAL GAS PROD: 12,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

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
01	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-		240	1	11282	2	N	278	351	1			269
								306	9									
02	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-		228	1	9209	2	N	243	180	1			332
								267	9									
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-		144	1	6879	2	N	181	179	1			334
								199	9									
04	5010	X	224	-0-	-4786	-0-		12	1	205	2	N	6	179	1			161
								7	9									
05	5177	X	92	-0-	-5085	-0-		92	1			N	-0-					161
06	8310	X	332	-0-	-7978	-0-		12	1	289	2	N	28					189
								31	9									
07	8587	X	469	-0-	-8118	-0-		12	1	457	2	N	-0-					189
08	7223	X	792	-0-	-6431	-0-		12	1	696	2	N	76					265
								84	9									
09	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-		12	1	1429	2	N	36					301
								40	9									
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-		108	1	7408	2	N	49	175	1			175
								54	9									
11	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-		132	1	8653	2	N	103					278
								113	9									
12	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-		120	1	7691	2	N	229	184	1	1	8	322
								252	9									

TOTAL GAS PROD: 56,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

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
01	3069	X	2941	-0-	-128	-0-		25	1	2841	2	N	68					246
								75	9									
02	2871	X	2812	-0-	-59	-0-		20	1	2727	2	N	59					305
								65	9									
03	3069	X	2446	-0-	-623	-0-		20	1	2368	2	N	53					358
								58	9									
04	2970	X	2845	-0-	-125	-0-		25	1	2754	2	N	60					418
								66	9									
05	3069	X	2616	-0-	-453	-0-		20	1	2551	2	N	41	189	1			270
								45	9									
06	2910	X	2448	-0-	-462	-0-		20	1	2381	2	N	43					313
								47	9									
07	3007	X	2581	-0-	-426	-0-		20	1	2521	2	N	36	176	1			173
								40	9									
08	2945	X	2580	-0-	-365	-0-		20	1	2526	2	N	31					204
								34	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-		20	1	2428	2	N	42					246
								46	9									
10	2573	N	2507	-0-	-66	-0-		20	1	2444	2	N	39	179	1			106
								43	9									
11	2490	N	2327	-0-	-163	-0-		20	1	2266	2	N	37					143
								41	9									
12	2573	N	2078	-0-	-495	-0-		15	1	2016	2	N	43					186
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 30,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

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
01	2604	N	2235	-0-	-369	-0-	24	1	2154	2	N	52					364
							57	9									
02	2436	N	1772	-0-	-664	-0-	24	1	1728	2	N	18					382
							20	9									
03	2480	N	1222	-0-	-1258	-0-	24	1	1198	2	N	-0-	189	1			193
04	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	24	1	1562	2	N	69					262
							76	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	24	1	2650	2	N	42					304
							46	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	24	1	1866	2	N	35					339
							39	9									
07	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	24	1	1442	2	N	-0-					339
08	2697	N	1602	-0-	-1095	-0-	24	1	1578	2	N	-0-					339
09	1920	N	1502	-0-	-418	-0-	24	1	1478	2	N	-0-					339
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	24	1	1436	2	N	10					349
							11	9									
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	24	1	1502	2	N	-0-					349
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	24	1	1478	2	N	1	1	8			349
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

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
01	9207	X	8662	-0-	-545	-0-	96	1	8390	2	N	160					323
							176	9									
02	8613	X	8271	-0-	-342	-0-	96	1	7999	2	N	160					483
							176	9									
03	9207	X	8025	-0-	-1182	-0-	96	1	7757	2	N	156	186	1			453
							172	9									
04	8910	X	7723	-0-	-1187	-0-	96	1	7467	2	N	145	377	1			221
							160	9									
05	9207	X	7625	-0-	-1582	-0-	120	1	7370	2	N	123					344
							135	9									
06	7860	X	7789	-0-	-71	-0-	120	1	7538	2	N	119					463
							131	9									
07	8122	X	8006	-0-	-116	-0-	120	1	7759	2	N	115	369	1			209
							127	9									
08	8029	X	7864	-0-	-165	-0-	120	1	7613	2	N	119					328
							131	9									
09	7800	X	6997	-0-	-803	-0-	96	1	6792	2	N	99	178	1			249
							109	9									
10	8060	X	7540	-0-	-520	-0-	120	1	7288	2	N	120	189	1			180
							132	9									
11	7800	X	6573	-0-	-1227	-0-	120	1	6331	2	N	111	182	1			109
							122	9									
12	7099	X	6008	-0-	-1091	-0-	120	1	5758	2	N	118	1	8			226
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 91,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

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	EOM BALANCE
01	5580	X	4797	-0-	-783	-0-	40	1	4659	2	N	89			302
							98	9							
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	80	1	5957	2	N	148			450
							163	9							
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	80	1	5373	2	N	105	186	1	369
							116	9							
04	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	70	1	4408	2	N	94	183	1	280
							103	9							
05	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	70	1	5120	2	N	94	176	1	198
							103	9							
06	6300	X	5201	-0-	-1099	-0-	30	1	5064	2	N	97			295
							107	9							
07	6510	X	5576	-0-	-934	-0-	90	1	5386	2	N	91	175	1	211
							100	9							
08	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	80	1	5179	2	N	87	187	1	111
							96	9							
09	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	80	1	4806	2	N	82			193
							90	9							
10	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	80	1	4718	2	N	92	189	1	96
							101	9							
11	5400	X	3951	-0-	-1449	-0-	70	1	3819	2	N	56			152
							62	9							
12	4867	X	3785	-0-	-1082	-0-	60	1	3649	2	N	69			221
							76	9							

TOTAL GAS PROD: 60,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

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	EOM BALANCE
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	64	1	4509	2	N	94			295
							103	9							
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	56	1	3884	2	N	79			374
							87	9							
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	56	1	3223	2	N	54	182	1	246
							59	9							
04	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	40	1	2901	2	N	56			302
							62	9							
05	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	40	1	2966	2	N	56			358
							62	9							
06	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	32	1	2786	2	N	52			410
							57	9							
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	40	1	3121	2	N	36	354	1	92
							40	9							
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	64	1	4296	2	N	96			188
							106	9							
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	64	1	3966	2	N	74			262
							81	9							
10	3038	X	1303	-0-	-1735	-0-	24	1	1256	2	N	21	182	1	101
							23	9							
11	2940	X	2364	-0-	-576	-0-	24	1	2278	2	N	56			157
							62	9							
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	40	1	3122	2	N	69			226
							76	9							

TOTAL GAS PROD: 39,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	112	1	9906	2	N	28					109
							31	9									
02	9947	X	9767	-0-	-180	-0-	224	1	9412	2	N	119					228
							131	9									
03	10664	X	9192	-0-	-1472	-0-	112	1	8953	2	N	115					343
							127	9									
04	10320	X	7463	-0-	-2857	-0-	96	1	7266	2	N	92	180	1			255
							101	9									
05	10664	X	1882	-0-	-8782	-0-	16	1	1866	2	N	-0-					255
06	9960	X	6105	-0-	-3855	-0-	40	1	6043	2	N	20					275
							22	9									
07	10292	X	8365	-0-	-1927	-0-	64	1	8234	2	N	61					336
							67	9									
08	9207	X	8399	-0-	-808	-0-	72	1	8263	2	N	58	175	1			219
							64	9									
09	7470	X	6698	-0-	-772	-0-	72	1	6607	2	N	17					236
							19	9									
10	8370	X	5564	-0-	-2806	-0-	72	1	5455	2	N	34	188	1			82
							37	9									
11	8130	X	6205	-0-	-1925	-0-	56	1	6102	2	N	43					125
							47	9									
12	7192	X	5545	-0-	-1647	-0-	56	1	5395	2	N	85					210
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 85,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9920 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	360	1	11787	2	N	193	195	1			271
							212	9									
02	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	336	1	9989	2	N	147					418
							162	9									
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	324	1	9043	2	N	114	187	1			345
							125	9									
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	348	1	10155	2	N	85	193	1			237
							94	9									
05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	360	1	9485	2	N	5					242
							6	9									
06	9780	X	9553	-0-	-227	-0-	360	1	9115	2	N	71					313
							78	9									
07	10106	X	9151	-0-	-955	-0-	372	1	8713	2	N	60					373
							66	9									
08	10106	X	8903	-0-	-1203	-0-	372	1	8476	2	N	50	184	1			239
							55	9									
09	9780	X	9119	-0-	-661	-0-	360	1	8682	2	N	70	178	1			131
							77	9									
10	9858	X	9129	-0-	-729	-0-	360	1	8611	2	N	144	188	1			87
							158	9									
11	9540	X	5970	-0-	-3570	-0-	324	1	5602	2	N	40					127
							44	9									
12	8897	X	6828	-0-	-2069	-0-	312	1	6441	2	N	68					195
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 111,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

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
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	24	1	2014	2	N	32					266
							35	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	24	1	1818	2	N	34					300
							37	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	24	1	1506	2	N	27	188	1			139
							30	9									
04	2010	N	1412	-0-	-598	-0-	18	1	1376	2	N	16					155
							18	9									
05	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	24	1	1773	2	N	23					178
							25	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	18	1	1647	2	N	20					198
							22	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	18	1	1572	2	N	15					213
							17	9									
08	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	18	1	1528	2	N	15					228
							17	9									
09	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	18	1	1434	2	N	13					241
							14	9									
10	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	24	1	1547	2	N	25	187	1			79
							28	9									
11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	18	1	1331	2	N	12					91
							13	9									
12	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	24	1	1391	2	N	18					109
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	N	-0-	242
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-	N	-0-	242
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	N	-0-	242
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	N	-0-	242
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	N	-0-	242
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	N	-0-	242
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	N	-0-	242
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	N	-0-	242
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	N	-0-	242
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	N	-0-	242
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	N	-0-	242
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	N	-0-	242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	86					470
							95	9									
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	4	1	230	2	N	22					492
							24	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	27	178	1			341
							30	9									
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	4	1	190	2	N	23					364
							25	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	N	42					406
							46	9									
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	4	1	210	2	N	34					440
							37	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	9	354	1			95
							10	9									
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	4	1	210	2	N	15					110
							17	9									
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	4	1	193	2	N	20					130
							22	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	N	25					155
							28	9									
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	4	1	190	2	N	4					159
							4	9									
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	N	12					220
							13	9									
02	2900	N	7648	-0-	4748	4748	67	1	7533	2	N	44					264
							48	9									
03	3100	N	1228	-0-	-1872	2876	11	1	1209	2	N	7					271
							8	9									
04	3000	N	212	-0-	-2788	88	2	1	199	2	N	10					281
							11	9									
05	961	X	183	-0-	-778	-0-	2	1	180	2	N	1					282
							1	9									
06	930	X	187	-0-	-743	-0-	2	1	185	2	N	-0-					282
07	961	X	412	-0-	-549	-0-	4	1	406	2	N	2	175	1			109
							2	9									
08	961	X	198	-0-	-763	-0-	2	1	196	2	N	-0-					109
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	2					111
							2	9									
10	403	X	192	-0-	-211	-0-	2	1	190	2	N	-0-					111
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	2	1	243	2	N	-0-					111
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	6	1	364	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

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	EOM BALANCE
01	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	56	1	5962	2	N	170	183	1	387
							187	9							
02	6119	X	5613	-0-	-506	-0-	48	1	5381	2	N	167	180	1	374
							184	9							
03	6541	X	4312	-0-	-2229	-0-	56	1	4178	2	N	71			445
							78	9							
04	6330	X	6118	-0-	-212	-0-	56	1	5841	2	N	201	177	1	469
							221	9							
05	6541	X	6114	-0-	-427	-0-	56	1	5883	2	N	159	356	1	272
							175	9							
06	6000	X	5859	-0-	-141	-0-	56	1	5604	2	N	181			453
							199	9							
07	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	64	1	5700	2	N	180	177	1	456
							198	9							
08	6324	X	6040	-0-	-284	-0-	64	1	5791	2	N	168	181	1	443
							185	9							
09	6120	X	5538	-0-	-582	-0-	56	1	5331	2	N	137	354	1	226
							151	9							
10	6107	X	5868	-0-	-239	-0-	64	1	5602	2	N	184	356	1	54
							202	9							
11	5850	X	5446	-0-	-404	-0-	56	1	5219	2	N	155			209
							171	9							
12	5425	X	4790	-0-	-635	-0-	56	1	4572	2	N	147	181	1	175
							162	9							

TOTAL GAS PROD: 67,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

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	EOM BALANCE
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	64	1	3267	2	N	68	174	1	148
							75	9							
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	64	1	2594	2	N	53			201
							58	9							
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	56	1	2928	2	N	45			246
							50	9							
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	64	1	2825	2	N	41			287
							45	9							
05	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	56	1	2371	2	N	40	176	1	151
							44	9							
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	56	1	2910	2	N	44			195
							48	9							
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	40	1	2492	2	N	22			217
							24	9							
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	56	1	2588	2	N	31	175	1	73
							34	9							
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	56	1	2468	2	N	35			108
							39	9							
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	2	N	31			139
							34	9							
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	48	1	2362	2	N	30			169
							33	9							
12	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	48	1	2384	2	N	30			199
							33	9							

TOTAL GAS PROD: 32,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	48	1	4805	2	N	225	356	1	560
							248	9							
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	32	1	3126	2	N	543	714	1	389
							597	9							
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	24	1	4198	2	N	352	174	1	567
							387	9							
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	24	1	5759	2	N	319	357	1	529
							351	9							
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	24	1	5545	2	N	308	537	1	300
							339	9							
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	24	1	5084	2	N	420	178	1	542
							462	9							
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	32	1	4580	2	N	476	347	1	671
							524	9							
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	40	1	4088	2	N	549	884	1	336
							604	9							
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	32	1	3741	2	N	451	169	1	618
							496	9							
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	32	1	3655	2	N	352	699	1	271
							387	9							
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	32	1	3207	2	N	224	178	1	317
							246	9							
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	24	1	2891	2	N	174	176	1	315
							191	9							

TOTAL GAS PROD: 55,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,393

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	1807	-0-	-839	-0-	24	1	1725	2	N	53			457
							58	9							
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	32	1	1868	2	N	58	185	1	330
							64	9							
03	3069	X	1697	-0-	-1372	-0-	24	1	1603	2	N	64			394
							70	9							
04	2970	X	1930	-0-	-1040	-0-	24	1	1837	2	N	63	178	1	279
							69	9							
05	3069	X	2135	-0-	-934	-0-	24	1	2024	2	N	79			358
							87	9							
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	24	1	1976	2	N	66			424
							73	9							
07	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	24	1	1994	2	N	33	179	1	278
							36	9							
08	2139	X	2016	-0-	-123	-0-	24	1	1944	2	N	44	178	1	144
							48	9							
09	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	24	1	1837	2	N	42			186
							46	9							
10	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	24	1	1835	2	N	44			230
							48	9							
11	1950	N	1608	-0-	-342	-0-	24	1	1511	2	N	66	181	1	115
							73	9							
12	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	16	1	1418	2	N	21			136
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 22,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

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
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	16	1	1322	2	N	35					244
							39	9									
02	1363	N	964	-0-	-399	-0-	8	1	949	2	N	6	186	1			64
							7	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	N	26					90
							29	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	2	N	57					147
							63	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	12	1	1485	2	N	53					200
							58	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	12	1	1395	2	N	36					236
							40	9									
07	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	12	1	1340	2	N	41	180	1			97
							45	9									
08	1550	N	8	-0-	-1542	-0-	8	2			N	-0-					97
09	1440	N	22	-0-	-1418	-0-	22	2			N	-0-					97
10	1395	N	80	-0-	-1315	-0-	80	2			N	-0-					97
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1582	2	N	53					150
							58	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	12	1	1412	2	N	37					187
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	299	2	74	9	N	67					283
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					283
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	264	2	N	-0-					283
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	2	1	299	2	N	1					284
							1	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	2	N	-0-					284
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	2	N	-0-					284
07	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					284
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	N	-0-					284
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	-0-					284
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	4	1	458	2	N	-0-					284
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	3	1	407	2	N	-0-					284
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	4	1	374	2	N	-0-					284

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	N	54					347
							59	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	16	1	1280	2	N	51					398
							56	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	8	1	1006	2	N	23	179	1			242
							25	9									
04	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	16	1	1252	2	N	37	177	1			102
							41	9									
05	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	16	1	1265	2	N	36					138
							40	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	16	1	1254	2	N	40					178
							44	9									
07	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	16	1	1012	2	N	42					220
							46	9									
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					220
09	1320	N	8	-0-	-1312	-0-	8	2			N	-0-					220
10	1085	N	131	-0-	-954	-0-	117	2	14	9	N	13					233
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	104	2	84	9	N	76					309
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	30	180	1			159

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	88	1	828	2	N	55	181	1			164
							61	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	N	66					230
							73	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	895	2	N	21					251
							23	9									
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	16	1	830	2	N	50	192	1			109
							55	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	967	2	N	73					182
							80	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	882	2	N	44					226
							48	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	16	1	985	2	N	43					269
							47	9									
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	16	1	931	2	N	-0-					269
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	24	1	919	2	N	33	181	1			121
							36	9									
10	1054	N	840	-0-	-214	-0-	16	1	799	2	N	23					144
							25	9									
11	930	N	692	-0-	-238	-0-	16	1	651	2	N	23					167
							25	9									
12	1023	N	771	-0-	-252	-0-	8	1	735	2	N	25					192
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

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
01	2498	N	2382	-0-	-116	-0-		24	1	2040	2	N	289	353	1			181
								318	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-		24	1	1661	2	N	291	360	1			112
								320	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-		16	1	1528	2	N	219					331
								241	9									
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-		24	1	1750	2	N	268	184	1			415
								295	9									
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-		16	1	1817	2	N	235	179	1			471
								259	9									
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-		16	1	1774	2	N	205	361	1			315
								226	9									
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-		16	1	1780	2	N	201	356	1			160
								221	9									
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-		16	1	1791	2	N	167	177	1			150
								184	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		16	1	1684	2	N	164	174	1			140
								180	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		16	1	1690	2	N	171	177	1			134
								188	9									
11	1800	N	1795	-0-	-5	-0-		16	1	1584	2	N	177	182	1			129
								195	9									
12	1860	N	1747	-0-	-113	-0-		16	1	1576	2	N	141	171	1			99
								155	9									

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,528

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

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
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		24	1	2183	2	N	233	368	1			388
								256	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-		16	1	2122	2	N	129					517
								142	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		16	1	1934	2	N	144	356	1			305
								158	9									
04	2370	N	1524	-0-	-846	-0-		16	1	1392	2	N	105	181	1			229
								116	9									
05	2449	N	1326	-0-	-1123	-0-		8	1	1245	2	N	66	171	1			124
								73	9									
06	2040	N	1286	-0-	-754	-0-		8	1	1187	2	N	83					207
								91	9									
07	1581	N	1330	-0-	-251	-0-		8	1	1245	2	N	70	176	1			101
								77	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		8	1	1258	2	N	100					201
								110	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		8	1	1284	2	N	99	178	1			122
								109	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-		16	1	1388	2	N	136					258
								150	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		16	1	1302	2	N	104	176	1			186
								114	9									
12	1457	N	1385	-0-	-72	-0-		16	1	1257	2	N	102	181	1			107
								112	9									

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	24	1	2077	2	N	193	348	1			146
							212	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	24	1	1847	2	N	169					315
							186	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	8	1	1361	2	N	66	180	1			201
							73	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	24	1	2200	2	N	123	182	1			142
							135	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	24	1	1985	2	N	207					349
							228	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	24	1	1912	2	N	162	178	1			333
							178	9									
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	24	1	2497	2	N	141	177	1			297
							155	9									
08	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	24	1	2002	2	N	131	174	1			254
							144	9									
09	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	24	1	1827	2	N	122					376
							134	9									
10	2666	N	1936	-0-	-730	-0-	24	1	1807	2	N	95	362	1			109
							105	9									
11	2100	N	1812	-0-	-288	-0-	24	1	1672	2	N	105					214
							116	9									
12	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	24	1	1696	2	N	105					319
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 24,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					171
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1013	2	N	211					382
							232	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	16	1	2498	2	N	92					474
							101	9									
04	3000	N	3167	-0-	167	167	24	1	2980	2	N	148	181	1			441
							163	9									
05	1617	N	1450	-0-	-167	-0-	16	1	1292	2	N	129	175	1			395
							142	9									
06	1920	N	1072	-0-	-848	-0-	8	1	1009	2	N	50					445
							55	9									
07	1984	X	1259	-0-	-725	-0-	16	1	1137	2	N	96	180	1			361
							106	9									
08	1984	X	1236	-0-	-748	-0-	16	1	1095	2	N	114	172	1			303
							125	9									
09	1920	X	1021	-0-	-899	-0-	16	1	935	2	N	64					367
							70	9									
10	1457	X	823	-0-	-634	-0-	8	1	786	2	N	26	180	1			213
							29	9									
11	1230	X	833	-0-	-397	-0-	8	1	755	2	N	64	168	1			109
							70	9									
12	1271	X	805	-0-	-466	-0-	8	1	732	2	N	59					168
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-		-0-	4	1	1235	2	N	163	179	1			155
								179	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-		-0-	4	1	1087	2	N	111	179	1			87
								122	9									
03	986	N	986	-0-	-0-		-0-	5	1	918	2	N	57					144
								63	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54		-0-	7	1	963	2	N	78					222
								86	9									
05	1147	N	1070	-0-	-77		-0-	5	1	988	2	N	70	179	1			113
								77	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-		-0-	5	1	944	2	N	63					176
								69	9									
07	1085	N	1024	-0-	-61		-0-	6	1	953	2	N	59	181	1			54
								65	9									
08	1085	N	1026	-0-	-59		-0-	6	1	957	2	N	57					111
								63	9									
09	1020	N	971	-0-	-49		-0-	6	1	908	2	N	52					163
								57	9									
10	1023	N	992	-0-	-31		-0-	6	1	925	2	N	55	184	1			34
								61	9									
11	990	N	870	-0-	-120		-0-	8	1	820	2	N	38					72
								42	9									
12	992	N	835	-0-	-157		-0-	8	1	781	2	N	42					114
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 12,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-		-0-	24	1	1192	2	N	17					266
								19	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-		-0-	8	1	1316	2	N	63					329
								69	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-		-0-	8	1	1298	2	N	20					349
								22	9									
04	1110	N	1066	-0-	-44		-0-	8	1	940	2	N	107	180	1			276
								118	9									
05	1147	N	632	-0-	-515		-0-	8	1	624	2	N	-0-	186	1			90
06	1110	N	651	-0-	-459		-0-	8	1	470	2	N	157	179	1			68
								173	9									
07	1116	N	426	-0-	-690		-0-	8	1	418	2	N	-0-					68
08	620	N	344	-0-	-276		-0-	8	1	336	2	N	-0-					68
09	660	N	280	-0-	-380		-0-	8	1	272	2	N	-0-					68
10	434	N	216	-0-	-218		-0-	8	1	208	2	N	-0-					68
11	330	N	232	-0-	-98		-0-	88	1	144	2	N	-0-					68
12	374	N	374	-0-	-0-		-0-	248	1	126	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
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
01	2263	N	1346	-0-	-917	-0-	1302	2	44	9	N	40	197	1			432
02	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	1370	2	59	9	N	54					486
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1679	2	81	9	N	74	196	1			364
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1605	2	145	9	N	132					496
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2128	2	186	9	N	169	194	1			471
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2071	2	146	9	N	133					604
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1925	2	94	9	N	85	379	1			310
08	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	1385	2	46	9	N	42					352
09	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	1968	2	142	9	N	129					481
10	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	1745	2	98	9	N	89	186	1			384
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2088	2	102	9	N	93					477
12	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2082	2	87	9	N	79					556

TOTAL GAS PROD: 22,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAMBERS, FRANK M. "C" WELL #: 12 RRCID -> 171599 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4024 - 4032

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2012 - PLUGGED 01/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	1355	-0-	-288	-0-	108	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1537	X	1318	-0-	-219	-0-	105	1	1213	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	1133	-0-	-187	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	749	-0-	-646	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1434	-0-	-66	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1372	-0-	-147	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "B" WELL #: 1205 RRCID -> 170688 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4120 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

01	3107 X	3107	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	1949 N	1949	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2231 X	2231	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2365 X	2365	-0-	-0-	B	-0-	12	1	2353	2	N	-0-					-0-
05	2561 X	2561	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	3420	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	3261 X	3261	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3245	2	N	-0-					-0-
08	3141 X	3141	-0-	-0-	B	-0-	12	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	3499 X	3499	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3483	2	N	-0-					-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3093	2	N	-0-					-0-
11	1560 X	1528	-0-	-32	B	-0-	12	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	1612 X	576	-0-	-1036	B	-0-	8	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 1 L RRCID -> 041272 COMPL. DATE 09/12/1966 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12198 - 12378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-	52	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4708					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1062	-0-	-475 B	-0-	12	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	918	-0-	-415 B	-0-	4	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	8	1	1387	2	N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	8	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	8	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1076	-0-	-381 B	-0-	8	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	8	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1018	-0-	-62 B	-0-	8	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	8	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	8	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	8	1	1062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	32	1	5756	2	N	-0-					109
02	5448	X	5448	-0-	-0- B	-0-	40	1	5408	2	N	-0-					109
03	5766	X	5354	-0-	-412 B	-0-	32	1	5292	2	N	27					136
							30	9									
04	5580	X	5499	-0-	-81 B	-0-	32	1	5455	2	N	11					147
							12	9									
05	5704	X	5652	-0-	-52 B	-0-	32	1	5601	2	N	17					164
							19	9									
06	5603	X	5603	-0-	-0- B	-0-	32	1	5554	2	N	15					179
							17	9									
07	5876	X	5876	-0-	-0- B	-0-	40	1	5825	2	N	10					189
							11	9									
08	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	40	1	6026	2	N	8					197
							9	9									
09	5520	X	5451	-0-	-69 B	-0-	40	1	5396	2	N	14					211
							15	9									
10	6398	X	6398	-0-	-0- B	-0-	48	1	6344	2	N	5					216
							6	9									
11	6232	X	6232	-0-	-0- B	-0-	48	1	6166	2	N	16	182	1			50
							18	9									
12	6458	X	6458	-0-	-0- B	-0-	64	1	6394	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 69,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					27
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					27
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					27
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					27
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					27
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					27
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					27
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					27
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					27
10	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			N	-0-	27	5			-0-
11	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	19	1	3475	2	N	-0-					17
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	17	1	3283	2	N	-0-					17
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	19	1	3575	2	N	-0-					17
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	18	1	3598	2	N	-0-					17
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	17	1	3232	2	N	-0-					17
							46	3									
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	18	1	3415	2	N	-0-					17
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	19	1	3641	2	N	-0-					17
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	19	1	3463	2	N	-0-					17
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	2	N	-0-					17
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	3413	2	3458	3	N	-0-					17
11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	186	1	3320	2	N	-0-					17
							3353	3	2	4							
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	184	1	3017	2	N	23					40
							3027	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 51,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 162968 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11043 - 11058

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

01	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	1908	1	12715	2	N	-0-					147
02	11629	X	5093	-0-	-6536	-0-	702	1	4391	2	N	-0-					147
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	1739	1	10985	2	N	-0-					147
04	14160	X	12092	-0-	-2068	-0-	1750	1	10342	2	N	-0-					147
05	14632	X	9242	-0-	-5390	-0-	1108	1	8134	2	N	-0-					147
06	14160	X	12004	-0-	-2156	-0-	1901	1	10103	2	N	-0-					147
07	12710	X	9562	-0-	-3148	-0-	1426	1	8136	2	N	-0-					147
08	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	2092	1	11740	2	N	-0-					147
09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	2009	1	10168	2	N	-0-					147
10	12400	X	11236	-0-	-1164	-0-	1969	1	9267	2	N	-0-					147
11	13380	X	8555	-0-	-4825	-0-	1470	1	7085	2	N	-0-					147
12	13826	X	6010	-0-	-7816	-0-	939	1	5071	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 127,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST 82 WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

01	8463	X	4458	-0-	-4005	-0-	579	1	3861	2	N	16					83
							18	9									
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1116	1	6979	2	N	2					85
							2	9									
03	7719	X	6877	-0-	-842	-0-	939	1	5932	2	N	5					90
							6	9									
04	7470	X	5271	-0-	-2199	-0-	763	1	4508	2	N	-0-					90
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	1044	1	7664	2	N	15					105
							17	9									
06	8370	X	3437	-0-	-4933	-0-	543	1	2888	2	N	5					110
							6	9									
07	8649	X	5842	-0-	-2807	-0-	871	1	4967	2	N	4					114
							4	9									
08	8711	X	3688	-0-	-5023	-0-	558	1	3130	2	N	-0-					114
09	8430	X	3532	-0-	-4898	-0-	583	1	2949	2	N	-0-					114
10	8711	X	3638	-0-	-5073	-0-	638	1	3000	2	N	-0-					114
11	5640	X	4180	-0-	-1460	-0-	718	1	3462	2	N	-0-					114
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	1373	1	7412	2	N	3					117
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 66,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAMPBELL 38 WELL #: 1 RRCID -> 040862 COMPL. DATE 12/08/1966 TOTAL DEPTH 11490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 206889 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11086 - 11145

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/07/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	-0-			183
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-			183
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			183
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	4	1	246	2	N	8			191
							9	9							
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	N	36			227
							40	9							
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	N	11			238
							12	9							
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	N	3	180	1	61
							3	9							
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	4	1	284	2	N	5			66
							6	9							
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	10			76
							11	9							
10	279	N	24	-0-	-255	-0-	23	2	1	9	N	1			77
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			77
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POUNDS WELL #: 1 B RRCID -> 056737 COMPL. DATE 08/02/1973 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12274 - 12290

01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
03	2139	X	535	-0-	-1604	-0-	535	2			N	-0-			-0-
04	2070	X	4	-0-	-2066	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
07	2139	X	304	-0-	-1835	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) //CONT.// 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

01	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	26	1	2215	3	N	20					109
						22	9									
02	2494 #	2247	-0-	-247	-0-	25	1	2216	3	N	5					114
						6	9									
03	2666 #	1733	-0-	-933	-0-	22	1	1584	3	N	115	194	1			35
						127	9									
04	2580 #	1936	-0-	-644	-0-	21	1	1893	3	N	20					55
						22	9									
05	2618 R	2618	-0-	-0-	-0-	27	1	2568	3	N	21					76
						23	9									
06	2310 #	1598	-0-	-712	-0-	27	1	1426	3	N	132	186	1			22
						145	9									
07	2387 #	1780	-0-	-607	-0-	26	1	1746	3	N	7					29
						8	9									
08	2604 #	1922	-0-	-682	-0-	28	1	1888	3	N	5					34
						6	9									
09	2520 #	2369	-0-	-151	-0-	27	1	2325	3	N	15					49
						17	9									
10	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2762	3	44	9	N	40					89
11	2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	63	1	2268	3	N	144	186	1			47
						2	4	158	9							
12	2449 #	2224	-0-	-225	-0-	63	1	2159	3	N	-0-					47
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	31	1	588	2	N	-0-					123
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	47					170
							52	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	15					185
							17	9									
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	30	1	508	2	N	-0-					185
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	2	N	-0-					185
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	32					217
							35	9									
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	31	1	510	2	N	-0-					217
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	31	1	596	2	N	6	190	1			33
							7	9									
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	30	1	533	2	N	2					35
							2	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-					35
11	600	N	38	-0-	-562	-0-	30	1	8	9	N	7					42
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. 501545
HARVEY, GLADYS A67 WELL #: 1 RRCID -> 262823 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P & A 01-11-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664

01	3069	#	2609	-0-	-460	-0-	2078	2	531	9	N	483	596	1			356
02	2581	#	1770	-0-	-811	-0-	1442	2	328	9	N	298	390	1			264
03	2759	#	2048	-0-	-711	-0-	1540	2	508	9	N	462	397	1			329
04	2640	#	2360	-0-	-280	-0-	1839	2	521	9	N	474	380	1			423
05	2728	#	2639	-0-	-89	-0-	2088	2	551	9	N	501	579	1			345
06	2520	#	1788	-0-	-732	-0-	1326	2	462	9	N	420	389	1			376
07	2585	R	2585	-0-	-0-	-0-	2042	2	543	9	N	494	593	1			277
08	2635	#	1611	-0-	-1024	-0-	1128	2	483	9	N	439	394	1			322
09	2550	#	716	-0-	-1834	-0-	252	2	464	9	N	422	387	1			357
10	2635	#	1955	-0-	-680	-0-	1461	2	494	9	N	449	397	1			409
11	2490	#	1839	-0-	-651	-0-	1444	2	395	9	N	359	396	1			372
12	2573	#	1988	-0-	-585	-0-	1541	2	447	9	N	406	190	1			588

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,207

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					116
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					116
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					116
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					116
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					116
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					116
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					116
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					116
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					116
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	387	3	24	9	N	22					138
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					138
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	337	3	20	9	N	18					156

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					65
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	160	2			N	-0-					65
03	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					65
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					65
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	144	2	41	9	N	37					102
06	180	#	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					102
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					102
08	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					102
09	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					102
10	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					102
11	150	#	130	-0-	-20	-0-	127	2	3	9	N	3					105
12	155	#	103	-0-	-52	-0-	101	2	2	9	N	2					107

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
HEMPHILL WELL #: 11 RRCID -> 155662 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10580 - 11442

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2012 - PLUGGED 06/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIAMI //CONT.// 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					195
02	1421	X	1393	-0-	-28	-0-	1332	2	61	9	N	55					250
03	1519	X	1228	-0-	-291	-0-	1228	2			N	-0-	181	1			69
04	1440	X	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					69
05	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	1393	2	83	9	N	75					144
06	1440	X	1377	-0-	-63	-0-	1355	2	22	9	N	20					164
07	1488	X	1379	-0-	-109	-0-	1350	2	29	9	N	26					190
08	1488	X	1379	-0-	-109	-0-	1351	2	28	9	N	25					215
09	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	1289	2	21	9	N	19					234
10	1488	X	1323	-0-	-165	-0-	1323	2			N	-0-					234
11	1380	X	1289	-0-	-91	-0-	1286	2	3	9	N	3	184	1			53
12	1364	X	1324	-0-	-40	-0-	1278	2	46	9	N	42					95

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	749	-0-	-646	-0-	726	2	23	9	N	21	170	1			88
02	1305	X	1260	-0-	-45	-0-	1235	2	25	9	N	23					111
03	1240	X	1192	-0-	-48	-0-	1171	2	21	9	N	19					130
04	1200	X	1136	-0-	-64	-0-	1125	2	11	9	N	10					140
05	1333	X	779	-0-	-554	-0-	769	2	10	9	N	9					149
06	1290	X	738	-0-	-552	-0-	734	2	4	9	N	4					153
07	1333	X	1063	-0-	-270	-0-	1063	2			N	-0-					153
08	1178	X	1035	-0-	-143	-0-	1025	2	10	9	N	9					162
09	1140	X	928	-0-	-212	-0-	927	2	1	9	N	1					163
10	1054	X	932	-0-	-122	-0-	914	2	18	9	N	16					179
11	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1059	2	19	9	N	17					196
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1231	2	18	9	N	16					212

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					67
02	435	N	360	-0-	-75	-0-	360	3			N	-0-					67
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					67
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	339	3	3	9	N	3					70
05	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-					70
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					70
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					70
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					70
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					70
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					70
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					70
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					150
02	1189	N	1104	-0-	-85	-0-	1104	2			N	-0-					150
03	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	1083	2			N	-0-					150
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					150
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	357	1	1097	2	N	-0-	22	7			128
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	346	1	1193	2	N	-0-					128
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	356	1	976	2	N	-0-					128
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	334	1	958	2	N	-0-					128
09	1530	N	1081	-0-	-449	-0-	35	1	1046	2	N	-0-					128
10	1333	N	860	-0-	-473	-0-	860	2			N	-0-					128
11	1260	N	743	-0-	-517	-0-	743	2			N	-0-					128
12	1116	N	784	-0-	-332	-0-	784	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062789 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16038 - 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
01	310	X	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	261	X	67	-0-	-194	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	279	X	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	240	X	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	217	X	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	833	-0-	-211	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	838	-0-	-278	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	940	-0-	-260	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	810	N	82	-0-	-728	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	961	N	687	-0-	-274	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	752	-0-	-457	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 213355 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14233 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	74	1	2810	2	N	-0-					25
02	2958	X	2847	-0-	-111	-0-	70	1	2777	2	N	-0-					25
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	65	1	3090	2	N	245	198	1			72
							270	9									
04	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	72	1	2785	2	N	-0-					72
05	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	74	1	2797	2	N	-0-					72
06	3300	X	2684	-0-	-616	-0-	72	1	2612	2	N	-0-					72
07	3410	X	2662	-0-	-748	-0-	74	1	2588	2	N	-0-					72
08	3410	X	2558	-0-	-852	-0-	74	1	2484	2	N	-0-					72
09	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	72	1	2470	2	N	-0-					72
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	876	1	2837	2	N	-0-					72
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	848	1	2311	2	N	9					81
							2	4	10	9							
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	876	1	2269	2	N	3					84
							2	4	3	9							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2013

TOTAL GAS PROD: 35,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 214665 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 16215 PERF.15041 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2			N	-0-					44
02	5046	X	4746	-0-	-300	-0-	4474	2	272	9	N	247	199	1			92
03	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	5206	2			N	-0-					92
04	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	4789	2			N	-0-					92
05	5084	X	2332	-0-	-2752	-0-	2332	2			N	-0-					92
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	154	193	1			53
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					53
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					53
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					53
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					53
11	6238		6238	-0-	-0-	-0-	127	1	6111	2	N	-0-					53
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2012

TOTAL GAS PROD: 28,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 214675 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16554 PERF.14261 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
07	465	X	13	-0-	-452	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2012

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 215352 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 16587 PERF.15760 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-	22	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 219118 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 16628 PERF.14317 - 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
01	1581	X	1341	-0-	-240	-0-	1341	2			N	-0-					92
02	1479	X	1349	-0-	-130	-0-	1349	2			N	-0-					92
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					92
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					92
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					92
06	1530	X	1442	-0-	-88	-0-	72	1	1370	2	N	-0-					92
07	1581	X	1418	-0-	-163	-0-	74	1	1344	2	N	-0-					92
08	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	74	1	1229	2	N	-0-					92
09	1530	X	1155	-0-	-375	-0-	72	1	1083	2	N	-0-					92
10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	154	1	1643	2	N	-0-					92
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3999	2	3	4	N	-0-					92
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	130	1	1614	2	N	-0-					92
							2	4									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2013

TOTAL GAS PROD: 22,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					160
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	81	2	67	9	N	61	189	1			32
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	62	2	9	9	N	8					40
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					40
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					40
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	N	26					66
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					66
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	119	2	23	9	N	21					87
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	258	2	25	9	N	23					110
11	240	N	114	-0-	-126	-0-	112	2	2	9	N	2					112
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FOREST OIL CORPORATION 275740
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	7001	3			N	-0-					28
02	8671	X	4236	-0-	-4435	-0-	4236	3			N	-0-					28
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9458	3	233	9	N	212	179	1	1	8	60
04	7590	X	7157	-0-	-433	-0-	7157	3			N	-0-					60
05	7843	X	6582	-0-	-1261	-0-	6582	3			N	-0-					60
06	6780	X	5701	-0-	-1079	-0-	5697	3	4	9	N	4	4	8			60
07	8339	X	7646	-0-	-693	-0-	7646	3			N	-0-					60
08	8339	X	6810	-0-	-1529	-0-	6744	3	66	9	N	60					120
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	3					123
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8408	3	11	9	N	10	8	8			125
11	7410	X	4800	-0-	-2610	-0-	4590	3	210	9	N	191	188	1			128
12	7657	X	5351	-0-	-2306	-0-	5350	3	1	9	N	1	1	8			128

TOTAL GAS PROD: 73,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					78
02	2842	X	2086	-0-	-756	-0-	2085	3	1	9	N	1	1	8			78
03	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15530	3	221	9	N	201	202	1	38	8	39
04	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14668	3	11	9	N	10	10	8			39
05	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11227	3	26	9	N	24	4	8			59
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6673	3	80	9	N	73					132
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					132
08	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	2926	3	56	9	N	51					183
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					183
10	3410	X	2304	-0-	-1106	-0-	2304	3			N	-0-					183
11	3300	X	2021	-0-	-1279	-0-	2021	3			N	-0-					183
12	3007	X	1953	-0-	-1054	-0-	1953	3			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 63,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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
01	14322	X	12324	-0-	-1998	-0-	12232	3	92	9	N	84					253
02	13398	X	11447	-0-	-1951	-0-	11399	3	48	9	N	44	4	8			293
03	13392	X	12308	-0-	-1084	-0-	12136	3	172	9	N	156	188	1	9	8	252
04	12540	X	11358	-0-	-1182	-0-	11346	3	12	9	N	11	204	1	6	8	53
05	12958	X	11738	-0-	-1220	-0-	11720	3	18	9	N	16	4	8			65
06	11850	X	11262	-0-	-588	-0-	11061	3	201	9	N	183	180	1	1	8	67
07	12307	X	11188	-0-	-1119	-0-	11188	3			N	-0-					67
08	12307	X	10686	-0-	-1621	-0-	10548	3	138	9	N	125	4	8			188
09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					188
10	11749	X	9115	-0-	-2634	-0-	9071	3	44	9	N	40	178	1	6	8	44
11	11250	X	11187	-0-	-63	-0-	11184	3	3	9	N	3	3	8			44
12	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 123,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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
01	21981	X	21981	-0-	-0-	-0-	21891	2	90	9	N	82					115
02	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	16463	2			N	-0-					115
03	19282	X	8811	-0-	-10471	-0-	8726	2	85	9	N	77	165	1			27
04	18660	X	6605	-0-	-12055	-0-	6558	2	47	9	N	43					70
05	19282	X	1113	-0-	-18169	-0-	1113	2			N	-0-					70
06	14520	X	3371	-0-	-11149	-0-	3371	2			N	-0-					70
07	15004	X	844	-0-	-14160	-0-	844	2			N	-0-					70
08	8804	X	551	-0-	-8253	-0-	470	2	81	9	N	74					144
09	6600	X	364	-0-	-6236	-0-	364	2			N	-0-					144
10	3472	X	761	-0-	-2711	-0-	651	2	110	9	N	100	186	1			58
11	3360	X	536	-0-	-2824	-0-	536	2			N	-0-					58
12	837	X	528	-0-	-309	-0-	528	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 61,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		8787	-0-	8787	8787	8787	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		65590	-0-	65590	74377	65590	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		613	-0-	613	74990	613	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	74990					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		31	-0-	31	75021	17	2	14	9	N	13					13
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	75021					N	-0-					13
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	75021					N	-0-					13
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	75021					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 75,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7440	2	2	9	N	2	2	8			20
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5084	2	62	9	N	56	1	8			75
03	5146	X	4184	-0-	-962	-0-	4184	2			N	-0-					75
04	7170	X	3313	-0-	-3857	-0-	3313	2			N	-0-					75
05	7409	X	4573	-0-	-2836	-0-	4573	2			N	-0-					75
06	7170	X	2278	-0-	-4892	-0-	2278	2			N	-0-					75
07	5487	X	3398	-0-	-2089	-0-	3398	2			N	-0-					75
08	4588	X	2870	-0-	-1718	-0-	2870	2			N	-0-					75
09	4440	X	2168	-0-	-2272	-0-	2168	2			N	-0-					75
10	4588	X	2242	-0-	-2346	-0-	2242	2			N	-0-					75
11	3300	X	2619	-0-	-681	-0-	2619	2			N	-0-					75
12	3410	X	1314	-0-	-2096	-0-	1314	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 41,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

01	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	3913	2	1	9	N	1	1	8			43
02	3683	X	3644	-0-	-39	-0-	3643	2	1	9	N	1	1	8			43
03	4247	X	3198	-0-	-1049	-0-	3198	2			N	-0-					43
04	4110	X	3515	-0-	-595	-0-	3515	2			N	-0-					43
05	4247	X	3453	-0-	-794	-0-	3452	2	1	9	N	1	1	8			43
06	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3315	2	2	9	N	2	2	8			43
07	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3455	2	4	9	N	4	4	8			43
08	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3376	2	34	9	N	31	4	8			70
09	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	3169	2	1	9	N	1	1	8			70
10	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3195	2	2	9	N	2	2	8			70
11	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	3062	2	2	9	N	2	2	8			70
12	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	3109	2	2	9	N	2	2	8			70

TOTAL GAS PROD: 40,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	27493	-0-	-4964	-0-	27217	3	276	9	N	251	180	1	1	8	155
02	30363	X	25502	-0-	-4861	-0-	25395	3	107	9	N	97	191	1	3	8	58
03	32147	X	22507	-0-	-9640	-0-	22281	3	226	9	N	205	195	1			68
04	29220	X	23196	-0-	-6024	-0-	22940	3	256	9	N	233	195	1			106
05	30194	X	25056	-0-	-5138	-0-	24943	3	113	9	N	103	1	8			208
06	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	25853	3	54	9	N	49	187	1	4	8	66
07	26691	X	24642	-0-	-2049	-0-	24426	3	216	9	N	196	186	1	2	8	74
08	25048	X	24335	-0-	-713	-0-	23972	3	363	9	N	330	187	1			217
09	25830	X	22207	-0-	-3623	-0-	22041	3	166	9	N	151	191	1			177
10	26691	X	22535	-0-	-4156	-0-	22336	3	199	9	N	181	184	1	1	8	173
11	25830	X	21018	-0-	-4812	-0-	20923	3	95	9	N	86	185	1	1	8	73
12	23064	X	21102	-0-	-1962	-0-	21038	3	64	9	N	58	1	8			130

TOTAL GAS PROD: 285,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

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
01	40721	X	40721	-0-	-0-	-0-	878	1	39843	3	N	-0-					83
02	35705	X	35705	-0-	-0-	-0-	780	1	34925	3	N	-0-					83
03	35371	X	24028	-0-	-11343	-0-	680	1	23348	3	N	-0-					83
04	34230	X	29713	-0-	-4517	-0-	804	1	28909	3	N	-0-					83
05	35371	X	34985	-0-	-386	-0-	878	1	34103	3	N	4	4	8			83
							4	9									
06	35932	X	35932	-0-	-0-	-0-	850	1	35064	3	N	16	16	8			83
							18	9									
07	35123	X	34864	-0-	-259	-0-	878	1	33963	3	N	21	21	8			83
							23	9									
08	34999	X	32258	-0-	-2741	-0-	878	1	31368	3	N	11	11	8			83
							12	9									
09	33990	X	30499	-0-	-3491	-0-	850	1	29646	3	N	3	3	8			83
							3	9									
10	35123	X	31376	-0-	-3747	-0-	878	1	30487	3	N	10	10	8			83
							11	9									
11	33990	X	29001	-0-	-4989	-0-	850	1	28137	3	N	13	13	8			83
							14	9									
12	31124	X	23074	-0-	-8050	-0-	866	1	22098	3	N	100	161	1	10	8	12
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 382,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	0		38078	-0-	38078	38078	36725	2	1353	9	N	1230	1158	1			72
02	0		62778	-0-	62778	100856	60347	2	2431	9	N	2210	2177	1			105
03	0	Z	46830	-0-	46830	147686	44659	2	2171	9	N	1974	1963	1			116
04	0	Z	40099	-0-	40099	187785	38240	2	1859	9	N	1690	1749	1			57
05	0	Z	32455	-0-	32455	220240	30889	2	1566	9	N	1424	1366	1			115
06	0	Z	37978	-0-	37978	258218	72	1	36638	2	N	1153	1160	1			108
							1268	9									
07	0	Z	32969	-0-	32969	291187	74	1	31368	2	N	1388	1346	1			150
							1527	9									
08	0	Z	28615	-0-	28615	319802	74	1	27050	2	N	1355	1401	1			104
							1491	9									
09	0	Z	25496	-0-	25496	345298	67	1	24316	2	N	1012	998	1			118
							1113	9									
10	385217	X	39919	-0-	-345298	-0-	879	1	37826	2	N	1104	1156	1			66
							1214	9									
11	77640	X	34667	-0-	-42973	-0-	852	1	32794	2	N	928	959	1			35
							1021	9									
12	80228	X	32580	-0-	-47648	-0-	877	1	30690	2	N	921	939	1			17
							1013	9									

TOTAL GAS PROD: 452,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,389

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
10	0		20778	-0-	20778	20778	241	1	19331	2	N	1096	968	1			128
							1206	9									
11	96695	X	75917	-0-	-20778	-0-	768	1	69210	2	N	5397	5355	1	89	5	81
							2	4	5937	9							
12	81220	X	80375	-0-	-845	-0-	845	1	74600	2	N	4480	4372	1			189
							2	4	4928	9							

TOTAL GAS PROD: 177,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,973

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6296	-0-	6296	6296	127	1	6111	2	N	53					53
							58	9									
12	0	W	41479	-0-	41479	47775	850	1	39538	2	N	990	925	1			118
							2	4	1089	9							

TOTAL GAS PROD: 47,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					39
02	2088	X	1424	-0-	-664	-0-	1418	2	6	9	N	5					44
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2198	2	55	9	N	50					94
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1564	2	3	9	N	3					97
05	1519	X	580	-0-	-939	-0-	580	2			N	-0-					97
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					97
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					97
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					97
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	N	18					115
10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1885	2	35	9	N	32					147
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2195	2	25	9	N	23					170
12	2108	X	1403	-0-	-705	-0-	60	1	1343	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 226219 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12662 - 16585

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	2	2	8			182
02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					N	88	185	1			85
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					85
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	20	1	8			104
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	209	176	1			137
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	148	1			132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	181	1			115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	1	8			294
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	369	1	10	8	282
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	378	1	13	8	235
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	178	1	10	8	298
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	772	2	229	9	N	208	353	1	3	8	150

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

01	6231	X	4189	-0-	-2042	-0-	4189	2			N	-0-					943
02	6496	X	1197	-0-	-5299	-0-	1197	2			N	-0-					943
03	6944	X	2567	-0-	-4377	-0-	2556	2	11	9	N	10					953
04	6720	X	3834	-0-	-2886	-0-	3820	2	14	9	N	13					966
05	4836	X	2759	-0-	-2077	-0-	2751	2	8	9	N	7					973
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					973
07	2573	X	2270	-0-	-303	-0-	2262	2	8	9	N	7					980
08	3968	X	2933	-0-	-1035	-0-	2925	2	8	9	N	7					987
09	3840	X	2822	-0-	-1018	-0-	2816	2	6	9	N	5					992
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3408	2	22	9	N	20					1012
11	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2663	2	8	9	N	7					1019
12	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2862	2	6	9	N	5					1024

TOTAL GAS PROD: 31,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					407
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					407
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					407
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					407
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	2	14	9	N	13					420
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					425
08	2511	X	391	-0-	-2120	-0-	388	2	3	9	N	3					428
09	2430	X	1651	-0-	-779	-0-	1651	2			N	-0-					428
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5571	2	46	9	N	42					470
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2675	2	9	9	N	8					478
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	2	13	9	N	12					490

TOTAL GAS PROD: 17,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	4056	-0-	-2268	-0-	4054	2	2	9	N	2					529
02	5133	X	2777	-0-	-2356	-0-	2777	2			N	-0-					529
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3759	2	13	9	N	12	182	1			359
04	3930	X	2477	-0-	-1453	-0-	2474	2	3	9	N	3					362
05	4061	X	3407	-0-	-654	-0-	3404	2	3	9	N	3					365
06	3930	X	491	-0-	-3439	-0-	491	2			N	-0-					365
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3720	2	66	9	N	60					425
08	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	2966	2	8	9	N	7					432
09	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	2745	2	13	9	N	12					444
10	3410	X	2417	-0-	-993	-0-	2408	2	9	9	N	8					452
11	3660	X	2369	-0-	-1291	-0-	2367	2	2	9	N	2					454
12	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	2543	2			N	-0-					454

TOTAL GAS PROD: 33,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	5733	2	563	9	N	512	386	1			1309
02	4350	X	2872	-0-	-1478	-0-	2622	2	250	9	N	227	174	1			1362
03	4650	X	3957	-0-	-693	-0-	3882	2	75	9	N	68	175	1			1255
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5644	2	286	9	N	260	379	1			1136
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6210	2	220	9	N	200					1336
06	4500	X	1148	-0-	-3352	-0-	1070	2	78	9	N	71	168	1			1239
07	3968	X	2690	-0-	-1278	-0-	2514	2	176	9	N	160	362	1			1037
08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6071	2	62	9	N	56	196	1			897
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	5892	2	495	9	N	450	556	1			791
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	5996	2	386	9	N	351	186	1			956
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6171	2	406	9	N	369	570	1			755
12	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5322	2	116	9	N	105					860

TOTAL GAS PROD: 60,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	207	-0-	-41	-0-	150	2	57	9	N	52					1190
02	319	N	101	-0-	-218	-0-	66	2	35	9	N	32	185	1			1037
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	307	2	25	9	N	23					1060
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5					1065
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3					1068
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1068
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					1068
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	110	2	19	9	N	17					1085
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	170	2	132	9	N	120	351	1			854
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	190	2	24	9	N	22					876
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					879
12	310	N	143	-0-	-167	-0-	130	2	13	9	N	12					891

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3132	-0-	-1549	-0-	3132	2			N	-0-					322
02	4031	X	2245	-0-	-1786	-0-	2234	2	11	9	N	10					332
03	2604	X	1279	-0-	-1325	-0-	1216	2	63	9	N	57					389
04	3030	X	1612	-0-	-1418	-0-	1507	2	105	9	N	95					484
05	3131	X	1833	-0-	-1298	-0-	1801	2	32	9	N	29					513
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7744	2	4	9	N	4					517
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					517
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3728	2	4	9	N	4					521
09	4440	X	3646	-0-	-794	-0-	3638	2	8	9	N	7					528
10	4588	X	1830	-0-	-2758	-0-	1807	2	23	9	N	21					549
11	4440	X	1927	-0-	-2513	-0-	1920	2	7	9	N	6					555
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					555

TOTAL GAS PROD: 36,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3208	2	187	9	N	170	198	1			1066
02	3161	X	3137	-0-	-24	-0-	2952	2	185	9	N	168	198	1			1036
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3747	2	31	9	N	28					1064
04	3300	X	1662	-0-	-1638	-0-	1659	2	3	9	N	3					1067
05	3410	X	2141	-0-	-1269	-0-	2141	2			N	-0-	356	1			711
06	3000	X	2	-0-	-2998	-0-	2	2			N	-0-					711
07	3100	X	1721	-0-	-1379	-0-	1699	2	22	9	N	20					731
08	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	2194	2	11	9	N	10					741
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3492	2	45	9	N	41					782
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5590	2	100	9	N	91	180	1			693
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3035	2	11	9	N	10					703
12	3100	X	2360	-0-	-740	-0-	2327	2	33	9	N	30					733

TOTAL GAS PROD: 32,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	2938	2	96	9	N	87					342
02	2871	X	1861	-0-	-1010	-0-	1756	2	105	9	N	95	171	1			266
03	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	2098	2	77	9	N	70					336
04	2940	X	1284	-0-	-1656	-0-	1271	2	13	9	N	12					348
05	3038	X	886	-0-	-2152	-0-	886	2			N	-0-					348
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					348
07	2170	X	309	-0-	-1861	-0-	306	2	3	9	N	3					351
08	2170	X	354	-0-	-1816	-0-	352	2	2	9	N	2					353
09	1290	X	1205	-0-	-85	-0-	1170	2	35	9	N	32					385
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1163	2	22	9	N	20					405
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	N	13					418
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1231	2	25	9	N	23					441

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2156	-0-	-975	-0-	1790	2	366	9	N	333	190	1			1781
02	2581	X	1891	-0-	-690	-0-	1569	2	322	9	N	293					2074
03	1953	X	1716	-0-	-237	-0-	1699	2	17	9	N	15					2089
04	2100	X	1789	-0-	-311	-0-	1779	2	10	9	N	9					2098
05	2170	X	1664	-0-	-506	-0-	1655	2	9	9	N	8					2106
06	1650	N	373	-0-	-1277	-0-	373	2			N	-0-					2106
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					2106
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	N	7					2113
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	2	3	9	N	3					2116
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2190	2	13	9	N	12					2128
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2					2130
12	2201	N	1716	-0-	-485	-0-	1630	2	86	9	N	78	197	1			2011

TOTAL GAS PROD: 20,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	212	-0-	-160	-0-	192	2	20	9	N	18					2231
02	783	N	77	-0-	-706	-0-	57	2	20	9	N	18					2249
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3	181	1			2071
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	N	3					2074
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3					2077
06	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	2			N	-0-					2077
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	178	1			1899
08	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					1899
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	115	2	58	9	N	53					1952
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	66	2	44	9	N	40	180	1			1812
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					1812
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	146	2	47	9	N	43					1855

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2174	2	116	9	N	105	198	1			518
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1494	2	96	9	N	87					605
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3586	2	47	9	N	43					648
04	3000	N	4395	-0-	1395	1395	4389	2	6	9	N	5					653
05	1414	N	19	-0-	-1395	-0-	19	2			N	-0-	194	1			459
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					459
07	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1462	2	47	9	N	43					502
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1652	2	31	9	N	28					530
09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1907	2	47	9	N	43					573
10	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1082	2	50	9	N	45					618
11	1290	X	619	-0-	-671	-0-	567	2	52	9	N	47	199	1			466
12	1333	X	251	-0-	-1082	-0-	207	2	44	9	N	40					506

TOTAL GAS PROD: 19,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 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
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7444	2	141	9	N	128					732
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6658	2	91	9	N	83	183	1			632
03	6820	X	4965	-0-	-1855	-0-	4902	2	63	9	N	57					689
04	7350	X	7119	-0-	-231	-0-	7033	2	86	9	N	78					767
05	7595	X	4219	-0-	-3376	-0-	4188	2	31	9	N	28					795
06	7350	X	466	-0-	-6884	-0-	463	2	3	9	N	3					798
07	7223	X	1933	-0-	-5290	-0-	1904	2	29	9	N	26					824
08	7347	X	18	-0-	-7329	-0-	18	2			N	-0-	190	1			634
09	7110	X	194	-0-	-6916	-0-	194	2			N	-0-					634
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	7					641
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7327	2	3	9	N	3					644
12	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12205	2	63	9	N	57					701

TOTAL GAS PROD: 52,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	2			N	-0-					1482
02	3219	X	2737	-0-	-482	-0-	2691	2	46	9	N	42					1524
03	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2751	2	63	9	N	57					1581
04	3330	X	2714	-0-	-616	-0-	2657	2	57	9	N	52					1633
05	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2742	2	14	9	N	13					1646
06	2820	X	497	-0-	-2323	-0-	497	2			N	-0-					1646
07	2914	X	2240	-0-	-674	-0-	2223	2	17	9	N	15					1661
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3261	2	29	9	N	26	192	1			1495
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3466	2	83	9	N	75					1570
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3489	2	91	9	N	83	195	1			1458
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3286	2	174	9	N	158	189	1			1427
12	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	2840	2	30	9	N	27					1454

TOTAL GAS PROD: 33,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	1157	-0-	-2501	-0-	1129	2	28	9	N	25					1542
02	3132	X	851	-0-	-2281	-0-	823	2	28	9	N	25					1567
03	1085	X	932	-0-	-153	-0-	923	2	9	9	N	8					1575
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3189	2	8	9	N	7					1582
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1942	2	4	9	N	4					1586
06	1110	X	328	-0-	-782	-0-	328	2			N	-0-					1586
07	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1024	2	9	9	N	8					1594
08	3317	X	537	-0-	-2780	-0-	528	2	9	9	N	8					1602
09	3210	X	832	-0-	-2378	-0-	810	2	22	9	N	20					1622
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3928	2	13	9	N	12					1634
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	N	20					1654
12	T. A.		948	-0-	948	948	880	2	68	9	N	62	197	1			1519

TOTAL GAS PROD: 17,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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
01	1240	N	859	-0-	-381	-0-	859	2			N	-0-					1321
02	1276	N	539	-0-	-737	-0-	539	2			N	-0-					1321
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	910	2	86	9	N	78					1399
04	840	N	688	-0-	-152	-0-	680	2	8	9	N	7					1406
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2					1408
06	960	N	103	-0-	-857	-0-	103	2			N	-0-					1408
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					1408
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					1408
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					1408
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3					1411
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1018	2	2	9	N	2					1413
12	1023	N	880	-0-	-143	-0-	838	2	42	9	N	38					1451

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248248	X	63641	-0-	-184607	-0-	59900	2	3741	9	N	3401	3523	1			516
02	232232	X	74236	-0-	-157996	-0-	69527	2	4709	9	N	4281	4648	1			149
03	99107	X	72537	-0-	-26570	-0-	68915	2	3622	9	N	3293	1547	1			1895
04	98100	X	40029	-0-	-58071	-0-	37548	2	2481	9	N	2255	1879	1			2271
05	83297	X	7149	-0-	-76148	-0-	6796	2	353	9	N	321	552	1			2040
06	76800	X	19303	-0-	-57497	-0-	18739	2	564	9	N	513	191	1			2362
07	79360	X	59118	-0-	-20242	-0-	56277	2	2841	9	N	2583	3501	1			1444
08	72540	X	66024	-0-	-6516	-0-	62940	2	3084	9	N	2804	3171	1			1077
09	77538	X	77538	-0-	-0-	-0-	73877	2	3661	9	N	3328	3224	1			1181
10	79066	X	79066	-0-	-0-	-0-	75448	2	3618	9	N	3289	3122	1			1348
11	84042	X	84042	-0-	-0-	-0-	80919	2	3123	9	N	2839	3003	1			1184
12	84716	X	84716	-0-	-0-	-0-	81662	2	3054	9	N	2776	2097	1			1863

TOTAL GAS PROD: 727,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,683

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210025	X	69862	-0-	-140163	-0-	64521	2	5341	9	N	4855	5209	1			910
02	196475	X	64962	-0-	-131513	-0-	60692	2	4270	9	N	3882	3859	1			933
03	210025	X	85253	-0-	-124772	-0-	80251	2	5002	9	N	4547	4841	1			639
04	203250	X	72997	-0-	-130253	-0-	67793	2	5204	9	N	4731	4018	1			1352
05	0	W	7218	-0-	7218	7218	6565	2	653	9	N	594	757	1			1189
06	0	W	25784	-0-	25784	33002	24467	2	1317	9	N	1197	1143	1			1243
07	0	W	79287	-0-	79287	112289	74234	2	5053	9	N	4594	4749	1			1088
08	0	W	84639	-0-	84639	196928	79720	2	4919	9	N	4472	4824	1			736
09	0	W	80584	-0-	80584	277512	75841	2	4743	9	N	4312	3950	1			1098
10	0	W	85149	-0-	85149	362661	80438	2	4711	9	N	4283	3045	1			2336
11	0	W	81154	-0-	81154	443815	77747	2	3407	9	N	3097	3801	1			1632
12	0	W	77635	-0-	77635	521450	74283	2	3352	9	N	3047	2735	1			1944

TOTAL GAS PROD: 814,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,611

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	14546	-0-	-17074	-0-	13912	2	634	9	N	576	564	1			661
02	29580	X	7572	-0-	-22008	-0-	7023	2	549	9	N	499	364	1			796
03	31620	X	6721	-0-	-24899	-0-	6191	2	530	9	N	482	384	1			894
04	30600	X	1611	-0-	-28989	-0-	1328	2	283	9	N	257	146	1			1005
05	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					1005
06	30600	X	-0-	-0-	-30600	-0-					N	-0-					1005
07	31620	X	3096	-0-	-28524	-0-	3044	2	52	9	N	47	187	1			865
08	31620	X	9190	-0-	-22430	-0-	8881	2	309	9	N	281	184	1			962
09	30600	X	8158	-0-	-22442	-0-	7863	2	295	9	N	268	381	1			849
10	31620	X	8029	-0-	-23591	-0-	7976	2	53	9	N	48					897
11	30600	X	6762	-0-	-23838	-0-	6575	2	187	9	N	170	201	1			866
12	31620	X	7178	-0-	-24442	-0-	6849	2	329	9	N	299	190	1			975

TOTAL GAS PROD: 72,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,927

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		10064	-0-	10064	10064	8910	2	1154	9	N	1049	371	1			678
06	0		162701	-0-	162701	172765	149174	2	13527	9	N	12297	12968	1			7
07	0		168076	-0-	168076	340841	157212	2	10864	9	N	9876	9465	1			418
08	0	W	176780	-0-	176780	517621	164915	2	11865	9	N	10786	10593	1			611
09	0	W	162936	-0-	162936	680557	153505	2	9431	9	N	8574	8620	1			565
10	0	W	154781	-0-	154781	835338	146739	2	8042	9	N	7311	6815	1			1061
11	0	W	152240	-0-	152240	987578	144867	2	7373	9	N	6703	6686	1			1078
12	0	W	127244	-0-	127244	1114822	121107	2	6137	9	N	5579	4327	1			2330

TOTAL GAS PROD: 1,114,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,175

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					154
02	1914	N	1745	-0-	-169	-0-	1745	2			N	-0-					154
03	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1881	2			N	-0-					154
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					154
05	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-					154
06	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	2			N	-0-					154
07	3100	N	3912	-0-	812	1183	3912	2			N	-0-					154
08	2975	N	1792	-0-	-1183	-0-	1792	2			N	-0-					154
09	2460	X	1713	-0-	-747	-0-	1713	2			N	-0-					154
10	2542	X	1681	-0-	-861	-0-	1681	2			N	-0-					154
11	2460	X	1714	-0-	-746	-0-	1714	2			N	-0-					154
12	2542	X	1770	-0-	-772	-0-	1739	2	31	9	N	28	149	1			33

TOTAL GAS PROD: 24,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9660 - 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
01	117738	X	42227	-0-	-75511	-0-	41410	2	817	9	N	743	964	1			554
02	110142	X	43462	-0-	-66680	-0-	42623	2	839	9	N	763	956	1			361
03	49259	X	35602	-0-	-13657	-0-	34989	2	613	9	N	557	579	1			339
04	45180	X	41230	-0-	-3950	-0-	40586	2	644	9	N	585	388	1			536
05	46469	X	39213	-0-	-7256	-0-	38660	2	553	9	N	503	580	1			459
06	44970	X	34692	-0-	-10278	-0-	34227	2	465	9	N	423	581	1			301
07	46469	X	33722	-0-	-12747	-0-	33253	2	469	9	N	426	385	1			342
08	42594	X	31595	-0-	-10999	-0-	31187	2	408	9	N	371	384	1			329
09	41220	X	28810	-0-	-12410	-0-	28449	2	361	9	N	328	388	1			269
10	39215	X	28080	-0-	-11135	-0-	27595	2	485	9	N	441	192	1			518
11	34680	X	27099	-0-	-7581	-0-	26732	2	367	9	N	334	570	1			282
12	31031	X	17547	-0-	-13484	-0-	17310	2	237	9	N	215	198	1			299

TOTAL GAS PROD: 403,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,689

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABERRY, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 105396 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 26160 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LEDBETTER 66 WELL #: 14H RRCID -> 261767 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08607 04/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		81765	-0-	81765	88841	41278	2	40487	9	N	36806	36111	1	44	8	1418
02	0		75020	-0-	75020	163861	39405	2	35615	9	N	32377	33185	1	56	8	554
03	232988	X	69127	-0-	-163861	-0-	42222	2	26905	9	N	24459	24778	1	21	8	214
04	50970	X	47692	-0-	-3278	-0-	28593	2	19099	9	N	17363	16882	1	7	8	688
05	54280	X	54280	-0-	-0-	-0-	36229	2	18051	9	N	16410	16455	1	7	8	636
06	50970	X	49525	-0-	-1445	-0-	35279	2	14246	9	N	12951	13325	1	2	8	260
07	52669	X	46105	-0-	-6564	-0-	33259	2	12846	9	N	11678	11625	1	2	8	311
08	52669	X	630	-0-	-52039	-0-	593	2	37	9	N	34	190	1			155
09	50970	X	2198	-0-	-48772	-0-	79	2	2119	9	N	1926	1974	1	1	8	106
10	52669	X	-0-	-0-	-52669	-0-					N	2076	1617	1	7	8	558
11	50970	X	7254	-0-	-43716	-0-	2846	2	4408	9	N	4007	3919	1	3	8	643
12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	4399	2	4981	9	N	4528	4615	1	4	8	552

TOTAL GAS PROD: 442,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,615

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10699 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
01	0		67292	-0-	67292	175432	33017	2	34275	9	N	31159	30982	1	5	8	1208
02	0		93265	-0-	93265	268697	59916	2	33349	9	N	30317	30595	1	4	8	926
03	0		26925	-0-	26925	295622	14113	2	12812	9	N	11647	12082	1			491
04	0		46836	-0-	46836	342458	26111	2	20725	9	N	18841	17955	1	1	8	1376
05	0		51114	-0-	51114	393572	32969	2	18145	9	N	16495	17005	1	1	8	865
06	0		48009	-0-	48009	441581	33326	2	14683	9	N	13348	13053	1	2	8	1158
07	0		49362	-0-	49362	490943	36330	2	13032	9	N	11847	12552	1	3	8	450
08	0		29167	-0-	29167	520110	22044	2	7123	9	N	6475	6829	1	1	8	95
09	0		6558	-0-	6558	526668	3828	2	2730	9	N	2482	1804	1	2	8	771
10	0		10964	-0-	10964	537632	6005	2	4959	9	N	4508	5184	1	6	8	89
11	0	W	1957	-0-	1957	539589	202	2	1755	9	N	1595	1485	1	9	8	190
12	0	W	3785	-0-	3785	543374	599	2	3186	9	N	2896	2496	1	2	8	588

TOTAL GAS PROD: 435,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,610

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					17
04	SHUT IN		59722	-0-	59722	59722	28516	2	31206	9	N	28369	27466	1	58	8	862
05	0	Z	56638	-0-	56638	116360	28486	2	28152	9	N	25593	26235	1	11	8	209
06	0	Z	44242	-0-	44242	160602	22517	2	21725	9	N	19750	18880	1	2	8	1077
07	0	Z	26933	-0-	26933	187535	13188	2	13745	9	N	12495	13322	1	1	8	249
08	0	Z	42110	-0-	42110	229645	24282	2	17828	9	N	16207	15833	1	1	8	622
09	0	Z	46105	-0-	46105	275750	28074	2	18031	9	N	16392	16007	1	8	8	999
10	0	Z	10901	-0-	10901	286651	5841	2	5060	9	N	4600	4555	1	6	8	1038
11	0	Z	16792	-0-	16792	303443	7520	2	9272	9	N	8429	8940	1	17	8	510
12	0	Z	20466	-0-	20466	323909	11021	2	9445	9	N	8586	8416	1	2	8	678

TOTAL GAS PROD: 323,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,438

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	806	10	8			796
05	SHUT IN		97317	-0-	97317	97317	56294	2	41023	9	N	37294	35652	1	135	8	2303
06	156103	X	58786	-0-	-97317	-0-	34057	2	24729	9	N	22481	23564	1	14	8	1206
07	44871	X	44871	-0-	-0-	-0-	26142	2	18729	9	N	17026	17289	1	4	8	939
08	45191	X	45191	-0-	-0-	-0-	28237	2	16954	9	N	15413	15214	1	2	8	1136
09	40770	X	30825	-0-	-9945	-0-	20327	2	10498	9	N	9544	10413	1	11	8	256
10	42129	X	3123	-0-	-39006	-0-	732	2	2391	9	N	2174	1351	1	16	8	1063
11	40770	X	6674	-0-	-34096	-0-	2331	2	4343	9	N	3948	4280	1			731
12	42129	X	9279	-0-	-32850	-0-	4177	2	5102	9	N	4638	4105	1	7	8	1257

TOTAL GAS PROD: 296,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,324

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		81588	-0-	81588	81588	46895	2	34693	9	N	31539	30604	1	7	8	928
08	0	Z	79283	-0-	79283	160871	51980	2	27303	9	N	24821	24857	1	3	8	889
09	0	Z	73856	-0-	73856	234727	55213	2	18643	9	N	16948	17185	1	4	8	648
10	0	Z	65228	-0-	65228	299955	51189	2	14039	9	N	12763	12620	1	2	8	789
11	0	Z	53267	-0-	53267	353222	42810	2	10457	9	N	9506	9706	1			589
12	0	Z	47566	-0-	47566	400788	38960	2	8606	9	N	7824	7781	1	2	8	630

TOTAL GAS PROD: 400,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,401

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		89508	-0-	89508	89508	49126	2	40382	9	N	36711	35042	1	70	8	1599
05	SHUT IN		44527	-0-	44527	134035	23670	2	20857	9	N	18961	19912	1	4	8	644
06	0	Z	56264	-0-	56264	190299	32797	2	23467	9	N	21334	21100	1	11	8	867
07	0	Z	20196	-0-	20196	210495	11312	2	8884	9	N	8076	8330	1			613
08	0	Z	44660	-0-	44660	255155	27485	2	17175	9	N	15614	15587	1			640
09	0	Z	20420	-0-	20420	275575	12469	2	7951	9	N	7228	7419	1	9	8	440
10	0	Z	10875	-0-	10875	286450	9486	2	1389	9	N	1263	928	1	13	8	762
11	0	Z	8065	-0-	8065	294515	5118	2	2947	9	N	2679	2498	1	29	8	914
12	0	Z	7886	-0-	7886	302401	4572	2	3314	9	N	3013	3154	1	2	8	771

TOTAL GAS PROD: 302,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,879

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THURMAN HORN SL 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	122022	-0-	122022	122022	66834	2	55188	9	N	50171	47366	1	100	8	2705
06	0	Z	365169	-0-	365169	487191	206744	2	158425	9	N	144023	144599	1	50	8	2079
07	0	Z	430275	-0-	430275	917466	323499	2	106776	9	N	97069	97977	1	12	8	1159
08	0	Z	298393	-0-	298393	1215859	238763	2	59630	9	N	54209	54552	1	6	8	810
09	0	Z	202087	-0-	202087	1417946	162343	2	39744	9	N	36131	36402	1	10	8	529
10	0	Z	179955	-0-	179955	1597901	149495	2	30460	9	N	27691	27050	1	14	8	1156
11	0	Z	69396	-0-	69396	1667297	58087	2	11309	9	N	10281	10145	1			1292
12	0	Z	67440	-0-	67440	1734737	51058	2	16382	9	N	14893	15435	1	6	8	744

TOTAL GAS PROD: 1,734,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 434,468

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		69992	-0-	69992	69992	43985	2	26007	9	N	23643	23047	1	6	8	590
08	124377	X	54385	-0-	-69992	-0-	37128	2	17257	9	N	15688	15289	1	2	8	987
09	52320	X	42243	-0-	-10077	-0-	30070	2	12173	9	N	11066	11098	1	3	8	952
10	54064	X	43390	-0-	-10674	-0-	33491	2	9899	9	N	8999	9195	1	1	8	755
11	52320	X	36808	-0-	-15512	-0-	28545	2	8263	9	N	7512	7172	1			1095
12	54064	X	26996	-0-	-27068	-0-	21052	2	5944	9	N	5404	5834	1			665

TOTAL GAS PROD: 273,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,312

HAMILTON 39 SL WELL #: 10H RRCID -> 267328 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		6029	-0-	6029	6029	3136	2	2893	9	N	2630	2171	1	71	8	388
08	SHUT IN		11060	-0-	11060	17089	5464	2	5596	9	N	5087	5281	1	2	8	192
09	SHUT IN		12610	-0-	12610	29699	6272	2	6338	9	N	5762	4794	1	50	8	1110
10	SHUT IN		8956	-0-	8956	38655	4384	2	4572	9	N	4156	4913	1	61	8	292
11	SHUT IN		6849	-0-	6849	45504	2330	2	4519	9	N	4108	4092	1			308
12	SHUT IN		7157	-0-	7157	52661	1756	2	5401	9	N	4910	3960	1	12	8	1246

TOTAL GAS PROD: 52,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,653

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		86848	-0-	86848	86848	50509	2	36339	9	N	33035	31966	1	125	8	944
08	0	Z	111403	-0-	111403	198251	67888	2	43515	9	N	39559	39604	1	14	8	885
09	0	Z	119586	-0-	119586	317837	89374	2	30212	9	N	27465	27618	1	26	8	706
10	0	Z	78664	-0-	78664	396501	60533	2	18131	9	N	16483	16531	1	22	8	636
11	0	Z	72561	-0-	72561	469062	58744	2	13817	9	N	12561	12668	1	17	8	512
12	0	Z	57731	-0-	57731	526793	47073	2	10658	9	N	9689	9588	1	12	8	601

TOTAL GAS PROD: 526,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,792

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		21628	-0-	21628	21628	11435	2	10193	9	N	9266	7373	1	19	8	1874
10	0	Z	23873	-0-	23873	45501	12035	2	11838	9	N	10762	12036	1	7	8	593
11	0	Z	16518	-0-	16518	62019	7942	2	8576	9	N	7796	7504	1	6	8	879
12	0	Z	15483	-0-	15483	77502	7678	2	7805	9	N	7095	6461	1	3	8	1510

TOTAL GAS PROD: 77,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,919

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MILLER 2 WELL #: 18H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 09/21/2012 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
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		19935	-0-	19935	19935	12194	2	7741	9	N	7037	5688	1	53	8	1296
10	0	Z	61460	-0-	61460	81395	33853	2	27607	9	N	25097	24441	1	21	8	1931
11	0	Z	25587	-0-	25587	106982	15812	2	9775	9	N	8886	8689	1			2128
12	0	Z	21428	-0-	21428	128410	12750	2	8678	9	N	7889	8284	1	1	8	1732

TOTAL GAS PROD: 128,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,909

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		9224	-0-	9224	9224	5586	2	3638	9	N	3307	2114	1	8	8	1185
10	SHUT IN		16001	-0-	16001	25225	8163	2	7838	9	N	7125	7669	1	2	8	639
11	0	W	15295	-0-	15295	40520	8830	2	6465	9	N	5877	5760	1	1	8	755
12	0	W	12246	-0-	12246	52766	7135	2	5111	9	N	4646	4606	1			795

TOTAL GAS PROD: 52,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,955

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		9797	-0-	9797	9797	4839	2	4958	9	N	4507	3967	1	7	8	533
09	0	W	28020	-0-	28020	37817	13752	2	14268	9	N	12971	12281	1	6	8	1217
10	0	W	30620	-0-	30620	68437	17420	2	13200	9	N	12000	12583	1	1	8	633
11	0	W	29447	-0-	29447	97884	18782	2	10665	9	N	9695	9872	1			456
12	0	W	29896	-0-	29896	127780	19883	2	10013	9	N	9103	8460	1			1099

TOTAL GAS PROD: 127,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,276

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		10230	-0-	10230	10230	5076	2	5154	9	N	4685	4057	1	13	8	615
09	0	W	30302	-0-	30302	40532	15082	2	15220	9	N	13836	13956	1	4	8	491
10	0	W	33869	-0-	33869	74401	20414	2	13455	9	N	12232	11828	1	1	8	894
11	0	W	35280	-0-	35280	109681	24569	2	10711	9	N	9737	10205	1			426
12	0	W	31941	-0-	31941	141622	23453	2	8488	9	N	7716	7758	1			384

TOTAL GAS PROD: 141,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,206

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		42047	-0-	42047	42047	23596	2	18451	9	N	16774	15550	1	55	8	1169
10	SHUT IN		39209	-0-	39209	81256	22431	2	16778	9	N	15253	15860	1	5	8	557
11	0	Z	33819	-0-	33819	115075	21107	2	12712	9	N	11556	11127	1	4	8	982
12	0	Z	29103	-0-	29103	144178	18480	2	10623	9	N	9657	9423	1	2	8	1214

TOTAL GAS PROD: 144,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,240

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		928	-0-	928	928	547	2	381	9	N	346					346
10		0 W	39572	-0-	39572	40500	23005	2	16567	9	N	15061	14506	1	70	8	831
11		0 W	22691	-0-	22691	63191	13144	2	9547	9	N	8679	8518	1	20	8	972
12		0 W	16193	-0-	16193	79384	8441	2	7752	9	N	7047	7229	1	8	8	782

TOTAL GAS PROD: 79,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,133

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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		16201	-0-	16201	16201	7795	2	8406	9	N	7642	6386	1			1256
12	SHUT IN		25381	-0-	25381	41582	12001	2	13380	9	N	12164	12073	1	2	8	1345

TOTAL GAS PROD: 41,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,806

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 66 SL WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		11517	-0-	11517	11517	5424	2	6093	9	N	5539	4629	1			910
12	SHUT IN		15199	-0-	15199	26716	6656	2	8543	9	N	7766	8247	1			429

TOTAL GAS PROD: 26,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,305

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		104543	-0-	104543	104543	60429	2	44114	9	N	40104	39107	1	155	8	842
11		0 W	62572	-0-	62572	167115	35050	2	27522	9	N	25020	24043	1	57	8	1762
12		0 W	49066	-0-	49066	216181	25898	2	23168	9	N	21062	19719	1	51	8	3054

TOTAL GAS PROD: 216,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,186

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	59488	-0-	59488	218719	37594	2	21894	9	N	19904	20612	1	16	8	761
02		0	53164	-0-	53164	271883	36613	2	16551	9	N	15046	14576	1	24	8	1207
03		0	44545	-0-	44545	316428	29681	2	14864	9	N	13513	13246	1	11	8	1463
04		0	47416	-0-	47416	363844	34124	2	13292	9	N	12084	12601	1	1	8	945
05		0	41439	-0-	41439	405283	29843	2	11596	9	N	10542	10600	1			887
06		0	40647	-0-	40647	445930	30605	2	10042	9	N	9129	9236	1	1	8	779
07		0	43200	-0-	43200	489130	33367	2	9833	9	N	8939	9082	1	1	8	635
08		0	23480	-0-	23480	512610	18050	2	5430	9	N	4936	5392	1	1	8	178
09		0	2383	-0-	2383	514993	1985	2	398	9	N	362	182	1	1	8	357
10		0	14903	-0-	14903	529896	9294	2	5609	9	N	5099	4823	1	2	8	631
11		0 W	12675	-0-	12675	542571	7821	2	4854	9	N	4413	4410	1	1	8	633
12		0 W	14099	-0-	14099	556670	8655	2	5444	9	N	4949	4810	1	2	8	770

TOTAL GAS PROD: 397,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,916

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		119538	-0-	119538	119538	67495	2	52043	9	N	47312	41033	1	132	8	6147

TOTAL GAS PROD: 119,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,312

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		68821	-0-	68821	68821	38242	2	30579	9	N	27799	25527	1	97	8	2175

TOTAL GAS PROD: 68,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,799

MEEK 41 SL 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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	2	8			71
10	SHUT IN		38826	-0-	38826	38826	23890	2	14936	9	N	13578	12904	1	52	8	693
11	56077	X	17251	-0-	-38826	-0-	9434	2	7817	9	N	7106	6755	1			1044
12	27776	X	17087	-0-	-10689	-0-	9334	2	7753	9	N	7048	6355	1	3	8	1734

TOTAL GAS PROD: 73,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,805

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	36528	X	-0-	-0-	-36528	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN HORN WELL #: 407SL 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		208129	-0-	208129	208129	129239	2	78890	9	N	71718	67927	1	163	8	3628
12	SHUT IN		161592	-0-	161592	369721	100330	2	61262	9	N	55693	58772	1	73	8	476

TOTAL GAS PROD: 369,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,411

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		49965	-0-	49965	49965	28271	2	21694	9	N	19722	18429	1	42	8	1251
12	SHUT IN		102691	-0-	102691	152656	55168	2	47523	9	N	43203	42686	1	27	8	1741

TOTAL GAS PROD: 152,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,925

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30	-0-	30	9023	13	2	17	9	N	15					570
02	0	W	18	-0-	18	9041	9	2	9	9	N	8					578
03	0	W	22	-0-	22	9063	13	2	9	9	N	8					586
04	9063	X	-0-	-0-	-9063	-0-					N	-0-					586
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					586
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					586
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					586
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	329	2	46	9	N	42					628
09	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					628
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					628
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					628
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					628

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOTT 3 WELL #: 2H RRCID -> 266978 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10600 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		113507	-0-	113507	113507	371	1	59179	3	N	49052	47604	1			1448
							53957	9									
11	0		192091	-0-	192091	305598	574	1	111897	3	N	72382	73830	1			-0-
							79620	9									
12	0		113027	-0-	113027	418625	714	1	69525	3	N	38898	37733	1			1165
							42788	9									

TOTAL GAS PROD: 418,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,332

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		146583	-0-	146583	146583	86075	3	60508	9	N	55007	53396	1			1611
10	0		327622	-0-	327622	474205	253808	3	73814	9	N	67104	68524	1			191
11	0		185932	-0-	185932	660137	157528	3	28404	9	N	25822	25786	1			227
12	0		160536	-0-	160536	820673	141181	3	19355	9	N	17595	17634	1			188

TOTAL GAS PROD: 820,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,528

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS WELL #: 6061H RRCID -> 264479 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 10895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		24964	-0-	24964	24964	193	1	12863	2	N	10825	9205	1			1620
							11908	9									
05	SHUT IN		36785	-0-	36785	61749	952	1	20520	2	N	13921	14534	1			1007
							15313	9									
06	SHUT IN		35636	-0-	35636	97385	921	1	23195	2	N	10473	10583	1			897
							11520	9									
07	SHUT IN		33822	-0-	33822	131207	746	1	23499	2	N	8706	8123	1			1480
							9577	9									
08	SHUT IN		26495	-0-	26495	157702	1189	1	18088	2	N	6562	7647	1			395
							7218	9									
09	SHUT IN		30213	-0-	30213	187915	1155	1	22548	2	N	5918	5494	1			819
							6510	9									
10	SHUT IN		20457	-0-	20457	208372	1158	1	14669	2	N	4209	4206	1			822
							4630	9									
11	SHUT IN		12620	-0-	12620	220992	1021	1	6826	2	N	4339	4068	1			1093
							4773	9									
12	SHUT IN		17655	-0-	17655	238647	1127	1	12083	2	N	4041	4073	1			1061
							4445	9									

TOTAL GAS PROD: 238,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,994

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
06	0		32337	-0-	32337	32337	725	1	21650	2	N	9056	7871	1			1185
							9962	9									
07	275670	X	243333	-0-	-32337	-0-	1536	1	163771	2	N	70933	70825	1			1293
							78026	9									
08	234670	X	234670	-0-	-0-	-0-	1728	1	179285	2	N	48779	48885	1			1187
							53657	9									
09	165660	X	145930	-0-	-19730	-0-	1528	1	117288	2	N	24649	25186	1			650
							27114	9									
10	171182	X	65263	-0-	-105919	-0-	951	1	49504	2	N	13462	13392	1			720
							14808	9									
11	165660	X	70471	-0-	-95189	-0-	1130	1	58114	2	N	10206	10152	1			774
							11227	9									
12	171182	X	66452	-0-	-104730	-0-	686	1	55948	2	N	8925	8596	1			1103
							9818	9									

TOTAL GAS PROD: 858,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,010

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
07	0		9643	-0-	9643	9643	14	1	7499	2	N	1936	528	1			1408
							2130	9									
08	0	W	148854	-0-	148854	158497	2017	1	105972	2	N	37150	37453	1			1105
							40865	9									
09	0	W	85137	-0-	85137	243634	980	1	64287	2	N	18064	18014	1			1155
							19870	9									
10	0	W	61636	-0-	61636	305270	878	1	47032	2	N	12478	12580	1			1053
							13726	9									
11	0	W	48838	-0-	48838	354108	482	1	37797	2	N	9599	9408	1			1244
							10559	9									
12	0	W	11320	-0-	11320	365428	267	1	8329	2	N	2476	2598	1			1122
							2724	9									

TOTAL GAS PROD: 365,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,703

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS 64 WELL #: 6SL 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
10	SHUT IN		16473	-0-	16473	16473	164	1	11025	2	N	4804	4266	1			538
							5284	9									
11	SHUT IN		45161	-0-	45161	61634	1408	1	30505	2	N	12044	11874	1			708
							13248	9									
12	108946	X	47312	-0-	-61634	-0-	2104	1	34300	2	N	9916	8757	1			1867
							10908	9									

TOTAL GAS PROD: 108,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,764

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
10	SHUT IN		30387	-0-	30387	30387	289	1	22357	2	N	7037	5954	1			1083
							7741	9									
11	SHUT IN		101278	-0-	101278	131665	1679	1	69906	2	N	26994	26866	1			1211
							29693	9									
12	192031	X	60366	-0-	-131665	-0-	1404	1	43780	2	N	13802	13546	1			1467
							15182	9									

TOTAL GAS PROD: 192,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,833

IVESTOR 57 SL WELL #: 7H RRCID -> 268894 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11414 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		45163	-0-	45163	45163	457	1	32529	2	N	11070	9647	1			1423
							12177	9									

TOTAL GAS PROD: 45,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,070

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12662 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1942	-0-	1942	87720	1925	2	17	9	Y	15					129
02	0	W	1373	-0-	1373	89093	1370	2	3	9	Y	3					132
03	90237	X	1144	-0-	-89093	-0-	1113	2	31	9	Y	28					160
04	3240	X	944	-0-	-2296	-0-	944	2			Y	-0-					160
05	2635	X	1188	-0-	-1447	-0-	1184	2	4	9	Y	4					164
06	1890	X	417	-0-	-1473	-0-	417	2			Y	-0-					164
07	1457	X	904	-0-	-553	-0-	904	2			Y	-0-					164
08	1178	X	746	-0-	-432	-0-	746	2			Y	-0-					164
09	1140	X	659	-0-	-481	-0-	659	2			Y	-0-					164
10	1178	X	695	-0-	-483	-0-	695	2			Y	-0-					164
11	870	X	600	-0-	-270	-0-	600	2			Y	-0-					164
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	12693	-0-	-885	-0-	12321	2	372	9	N	338	365	1			389
02	12528	X	11414	-0-	-1114	-0-	11198	2	216	9	N	196	178	1			407
03	13206	X	11083	-0-	-2123	-0-	10877	2	206	9	N	187	357	1			237
04	12390	X	12249	-0-	-141	-0-	12039	2	210	9	N	191	174	1			254
05	12679	X	12347	-0-	-332	-0-	12145	2	202	9	N	184					438
06	12270	X	11722	-0-	-548	-0-	11539	2	183	9	N	166	175	1			429
07	12648	X	11945	-0-	-703	-0-	11752	2	193	9	N	175	180	1			424
08	12648	X	11784	-0-	-864	-0-	11601	2	183	9	N	166	176	1			414
09	12240	X	11375	-0-	-865	-0-	11176	2	199	9	N	181	191	1			404
10	12338	X	11462	-0-	-876	-0-	11244	2	218	9	N	198	367	1			235
11	11730	X	11131	-0-	-599	-0-	10849	2	282	9	N	256					491
12	11935	X	11106	-0-	-829	-0-	11063	2	43	9	N	39	194	1			336

TOTAL GAS PROD: 140,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2			N	-0-					302
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					302
03	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1394	2			N	-0-	183	1			119
04	1890	N	1340	-0-	-550	-0-	1340	2			N	-0-					119
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					119
06	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	2			N	-0-					119
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					119
08	2108	N	1491	-0-	-617	-0-	1491	2			N	-0-					119
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					119
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					119
11	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	1059	2			N	-0-					119
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1384	2	230	9	N	209	174	1			154

TOTAL GAS PROD: 18,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82358	X	82358	-0-	-0-	-0-	75550	2	6808	9	N	6189	5849	1			858
02	73501	X	73501	-0-	-0-	-0-	67878	2	5623	9	N	5112	5603	1			367
03	69037	X	57938	-0-	-11099	-0-	54018	2	3920	9	N	3564	3515	1			416
04	74630	X	74630	-0-	-0-	-0-	69140	2	5490	9	N	4991	4378	1			1029
05	91979	X	91979	-0-	-0-	-0-	85981	2	5998	9	N	5453	5664	1			818
06	94315	X	94315	-0-	-0-	-0-	88275	2	6040	9	N	5491	5262	1			1047
07	90071	X	90071	-0-	-0-	-0-	85382	2	4689	9	N	4263	4420	1			890
08	116590	X	116590	-0-	-0-	-0-	110598	2	5992	9	N	5447	5654	1			683
09	119136	X	119136	-0-	-0-	-0-	113645	2	5491	9	N	4992	5088	1			587
10	125461	X	125461	-0-	-0-	-0-	120016	2	5445	9	N	4950	5048	1			489
11	119084	X	119084	-0-	-0-	-0-	114488	2	4596	9	N	4178	4106	1			561
12	122605	X	116795	-0-	-5810	-0-	112565	2	4230	9	N	3845	3701	1			705

TOTAL GAS PROD: 1,161,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,475

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
01	0	W	4545	-0-	4545	155430	4412	2	133	9	N	121					453
02	0	W	4139	-0-	4139	159569	3847	2	292	9	N	265	184	1			534
03	163386	X	3817	-0-	-159569	-0-	3817	2			N	-0-	184	1			350
04	4620	X	4012	-0-	-608	-0-	3912	2	100	9	N	91					441
05	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	3785	2	74	9	N	67					508
06	4410	X	3625	-0-	-785	-0-	3625	2			N	-0-					508
07	4433	X	3605	-0-	-828	-0-	3511	2	94	9	N	85					593
08	4154	X	3525	-0-	-629	-0-	3408	2	117	9	N	106	358	1			341
09	4020	X	3315	-0-	-705	-0-	3262	2	53	9	N	48					389
10	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	3259	2	54	9	N	49					438
11	3630	X	3170	-0-	-460	-0-	3131	2	39	9	N	35	196	1			277
12	3596	X	2678	-0-	-918	-0-	2634	2	44	9	N	40					317

TOTAL GAS PROD: 43,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368603	X	15043	-0-	-353560	-0-	11656	2	3387	9	N	3079	3378	1			571
02	56289	X	13653	-0-	-42636	-0-	10628	2	3025	9	N	2750	2750	1			571
03	60171	X	28762	-0-	-31409	-0-	24366	2	4396	9	N	3996	4243	1			324
04	58230	X	44194	-0-	-14036	-0-	39946	2	4248	9	N	3862	3758	1			428
05	60171	X	43048	-0-	-17123	-0-	38920	2	4128	9	N	3753	3880	1			301
06	58230	X	27228	-0-	-31002	-0-	23958	2	3270	9	N	2973	2512	1			762
07	60171	X	22387	-0-	-37784	-0-	19217	2	3170	9	N	2882	2898	1			746
08	60171	X	20644	-0-	-39527	-0-	17753	2	2891	9	N	2628	2761	1			613
09	58230	X	19216	-0-	-39014	-0-	16309	2	2907	9	N	2643	2633	1			623
10	60171	X	18058	-0-	-42113	-0-	15471	2	2587	9	N	2352	2731	1			244
11	58230	X	17170	-0-	-41060	-0-	14469	2	2701	9	N	2455	1754	1			945
12	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	15542	2	2570	9	N	2336	2356	1			925

TOTAL GAS PROD: 287,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,709

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9660 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	58796	-0-	58796	381988	57087	2	1709	9	N	1554	1799	1			436
02	0	W	50110	-0-	50110	432098	48848	2	1262	9	N	1147	1007	1			576
03	0	W	45372	-0-	45372	477470	44288	2	1084	9	N	985	1187	1			374
04	0	W	53639	-0-	53639	531109	52603	2	1036	9	N	942	989	1			327
05	0	W	50764	-0-	50764	581873	49886	2	878	9	N	798	589	1			536
06	0	W	51944	-0-	51944	633817	51075	2	869	9	N	790	783	1			543
07	0	W	50715	-0-	50715	684532	50015	2	700	9	N	636	898	1			281
08	0	W	47784	-0-	47784	732316	47220	2	564	9	N	513	592	1			202
09	0	W	46212	-0-	46212	778528	45731	2	481	9	N	437	191	1			448
10	823365	X	44837	-0-	-778528	-0-	44449	2	388	9	N	353	377	1			424
11	51930	X	37256	-0-	-14674	-0-	37055	2	201	9	N	183	385	1			222
12	49755	X	14144	-0-	-35611	-0-	14063	2	81	9	N	74					296

TOTAL GAS PROD: 551,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,412

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		23872	-0-	23872	23872	22221	2	1651	9	N	1501	1154	1			347
02	36055	X	12183	-0-	-23872	-0-	11472	2	711	9	N	646	542	1			451
03	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	9570	2	751	9	N	683	767	1			367
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	9877	2	678	9	N	616	716	1			267
05	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	9817	2	583	9	N	530	371	1			426
06	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8491	2	413	9	N	375	380	1			421
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8025	2	451	9	N	410	370	1			461
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7525	2	331	9	N	301	371	1			391
09	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	6778	2	252	9	N	229	199	1			421
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6457	2	299	9	N	272	399	1			294
11	9000	X	6014	-0-	-2986	-0-	5780	2	234	9	N	213	190	1			317
12	9300	X	5922	-0-	-3378	-0-	5672	2	250	9	N	227					544

TOTAL GAS PROD: 118,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,003

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	102488	-0-	102488	956258	92052	2	10436	9	N	9487	10022	1			514
02	0	Z	89618	-0-	89618	1045876	80732	2	8886	9	N	8078	7992	1			600
03	0	Z	76990	-0-	76990	1122866	69222	2	7768	9	N	7062	6999	1			663
04	0	Z	93581	-0-	93581	1216447	85289	2	8292	9	N	7538	7556	1			645
05	0	Z	91205	-0-	91205	1307652	83925	2	7280	9	N	6618	5990	1			1273
06	0	Z	84741	-0-	84741	1392393	78401	2	6340	9	N	5764	6205	1			832
07	0	Z	82789	-0-	82789	1475182	76846	2	5943	9	N	5403	5779	1			456
08	0	Z	82166	-0-	82166	1557348	76076	2	6090	9	N	5536	5040	1			952
09	0	Z	76234	-0-	76234	1633582	71280	2	4954	9	N	4504	4487	1			969
10	0	Z	73626	-0-	73626	1707208	69117	2	4509	9	N	4099	4318	1			750
11	0	Z	67499	-0-	67499	1774707	63060	2	4439	9	N	4035	4077	1			708
12	14B2 EXT		65609	-0-	65609	1840316	61588	2	4021	9	N	3655	3099	1			1264

TOTAL GAS PROD: 986,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,779

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		45124	-0-	45124	91906	30284	2	14840	9	N	13491	13840	1			643
02	SHUT IN		53461	-0-	53461	145367	36645	2	16816	9	N	15287	15447	1			483
03	SHUT IN		48023	-0-	48023	193390	34550	2	13473	9	N	12248	12140	1			591
04	SHUT IN		69599	-0-	69599	262989	51362	2	18237	9	N	16579	16539	1			631
05	SHUT IN		45220	-0-	45220	308209	34337	2	10883	9	N	9894	10113	1			412
06	SHUT IN		41165	-0-	41165	349374	31783	2	9382	9	N	8529	7415	1			1526
07	SHUT IN		60434	-0-	60434	409808	46609	2	13825	9	N	12568	13655	1			439
08	SHUT IN		67520	-0-	67520	477328	54195	2	13325	9	N	12114	11655	1			898
09	SHUT IN		7067	-0-	7067	484395	6433	2	634	9	N	576	1237	1			237
10	SHUT IN		3465	-0-	3465	487860	3454	2	11	9	N	10					247
11	SHUT IN		30064	-0-	30064	517924	22422	2	7642	9	N	6947	6312	1			882
12	SHUT IN		20404	-0-	20404	538328	14516	2	5888	9	N	5353	5098	1			1137

TOTAL GAS PROD: 491,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,596

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	79498	-0-	79498	79498	65555	2	13943	9	N	12675	11925	1			750
02	0	Z	114949	-0-	114949	194447	102641	2	12308	9	N	11189	10952	1			987
03	0	Z	73530	-0-	73530	267977	66117	2	7413	9	N	6739	7397	1			329
04	0	Z	113942	-0-	113942	381919	103602	2	10340	9	N	9400	9251	1			478
05	0	Z	110509	-0-	110509	492428	102002	2	8507	9	N	7734	7721	1			491
06	0	Z	100280	-0-	100280	592708	93408	2	6872	9	N	6247	6152	1			586
07	0	Z	101570	-0-	101570	694278	95483	2	6087	9	N	5534	5497	1			623
08	0	Z	101250	-0-	101250	795528	96483	2	4767	9	N	4334	4371	1			586
09	0	Z	90395	-0-	90395	885923	85905	2	4490	9	N	4082	4050	1			618
10	0	Z	85524	-0-	85524	971447	81531	2	3993	9	N	3630	3406	1			842
11	0	Z	75848	-0-	75848	1047295	72725	2	3123	9	N	2839	3160	1			521
12	0	Z	72954	-0-	72954	1120249	70098	2	2856	9	N	2596	2038	1			1079

TOTAL GAS PROD: 1,120,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,999

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN			15829	-0-	15829	15829	14756	2	1073	9	N	975	755	1			220
03	SHUT IN			14284	-0-	14284	30113	13750	2	534	9	N	485	553	1			152
04	SHUT IN			12872	-0-	12872	42985	12400	2	472	9	N	429	436	1			145
05	SHUT IN			13552	-0-	13552	56537	13150	2	402	9	N	365	189	1			321
06	SHUT IN			11835	-0-	11835	68372	11617	2	218	9	N	198	183	1			336
07	SHUT IN			9762	-0-	9762	78134	9643	2	119	9	N	108	187	1			257
08	SHUT IN			8258	-0-	8258	86392	8109	2	149	9	N	135	168	1			224
09	SHUT IN			7154	-0-	7154	93546	7027	2	127	9	N	115					339
10	SHUT IN			6363	-0-	6363	99909	6205	2	158	9	N	144	164	1			319
11	SHUT IN			5356	-0-	5356	105265	5293	2	63	9	N	57	181	1			195
12	SHUT IN			4680	-0-	4680	109945	4658	2	22	9	N	20					215

TOTAL GAS PROD: 109,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	60427	-0-	60427	60427	52057	2	8370	9	N	7609	7156	1			453
06	0	W	88096	-0-	88096	148523	80071	2	8025	9	N	7295	7559	1			189
07	0	W	127894	-0-	127894	276417	119253	2	8641	9	N	7855	7202	1			842
08	0	W	127616	-0-	127616	404033	120410	2	7206	9	N	6551	6461	1			932
09	0	W	122924	-0-	122924	526957	117421	2	5503	9	N	5003	5573	1			362
10	0	W	115124	-0-	115124	642081	110449	2	4675	9	N	4250	3680	1			932
11	0	W	98207	-0-	98207	740288	94521	2	3686	9	N	3351	3426	1			857
12	0	W	94113	-0-	94113	834401	91107	2	3006	9	N	2733	3079	1			511

TOTAL GAS PROD: 834,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,647

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	37536	-0-	37536	37536	28392	2	9144	9	N	8313	7637	1			676
08	0	W	52815	-0-	52815	90351	35778	2	17037	9	N	15488	15748	1			416
09	0	W	49606	-0-	49606	139957	36477	2	13129	9	N	11935	11605	1			746
10	0	W	46792	-0-	46792	186749	36651	2	10141	9	N	9219	9402	1			563
11	0	W	40620	-0-	40620	227369	33544	2	7076	9	N	6433	6563	1			433
12	0	W	38445	-0-	38445	265814	32602	2	5843	9	N	5312	5209	1			536

TOTAL GAS PROD: 265,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,700

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
01	27001	X	20716	-0-	-6285	-0-	180	1	20536	2	N	-0-			-0-
02	25346	X	19325	-0-	-6021	-0-	168	1	19157	2	N	-0-			-0-
03	27094	X	3635	-0-	-23459	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
04	26220	X	-0-	-0-	-26220	-0-					N	-0-			-0-
05	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		13588	-0-	13588	13588	13588	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		33774	-0-	33774	47362	33774	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		38834	-0-	38834	86196	38834	2			N	-0-			-0-
12	129648	X	43452	-0-	-86196	-0-	132	1	43320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16500	2			N	-0-			-0-
02	14935	X	13649	-0-	-1286	-0-	13649	2			N	-0-			-0-
03	15965	X	13680	-0-	-2285	-0-	13680	2			N	-0-			-0-
04	15450	X	13573	-0-	-1877	-0-	13573	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	8518	-0-	-7447	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-			-0-
07	14601	X	855	-0-	-13746	-0-	855	2			N	-0-			-0-
08	14012	X	4200	-0-	-9812	-0-	4200	2			N	-0-			-0-
09	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-			-0-
10	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	17951	2			N	-0-			-0-
11	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	2			N	-0-			-0-
12	20894	X	13490	-0-	-7404	-0-	13490	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	180	1	27500	2	N	-0-			-0-
02	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	168	1	19970	2	N	-0-			-0-
03	17980	X	16287	-0-	-1693	-0-	16287	2			N	-0-			-0-
04	17400	X	17031	-0-	-369	-0-	17031	2			N	-0-			-0-
05	17980	X	16134	-0-	-1846	-0-	16134	2			N	-0-			-0-
06	24750	X	1138	-0-	-23612	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
07	29750	X	29750	-0-	-0-	-0-	29750	2			N	-0-			-0-
08	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	25869	2			N	-0-			-0-
09	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	19368	2			N	-0-			-0-
10	25575	X	18309	-0-	-7266	-0-	18309	2			N	-0-			-0-
11	24750	X	16828	-0-	-7922	-0-	96	1	16732	2	N	-0-			-0-
12	19344	X	16755	-0-	-2589	-0-	144	1	16611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	16911	-0-	-5812	-0-	16911	2			N	-0-			-0-
02	20126	X	15886	-0-	-4240	-0-	15886	2			N	-0-			-0-
03	19778	X	14634	-0-	-5144	-0-	14634	2			N	-0-			-0-
04	16470	X	15779	-0-	-691	-0-	15779	2			N	-0-			-0-
05	17019	X	3271	-0-	-13748	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
09	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	19926	2			N	-0-			-0-
10	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-			-0-
11	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2			N	-0-			-0-
12	20584	X	17858	-0-	-2726	-0-	17858	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	13723	-0-	-5404	-0-	186	1	13537	2	N	-0-			-0-
02	15515	X	11942	-0-	-3573	-0-	168	1	11774	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	13732	-0-	-993	-0-	120	1	13612	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	11839	-0-	-1661	-0-	11839	2			N	-0-			-0-
05	13795	X	9764	-0-	-4031	-0-	9764	2			N	-0-			-0-
06	13290	X	885	-0-	-12405	-0-	885	2			N	-0-			-0-
07	13733	X	782	-0-	-12951	-0-	782	2			N	-0-			-0-
08	13733	X	5509	-0-	-8224	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
09	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-			-0-
10	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-			-0-
11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	84	1	12626	2	N	-0-			-0-
12	15066	X	13291	-0-	-1775	-0-	168	1	13123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210	X	16214	-0-	-11996	-0-	186	1	16028	2	N	-0-			-0-
02	25636	X	18197	-0-	-7439	-0-	168	1	18029	2	N	-0-			-0-
03	25451	X	16281	-0-	-9170	-0-	16281	2			N	-0-			-0-
04	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	156	1	19583	2	N	-0-			-0-
05	19437	X	14002	-0-	-5435	-0-	14002	2			N	-0-			-0-
06	18810	X	1178	-0-	-17632	-0-	228	1	950	2	N	-0-			-0-
07	20398	X	1850	-0-	-18548	-0-	240	1	1610	2	N	-0-			-0-
08	20398	X	6126	-0-	-14272	-0-	6126	2			N	-0-			-0-
09	19740	X	12221	-0-	-7519	-0-	156	1	12065	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	13342	-0-	-670	-0-	120	1	13222	2	N	-0-			-0-
11	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	144	1	20520	2	N	-0-			-0-
12	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	168	1	16829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	11570	-0-	-210	-0-	156	1	11414	2	N	-0-			-0-
02	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	132	1	11143	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	11690	-0-	-90	-0-	11690	2			N	-0-			-0-
04	11400	X	10945	-0-	-455	-0-	10945	2			N	-0-			-0-
05	11780	X	7698	-0-	-4082	-0-	7698	2			N	-0-			-0-
06	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-			-0-
07	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-			-0-
08	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			N	-0-			-0-
09	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	14943	2			N	-0-			-0-
10	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	36	1	13654	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11198	-0-	-1252	-0-	120	1	11078	2	N	-0-			-0-
12	15035	X	11177	-0-	-3858	-0-	132	1	11045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1864	-0-	-368	-0-	31	1	1833	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	1657	-0-	-25	-0-	28	1	1629	2	N	-0-			-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	19	1	1442	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	26	1	1573	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
07	1643	N	154	-0-	-1489	-0-	2	1	152	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	31	1	2278	2	N	-0-			-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	30	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5902	2	25	9	N	23	193	1			55
02	4814	X	4522	-0-	-292	-0-	4472	2	50	9	N	45					100
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8329	2	114	9	N	104					204
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6035	2	42	9	N	38					242
05	5146	X	5046	-0-	-100	-0-	5013	2	33	9	N	30	189	1			83
06	8160	X	1056	-0-	-7104	-0-	1056	2			N	-0-					83
07	8432	X	7464	-0-	-968	-0-	7320	2	144	9	N	131					214
08	8432	X	7080	-0-	-1352	-0-	7018	2	62	9	N	56	190	1			80
09	6090	X	5826	-0-	-264	-0-	5771	2	55	9	N	50					130
10	7471	X	6758	-0-	-713	-0-	6690	2	68	9	N	62					192
11	7230	X	5506	-0-	-1724	-0-	5483	2	23	9	N	21	180	1			33
12	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8258	2	95	9	N	86					119

TOTAL GAS PROD: 72,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH N/A 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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	2	N	-0-					81
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					81
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					81
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	2	N	-0-					81
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					81
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					81
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	185	194	1			72
							204	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					72
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MILLS RANCH (WOODFORD) 61691 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LEDBETTER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 168074 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 26566 PERF.20760 - 20845

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

01	6232		6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
02	5800		5388	-0-	-412	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	6200		5579	-0-	-621	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	6000		5478	-0-	-522	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	6200		5524	-0-	-676	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	6030	#	270	-0-	-5760	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	5850	R	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
08	5673	#	4880	-0-	-793	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	6194		6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
10	5859	#	5736	-0-	-123	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
11	5670	#	5518	-0-	-152	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	5307		5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	29792		29792	-0-	-0-	-0-	29792	2			N	-0-					-0-
02	27405		25609	-0-	-1796	-0-	25609	2			N	-0-					-0-
03	29295		24339	-0-	-4956	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
04	28350		25273	-0-	-3077	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
05	29295		21303	-0-	-7992	-0-	21303	2			N	-0-					-0-
06	27840		5390	-0-	-22450	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
07	27373	#	14552	-0-	-12821	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
08	31193		31193	-0-	-0-	-0-	31193	2			N	-0-					-0-
09	28728		28728	-0-	-0-	-0-	28728	2			N	-0-					-0-
10	29944		29944	-0-	-0-	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
11	28653		28653	-0-	-0-	-0-	28653	2			N	-0-					-0-
12	31186	#	26556	-0-	-4630	-0-	26556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

01	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	318	1	4223	2	N	7					13
							8	9									
02	4350	X	4178	-0-	-172	-0-	303	1	3862	2	N	12					25
							13	9									
03	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	351	1	4059	2	N	37					62
							41	9									
04	4410	X	4094	-0-	-316	-0-	311	1	3772	2	N	10					72
							11	9									
05	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	316	1	3854	2	N	5					77
							6	9									
06	4410	X	4110	-0-	-300	-0-	320	1	3770	2	N	18					95
							20	9									
07	4464	X	3697	-0-	-767	-0-	321	1	3365	2	N	10					105
							11	9									
08	4464	X	3191	-0-	-1273	-0-	310	1	2881	2	N	-0-					105
09	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	319	1	3547	2	N	17					122
							19	9									
10	4247	X	4238	-0-	-9	-0-	301	1	3906	2	N	28					150
							31	9									
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	308	1	3901	2	N	7					157
							8	9									
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	319	1	4176	2	N	8					165
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 49,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	47	1	3039	2	N	-0-					10
02	3480	X	2773	-0-	-707	-0-	44	1	2729	2	N	-0-					10
03	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	41	1	2812	2	N	-0-					10
04	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	2838	2			N	-0-					10
05	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2795	2	1	9	N	1					11
06	3000	X	2438	-0-	-562	-0-	2438	2			N	-0-					11
07	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2854	2	1	9	N	1					12
08	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					12
09	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	2759	2			N	-0-					12
10	2852	X	2602	-0-	-250	-0-	2602	2			N	-0-					12
11	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	38	1	2454	2	N	-0-					12
12	2852	X	2158	-0-	-694	-0-	33	1	2125	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 32,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 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
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	47	1	4567	2	N	7					84
							8	9									
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	44	1	4021	2	N	9					93
							10	9									
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	47	1	4350	2	N	6					99
							7	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					99
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4040	2	9	9	N	8					107
06	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	3282	2			N	-0-					107
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4153	2	7	9	N	6					113
08	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	2			N	-0-					113
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					113
10	3720	X	2663	-0-	-1057	-0-	2657	2	6	9	N	5					118
11	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	39	1	3314	2	N	-0-					118
12	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	35	1	2731	2	N	1					119
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	3968	X	3682	-0-	-286	-0-	47	1	3632	2	N	3					135
							3	9									
02	3712	X	3290	-0-	-422	-0-	44	1	3244	2	N	2					137
							2	9									
03	3968	X	3283	-0-	-685	-0-	47	1	3235	2	N	1					138
							1	9									
04	3570	X	3568	-0-	-2	-0-	3568	2			N	-0-					138
05	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3502	2	8	9	N	7					145
06	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	3501	2			N	-0-					145
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3712	2	9	9	N	8					153
08	3689	X	3325	-0-	-364	-0-	3325	2			N	-0-					153
09	3570	X	3304	-0-	-266	-0-	3304	2			N	-0-					153
10	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	3114	2	11	9	N	10					163
11	3600	X	3093	-0-	-507	-0-	39	1	3054	2	N	-0-					163
12	3720	X	2579	-0-	-1141	-0-	32	1	2540	2	N	6					169
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	930	X	854	-0-	-76	-0-	45	1	809	2	N	-0-			59
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	N	-0-			59
03	899	X	838	-0-	-61	-0-	47	1	791	2	N	-0-			59
04	870	X	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-			59
05	930	X	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-			59
06	900	X	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-			59
07	930	X	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-			59
08	837	X	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-			59
09	810	X	692	-0-	-118	-0-	692	2			N	-0-			59
10	837	X	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-			59
11	810	X	769	-0-	-41	-0-	39	1	730	2	N	-0-			59
12	775	X	737	-0-	-38	-0-	36	1	701	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

01	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	2473	2	15	9	N	14			181
02	2639	X	2065	-0-	-574	-0-	2055	2	10	9	N	9			190
03	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	2271	2	7	9	N	6			196
04	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	2115	2	11	9	N	10			206
05	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	2275	2	13	9	N	12			218
06	2400	X	2062	-0-	-338	-0-	2052	2	10	9	N	9			227
07	2263	X	2244	-0-	-19	-0-	2230	2	14	9	N	13			240
08	2294	X	2245	-0-	-49	-0-	2231	2	14	9	N	13			253
09	2220	X	2059	-0-	-161	-0-	2049	2	10	9	N	9			262
10	2294	X	1995	-0-	-299	-0-	1984	2	11	9	N	10			272
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2277	2	10	9	N	9			281
12	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	1929	2			N	-0-	150	1	131

TOTAL GAS PROD: 26,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					208
02	261	X	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-					208
03	186	X	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					208
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					208
05	217	X	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					208
06	210	X	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					208
07	217	X	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					208
08	186	X	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					208
09	180	X	171	-0-	-9	-0-	169	2	2	9	N	2					210
10	186	X	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					210
11	180	X	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					210
12	186	X	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	2506	-0-	-3012	-0-	2500	2	6	9	N	5					270
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7044	2	2	9	N	2					272
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7250	2	12	9	N	11					283
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6135	2	6	9	N	5					288
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					288
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					288
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					288
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5696	2	9	9	N	8					296
09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5518	2	6	9	N	5					301
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5746	2	8	9	N	7					308
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					308
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5758	2	25	9	N	23	229	1			102

TOTAL GAS PROD: 68,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 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
01	2666	N	1562	-0-	-1104	-0-	1562	2			N	-0-					87
02	2465	N	1254	-0-	-1211	-0-	1254	2			N	-0-					87
03	1705	N	1126	-0-	-579	-0-	1126	2			N	-0-					87
04	1500	N	1056	-0-	-444	-0-	1056	2			N	-0-					87
05	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1057	2	1	9	N	1					88
06	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	2			N	-0-					88
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					88
08	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			N	-0-					88
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					88
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					88
11	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					88
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

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
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-		1080	2	6	9	N	5					122
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-		1002	2	9	9	N	8					130
03	992	X	929	-0-	-63	-0-		922	2	7	9	N	6					136
04	1050	X	832	-0-	-218	-0-		828	2	4	9	N	4					140
05	1085	X	823	-0-	-262	-0-		815	2	8	9	N	7					147
06	1050	X	780	-0-	-270	-0-		776	2	4	9	N	4					151
07	1085	X	662	-0-	-423	-0-		660	2	2	9	N	2					153
08	930	X	307	-0-	-623	-0-		307	2			N	-0-					153
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-		964	2	6	9	N	5					158
10	837	X	763	-0-	-74	-0-		761	2	2	9	N	2					160
11	780	X	770	-0-	-10	-0-		770	2			N	-0-					160
12	992	X	720	-0-	-272	-0-		720	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
01	3906	X	1476	-0-	-2430	-0-	1476	2			N	-0-					63
02	1421	X	1256	-0-	-165	-0-	1256	2			N	-0-					63
03	1519	X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					63
04	1470	X	1288	-0-	-182	-0-	1288	2			N	-0-					63
05	1488	X	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			N	-0-					63
06	1440	X	1299	-0-	-141	-0-	1299	2			N	-0-					63
07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					63
08	1395	X	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					63
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					63
10	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-					63
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					63
12	1612	X	1032	-0-	-580	-0-	1032	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 16,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					33
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					33
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					33
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					33
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					33
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					33
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	170	2	14	9	N	13					144
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	258	2			N	-0-					144
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					144
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					144
05	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					144
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					144
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					144
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					144
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					144
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					144
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					144
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	51126					N	-0-					232
02	0	W	-0-	-0-	-0-	51126					N	-0-					232
03	0	W	-0-	-0-	-0-	51126					N	-0-					232
04	0	W	-0-	-0-	-0-	51126					N	-0-					232
05	0	W	-0-	-0-	-0-	51126					N	-0-					232
06	51126	X	-0-	-0-	-51126	-0-					N	-0-	106	1			126
07	6896	X	-0-	-0-	-6896	-0-					N	-0-					126
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PATTERSON 45 WELL #: 9 RRCID -> 228163 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 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
01	12369	X	10244	-0-	-2125	-0-	10229	2	15	9	N	14					169
02	11571	X	9947	-0-	-1624	-0-	9947	2			N	-0-					169
03	11253	X	9489	-0-	-1764	-0-	9465	2	24	9	N	22					191
04	10170	X	8241	-0-	-1929	-0-	8221	2	20	9	N	18					209
05	10509	X	932	-0-	-9577	-0-	928	2	4	9	N	4					213
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					213
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					213
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					213
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					213
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					213
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P & A 12-21-12

TOTAL GAS PROD: 38,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LOHBERGER 44 WELL #: 1 RRCID -> 238760 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11844 - 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
01	3658	X	2418	-0-	-1240	-0-	2415	2	3	9	N	3					26
02	3161	X	1607	-0-	-1554	-0-	1603	2	4	9	N	4					30
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3161	2	12	9	N	11					41
04	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2454	2	11	9	N	10					51
05	2697	X	143	-0-	-2554	-0-	141	2	2	9	N	2					53
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					53
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					53
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					53
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					53
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - P&A 11-27-2012

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					201
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					201
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					201
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					201
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					201
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					201
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					201
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					201
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					201
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					201
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					201
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					138
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-					138
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					138
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					138
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					138
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					138
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					138
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					140
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					140
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					140
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW, BASAL) 62863 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
KATHRYN -112- WELL #: 1-C RRCID -> 153322 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9420 - 9605

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
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	92	1	1421	2	N	-0-					108
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	-0-					108
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	2	N	-0-					108
04	1470	N	1292	-0-	-178	-0-	94	1	1198	2	N	-0-					108
05	1302	N	993	-0-	-309	-0-	97	1	896	2	N	-0-					108
06	1350	N	929	-0-	-421	-0-	94	1	835	2	N	-0-					108
07	1333	N	822	-0-	-511	-0-	84	1	738	2	N	-0-					108
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	97	1	945	2	N	-0-	88	1			20
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	94	1	784	2	N	-0-					20
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	97	1	738	2	N	-0-					20
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	94	1	745	2	N	-0-					20
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	95	1	840	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (CHESTER) 62863 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
KATHRYN -112- WELL #: 1-T RRCID -> 152360 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9676 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7793	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1458	-0-		63	B	-32412	19	1	1406	3	N	30					178
									33	9									
02	1305	#	1187	-0-		-118	B	-32530	17	1	1107	3	N	57	193	1			42
									63	9									
03	1271	#	820	-0-		-451	B	-32981	19	1	801	3	N	-0-					42
04	1410	#	1523	-0-		113	B	-32868	18	1	1499	3	N	5					47
									6	9									
05	1457	#	1316	-0-		-141	B	-33009	19	1	1297	3	N	-0-					47
06	1410	#	1426	-0-		16	B	-32993	18	1	1365	3	N	39					86
									43	9									
07	1581	#	1468	-0-		-113	B	-33106	19	1	1431	3	N	16					102
									18	9									
08	1581	#	1290	-0-		-291	B	-33397	19	1	1271	3	N	-0-					102
09	1530	#	1362	-0-		-168	B	-33565	18	1	1318	3	N	24					126
									26	9									
10	1488	#	985	-0-		-503	B	-34068	950	3	35	9	N	32					158
11	1440	#	571	-0-		-869	B	-34937	83	1	486	3	N	-0-					158
									2	4									
12	1457	#	603	-0-		-854	B	-35791	85	1	516	3	N	-0-					158
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

EOG RESOURCES, INC. 253162
KATHRYN -112- WELL #: 2 RRCID -> 175371 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-		-15	B	-0-	95	2	45	9	N	41					211
02	574	N	574	-0-		-0-	B	-0-	544	2	30	9	N	27	122	1			116
03	545	N	545	-0-		-0-	B	-0-	523	2	22	9	N	20	103	1			33
04	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	517	2	19	9	N	17					50
05	514	N	514	-0-		-0-	B	-0-	485	2	29	9	N	26					76
06	521	N	521	-0-		-0-	B	-0-	499	2	22	9	N	20					96
07	526	N	526	-0-		-0-	B	-0-	500	2	26	9	N	24					120
08	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-	430	2	18	9	N	16	106	1			30
09	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-	435	2	11	9	N	10					40
10	443	N	443	-0-		-0-	B	-0-	431	2	12	9	N	11					51
11	457	N	457	-0-		-0-	B	-0-	449	2	8	9	N	7					58
12	461	N	461	-0-		-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	31	1	3631	2	N	-0-					28
02	3828	X	3498	-0-	-330	-0-	29	1	3469	2	N	-0-					28
03	4092	X	3281	-0-	-811	-0-	31	1	3236	2	N	13					41
							14	9									
04	3960	X	2944	-0-	-1016	-0-	30	1	2914	2	N	-0-					41
05	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	31	1	3049	2	N	-0-					41
06	3630	X	2754	-0-	-876	-0-	25	1	2618	2	N	101					142
							111	9									
07	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	31	1	3150	2	N	-0-					142
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	160	1	3673	2	N	-0-					142
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	154	1	3295	2	N	-0-					142
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	172	1	3385	2	N	-0-					142
11	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	173	1	3163	2	N	-0-					142
12	3844	X	2354	-0-	-1490	-0-	166	1	2188	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 38,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1758	2	N	-0-					128
02	1711	N	1629	-0-	-82	-0-	28	1	1601	2	N	-0-					128
03	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	31	1	1439	2	N	15					143
							17	9									
04	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					143
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	31	1	1528	2	N	-0-					143
06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	24	1	1318	2	N	-0-					143
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1604	2	N	-0-					143
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	N	32					175
							35	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	93	1	1679	2	N	-0-					175
10	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	89	1	1404	2	N	-0-					175
11	2010	N	1336	-0-	-674	-0-	85	1	1251	2	N	-0-					175
12	1829	N	1012	-0-	-817	-0-	83	1	929	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 18,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
AKERS WELL #: 1968 RRCID -> 150456 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9354 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	232	N	10	-0-	-222	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
AKERS WELL #: 2968 RRCID -> 152759 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9333 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSL WELL #: 1113 RRCID -> 152873 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9268 - 9318

01	2790 X	2171	-0-	-619	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	1532	-0-	-1078	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	1153	-0-	-1482	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2044	-0-	-446	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1430	-0-	-740	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	2100 X	1387	-0-	-713	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	768	-0-	-1340	-0-	5	1	763	2	N	-0-					-0-
08	2108 X	1233	-0-	-875	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	2040 X	1084	-0-	-956	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	125	-0-	-1255	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 3968 RRCID -> 163398 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9334 - 9378

01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	261 N	220	-0-	-41	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	744 N	337	-0-	-407	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
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
01	1271	N	793	-0-	-478	-0-	113	1	680	2	N	-0-					84
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	130	1	871	2	N	-0-					84
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	130	1	698	2	N	-0-					84
04	780	N	523	-0-	-257	-0-	91	1	432	2	N	-0-					84
05	1085	N	575	-0-	-510	-0-	92	1	483	2	N	-0-					84
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	95	1	483	2	N	-0-					84
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	130	1	511	2	N	-0-					84
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	130	1	504	2	N	-0-					84
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	130	1	1008	2	N	-0-					84
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	130	1	760	2	N	-0-					84
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	130	1	1083	2	N	-0-					84
12	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	130	1	870	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	130	1	1367	2	N	-0-					62
02	1073	N	730	-0-	-343	-0-	72	1	658	2	N	-0-					62
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	113	1	978	2	N	-0-					62
04	1110	N	676	-0-	-434	-0-	100	1	576	2	N	-0-					62
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	130	1	647	2	N	-0-					62
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	130	1	783	2	N	-0-					62
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	130	1	581	2	N	-0-					62
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	130	1	642	2	N	-0-					62
09	900	N	577	-0-	-323	-0-	130	1	447	2	N	-0-					62
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	130	1	436	2	N	-0-					62
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	130	1	984	2	N	-0-					62
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	130	1	645	2	N	32					94
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	130	1	684	2	N	-0-					52
02	783	N	599	-0-	-184	-0-	117	1	482	2	N	-0-					52
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	130	1	811	2	N	-0-					52
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	87	1	607	2	N	-0-					52
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	130	1	731	2	N	-0-					52
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	95	1	704	2	N	-0-					52
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	130	1	663	2	N	-0-					52
08	868	N	561	-0-	-307	-0-	130	1	431	2	N	-0-					52
09	810	N	570	-0-	-240	-0-	130	1	440	2	N	-0-					52
10	806	N	577	-0-	-229	-0-	130	1	447	2	N	-0-					52
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	130	1	367	2	N	-0-					52
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	N	36					88
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
INGLE WELL #: 2 RRCID -> 150959 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9282 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	130	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	858	-0-	-360	-0-	121	1	737	2	N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	130	1	983	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	712	-0-	-308	-0-	104	1	608	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	130	1	873	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	95	1	794	2	N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	130	1	751	2	N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	130	1	1171	2	N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	130	1	878	2	N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	130	1	823	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	884	-0-	-376	-0-	130	1	754	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	841	-0-	-213	-0-	130	1	711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	158	-0-	-555	-0-	67	1	91	2	N	-0-					144
02	377	N	148	-0-	-229	-0-	63	1	85	2	N	-0-					144
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					144
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	87	1	2573	2	N	-0-					144
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	N	-0-					144
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	95	1	2060	2	N	-0-					144
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	130	1	1936	2	N	-0-					144
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	96	1	1607	2	N	-0-					144
09	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	108	1	1343	2	N	-0-					144
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	130	1	1761	2	N	-0-					144
11	1620	N	714	-0-	-906	-0-	91	1	623	2	N	-0-					144
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	130	1	2092	2	N	13					157
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	130	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2355	-0-	-487	-0-	112	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1718	-0-	-1289	-0-	130	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1330	-0-	-1610	-0-	104	1	1226	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1691	-0-	-1347	-0-	130	1	1561	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1254	-0-	-396	-0-	95	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	130	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	130	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	130	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1228	-0-	-422	-0-	130	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	130	1	1061	2	N	60					60
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 19,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 152091 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9373 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	68	1	7312	2	N	-0-					169
							14	9									
02	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	61	1	10029	2	N	-0-					169
03	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	68	1	12609	2	N	-0-					169
04	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	68	1	11400	2	N	-0-					169
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	68	1	10824	2	N	13					182
							14	9									
06	12270	X	5880	-0-	-6390	-0-	45	1	5821	2	N	13					195
							14	9									
07	12679	X	8109	-0-	-4570	-0-	64	1	8032	2	N	12					207
							13	9									
08	12679	X	11615	-0-	-1064	-0-	68	1	11544	2	N	3	176	1			34
							3	9									
09	11460	X	11387	-0-	-73	-0-	68	1	11296	2	N	21					55
							23	9									
10	10912	X	10258	-0-	-654	-0-	59	1	10177	2	N	20					75
							22	9									
11	11250	X	9215	-0-	-2035	-0-	61	1	9141	2	N	12					87
							13	9									
12	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	68	1	8871	2	N	15					102
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 117,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	131	1	6119	2	N	7					178
							8	9									
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	140	1	6264	2	N	42					220
							46	9									
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	140	1	6027	2	N	33					253
							36	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	140	1	5989	2	N	20					273
							22	9									
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	140	1	5993	2	N	20	171	1			122
							22	9									
06	6660	X	4275	-0-	-2385	-0-	98	1	4173	2	N	4					126
							4	9									
07	6882	X	5759	-0-	-1123	-0-	131	1	5609	2	N	17					143
							19	9									
08	6355	X	5163	-0-	-1192	-0-	140	1	5017	2	N	5					148
							6	9									
09	6150	X	4882	-0-	-1268	-0-	140	1	4734	2	N	7					155
							8	9									
10	6169	X	5255	-0-	-914	-0-	140	1	5107	2	N	7					162
							8	9									
11	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	140	1	4727	2	N	7					169
							8	9									
12	5580	X	4181	-0-	-1399	-0-	140	1	4040	2	N	1					170
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BALLENTINE WELL #: 1794 RRCID -> 228565 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	45	1	961	2	N	-0-					127
02	1131	N	667	-0-	-464	-0-	36	1	631	2	N	-0-					127
03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	45	1	886	2	N	-0-					127
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1018	2	N	-0-					127
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	45	1	1273	2	N	-0-					127
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	30	1	830	2	N	-0-					127
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	45	1	1033	2	N	-0-					127
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	45	1	1110	2	N	2					129
							2	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	998	2	N	-0-					129
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					129
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	45	1	956	2	N	-0-					129
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	45	1	956	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	2	-0-	-1	-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-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE WELL #: 1 RRCID -> 192449 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 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
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					37
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					37
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					37
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	2			N	-0-					37
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-	27	7			10
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					10
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					10
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					10
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					10
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					10
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW, C. P., -A- WELL #: 1 RRCID -> 037364 COMPL. DATE 10/05/1964 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10408 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					44
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			N	-0-					44
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					44
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					44
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					44
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					44
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					44
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					44
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					44
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					44
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					44
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	19	1	2583	3	N	25					42
							28	9									
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	17	1	2337	3	N	15					57
							17	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	19	1	2518	3	N	29					86
							32	9									
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	18	1	2441	3	N	30					116
							33	9									
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	19	1	2511	3	N	8					124
							9	9									
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	11	1	1676	3	N	68	185	1			7
							75	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	19	1	2605	3	N	17					24
							19	9									
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	19	1	2572	3	N	11					35
							12	9									
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	18	1	2476	3	N	20					55
							22	9									
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2548	3	40	9	N	36					91
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	95	1	2443	3	N	33					124
							2	4	36	9							
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	135	1	2459	3	N	51	24	5			151
							2	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 29,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	19	1	800	3	N	10					176
							11	9									
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	17	1	770	3	N	-0-					176
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	19	1	826	3	N	26	181	1			21
							29	9									
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	18	1	786	3	N	1					22
							1	9									
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	18	1	649	3	N	2					24
							2	9									
06	840	N	466	-0-	-374	-0-	18	1	441	3	N	6					30
							7	9									
07	837	N	431	-0-	-406	-0-	18	1	413	3	N	-0-					30
08	682	N	317	-0-	-365	-0-	19	1	298	3	N	-0-					30
09	480	N	176	-0-	-304	-0-	17	1	159	3	N	-0-					30
10	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	3			N	-0-					30
11	330	N	73	-0-	-257	-0-	4	1	63	3	N	4					34
							2	4	4	9							
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	1	1	32	3	N	-0-					34
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T. WELL #: 1182 L RRCID -> 031682 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9434 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1987	2	7	9	Y	6					215
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2518	2	28	9	Y	25	178	1			62
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					62
04	1920	N	1505	-0-	-415	-0-	1505	2			Y	-0-					62
05	2914	X	1940	-0-	-974	-0-	1940	2			Y	-0-					62
06	2640	X	1839	-0-	-801	-0-	1839	2			Y	-0-					62
07	2728	X	1882	-0-	-846	-0-	1882	2			Y	-0-					62
08	2511	X	832	-0-	-1679	-0-	832	2			Y	-0-					62
09	1890	X	1212	-0-	-678	-0-	1212	2			Y	-0-					62
10	1953	X	1248	-0-	-705	-0-	1248	2			Y	-0-					62
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					62
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 21,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MORRISON, MARY T., -E- WELL #: 1 RRCID -> 036887 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10343 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
11	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					120
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					120
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	N	5					125
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			N	-0-					125
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	2	30	9	N	27					152
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1809	2	10	9	N	9					161
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					161
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2540	2	40	9	N	36					197
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1994	2	55	9	N	50					247
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1204	2	12	9	N	11					258
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43	9	N	39					297
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20	9	N	18					315

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	31	1	2508	2	N	3					103
							3	9									
02	2581	N	1984	-0-	-597	-0-	25	1	1955	2	N	4					107
							4	9									
03	2635	N	2471	-0-	-164	-0-	31	1	2440	2	N	-0-					107
04	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	30	1	2408	2	N	-0-					107
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	30	1	2289	2	N	3					110
							3	9									
06	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	30	1	2328	2	N	7					117
							8	9									
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2610	2	N	-0-					117
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	31	1	2534	2	N	-0-					117
09	2370	N	2357	-0-	-13	-0-	30	1	2327	2	N	-0-					117
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	-0-					117
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	-0-					117
12	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	28	1	2254	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 29,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	62	1	8087	2	N	98					339
							108	9									
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	58	1	7549	2	N	72					411
							79	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	62	1	7942	2	N	57	195	1			273
							63	9									
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	58	1	7608	2	N	50					323
							55	9									
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	62	1	7287	2	N	48					371
							53	9									
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	60	1	7654	2	N	67	371	1			67
							74	9									
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	62	1	7862	2	N	40					107
							44	9									
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	58	1	6495	2	N	47					154
							52	9									
09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	60	1	6599	2	N	48					202
							53	9									
10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	62	1	7154	2	N	7					209
							8	9									
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	60	1	4987	2	N	5					214
							6	9									
12	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	62	1	7233	2	N	182					396
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 87,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

QEP ENERGY COMPANY 684474
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 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
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	21	1	1445	2	N	-0-					52
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	21	1	1358	2	N	-0-					52
03	1891	N	1229	-0-	-662	-0-	21	1	1208	2	N	-0-					52
04	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	21	1	1209	2	N	-0-					52
05	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	21	1	1023	2	N	-0-					52
06	1200	N	708	-0-	-492	-0-	21	1	687	2	N	-0-					52
07	1271	N	405	-0-	-866	-0-	21	1	384	2	N	-0-					52
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	21	1	1252	2	N	-0-					52
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	21	1	928	2	N	-0-					52
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	21	1	1388	2	N	-0-					52
11	1230	N	903	-0-	-327	-0-	21	1	882	2	N	-0-					52
12	992	N	820	-0-	-172	-0-	21	1	799	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1304	-0-	-680	-0-	21	1	1283	2	N	-0-					160
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	21	1	2479	2	N	-0-					160
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	21	1	2390	2	N	-0-					160
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	21	1	1317	2	N	-0-					160
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	21	1	2254	2	N	-0-					160
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	21	1	2328	2	N	-0-					160
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	21	1	2444	2	N	-0-					160
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	21	1	2378	2	N	-0-					160
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	21	1	2250	2	N	-0-					160
10	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	21	1	1472	2	N	-0-					160
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	21	1	1885	2	N	-0-					160
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	21	1	1987	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 24,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	984	-0-	-89	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. 829222
BALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 060116 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10525 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	1	2	3	N	-0-					50
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	34	1	2	3	N	-0-					50
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	3	N	-0-					50
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	1	1	3	N	-0-					50
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	3	N	-0-					50
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	3	N	-0-					50
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	3	N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	1	1	3	N	-0-					50
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	3	N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	1	2	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2981	2	58	9	N	53	202	1			237
02	2842	X	2831	-0-	-11	-0-	2774	2	57	9	N	52					289
03	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	2959	2	59	9	N	54					343
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2794	2	14	9	N	13	100	1			256
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	2859	2			N	-0-	56	1			200
06	400	N	2748	-0-	2348	2348	2726	2	22	9	N	20					220
07	3100	N	2822	-0-	-278	2070	2774	2	48	9	N	44	214	1			50
08	3100	N	2780	-0-	-320	1750	2758	2	22	9	N	20					70
09	3000	N	2694	-0-	-306	1444	2653	2	41	9	N	37					107
10	3100	N	2738	-0-	-362	1082	2699	2	39	9	N	35					142
11	3000	N	2644	-0-	-356	726	2616	2	28	9	N	25					167
12	3100	N	2481	-0-	-619	107	2459	2	22	9	N	20					187

TOTAL GAS PROD: 33,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	4023	2			N	-0-					140
02	3944	X	3370	-0-	-574	-0-	3370	2			N	-0-					140
03	4216	X	3040	-0-	-1176	-0-	3040	2			N	-0-					140
04	3960	X	2932	-0-	-1028	-0-	2932	2			N	-0-					140
05	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	3119	2			N	-0-	95	7			45
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					45
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					45
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					45
09	3030	X	3010	-0-	-20	-0-	3010	2			N	-0-					45
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3020	2			N	-0-					45
11	3180	X	2807	-0-	-373	-0-	2807	2			N	-0-					45
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 37,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	20285	-0-	-1043	-0-	20175	2	110	9	N	100					577
02	19314	X	18510	-0-	-804	-0-	18281	2	229	9	N	208	193	1			592
03	19902	X	19048	-0-	-854	-0-	18885	2	163	9	N	148	189	1			551
04	19620	X	18887	-0-	-733	-0-	18744	2	143	9	N	130					681
05	20274	X	18947	-0-	-1327	-0-	18804	2	143	9	N	130	192	1			619
06	19620	X	16168	-0-	-3452	-0-	16045	2	123	9	N	112	189	1			542
07	19778	X	16668	-0-	-3110	-0-	16528	2	140	9	N	127					669
08	19530	X	16381	-0-	-3149	-0-	16227	2	154	9	N	140	187	1			622
09	18900	X	12623	-0-	-6277	-0-	12536	2	87	9	N	79	185	1			516
10	0	W	14840	-0-	14840	14840	14732	2	108	9	N	98					614
11	0	W	14147	-0-	14147	28987	14013	2	134	9	N	122	194	1			542
12	0	W	15527	-0-	15527	44514	15409	2	118	9	N	107					649

TOTAL GAS PROD: 202,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QEP ENERGY COMPANY 684474
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	41	1	26122	2	N	43					340
							47	9									
02	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	41	1	22413	2	N	148	195	1			293
							163	9									
03	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	41	1	14203	2	N	59					352
							65	9									
04	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	41	1	16655	2	N	26					378
							29	9									
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	41	1	17384	2	N	104	192	1			290
							114	9									
06	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	41	1	15256	2	N	40					330
							44	9									
07	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	41	1	15504	2	N	17					347
							19	9									
08	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	41	1	15979	2	N	41					388
							45	9									
09	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	41	1	14962	2	N	-0-					388
10	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	41	1	11273	2	N	5					393
							6	9									
11	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	41	1	12508	2	N	-0-					393
12	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	41	1	11916	2	N	-0-					393

TOTAL GAS PROD: 195,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
01	3906	X	377	-0-	-3529	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	20389	-0-	-3977	-0-	20389	2			N	-0-					250
02	20532	X	19483	-0-	-1049	-0-	19483	2			N	-0-					250
03	21948	X	20273	-0-	-1675	-0-	20273	2			N	-0-					250
04	21180	X	18674	-0-	-2506	-0-	18674	2			N	-0-					250
05	21328	X	13070	-0-	-8258	-0-	13070	2			N	-0-					250
06	20160	X	19653	-0-	-507	-0-	19653	2			N	-0-					250
07	20832	X	18648	-0-	-2184	-0-	18648	2			N	-0-					250
08	20274	X	14861	-0-	-5413	-0-	14861	2			N	-0-					250
09	19650	X	17936	-0-	-1714	-0-	17936	2			N	-0-					250
10	20305	X	18293	-0-	-2012	-0-	18293	2			N	-0-					250
11	19650	X	17455	-0-	-2195	-0-	17455	2			N	-0-					250
12	18662	X	17413	-0-	-1249	-0-	17413	2			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 216,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 100783 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9422 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					87
02	174	N	88	-0-	-86	-0-	88	2			N	-0-					87
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					87
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					87
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					87
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					87
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	414	2	2	9	N	2					100
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					100
03	465	N	378	-0-	-87 B	-0-	378	2			N	-0-					100
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2			N	-0-					100
05	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					100
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	382	2	3	9	N	3					103
07	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					103
08	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	372	2	2	9	N	2					105
09	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2			N	-0-					105
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	380	2	3	9	N	3					108
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	368	2	32	9	N	29					137
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	386	2	28	9	N	25					162

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHI OPERATING, INC. 148123
NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	80	1	1157	3	N	26					353
							29	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	80	1	1135	3	N	20					373
							22	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	80	1	1004	3	N	17	78	1			312
							19	9									
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	80	1	717	3	N	5					317
							6	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	80	1	1240	3	N	-0-					317
06	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	80	1	1066	3	N	29					346
							32	9									
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	80	1	384	3	N	7	7	1			346
							8	9									
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	80	1	126	3	N	-0-					346
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	80	1	672	3	N	39					385
							43	9									
10	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	80	1	544	3	N	26					411
							29	9									
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	80	1	632	3	N	35					446
							39	9									
12	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	80	1	522	3	N	25	87	1			384
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MORSE (DES MOINES 5965) 63094 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
EAGLE EXPLORATION CO., INC. 238632
CATOR, NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250209 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5938 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	4		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			-0-
10	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2012 - PLUGGED 05/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
EAGLE EXPLORATION CO., INC. 238632
CATOR, NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 078915 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	3	7	-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2012 - PLUGGED 05/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1393	2			N	-0-					12
02	1595	N	1407	-0-	-188	-0-	1407	2			N	-0-					12
03	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					12
04	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	1225	2			N	-0-					12
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					12
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2			N	-0-					12
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					12
08	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1088	2			N	-0-					12
09	1650	N	1143	-0-	-507	-0-	1143	2			N	-0-					12
10	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					12
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					12
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, N. (CLEVELAND) //CONT.// 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	229	1	3020	2	N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	218	1	2786	2	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	219	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	216	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	216	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	209	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	231	1	2733	2	N	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2468	-0-	-82	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	213	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	213	1	2582	2	N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	221	1	2743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRANDY PRODUCTION 088628
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					49
02	1682	N	1527	-0-	-155	-0-	1527	2			N	-0-					49
03	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-					49
04	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1766	2			N	-0-					49
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					49
06	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	2			N	-0-					49
07	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-					49
08	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					49
09	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	1282	2			N	-0-					49
10	1581	N	930	-0-	-651	-0-	930	2			N	-0-					49
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					49
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 20,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 089923
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2600	-0-	-126	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2457	-0-	-243	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 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
01	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2089	-0-	-405	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2018	-0-	-172	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1862	-0-	-298	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	641	-0-	-1591	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	540	-0-	-1630	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1967	-0-	-133	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	36	2	20	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	37	2	21	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	138	2	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	376	2	210	3	N	-0-					-0-
02	986	N	412	-0-	-574	-0-	268	2	144	3	N	-0-					-0-
03	775	N	573	-0-	-202	-0-	378	2	195	3	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	487	2	254	3	N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	485	2	254	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	428	2	228	3	N	-0-					-0-
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	428	2	234	3	N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	576	2	315	3	N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	548	2	301	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	573	2	323	3	N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	557	2	313	3	N	-0-					-0-
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	472	2	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	570	2	318	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	752	-0-	-437	-0-	489	2	263	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	887	-0-	-322	-0-	585	2	302	3	N	-0-					-0-
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	485	2	253	3	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	606	2	317	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	610	2	325	3	N	-0-					-0-
07	775	N	352	-0-	-423	-0-	227	2	125	3	N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	145	2	81	3	N	-0-					-0-
02	290	N	184	-0-	-106	-0-	120	2	64	3	N	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	131	2	67	3	N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	126	2	66	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	128	2	67	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	121	2	64	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	137	2	75	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	130	2	71	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	127	2	70	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	120	2	68	3	N	-0-					-0-
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	33	2	19	3	N	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	89	2	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	2	10	3	N	-0-					-0-
02	290	N	20	-0-	-270	-0-	13	2	7	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	57	2	29	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	116	2	61	3	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	140	2	73	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	168	2	90	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	201	2	110	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	191	2	105	3	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	150	2	82	3	N	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	135	2	76	3	N	-0-					-0-
11	300	N	86	-0-	-214	-0-	55	2	31	3	N	-0-					-0-
12	248	N	45	-0-	-203	-0-	29	2	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 406 RRCID -> 054609 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3013 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	3	N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	15	2	8	3	N	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	17	2	9	3	N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	3	N	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	17	2	9	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	29	2	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	134	2	70	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	25	2	14	3	N	-0-					-0-
08	217	N	37	-0-	-180	-0-	24	2	13	3	N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	21	2	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	15	2	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	13	2	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	141	2	108	3	N	-0-					-0-
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	122	2	94	3	N	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	105	2	81	3	N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	114	2	89	3	N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	105	2	82	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	115	2	92	3	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	100	2	78	3	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	91	2	71	3	N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	94	2	77	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	118	2	92	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	105	2	82	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	118	2	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 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
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	443	2	352	3	N	-0-					-0-
02	841	N	672	-0-	-169	-0-	375	2	297	3	N	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	372	2	295	3	N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	427	2	338	3	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	419	2	335	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	424	2	343	3	N	-0-					-0-
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	404	2	327	3	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	414	2	336	3	N	-0-					-0-
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	388	2	315	3	N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	397	2	320	3	N	-0-					-0-
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	365	2	296	3	N	-0-					-0-
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	353	2	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

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
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	369	2	206	3	N	-0-					-0-
02	725	N	456	-0-	-269	-0-	297	2	159	3	N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	417	2	215	3	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	450	2	235	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	450	2	235	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	411	2	219	3	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	466	2	255	3	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	470	2	257	3	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	458	2	251	3	N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	443	2	250	3	N	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	431	2	242	3	N	-0-					-0-
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	404	2	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	444	2	248	3	N	-0-					-0-
02	725	N	579	-0-	-146	-0-	377	2	202	3	N	-0-					-0-
03	682	N	412	-0-	-270	-0-	272	2	140	3	N	-0-					-0-
04	660	N	213	-0-	-447	-0-	140	2	73	3	N	-0-					-0-
05	620	N	242	-0-	-378	-0-	159	2	83	3	N	-0-					-0-
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	150	2	80	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	159	2	87	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	178	2	97	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	164	2	90	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	181	2	102	3	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	192	2	108	3	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	180	2	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, B. WELL #: 1040 RRCID -> 057880 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3034 - 3152

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1032	2	575	3	N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	782	2	421	3	N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1418	2	730	3	N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1587	2	827	3	N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	1639	2	858	3	N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1566	2	833	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	910	-0-	-578	-0-	588	2	322	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	614	-0-	-874	-0-	397	2	217	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1040	-0-	-400	-0-	671	2	369	3	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	735	2	415	3	N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	646	2	363	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	609	2	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	3	N	-0-					-0-
02	87	N	8	-0-	-79	-0-	5	2	3	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	33	2	17	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	43	2	22	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	52	2	28	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	45	2	25	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	50	2	27	3	N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	38	2	21	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	30	2	17	3	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	25	2	14	3	N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	8	2	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	806	X	472	-0-	-334	-0-	303	2	169	3	N	-0-					-0-
02	1015	X	477	-0-	-538	-0-	310	2	167	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	742	-0-	-343	-0-	490	2	252	3	N	-0-					-0-
04	1050	X	921	-0-	-129	-0-	605	2	316	3	N	-0-					-0-
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	597	2	312	3	N	-0-					-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	578	2	308	3	N	-0-					-0-
07	961	X	935	-0-	-26	-0-	604	2	331	3	N	-0-					-0-
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	655	2	359	3	N	-0-					-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	626	2	343	3	N	-0-					-0-
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	635	2	359	3	N	-0-					-0-
11	990	X	967	-0-	-23	-0-	619	2	348	3	N	-0-					-0-
12	1023	X	914	-0-	-109	-0-	593	2	321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	X	408	-0-	-181	-0-	262	2	146	3	N	-0-					-0-
02	725	X	358	-0-	-367	-0-	233	2	125	3	N	-0-					-0-
03	775	X	514	-0-	-261	-0-	339	2	175	3	N	-0-					-0-
04	750	X	657	-0-	-93	-0-	432	2	225	3	N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	413	2	216	3	N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	377	2	201	3	N	-0-					-0-
07	682	X	605	-0-	-77	-0-	391	2	214	3	N	-0-					-0-
08	682	X	619	-0-	-63	-0-	400	2	219	3	N	-0-					-0-
09	660	X	604	-0-	-56	-0-	390	2	214	3	N	-0-					-0-
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	409	2	231	3	N	-0-					-0-
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	401	2	225	3	N	-0-					-0-
12	620	X	607	-0-	-13	-0-	394	2	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	837	X	548	-0-	-289	-0-	352	2	196	3	N	-0-					-0-
02	1044	X	517	-0-	-527	-0-	336	2	181	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	694	-0-	-422	-0-	458	2	236	3	N	-0-					-0-
04	1080	X	914	-0-	-166	-0-	601	2	313	3	N	-0-					-0-
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	612	2	320	3	N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	584	2	311	3	N	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	655	2	359	3	N	-0-					-0-
08	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	695	2	381	3	N	-0-					-0-
09	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	655	2	359	3	N	-0-					-0-
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	695	2	392	3	N	-0-					-0-
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	674	2	379	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	972	-0-	-113	-0-	630	2	342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE WELL #: 407W RRCID -> 170856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3425 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

01	806	X	776	-0-	-30	-0-	498	2	278	3	N	-0-					-0-
02	1073	X	592	-0-	-481	-0-	385	2	207	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	909	-0-	-238	-0-	600	2	309	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	917	-0-	-193	-0-	603	2	314	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	944	-0-	-79	-0-	620	2	324	3	N	-0-					-0-
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	610	2	325	3	N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	625	2	342	3	N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	726	2	398	3	N	-0-					-0-
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	707	2	388	3	N	-0-					-0-
10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	772	2	435	3	N	-0-					-0-
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	753	2	423	3	N	-0-					-0-
12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	758	2	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

01	1674	X	1575	-0-	-99	-0-	1011	2	564	3	N	-0-					-0-
02	1711	X	1115	-0-	-596	-0-	725	2	390	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1491	-0-	-338	-0-	984	2	507	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	1470	-0-	-300	-0-	966	2	504	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	1194	-0-	-387	-0-	784	2	410	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	1268	-0-	-262	-0-	827	2	441	3	N	-0-					-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1006	2	551	3	N	-0-					-0-
08	1519	X	1514	-0-	-5	-0-	978	2	536	3	N	-0-					-0-
09	1470	X	1336	-0-	-134	-0-	863	2	473	3	N	-0-					-0-
10	1550	X	1378	-0-	-172	-0-	881	2	497	3	N	-0-					-0-
11	1500	X	1031	-0-	-469	-0-	660	2	371	3	N	-0-					-0-
12	1550	X	1031	-0-	-519	-0-	669	2	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	712	-0-	-1	-0-	500	2	212	3	N	-0-					-0-
02	957	X	808	-0-	-149	-0-	567	2	241	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	744	-0-	-279	-0-	523	2	221	3	N	-0-					-0-
04	990	X	960	-0-	-30	-0-	672	2	288	3	N	-0-					-0-
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	663	2	285	3	N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	606	2	261	3	N	-0-					-0-
07	992	X	764	-0-	-228	-0-	533	2	231	3	N	-0-					-0-
08	992	X	923	-0-	-69	-0-	645	2	278	3	N	-0-					-0-
09	960	X	865	-0-	-95	-0-	604	2	261	3	N	-0-					-0-
10	961	X	882	-0-	-79	-0-	618	2	264	3	N	-0-					-0-
11	900	X	836	-0-	-64	-0-	586	2	250	3	N	-0-					-0-
12	930	X	827	-0-	-103	-0-	581	2	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	377	-0-	-212	-0-	242	2	135	3	N	-0-					-0-
02	493	X	264	-0-	-229	-0-	172	2	92	3	N	-0-					-0-
03	527	X	339	-0-	-188	-0-	224	2	115	3	N	-0-					-0-
04	510	X	406	-0-	-104	-0-	267	2	139	3	N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	258	2	135	3	N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	320	2	170	3	N	-0-					-0-
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	426	2	233	3	N	-0-					-0-
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	427	2	234	3	N	-0-					-0-
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	417	2	229	3	N	-0-					-0-
10	651	X	616	-0-	-35	-0-	394	2	222	3	N	-0-					-0-
11	630	X	548	-0-	-82	-0-	351	2	197	3	N	-0-					-0-
12	682	X	442	-0-	-240	-0-	287	2	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	676	-0-	-37	-0-	434	2	242	3	N	-0-					-0-
02	783	X	531	-0-	-252	-0-	345	2	186	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	782	-0-	-365	-0-	516	2	266	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	1009	-0-	-101	-0-	663	2	346	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	952	-0-	-195	-0-	625	2	327	3	N	-0-					-0-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	585	2	312	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	981	-0-	-73	-0-	634	2	347	3	N	-0-					-0-
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	689	2	378	3	N	-0-					-0-
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	671	2	369	3	N	-0-					-0-
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	684	2	386	3	N	-0-					-0-
11	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	721	2	405	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	1056	-0-	-29	-0-	685	2	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

01	1240	X	1136	-0-	-104	-0-	785	2	351	3	N	-0-					-0-
02	1363	X	1094	-0-	-269	-0-	755	2	339	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	1007	-0-	-450	-0-	695	2	312	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	868	2	389	3	N	-0-					-0-
05	1271	X	1226	-0-	-45	-0-	847	2	379	3	N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	837	2	374	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	817	2	366	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	1189	-0-	-113	-0-	823	2	366	3	N	-0-					-0-
09	1260	X	1133	-0-	-127	-0-	783	2	350	3	N	-0-					-0-
10	1240	X	1156	-0-	-84	-0-	801	2	355	3	N	-0-					-0-
11	1200	X	1111	-0-	-89	-0-	767	2	344	3	N	-0-					-0-
12	1178	X	1083	-0-	-95	-0-	747	2	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	392	2	172	3	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	373	2	163	3	N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	350	2	152	3	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	399	2	172	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	414	2	178	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	414	2	179	3	N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	389	2	170	3	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	414	2	178	3	N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	406	2	176	3	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	404	2	174	3	N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	390	2	171	3	N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	425	2	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	X	355	-0-	-79	-0-		228	2	127	3	N	-0-			-0-
02	580	X	300	-0-	-280	-0-		195	2	105	3	N	-0-			-0-
03	620	X	335	-0-	-285	-0-		221	2	114	3	N	-0-			-0-
04	600	X	494	-0-	-106	-0-		325	2	169	3	N	-0-			-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-		318	2	166	3	N	-0-			-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-		293	2	156	3	N	-0-			-0-
07	496	X	494	-0-	-2	-0-		319	2	175	3	N	-0-			-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-		340	2	186	3	N	-0-			-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-		329	2	181	3	N	-0-			-0-
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-		336	2	190	3	N	-0-			-0-
11	510	X	502	-0-	-8	-0-		321	2	181	3	N	-0-			-0-
12	527	X	469	-0-	-58	-0-		304	2	165	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1653	-0-	-238	-0-		1170	2	483	3	N	-0-			-0-
02	2117	X	1549	-0-	-568	-0-		1096	2	453	3	N	-0-			-0-
03	2263	X	1507	-0-	-756	-0-		1065	2	442	3	N	-0-			-0-
04	2190	X	1840	-0-	-350	-0-		1301	2	539	3	N	-0-			-0-
05	1984	X	1842	-0-	-142	-0-		1301	2	541	3	N	-0-			-0-
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-		1275	2	533	3	N	-0-			-0-
07	1891	X	1727	-0-	-164	-0-		1217	2	510	3	N	-0-			-0-
08	1891	X	1815	-0-	-76	-0-		1280	2	535	3	N	-0-			-0-
09	1830	X	1711	-0-	-119	-0-		1206	2	505	3	N	-0-			-0-
10	1860	X	1758	-0-	-102	-0-		1241	2	517	3	N	-0-			-0-
11	1800	X	1673	-0-	-127	-0-		1184	2	489	3	N	-0-			-0-
12	1829	X	1760	-0-	-69	-0-		1247	2	513	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	906	-0-	-55	-0-	607	2	299	3	N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	880	2	435	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	1258	-0-	-199	-0-	841	2	417	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	1218	-0-	-192	-0-	816	2	402	3	N	-0-					-0-
05	1457	X	827	-0-	-630	-0-	555	2	272	3	N	-0-					-0-
06	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	880	2	432	3	N	-0-					-0-
07	1395	X	764	-0-	-631	-0-	512	2	252	3	N	-0-					-0-
08	1271	X	827	-0-	-444	-0-	554	2	273	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	575	-0-	-745	-0-	387	2	188	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	399	-0-	-965	-0-	268	2	131	3	N	-0-					-0-
11	1320	X	115	-0-	-1205	-0-	79	2	36	3	N	-0-					-0-
12	837	X	261	-0-	-576	-0-	180	2	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	421	-0-	-75	-0-	270	2	151	3	N	-0-					-0-
02	522	X	398	-0-	-124	-0-	259	2	139	3	N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	409	2	210	3	N	-0-					-0-
04	540	X	514	-0-	-26	-0-	338	2	176	3	N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	338	2	177	3	N	-0-					-0-
06	600	X	579	-0-	-21	-0-	378	2	201	3	N	-0-					-0-
07	620	X	586	-0-	-34	-0-	379	2	207	3	N	-0-					-0-
08	620	X	613	-0-	-7	-0-	396	2	217	3	N	-0-					-0-
09	570	X	561	-0-	-9	-0-	362	2	199	3	N	-0-					-0-
10	589	X	552	-0-	-37	-0-	353	2	199	3	N	-0-					-0-
11	600	X	490	-0-	-110	-0-	314	2	176	3	N	-0-					-0-
12	620	X	521	-0-	-99	-0-	338	2	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	197	2	110	3	N	-0-					-0-
02	928	N	291	-0-	-637	-0-	189	2	102	3	N	-0-					-0-
03	806	N	462	-0-	-344	-0-	305	2	157	3	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	454	2	237	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	400	2	209	3	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	436	2	232	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	524	2	287	3	N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	617	2	338	3	N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	584	2	321	3	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	639	2	361	3	N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	534	2	300	3	N	-0-					-0-
12	930	N	635	-0-	-295	-0-	412	2	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	229	2	128	3	N	-0-					-0-
02	348	N	152	-0-	-196	-0-	99	2	53	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	157	2	81	3	N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	180	2	94	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	212	2	111	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	199	2	106	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	210	2	115	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	231	2	127	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	229	2	126	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	206	2	116	3	N	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	179	2	101	3	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	257	2	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	364	2	203	3	N	-0-					-0-
02	899	N	492	-0-	-407	-0-	320	2	172	3	N	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	416	2	215	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	413	2	215	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	370	2	193	3	N	-0-					-0-
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	212	2	113	3	N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	388	2	213	3	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	435	2	238	3	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	400	2	220	3	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	387	2	218	3	N	-0-					-0-
11	660	N	513	-0-	-147	-0-	328	2	185	3	N	-0-					-0-
12	651	N	484	-0-	-167	-0-	314	2	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	X	500	-0-	-430	-0-	321	2	179	3	N	-0-					-0-
02	1102	X	559	-0-	-543	-0-	364	2	195	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	845	-0-	-333	-0-	558	2	287	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	902	-0-	-238	-0-	593	2	309	3	N	-0-					-0-
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	591	2	309	3	N	-0-					-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	551	2	294	3	N	-0-					-0-
07	930	X	817	-0-	-113	-0-	528	2	289	3	N	-0-					-0-
08	930	X	808	-0-	-122	-0-	522	2	286	3	N	-0-					-0-
09	900	X	835	-0-	-65	-0-	539	2	296	3	N	-0-					-0-
10	899	X	540	-0-	-359	-0-	345	2	195	3	N	-0-					-0-
11	840	X	586	-0-	-254	-0-	375	2	211	3	N	-0-					-0-
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	683	2	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	36	2	20	3	N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	28	2	15	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	62	2	32	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	57	2	30	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	67	2	36	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	63	2	35	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	56	2	31	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	45	2	26	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	44	2	25	3	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	38	2	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	X	862	-0-	-68	-0-	553	2	309	3	N	-0-					-0-
02	1305	X	852	-0-	-453	-0-	554	2	298	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	855	-0-	-540	-0-	564	2	291	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	846	2	441	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	695	2	364	3	N	-0-					-0-
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	785	2	418	3	N	-0-					-0-
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1098	2	602	3	N	-0-					-0-
08	1333	X	1267	-0-	-66	-0-	818	2	449	3	N	-0-					-0-
09	1290	X	1271	-0-	-19	-0-	821	2	450	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1312	-0-	-393	-0-	839	2	473	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	1334	-0-	-316	-0-	854	2	480	3	N	-0-					-0-
12	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	818	2	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1393	-0-	-436	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	358	-0-	-1262	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1820	-0-	-257	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	812	-0-	-1768	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	341	X	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	290	X	258	-0-	-32	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	X	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	X	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	X	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	330	X	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	630	N	285	-0-	-345	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	894	-0-	-121	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	904	-0-	-119	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	928	X	815	-0-	-113	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	992	X	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	960	X	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	961	X	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	960	X	865	-0-	-95	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	992	X	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	960	X	857	-0-	-103	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	961	X	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3		N	-0-			-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3		N	-0-			-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3		N	-0-			-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3		N	-0-			-0-
07	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	3		N	-0-			-0-
08	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3		N	-0-			-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3		N	-0-			-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1073	-0-	-87	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	667	N	353	-0-	-314	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1102	-0-	-248	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1017	-0-	-378	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1001	-0-	-394	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	935	-0-	-355	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	915	-0-	-108	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	X	1310	-0-	-209	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	995	-0-	-426	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1398	-0-	-42	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1139	-0-	-181	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1121	-0-	-336	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR-B- WELL #: 3 RRCID -> 156643 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3004 - 3174

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

01	1302	X	820	-0-	-482	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	783	X	700	-0-	-83	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2021	-0-	-199	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2048	-0-	-172	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAMILTON-PHILLIPS WELL #: 3901 RRCID -> 157651 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3528 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	844	-0-	-1202	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1908	-0-	-72	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1945	-0-	-70	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1714	-0-	-236	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	2057	-0-	-82	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1870	-0-	-200	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1767	-0-	-372	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1438	-0-	-608	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1146	-0-	-768	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1360	-0-	-562	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1293	-0-	-237	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1235	-0-	-191	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1096	-0-	-284	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1281	-0-	-796	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	462	-0-	-1615	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
04	630	X	459	-0-	-171	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
06	630	X	593	-0-	-37	-0-	593	3		N	-0-			-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
09	600	X	381	-0-	-219	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3		N	-0-			-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3		N	-0-			-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3		N	-0-			-0-
06	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
07	2170	X	1106	-0-	-1064	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3		N	-0-			-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3		N	-0-			-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CATOR -F- WELL #: 1 RRCID -> 160826 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2934 - 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
01	744	X	102	-0-	-642	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	667	X	215	-0-	-452	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	961	X	830	-0-	-131	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	766	-0-	-254	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	488	-0-	-566	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	481	-0-	-539	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	503	-0-	-520	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -F- WELL #: 2 RRCID -> 161292 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2921 - 3099

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -F- WELL #: 3 RRCID -> 162575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3004 - 3160

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -D- WELL #: 2 RRCID -> 166385 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3082 - 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
01	1643	X	1391	-0-	-252	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1209	-0-	-328	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1508	-0-	-135	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1397	-0-	-163	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1168	-0-	-302	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1148	-0-	-532	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1049	-0-	-687	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -D- WELL #: 4 RRCID -> 166399 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3072 - 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
01	2108	X	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	958	-0-	-985	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1849	-0-	-281	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1924	-0-	-277	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1948	-0-	-212	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	552	-0-	-1680	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1176	-0-	-774	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1234	-0-	-1463	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	553	-0-	-2057	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1291	-0-	-1406	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CATOR -D- WELL #: 1A RRCID -> 166424 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3070 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	X	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1073	X	862	-0-	-211	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	695	-0-	-452	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	880	-0-	-170	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	990	X	700	-0-	-290	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	930	X	729	-0-	-201	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	899	X	725	-0-	-174	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	870	X	734	-0-	-136	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	899	X	738	-0-	-161	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

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
01	589	X	361	-0-	-228	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	551	X	267	-0-	-284	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	465	X	195	-0-	-270	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
10	589	X	524	-0-	-65	-0-	524	3		N	-0-			-0-
11	570	X	489	-0-	-81	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12	589	X	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

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
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
02	1218	N	1109	-0-	-109	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	3		N	-0-			-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	3		N	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
08	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	691	3		N	-0-			-0-
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3		N	-0-			-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNW OPERATING COMPANY 799856
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	711	2		N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2		N	-0-			-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
12	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	196	-0-	-114	-0-	152	2	44	9	Y	40	88	1			74
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	148	2	80	9	Y	73	87	1			60
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	168	2	58	9	Y	53					113
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	171	2	110	9	Y	100	113	1			100
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	61	2	70	9	Y	64	120	1			44
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	184	2	50	9	Y	45					89
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	203	2	59	9	Y	54					143
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	218	2	46	9	Y	42	101	1			84
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	209	2	54	9	Y	49	86	1			47
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	177	2	89	9	Y	81					128
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	146	2	6	9	Y	5					133
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	65	2	1	9	Y	1	82	1			52

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	564	-0-	-583	-0-	557	2	7	9	Y	6	11	1			10
02	986	N	786	-0-	-200	-0-	777	2	9	9	Y	8	12	1			6
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	907	2	12	9	Y	11					17
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	762	2	9	9	Y	8	17	1			8
05	837	N	346	-0-	-491	-0-	339	2	7	9	Y	6	10	1			4
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10					14
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10					24
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	Y	12	17	1			19
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	739	2	9	9	Y	8	19	1			8
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	811	2	10	9	Y	9					17
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	836	2	8	9	Y	7					24
12	775	N	498	-0-	-277	-0-	496	2	2	9	Y	2	14	1			12

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	174	N	16	-0-	-158	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	296	-0-	-2339	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	620	N	36	-0-	-584	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	647	-0-	-1905	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	195	-0-	-2533	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	143	-0-	-2497	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	59	-0-	-2669	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

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
01	1364	N	587	-0-		-777	-0-	580	2	7	9	Y	6	8	1			10
02	1015	N	376	-0-		-639	-0-	372	2	4	9	Y	4	8	1			6
03	889	N	889	-0-		-0-	-0-	878	2	11	9	Y	10					16
04	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1040	2	12	9	Y	11	16	1			11
05	403	N	365	-0-		-38	-0-	357	2	8	9	Y	7	13	1			5
06	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	1339	2	15	9	Y	14					19
07	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12					31
08	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	22	1			23
09	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	24	1			11
10	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	1180	2	15	9	Y	14					25
11	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	1173	2	10	9	Y	9					34
12	623	N	623	-0-		-0-	-0-	621	2	2	9	Y	2	20	1			16

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

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
01	1395	N	1071	-0-		-324	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1001	-0-		-217	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-		-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	164	-0-		-921	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	660	N	196	-0-		-464	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	314	-0-		-709	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-		-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	308	-0-		-777	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

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
01	1178	N	1011	-0-		-167	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-		-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	232	-0-		-915	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	796	-0-		-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	977	-0-		-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-		-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	810	N	707	-0-		-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	992	N	372	-0-		-620	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-		-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	744	N	405	-0-		-339	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1073	2	12	9	Y	11	13	1			16
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	Y	10	19	1			7
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	Y	12					19
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1014	2	12	9	Y	11	19	1			11
05	1054	N	360	-0-	-694	-0-	352	2	8	9	Y	7	14	1			4
06	1020	N	578	-0-	-442	-0-	571	2	7	9	Y	6					10
07	1054	N	864	-0-	-190	-0-	854	2	10	9	Y	9					19
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	2	13	9	Y	12	13	1			18
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	18	1			8
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	892	2	11	9	Y	10					18
11	1020	N	909	-0-	-111	-0-	901	2	8	9	Y	7					25
12	775	N	495	-0-	-280	-0-	493	2	2	9	Y	2	15	1			12

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

EVAN WELL #: 1 RRCID -> 166060 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2964 - 3138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/09/2012 - PLUGGED 07/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

01	1457	X	993	-0-	-464	-0-	993	2			N	-0-				-0-
02	1363	X	825	-0-	-538	-0-	825	2			N	-0-				-0-
03	1240	X	962	-0-	-278	-0-	962	2			N	-0-				-0-
04	1110	X	907	-0-	-203	-0-	907	2			N	-0-				-0-
05	1054	X	444	-0-	-610	-0-	444	2			N	-0-				-0-
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
07	961	X	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-				-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
09	1230	X	872	-0-	-358	-0-	872	2			N	-0-				-0-
10	1271	X	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-				-0-
11	1230	X	687	-0-	-543	-0-	687	2			N	-0-				-0-
12	1054	X	640	-0-	-414	-0-	640	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				-0-
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
04	420	X	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-				-0-
05	434	X	88	-0-	-346	-0-	88	2			N	-0-				-0-
06	420	X	213	-0-	-207	-0-	213	2			N	-0-				-0-
07	434	X	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-				-0-
08	434	X	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-				-0-
09	420	X	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-				-0-
10	217	X	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-				-0-
11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
12	341	X	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	620	-0-	-899	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1580	-0-	-250	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	Y	12	14	1			17
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	2	14	9	Y	13	23	1			7
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	Y	8					15
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	Y	7	15	1			7
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	272	2	4	9	Y	4	8	1			3
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	Y	7					10
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	638	2	8	9	Y	7					17
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	2	9	9	Y	8	12	1			13
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	604	2	8	9	Y	7	13	1			7
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	626	2	8	9	Y	7					14
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	613	2	6	9	Y	5					19
12	620	N	365	-0-	-255	-0-	364	2	1	9	Y	1	12	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PITTMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 207959 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3143 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2012 - PLUGGED 01/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					22
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					22
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					22
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					22
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					22
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					22
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					22
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					22
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					22
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					22
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (TONKAWA) //CONT.// 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1773	2	7	9	N	6					37
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	2	11	9	N	10					47
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1829	2	22	9	N	20					67
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1741	2	43	9	N	39					106
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1873	2	17	9	N	15					121
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1779	2	20	9	N	18					139
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	N	17					156
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	N	15	169	1			2
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	N	5					7
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1638	2	6	9	N	5					12
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1772	2	25	9	N	23					35
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1595	2	13	9	N	12					47

TOTAL GAS PROD: 21,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	N	-0-					181
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	N	-0-					181
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	414	2	N	-0-					181
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	30	1	153	2	N	-0-					181
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	25	1	238	2	N	-0-					181
06	420	N	164	-0-	-256	-0-	30	1	134	2	N	-0-					181
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	30	1	118	2	N	-0-					181
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	15	1	53	2	N	-0-					181
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	25	1	116	2	N	-0-					181
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	N	-0-					181
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	N	-0-					181
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	Y	37					118
							41	9									
02	348	N	245	-0-	-103	-0-	29	1	171	2	Y	41					159
							45	9									
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	31	1	175	2	Y	4					163
							4	9									
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	182	2	9	9	Y	8					171
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	178	2	3	9	Y	3					174
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					174
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					174
08	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					174
09	DLQ G-10		199	-0-	199	362	199	2			Y	-0-					174
10	DLQ G-10		482	-0-	482	844	393	2	89	9	Y	81	167	1			88
11	DLQ G-10		678	-0-	678	1522	578	2	100	9	Y	91					179
12	1998	N	476	-0-	-1522	-0-	472	2	4	9	Y	4					183

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NIX-TODD (MORROW, LO.) 65579 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION 275740
NIX "83" WELL #: 1 RRCID -> 235642 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11916 - 12416

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - P & A 10-30-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHAM (CHESTER) //CONT.// 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	31	1	5097	2	N	-0-			65
02	4988	X	4060	-0-	-928	-0-	29	1	4031	2	N	-0-			65
03	5332	X	3606	-0-	-1726	-0-	31	1	3575	2	N	-0-			65
04	5070	X	4355	-0-	-715	-0-	30	1	4325	2	N	-0-			65
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	31	1	5827	2	N	-0-			65
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	30	1	5009	2	N	-0-			65
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	31	1	4995	2	N	-0-			65
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	31	1	5036	2	N	-0-			65
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	30	1	4694	2	N	-0-			65
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	31	1	4816	2	N	-0-			65
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	30	1	4872	2	N	-0-			65
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	25	1	4345	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 56,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-			-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-			-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-			-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	806	N	486	-0-	-320	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	690	N	48	-0-	-642	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	589	N	76	-0-	-513	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	480	N	176	-0-	-304	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, LAWRENCE ET AL -D- WELL #: 1651 RRCID -> 058321 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7034 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	3			N	-0-					80
02	667	N	444	-0-	-223	-0-	444	3			N	-0-					80
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					80
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					80
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					80
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	N	5					85
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					85
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					85
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					85
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					85
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					85
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	632	3	17	9	N	15					100

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 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
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	3	4	9	N	4					46
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					46
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					46
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					46
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					46
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	N	5					51
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	N	10					61
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	3	4	9	N	4					65
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					65
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					65
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					65
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

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
01	496	N	327	-0-		-169	-0-	327	3			N	-0-					43
02	493	N	392	-0-		-101	-0-	392	3			N	-0-					43
03	589	N	295	-0-		-294	-0-	295	3			N	-0-					43
04	482	N	482	-0-		-0-	-0-	482	3			N	-0-					43
05	434	N	326	-0-		-108	-0-	326	3			N	-0-					43
06	300	N	189	-0-		-111	-0-	189	3			N	-0-					43
07	496	N	50	-0-		-446	-0-	50	3			N	-0-					43
08	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					43
09	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					43
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					44
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	24	1			20

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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
01	1147	N	898	-0-		-249	-0-	898	3			N	-0-					15
02	928	N	921	-0-		-7	-0-	921	3			N	-0-					15
03	1271	N	758	-0-		-513	-0-	758	3			N	-0-					15
04	940	N	940	-0-		-0-	-0-	940	3			N	-0-					15
05	992	N	887	-0-		-105	-0-	887	3			N	-0-					15
06	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	3			N	-0-					15
07	961	N	841	-0-		-120	-0-	838	3	3	9	N	3					18
08	899	N	795	-0-		-104	-0-	795	3			N	-0-					18
09	900	N	792	-0-		-108	-0-	792	3			N	-0-					18
10	837	N	779	-0-		-58	-0-	779	3			N	-0-					18
11	853	N	853	-0-		-0-	-0-	853	3			N	-0-					18
12	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMKER, WALLACE N. -B- WELL #: 2 RRCID -> 093128 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539

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
01	620	N	456	-0-		-164	-0-	456	3			N	-0-					42
02	464	N	459	-0-		-5	-0-	459	3			N	-0-					42
03	527	N	446	-0-		-81	-0-	446	3			N	-0-					42
04	481	N	481	-0-		-0-	-0-	481	3			N	-0-					42
05	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	3			N	-0-					42
06	429	N	429	-0-		-0-	-0-	429	3			N	-0-					42
07	857	N	857	-0-		-0-	-0-	857	3			N	-0-					42
08	905	N	905	-0-		-0-	-0-	905	3			N	-0-					42
09	420	N	302	-0-		-118	-0-	302	3			N	-0-					42
10	837	N	317	-0-		-520	-0-	317	3			N	-0-					42
11	810	N	283	-0-		-527	-0-	283	3			N	-0-					42
12	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, LAWRENCE ET AL -D- WELL #: 3651 RRCID -> 110113 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7166 - 7198

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2012 - PLUGGED 03/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	259	3	17	9	N	15					185
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-					185
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					185
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					185
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	271	3	3	9	N	3					188
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	263	3	26	9	N	24					212
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					212
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	268	3	19	9	N	17	191	1			38
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	260	3	19	9	N	17					55
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	260	3	24	9	N	22					77
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					77
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	255	3	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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
01	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 3650 RRCID -> 156251 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7266 - 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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					93
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					93
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					93
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					93
05	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-					93
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					93
07	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	3			N	-0-					93
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					93
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	3			N	-0-					93
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					93
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					93
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE BROS. COOK WELL #: 5669 RRCID -> 158473 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7144 - 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
01	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					77
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-					77
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					77
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					77
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					77
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					77
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					77
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					77
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					77
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					77
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					77
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-	77	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAMKER, WALLACE N. WELL #: 3589 RRCID -> 158568 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 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
01	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					42
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	388	3			N	-0-					42
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					42
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					42
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					42
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					42
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					42
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					42
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	3			N	-0-					42
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					42
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					42
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1121	3	6	9	N	5					81
02	1189	N	1176	-0-	-13	-0-	1176	3			N	-0-					81
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					81
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					81
05	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					81
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	996	3	6	9	N	5					86
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					86
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					86
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					86
10	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	3			N	-0-					86
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1023	3			N	-0-					86
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	1120	3	28	9	N	25					101
02	1247	N	945	-0-	-302	-0-	937	3	8	9	N	7					108
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	3			N	-0-					108
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	3	1	9	N	1					109
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					109
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	9	N	2					111
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1092	3	2	9	N	2					113
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					113
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1026	3	7	9	N	6					119
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	3			N	-0-					119
11	1020	N	760	-0-	-260	-0-	760	3			N	-0-					119
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	990	N	778	-0-	-212	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 4590 RRCID -> 183558 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7470 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - PLUGGED 03-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	3			N	-0-					185
02	2204	N	1981	-0-	-223	-0-	1981	3			N	-0-					185
03	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	3			N	-0-	20	1			165
04	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2204	3			N	-0-	10	1			155
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					155
06	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	1856	3			N	-0-					155
07	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	2019	3	14	9	N	13					168
08	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1943	3	2	9	N	2					170
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					170
10	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1923	3			N	-0-					170
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					170
12	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 24,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2268	-0-	-429	-0-	2236	3	32	9	N	29	204	1			40
02	2320	N	2050	-0-	-270	-0-	2039	3	11	9	N	10					50
03	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	1846	3	11	9	N	10					60
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					60
05	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2162	3			N	-0-					60
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2154	3	11	9	N	10					70
07	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2128	3			N	-0-					70
08	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	3			N	-0-					70
09	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1977	3			N	-0-					70
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	3			N	-0-					70
11	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					70
12	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1861	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 24,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WALLACE N. HAMKER B WELL #: 1 RRCID -> 255107 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					10
02	580	N	530	-0-	-50	-0-	530	3			N	-0-					10
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					10
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					10
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					10
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					10
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					10
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					10
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					10
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					10
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					10
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BERNICE ESTHER SQUYRES GASTON WELL #: D 1 RRCID -> 258029 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 7588 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	260	3	17	9	N	15					40
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					40
03	310	N	139	-0-	-171	-0-	133	3	6	9	N	5					45
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	157	3	22	9	N	20					65
05	279	N	161	-0-	-118	-0-	157	3	4	9	N	4					69
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	143	3	18	9	N	16					85
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	152	3	35	9	N	32					117
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	147	3	3	9	N	3					120
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	138	3	2	9	N	2					122
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					122
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					122
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-	122	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1718	3	3	9	N	3					140
02	1682	N	1586	-0-	-96	-0-	1582	3	4	9	N	4					144
03	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	3			N	-0-					144
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	1507	3			N	-0-					144
05	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1582	3			N	-0-					144
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1545	3	11	9	N	10					154
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1727	3	6	9	N	5					159
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					159
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					159
10	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	3			N	-0-					159
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					159
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 19,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	245	-0-	-1894	-0-	245	2			N	-0-					25
02	1798	N	235	-0-	-1563	-0-	235	2			N	-0-					25
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					25
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					25
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					25
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					25
07	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2			N	-0-					25
08	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					25
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					25
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					25
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					25
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12132	-0-	-1446	-0-	12132	2			N	-0-	155	1			37
02	12702	X	9047	-0-	-3655	-0-	9047	2			N	-0-					37
03	13578	X	11258	-0-	-2320	-0-	11225	2	33	9	N	30					67
04	12990	X	8847	-0-	-4143	-0-	8836	2	11	9	N	10					77
05	12121	X	10051	-0-	-2070	-0-	10011	2	40	9	N	36					113
06	11010	X	8057	-0-	-2953	-0-	8018	2	39	9	N	35					148
07	11253	X	4801	-0-	-6452	-0-	4801	2			N	-0-					148
08	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11761	2	33	9	N	30					178
09	9720	X	6252	-0-	-3468	-0-	6250	2	2	9	N	2					180
10	10044	X	8237	-0-	-1807	-0-	8196	2	41	9	N	37					217
11	11010	X	5205	-0-	-5805	-0-	5202	2	3	9	N	3	195	1			25
12	9796	X	219	-0-	-9577	-0-	213	2	6	9	N	5					30

TOTAL GAS PROD: 95,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	438	-0-	-151	-0-	62	1	376	2	N	-0-					16
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	58	1	365	2	N	-0-					16
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	56	1	345	2	N	-0-					16
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	N	-0-					16
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	62	1	389	2	N	-0-					16
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	N	-0-					16
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	62	1	363	2	N	-0-					16
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	62	1	361	2	N	-0-					16
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	361	2	N	30					46
							33	9									
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	62	1	361	2	N	-0-					46
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	60	1	356	2	N	-0-					46
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	62	1	357	2	N	2					48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
POWERS 652 WELL #: 5H RRCID -> 213904 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7432 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	587	2	N	-0-					83
02	667	N	476	-0-	-191	-0-	59	1	417	2	N	-0-					83
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	97	1	610	2	N	2					85
							2	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	94	1	583	2	N	-0-					85
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	2	N	-0-					85
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	69	1	451	2	N	-0-					85
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	97	1	560	2	N	-0-					85
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	581	2	N	-0-					85
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	90	1	544	2	N	-0-					85
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	87	1	542	2	N	-0-					85
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	90	1	541	2	N	-0-					85
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	78	1	473	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	97	1	1803	2	N	10					88
							11	9									
02	1914	N	1749	-0-	-165	-0-	87	1	1652	2	N	9					97
							10	9									
03	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	94	1	1759	2	N	5	87	1			15
							6	9									
04	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	94	1	1695	2	N	7					22
							8	9									
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	97	1	1701	2	N	3					25
							3	9									
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	94	1	1541	2	N	10					35
							11	9									
07	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	97	1	1617	2	N	7					42
							8	9									
08	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	97	1	1617	2	N	5					47
							6	9									
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	94	1	1502	2	N	5					52
							6	9									
10	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	97	1	1510	2	N	-0-	40	1			12
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	94	1	1468	2	N	5					17
							6	9									
12	1643	N	1077	-0-	-566	-0-	84	1	984	2	N	8					25
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	N	10					156
02	1102	N	884	-0-	-218	-0-	884	2			N	-0-					156
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5					161
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					161
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					161
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					161
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					161
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					161
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					161
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					161
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					161
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC //CONT.// 325799
POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1726	2	98	9	N	89					220
02	1885	N	1388	-0-	-497	-0-	1333	2	55	9	N	50					270
03	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1681	2	83	9	N	75	172	1			173
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	1552	2	67	9	N	61					234
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	N	23	176	1			81
06	1710	N	794	-0-	-916	-0-	788	2	6	9	N	5					86
07	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	1055	2	14	9	N	13					99
08	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1273	2	45	9	N	41					140
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	804	2	21	9	N	19					159
10	1054	N	905	-0-	-149	-0-	882	2	23	9	N	21					180
11	1290	N	858	-0-	-432	-0-	840	2	18	9	N	16					196
12	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 14,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1207	2	42	9	N	38	163	1			115
02	1305	N	920	-0-	-385	-0-	885	2	35	9	N	32					147
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1119	2	44	9	N	40					187
04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	947	2	12	9	N	11					198
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	868	2	17	9	N	15					213
06	1140	N	377	-0-	-763	-0-	377	2			N	-0-					213
07	992	N	587	-0-	-405	-0-	583	2	4	9	N	4					217
08	899	N	628	-0-	-271	-0-	619	2	9	9	N	8					225
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	468	2	25	9	N	23					248
10	589	N	278	-0-	-311	-0-	278	2			N	-0-	171	1			77
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					77
12	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 8,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					195
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	297	2			N	-0-					195
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					195
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					195
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	299	2	10	9	N	9					204
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8					212
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					212
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					212
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	283	2	3	9	N	3					215
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	287	2	9	9	N	8					223
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	270	2	23	9	N	21					244
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	278	2	25	9	N	23					267

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JONES ENERGY, LTD. 441129
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
01	4278	X	470	-0-	-3808	-0-	415	2	55	9	N	50					1962
02	4002	X	449	-0-	-3553	-0-	170	2	279	9	N	254	365	1			1851
03	4743	X	1544	-0-	-3199	-0-	1061	2	483	9	N	439	175	1			2115
04	4590	X	1288	-0-	-3302	-0-	113	1	646	2	N	481	546	1			2050
							529	9									
05	4743	X	1074	-0-	-3669	-0-	984	2	90	9	N	82	204	1			1928
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2029	2	507	9	N	461	351	1			2038
07	1550	X	615	-0-	-935	-0-	60	1	347	2	N	189	177	1			2050
							208	9									
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	85	355	1			1780
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					1780
10	2635	X	1299	-0-	-1336	-0-	120	1	684	2	N	450	172	1			2058
							495	9									
11	2550	X	1861	-0-	-689	-0-	804	2	1057	9	N	961	1073	1			1946
12	3100	N	13878	-0-	10778	10778	12902	2	976	9	N	887	891	1			1942

TOTAL GAS PROD: 25,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,339

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
01	3448	X	2079	-0-	-1369	-0-	1649	2	430	9	N	391					3075
02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	7830	2	762	9	N	693	1357	1			2411
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3172	2	415	9	N	377	387	1			2401
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	1920	2	448	9	N	407	386	1			2422
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3243	2	875	9	N	795	777	1			2440
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5612	2	184	9	N	167	179	1			2428
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6243	2	564	9	N	513	175	1			2766
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8423	2	674	9	N	613	746	1			2633
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	6681	2	502	9	N	456	380	1			2709
10	3007	X	1384	-0-	-1623	-0-	1224	2	160	9	N	145	369	1			2485
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3248	2	715	9	N	650	518	1			2617
12	3007	X	1450	-0-	-1557	-0-	910	2	540	9	N	491	527	1			2581

TOTAL GAS PROD: 56,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,698

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

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
01	6355	X	3424	-0-	-2931	-0-	1242	1	1706	2	N	433	583	1			1878
							476	9									
02	5684	X	2850	-0-	-2834	-0-	2392	2	458	9	N	416	191	1			2103
03	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	3372	2	229	9	N	208	398	1			1913
04	3990	X	796	-0-	-3194	-0-	732	2	64	9	N	58					1971
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4085	2	776	9	N	705	744	1			1932
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4390	2	482	9	N	438	354	1			2016
07	3596	X	875	-0-	-2721	-0-	480	1	153	2	N	220					2236
							242	9									
08	4867	X	2483	-0-	-2384	-0-	1836	2	647	9	N	588	726	1			2098
09	4860	X	1631	-0-	-3229	-0-	1218	2	413	9	N	375	565	1			1908
10	5022	X	1771	-0-	-3251	-0-	1311	2	460	9	N	418	187	1			2139
11	4860	X	833	-0-	-4027	-0-	573	2	260	9	N	236	347	1			2028
12	2387	X	40	-0-	-2347	-0-	5	2	35	9	N	32					2060

TOTAL GAS PROD: 28,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,127

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

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
01	4030	X	3198	-0-	-832	-0-	2538	2	660	9	N	600	576	1			3244
02	3770	X	2741	-0-	-1029	-0-	2232	2	509	9	N	463	398	1			3309
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5182	2	624	9	N	567	977	1			2899
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3662	2	219	9	N	199					3098
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3525	2	892	9	N	811	580	1			3329
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2463	2	515	9	N	468	355	1			3442
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	352	1	2432	2	N	219	174	1			3487
							241	9									
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2653	2	329	9	N	299	774	1			3012
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1915	2	374	9	N	340	364	1			2988
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2167	2	211	9	N	192	170	1			3010
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2779	2	172	9	N	156	181	1			2985
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1594	2	393	9	N	357	353	1			2989

TOTAL GAS PROD: 38,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,671

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

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
01	0	W	2858	-0-	2858	30514	1890	2	968	9	N	880					8203
02	0	W	2894	-0-	2894	33408	2099	2	795	9	N	723	179	1			8747
03	0	W	3722	-0-	3722	37130	3274	2	448	9	N	407	599	1			8555
04	0	W	1038	-0-	1038	38168	931	2	107	9	N	97					8652
05	0	W	1477	-0-	1477	39645	822	2	655	9	N	595	386	1			8861
06	0	W	1583	-0-	1583	41228	796	2	787	9	N	715	343	1			9233
07	0	W	1032	-0-	1032	42260	395	2	637	9	N	579	520	1			9292
08	0	W	8563	-0-	8563	50823	445	1	7402	2	N	651	516	1			9427
							716	9									
09	0	W	6440	-0-	6440	57263	347	1	5724	2	N	335	550	1			9212
							369	9									
10	0	W	70	-0-	70	57333	7	2	63	9	N	57					9269
11	0	W	126	-0-	126	57459	65	2	61	9	N	55	177	1			9147
12	0	W	422	-0-	422	57881	422	2			N	-0-					9147

TOTAL GAS PROD: 30,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,094

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	657	2	99	9	N	90					258
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	608	2	81	9	N	74	174	1			158
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	639	2	78	9	N	71	172	1			57
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	609	2	65	9	N	59					116
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	632	2	56	9	N	51					167
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	603	2	66	9	N	60					227
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	399	2	25	9	N	23					250
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	472	2	23	9	N	21					271
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	582	2	84	9	N	76					347
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	695	2	107	9	N	97	177	1			267
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	734	2	130	9	N	118	176	1			209
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	745	2	107	9	N	97					306

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1929	2	95	9	N	86					296
02	1943	N	1728	-0-	-215	-0-	1619	2	109	9	N	99	175	1			220
03	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1759	2	79	9	N	72	173	1			119
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	686	1	1663	2	N	85					204
							94	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	374	1	1717	2	N	55					259
							61	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	362	1	1691	2	N	69					328
							76	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	374	1	1848	2	N	100	171	1			257
							110	9									
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	374	1	1914	2	N	113					370
							124	9									
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	416	1	1848	2	N	113	176	1			307
							124	9									
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	374	1	1917	2	N	111	173	1			245
							122	9									
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	362	1	1886	2	N	115					360
							127	9									
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	374	1	1935	2	N	23	176	1			207
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 26,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 210871 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7227 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	988	2	100	9	N	91	171	1			212
02	957	N	709	-0-	-248	-0-	654	2	55	9	N	50					262
03	1054	N	538	-0-	-516	-0-	498	2	40	9	N	36					298
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	651	1	502	2	N	93	173	1			218
							102	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	249	1	484	2	N	27					245
							30	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	241	1	605	2	N	46					291
							51	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	241	1	552	2	N	52					343
							57	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	857	2	N	28					371
							31	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	128	1	801	2	N	49					420
							54	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	82	178	1			324
							90	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	N	49					373
							54	9									
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	2	N	47					420
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	450	2	70	9	N	64					269
02	580	N	406	-0-	-174	-0-	365	2	41	9	N	37					306
03	496	N	342	-0-	-154	-0-	335	2	7	9	N	6	172	1			140
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	513	1	363	2	N	59					199
							65	9									
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	373	2	43	9	N	39					238
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	362	2	34	9	N	31					269
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	2	17	9	N	15					284
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	N	19					303
							21	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	90	1	244	2	N	40					343
							44	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	344	2	44	9	N	40					383
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	335	2	58	9	N	53	172	1			264
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	310	2	66	9	N	60					324

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	947	2	10	9	N	9			177
02	928	N	883	-0-	-45	-0-	874	2	9	9	N	8			185
03	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-			185
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	205	1	865	2	N	32			217
							35	9							
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	879	2	8	9	N	7			224
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	840	2	12	9	N	11			235
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	N	4			239
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7			246
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	916	2	N	8			254
							9	9							
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13			267
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	895	2	15	9	N	14			281
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	7			288

TOTAL GAS PROD: 11,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 079092 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7200 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	26	1	118	2	N	-0-			120
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	20	1	111	2	N	-0-			120
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-			120
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	2	N	-0-			120
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	N	-0-			120
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	30	1	165	2	N	-0-			120
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	30	1	140	2	N	-0-			120
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	31	1	134	2	N	-0-			120
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	30	1	108	2	N	-0-			120
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	26	1	84	2	N	-0-			120
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	22	1	62	2	N	-0-			120
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	33			153
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	31	1	125	2	N	-0-			120
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-			120
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	2	N	-0-			120
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	30	1	80	2	N	-0-			120
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	31	1	193	2	N	-0-			120
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	30	1	136	2	N	-0-			120
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	31	1	55	2	N	-0-			120
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	30	1	131	2	N	-0-			120
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	29	1	74	2	N	-0-			120
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	22			142
							24	9							
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-			142
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

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
01	20336	X	15355	-0-	-4981	-0-	31	1	14845	2	N	435	1002	1			368
							479	9									
02	19024	X	12839	-0-	-6185	-0-	29	1	12462	2	N	316	399	1			285
							348	9									
03	19685	X	11265	-0-	-8420	-0-	31	1	10937	2	N	270	198	1			357
							297	9									
04	18390	X	9118	-0-	-9272	-0-	30	1	8862	2	N	205					562
							226	9									
05	15438	X	7924	-0-	-7514	-0-	31	1	7629	2	N	240	192	1			610
							264	9									
06	12150	X	7141	-0-	-5009	-0-	30	1	6863	2	N	225	578	1			257
							248	9									
07	12555	X	9385	-0-	-3170	-0-	31	1	9053	2	N	274	381	1			150
							301	9									
08	11253	X	9925	-0-	-1328	-0-	31	1	9630	2	N	240					390
							264	9									
09	9120	X	7427	-0-	-1693	-0-	30	1	7212	2	N	168	195	1			363
							185	9									
10	9393	X	3465	-0-	-5928	-0-	28	1	3334	2	N	94	195	1			262
							103	9									
11	9600	X	3188	-0-	-6412	-0-	28	1	3069	2	N	83					345
							91	9									
12	8153	X	3417	-0-	-4736	-0-	31	1	3246	2	N	127					472
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 100,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,677

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

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
01	112003	X	29571	-0-	-82432	-0-	31	1	29182	2	N	325	605	1			640
							358	9									
02	104777	X	25328	-0-	-79449	-0-	29	1	24989	2	N	282	400	1			522
							310	9									
03	112003	X	26985	-0-	-85018	-0-	31	1	26756	2	N	180	270	1			432
							198	9									
04	37800	X	23301	-0-	-14499	-0-	30	1	23271	2	N	-0-					432
05	35185	X	21230	-0-	-13955	-0-	30	1	20861	2	N	308	193	1			547
							339	9									
06	28620	X	17349	-0-	-11271	-0-	30	1	16986	2	N	303	393	1			457
							333	9									
07	27063	X	20614	-0-	-6449	-0-	31	1	20265	2	N	289	196	1			550
							318	9									
08	26970	X	18781	-0-	-8189	-0-	31	1	18574	2	N	160	305	1			405
							176	9									
09	23310	X	15820	-0-	-7490	-0-	30	1	15634	2	N	142					547
							156	9									
10	21235	X	14404	-0-	-6831	-0-	30	1	14158	2	N	196					743
							216	9									
11	19950	X	14615	-0-	-5335	-0-	29	1	14380	2	N	187	200	1			730
							206	9									
12	20615	X	13850	-0-	-6765	-0-	27	1	13577	2	N	224	201	1			753
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 241,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
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
01	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	2			N	-0-					140
02	754	N	641	-0-	-113	-0-	638	2	3	9	N	3					143
03	713	N	474	-0-	-239	-0-	467	2	7	9	N	6					149
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					149
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					149
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					149
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					149
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					149
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					149
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					149
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					149
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12					161

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					190
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	500	2			N	-0-					190
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					190
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					190
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					190
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					190
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					190
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					190
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					190
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					190
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					190
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 5,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	2	N	-0-					42
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	6	1	243	2	N	-0-					42
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	60	1	240	2	N	-0-					42
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	58	1	233	2	N	-0-					42
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	62	1	239	2	N	-0-					42
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	58	1	234	2	N	-0-					42
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	60	1	240	2	N	-0-					42
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	60	1	237	2	N	-0-					42
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	58	1	232	2	N	-0-					42
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	60	1	248	2	N	-0-					42
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	58	1	234	2	N	-0-					42
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	60	1	246	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

01	806	N	758	-0-	-48	-0-	58	1	678	2	N	20					179
							22	9									
02	783	N	398	-0-	-385	-0-	16	1	382	2	N	-0-					179
03	806	N	419	-0-	-387	-0-	419	2			N	-0-					179
04	720	N	74	-0-	-646	-0-	48	1	26	2	N	-0-					179
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					179
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-					179
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	N	-0-					179
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					179
09	660	N	85	-0-	-575	-0-	2	1	83	2	N	-0-					179
10	465	N	17	-0-	-448	-0-	2	1	15	2	N	-0-					179
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					179
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TREK RESOURCES, INC. 867578
HAMKER WELL #: 5911 RRCID -> 104329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
02	1363	N	1217	-0-	-146	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
03	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	505	-0-	-845	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 022418 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5674 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2012 - PLUGGED 04/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	3		N	-0-			39
02	754	N	549	-0-	-205	-0-	549	3		N	-0-			39
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3		N	-0-			39
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			39
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3		N	-0-			39
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3		N	-0-			39
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	3		N	-0-			39
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3		N	-0-			39
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			39
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			39
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			39
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			47
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			47
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			47
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			47
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			47
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			47
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

01	1395 #	1016	-0-	-379	-0-	1016	3			N	-0-			62
02	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1308	3	42	9	N	38			100
03	1395 #	1281	-0-	-114	-0-	1259	3	22	9	N	20			120
04	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			120
05	1457 #	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-			120
06	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-			120
07	1581 #	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-			120
08	1581 #	1247	-0-	-334	-0-	1247	3			N	-0-			120
09	1530 #	1077	-0-	-453	-0-	1077	3			N	-0-			120
10	1519 #	1003	-0-	-516	-0-	1003	3			N	-0-			120
11	1470 #	935	-0-	-535	-0-	935	3			N	-0-			120
12	1395 #	908	-0-	-487	-0-	908	3			N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

01	2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	62	1	2254	2	N	2			69
						2	9							
02	2059 #	1944	-0-	-115	-0-	50	1	1891	2	N	3			72
						3	9							
03	2201 #	2198	-0-	-3	-0-	62	1	2136	2	N	-0-			72
04	2250 #	2091	-0-	-159	-0-	60	1	2031	2	N	-0-			72
05	2325 #	2146	-0-	-179	-0-	62	1	2084	2	N	-0-			72
06	2250 #	2095	-0-	-155	-0-	60	1	2035	2	N	-0-			72
07	2201 #	2083	-0-	-118	-0-	62	1	2021	2	N	-0-			72
08	2201 #	2158	-0-	-43	-0-	62	1	2096	2	N	-0-			72
09	2100 #	2089	-0-	-11	-0-	60	1	2029	2	N	-0-			72
10	2170 #	2132	-0-	-38	-0-	62	1	2068	2	N	2			74
						2	9							
11	2100 #	2050	-0-	-50	-0-	60	1	1989	2	N	1			75
						1	9							
12	2170 #	1787	-0-	-383	-0-	62	1	1725	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 25,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1469	-0-	-50 B	-3427	19	1	1450	3	N	-0-					156
02	1421	X	1392	-0-	-29 B	-3427	17	1	1375	3	N	-0-					156
03	1519	X	1494	-0-	-25 B	-3427	19	1	1475	3	N	-0-					156
04	1440	X	1455	-0-	15 B	-3412	18	1	1437	3	N	-0-					156
05	1488	X	1501	-0-	13 B	-3399	19	1	1482	3	N	-0-					156
06	1440	X	1383	-0-	-57 B	-3399	17	1	1366	3	N	-0-					156
07	1519	X	-0-	-0-	-1519 B	-3399					N	-0-					156
08	1519	X	-0-	-0-	-1519 B	-3399					N	-0-					156
09	1470	X	-0-	-0-	-1470 B	-3399					N	-0-					156
10	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-3399					N	57					213
11	1380	X	-0-	-0-	-1380 B	-3399					N	-0-					213
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	851	-0-	-110 B	-0-	28	1	823	2	N	-0-					138
02	944	X	944	-0-	-0- B	-0-	27	1	884	2	N	30					168
							33	9									
03	994	X	994	-0-	-0- B	-0-	31	1	950	2	N	12					180
							13	9									
04	1022	X	1022	-0-	-0- B	-0-	30	1	981	2	N	10					190
							11	9									
05	1075	X	1075	-0-	-0- B	-0-	31	1	1036	2	N	7					197
							8	9									
06	1005	X	1005	-0-	-0- B	-0-	30	1	975	2	N	-0-					197
07	1054	X	982	-0-	-72 B	-0-	31	1	932	2	N	17	184	1			30
							19	9									
08	1085	X	1018	-0-	-67 B	-0-	31	1	987	2	N	-0-					30
09	1050	X	641	-0-	-409 B	-0-	30	1	611	2	N	-0-					30
10	1085	X	930	-0-	-155 B	-0-	27	1	903	2	N	-0-					30
11	1020	X	1011	-0-	-9 B	-0-	26	1	985	2	N	-0-					30
12	1023	X	616	-0-	-407 B	-0-	19	1	597	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1755	-0-	-74 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1670	-0-	-41 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1362	-0-	-467 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0- B	-0-	1841	3	39	9	N	35					35
05	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	1807	3	22	9	N	20					55
06	1740	X	1695	-0-	-45 B	-0-	1673	3	22	9	N	20					75
07	1953	X	1701	-0-	-252 B	-0-	1694	3	7	9	N	6					81
08	1953	X	1678	-0-	-275 B	-0-	1676	3	2	9	N	2					83
09	1890	X	1585	-0-	-305 B	-0-	1582	3	3	9	N	3					86
10	1829	X	1657	-0-	-172 B	-0-	1653	3	4	9	N	4					90
11	1710	X	1587	-0-	-123 B	-0-	1587	3			N	-0-					90
12	1705	X	1594	-0-	-111 B	-0-	1594	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 19,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5384	-0-	-227 B	-0-	5375	2	9	9	N	8					184
02	5327	X	5327	-0-	-0- B	-0-	5327	2			N	-0-					184
03	6290	X	6290	-0-	-0- B	-0-	6288	2	2	9	N	2					186
04	6683	X	6683	-0-	-0- B	-0-	6676	2	7	9	N	6					192
05	6675	X	6675	-0-	-0- B	-0-	6673	2	2	9	N	2					194
06	6851	X	6851	-0-	-0- B	-0-	6831	2	20	9	N	18					212
07	6776	X	6776	-0-	-0- B	-0-	6765	2	11	9	N	10					222
08	6897	X	6897	-0-	-0- B	-0-	6897	2			N	-0-					222
09	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6101	2			N	-0-					222
10	6432	X	6432	-0-	-0- B	-0-	6423	2	9	9	N	8					230
11	6630	X	6630	-0-	-0- B	-0-	6630	2			N	-0-					230
12	6014	X	2930	-0-	-3084 B	-0-	2930	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 72,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	948	-0-	-137 B	-0-	942	3	6	9	N	5					129
02	1015	N	902	-0-	-113 B	-0-	877	3	25	9	N	23					152
03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1027	3	15	9	N	14					166
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	943	3	52	9	N	47	196	1			17
05	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	965	3	23	9	N	21					38
06	1020	N	910	-0-	-110 B	-0-	896	3	14	9	N	13					51
07	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	970	3	17	9	N	15					66
08	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3			N	-0-					66
09	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					66
10	992	N	882	-0-	-110 B	-0-	882	3			N	-0-					66
11	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	865	3	22	9	N	20					86
12	961	N	829	-0-	-132 B	-0-	798	3	31	9	N	28					114

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	#	4250	-0-	-307	-0-	4250	3			Y	-0-					144
02	4917		4917	-0-	-0-	-0-	4908	3	9	9	Y	8					152
03	4867		3732	-0-	-1135	-0-	3726	3	6	9	Y	5					157
04	4710		4016	-0-	-694	-0-	4005	3	11	9	Y	10					167
05	4867		2678	-0-	-2189	-0-	2674	3	4	9	Y	4					171
06	4680		773	-0-	-3907	-0-	773	3			Y	-0-					171
07	4836		1614	-0-	-3222	-0-	1613	3	1	9	Y	1					172
08	4154	#	2756	-0-	-1398	-0-	2746	3	10	9	Y	9					181
09	4020	#	760	-0-	-3260	-0-	760	3			Y	-0-					181
10	2666	#	1499	-0-	-1167	-0-	1499	3			Y	-0-					181
11	2681	R	2681	-0-	-0-	-0-	2678	3	3	9	Y	3					184
12	2759	#	2527	-0-	-232	-0-	2527	3			Y	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 32,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSLO (COLLIER LIME) //CONT.// 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1426	-0-	-82	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13832 - 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
01	1395	X	521	-0-	-874 B	-21996	4	1	517	2	N	-0-					77
02	1305	X	400	-0-	-905 B	-21996	3	1	397	2	N	-0-					77
03	1395	X	337	-0-	-1058 B	-21996	2	1	335	2	N	-0-					77
04	1110	X	370	-0-	-740 B	-21996	2	1	368	2	N	-0-					77
05	558	X	387	-0-	-171 B	-21996	3	1	384	2	N	-0-					77
06	510	X	286	-0-	-224 B	-21996	2	1	284	2	N	-0-					77
07	2	N	313	-0-	311 B	-21685	2	1	311	2	N	-0-					77
08	465	N	367	-0-	-98 B	-21685	2	1	365	2	N	-0-					77
09	480	N	320	-0-	-160 B	-21685	2	1	318	2	N	-0-					77
10	310	N	382	-0-	72 B	-21613	3	1	379	2	N	-0-	59	5			18
11	360	N	227	-0-	-133 B	-21613	2	1	221	2	N	2					20
							2	4	2	9							
12	341	N	92	-0-	-249 B	-21613	90	2	2	4	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	2480	X	2326	-0-	-154 B	-0-	2326	2			N	-0-					81
02	2204	X	2102	-0-	-102 B	-0-	2102	2			N	-0-					81
03	2046	X	1871	-0-	-175 B	-0-	1871	2			N	-0-					81
04	2250	X	1984	-0-	-266 B	-0-	1984	2			N	-0-					81
05	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					81
06	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					81
07	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					81
08	4411	X	4411	-0-	-0- B	-0-	4411	2			N	-0-					81
09	2469	X	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	2			N	-0-					81
10	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					81
11	4260	X	970	-0-	-3290 B	-0-	885	2	85	9	N	77					158
12	4123	X	1051	-0-	-3072 B	-0-	1051	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MILLER WELL #: 1026 RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

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
01	1612	N	1343	-0-	-269	B	-0-	1320	2	23	9	N	21					161
02	1334	N	1112	-0-	-222	B	-0-	1076	2	36	9	N	33					194
03	1147	N	1081	-0-	-66	B	-0-	1050	2	31	9	N	28	1	8			221
04	1290	N	1089	-0-	-201	B	-0-	1063	2	26	9	N	24	195	1			50
05	1178	N	1172	-0-	-6	B	-0-	1128	2	44	9	N	40					90
06	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1225	2	35	9	N	32					122
07	1116	N	977	-0-	-139	B	-0-	952	2	25	9	N	23					145
08	1178	N	1170	-0-	-8	B	-0-	1113	2	57	9	N	52					197
09	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1674	2	73	9	N	66	171	1			92
10	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1260	2	42	9	N	38					130
11	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1339	2	26	9	N	24					154
12	1798	N	1309	-0-	-489	B	-0-	1275	2	34	9	N	31	1	8			184

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

REED WELL #: 302 RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

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
01	1674	N	1471	-0-	-203	B	-0-	1418	2	53	9	N	48					152
02	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	59	9	N	54					206
03	1674	N	1240	-0-	-434	B	-0-	1203	2	37	9	N	34	164	1	1	8	75
04	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1825	2	13	9	N	12					87
05	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1786	2	43	9	N	39					126
06	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1625	2	22	9	N	20					146
07	1891	N	146	-0-	-1745	B	-0-	145	2	1	9	N	1					147
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	B	-0-					N	-0-					147
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	B	-0-					N	-0-					147
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MILLER WELL #: 1026A RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

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
01	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-	812	2	85	9	N	77	186	1			50
02	928	N	568	-0-		-360	B	-0-	525	2	43	9	N	39					89
03	992	N	529	-0-		-463	B	-0-	484	2	45	9	N	41	1	8			129
04	1098	N	1098	-0-		-0-	B	-0-	1047	2	51	9	N	46					175
05	1163	N	1163	-0-		-0-	B	-0-	1104	2	59	9	N	54	185	1	1	8	43
06	1072	N	1072	-0-		-0-	B	-0-	1031	2	41	9	N	37					80
07	1147	N	1069	-0-		-78	B	-0-	1002	2	67	9	N	61	1	8			140
08	1178	N	990	-0-		-188	B	-0-	934	2	56	9	N	51	2	8			189
09	1080	N	820	-0-		-260	B	-0-	797	2	23	9	N	21					210
10	1054	N	731	-0-		-323	B	-0-	708	2	23	9	N	21	170	1	1	8	60
11	960	N	764	-0-		-196	B	-0-	751	2	13	9	N	12					72
12	837	N	634	-0-		-203	B	-0-	610	2	24	9	N	22					94

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

MILLER 26 WELL #: 4 RRCID -> 215345 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11879 - 13031

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
01	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-	687	2	57	9	N	52					184
02	754	N	577	-0-		-177	B	-0-	554	2	23	9	N	21					205
03	717	N	717	-0-		-0-	B	-0-	680	2	37	9	N	34	192	1			47
04	720	N	602	-0-		-118	B	-0-	554	2	48	9	N	44	1	8			90
05	628	N	628	-0-		-0-	B	-0-	595	2	33	9	N	30					120
06	690	N	535	-0-		-155	B	-0-	510	2	25	9	N	23	1	8			142
07	620	N	403	-0-		-217	B	-0-	389	2	14	9	N	13					155
08	637	N	637	-0-		-0-	B	-0-	609	2	28	9	N	25					180
09	540	N	487	-0-		-53	B	-0-	483	2	4	9	N	4					184
10	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	431	2	21	9	N	19	170	1	1	8	32
11	630	N	435	-0-		-195	B	-0-	418	2	17	9	N	15					47
12	496	N	409	-0-		-87	B	-0-	388	2	21	9	N	19	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

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
01	4306	X	4306	-0-		-0-	B	-0-	4219	2	87	9	N	79	197	1	1	8	128
02	3904	X	3904	-0-		-0-	B	-0-	3825	2	79	9	N	72					200
03	4192	X	4192	-0-		-0-	B	-0-	4115	2	77	9	N	70	186	1	2	8	82
04	4145	X	4145	-0-		-0-	B	-0-	4081	2	64	9	N	58	1	8			139
05	4157	X	4157	-0-		-0-	B	-0-	4085	2	72	9	N	65	2	8			202
06	3994	X	3994	-0-		-0-	B	-0-	3939	2	55	9	N	50	171	1			81
07	4142	X	4142	-0-		-0-	B	-0-	4085	2	57	9	N	52	1	8			132
08	4052	X	4052	-0-		-0-	B	-0-	3991	2	61	9	N	55	1	8			186
09	3722	X	3722	-0-		-0-	B	-0-	3666	2	56	9	N	51					237
10	4015	X	4015	-0-		-0-	B	-0-	3967	2	48	9	N	44	189	1	2	8	90
11	3661	X	3661	-0-		-0-	B	-0-	3596	2	65	9	N	59					149
12	3816	X	3816	-0-		-0-	B	-0-	3782	2	34	9	N	31	1	8			179

TOTAL GAS PROD: 48,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	5363	X	5072	-0-	-291 B	-0-	4993	2	79	9	N	72	198	1	1	8	15
02	5017	X	4556	-0-	-461 B	-0-	4480	2	76	9	N	69					84
03	5270	X	4483	-0-	-787 B	-0-	4413	2	70	9	N	64	1	8			147
04	4970	X	4970	-0-	-0- B	-0-	4918	2	52	9	N	47					194
05	5084	X	1145	-0-	-3939 B	-0-	1143	2	2	9	N	2	169	1	1	8	26
06	4920	X	388	-0-	-4532 B	-0-	388	2			N	-0-					26
07	5146	X	-0-	-0-	-5146 B	-0-					N	-0-					26
08	5146	X	22	-0-	-5124 B	-0-	22	2			N	-0-					26
09	4980	X	35	-0-	-4945 B	-0-	35	2			N	-0-					26
10	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					26
11	5424	X	5424	-0-	-0- B	-0-	5400	2	24	9	N	22					48
12	T. A.		5772	-0-	5772 B	5772	5762	2	10	9	N	9	1	8			56

TOTAL GAS PROD: 31,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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
01	6634	X	3033	-0-	-3601 B	-0-	2922	2	111	9	N	101	179	1	1	8	108
02	6206	X	3575	-0-	-2631 B	-0-	3399	2	176	9	N	160	179	1			89
03	5890	X	1885	-0-	-4005 B	-0-	1771	2	114	9	N	104	1	8			192
04	4770	X	3253	-0-	-1517 B	-0-	3199	2	54	9	N	49	192	1			49
05	4232	X	4232	-0-	-0- B	-0-	4176	2	56	9	N	51	2	8			98
06	4773	X	4773	-0-	-0- B	-0-	4507	2	266	9	N	242	2	8			338
07	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	3948	2	176	9	N	160	197	1	2	8	299
08	4555	X	4555	-0-	-0- B	-0-	4432	2	123	9	N	112	186	1	2	8	223
09	4523	X	4523	-0-	-0- B	-0-	4413	2	110	9	N	100	183	1	1	8	139
10	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	3152	2	145	9	N	132	193	1			78
11	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	2886	2	94	9	N	85					163
12	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3101	2	112	9	N	102	1	8			264

TOTAL GAS PROD: 43,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	28640	-0-	-1430 B	-0-	27923	2	717	9	N	652	791	1	2	8	133
02	28130	X	27359	-0-	-771 B	-0-	26693	2	666	9	N	605	590	1			148
03	30462	X	30462	-0-	-0- B	-0-	29674	2	788	9	N	716	588	1	3	8	273
04	29100	X	27423	-0-	-1677 B	-0-	26854	2	569	9	N	517	557	1	2	8	231
05	30039	X	27564	-0-	-2475 B	-0-	27003	2	561	9	N	510	364	1	4	8	373
06	29490	X	26881	-0-	-2609 B	-0-	26232	2	649	9	N	590	568	1	1	8	394
07	30473	X	27122	-0-	-3351 B	-0-	26521	2	601	9	N	546	582	1	3	8	355
08	30473	X	24561	-0-	-5912 B	-0-	23993	2	568	9	N	516	581	1	1	8	289
09	27420	X	23224	-0-	-4196 B	-0-	22686	2	538	9	N	489	555	1	2	8	221
10	27776	X	23314	-0-	-4462 B	-0-	22865	2	449	9	N	408	382	1	2	8	245
11	26880	X	22184	-0-	-4696 B	-0-	21711	2	473	9	N	430	381	1			294
12	23095	X	22593	-0-	-502 B	-0-	22090	2	503	9	N	457	197	1	1	8	553

TOTAL GAS PROD: 311,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,436

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

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
01	49569	X	41183	-0-	-8386 B	-0-	40086	2	1097	9	N	997	1171	1	3	8	81
02	44950	X	36766	-0-	-8184 B	-0-	35802	2	964	9	N	876	770	1			187
03	45570	X	38361	-0-	-7209 B	-0-	37361	2	1000	9	N	909	964	1	2	8	130
04	42690	X	34632	-0-	-8058 B	-0-	33689	2	943	9	N	857	755	1	1	8	231
05	42222	X	34183	-0-	-8039 B	-0-	33384	2	799	9	N	726	580	1	3	8	374
06	36450	X	33083	-0-	-3367 B	-0-	32302	2	781	9	N	710	921	1	2	8	161
07	37665	X	34037	-0-	-3628 B	-0-	33194	2	843	9	N	766	584	1	2	8	341
08	37665	X	31931	-0-	-5734 B	-0-	31274	2	657	9	N	597	775	1	2	8	161
09	34620	X	29728	-0-	-4892 B	-0-	29097	2	631	9	N	574	544	1	3	8	188
10	34193	X	30728	-0-	-3465 B	-0-	30119	2	609	9	N	554	586	1	2	8	154
11	33090	X	27949	-0-	-5141 B	-0-	27033	2	916	9	N	833	577	1	1	8	409
12	30442	X	26831	-0-	-3611 B	-0-	26519	2	312	9	N	284	198	1	2	8	493

TOTAL GAS PROD: 399,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,683

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

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
01	17081	X	14168	-0-	-2913 B	-0-	13840	2	328	9	N	298	180	1	1	8	205
02	15979	X	12079	-0-	-3900 B	-0-	11815	2	264	9	N	240	383	1			62
03	17081	X	6846	-0-	-10235 B	-0-	6651	2	195	9	N	177	194	1	1	8	44
04	14520	X	13535	-0-	-985 B	-0-	13207	2	328	9	N	298	186	1			156
05	15004	X	11805	-0-	-3199 B	-0-	11526	2	279	9	N	254	357	1	2	8	51
06	13710	X	7911	-0-	-5799 B	-0-	7733	2	178	9	N	162	172	1	1	8	40
07	13981	X	8672	-0-	-5309 B	-0-	8457	2	215	9	N	195	1	8			234
08	13981	X	12617	-0-	-1364 B	-0-	12358	2	259	9	N	235	181	1	2	8	286
09	13530	X	12276	-0-	-1254 B	-0-	12022	2	254	9	N	231	363	1	2	8	152
10	12943	X	12943	-0-	-0- B	-0-	12742	2	201	9	N	183	171	1	2	8	162
11	12210	X	11819	-0-	-391 B	-0-	11581	2	238	9	N	216					378
12	12555	X	11560	-0-	-995 B	-0-	11367	2	193	9	N	175	199	1	1	8	353

TOTAL GAS PROD: 136,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,664

FOREST OIL CORPORATION 275740
REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

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
01	1550	X	2491	-0-	941 B	-1005	2444	3	47	9	Y	43	172	1			24
02	2436	X	2287	-0-	-149 B	-1005	2265	3	22	9	Y	20					44
03	2635	X	2626	-0-	-9 B	-1005	2498	3	128	9	Y	116	88	1	14	8	58
04	2550	X	2383	-0-	-167 B	-1005	2217	3	166	9	Y	151	142	1	16	8	51
05	2635	X	2560	-0-	-75 B	-1005	2490	3	70	9	Y	64	5	8			110
06	2400	X	2503	-0-	103 B	-902	2482	3	21	9	Y	19	72	1	8	8	49
07	2635	X	2698	-0-	63 B	-839	2630	3	68	9	Y	62	7	8			104
08	2635	X	2604	-0-	-31 B	-839	2587	3	17	9	Y	15	3	8			116
09	2490	X	-0-	-0-	-2490 B	-839					Y	29	79	1			66
10	2573	X	2397	-0-	-176 B	-839	2391	3	6	9	Y	5					71
11	2610	X	2360	-0-	-250 B	-839	2325	3	35	9	Y	32	77	1	9	8	17
12	1515	N	2354	-0-	839 B	-0-	2342	3	12	9	Y	11	5	8			23

TOTAL GAS PROD: 27,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	3126	-0-		584	B	-1612	3067	3	59	9	Y	54	208	1			30
02	2929	X	2695	-0-		-234	B	-1612	2670	3	25	9	Y	23					53
03	3193	X	3008	-0-		-185	B	-1612	2878	3	130	9	Y	118	104	1			67
04	3270	X	3405	-0-		135	B	-1477	3093	3	312	9	Y	284	245	1	8	8	98
05	3379	X	3148	-0-		-231	B	-1477	3056	3	92	9	Y	84	12	8			170
06	3030	X	3148	-0-		118	B	-1359	3119	3	29	9	Y	26	112	1	11	8	73
07	3007	X	3385	-0-		378	B	-981	3299	3	86	9	Y	78	10	8			141
08	3534	X	3321	-0-		-213	B	-981	3295	3	26	9	Y	24	8	8			157
09	3420	X	-0-	-0-		-3420	B	-981					Y	38	107	1			88
10	3255	X	3199	-0-		-56	B	-981	3192	3	7	9	Y	6					94
11	3270	X	3209	-0-		-61	B	-981	3154	3	55	9	Y	50	104	1	17	8	23
12	3255	X	3292	-0-		37	B	-944	3272	3	20	9	Y	18	10	8			31

TOTAL GAS PROD: 34,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1327	-0-		-1339	B	-0-	1123	3	204	9	N	185	200	1			59
02	2958	X	1104	-0-		-1854	B	-0-	1073	3	31	9	N	28	7	8			80
03	3162	X	1308	-0-		-1854	B	-0-	1125	3	183	9	N	166	201	1	12	8	33
04	3060	X	1267	-0-		-1793	B	-0-	1247	3	20	9	N	18	4	8			47
05	3131	X	1171	-0-		-1960	B	-0-	996	3	175	9	N	159	5	8			201
06	1305	X	1305	-0-		-0-	B	-0-	1269	3	36	9	N	33	7	8			227
07	1302	X	1266	-0-		-36	B	-0-	1190	3	76	9	N	69	191	1	6	8	99
08	1302	X	1164	-0-		-138	B	-0-	1121	3	43	9	N	39	1	8			137
09	1260	X	-0-	-0-		-1260	B	-0-					N	136	199	1			74
10	1364	X	1214	-0-		-150	B	-0-	1197	3	17	9	N	15	15	8			74
11	1320	X	1226	-0-		-94	B	-0-	1159	3	67	9	N	61	8	8			127
12	1247	N	1247	-0-		-0-	B	-0-	1159	3	88	9	N	80	8	8			199

TOTAL GAS PROD: 13,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1052	-0-		-932	B	-0-	1041	3	11	9	N	10					89
02	2552	X	1189	-0-		-1363	B	-0-	1130	3	59	9	N	54	11	8			132
03	2728	X	1208	-0-		-1520	B	-0-	1110	3	98	9	N	89	186	1	7	8	28
04	2730	X	1292	-0-		-1438	B	-0-	1262	3	30	9	N	27	10	8			45
05	2821	X	1242	-0-		-1579	B	-0-	1118	3	124	9	N	113	5	8			153
06	1402	X	1402	-0-		-0-	B	-0-	1330	3	72	9	N	65	6	8			212
07	1272	X	1272	-0-		-0-	B	-0-	1193	3	79	9	N	72	196	1	9	8	79
08	1333	X	1226	-0-		-107	B	-0-	1169	3	57	9	N	52	1	8			130
09	1290	X	-0-	-0-		-1290	B	-0-					N	74					204
10	1457	X	1346	-0-		-111	B	-0-	1302	3	44	9	N	40	188	1	23	8	33
11	1410	X	1286	-0-		-124	B	-0-	1225	3	61	9	N	55	9	8			79
12	1291	X	1291	-0-		-0-	B	-0-	1236	3	55	9	N	50	5	8			124

TOTAL GAS PROD: 13,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
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
01	2170	N	2124	-0-	-46 B	-0-	2122	2	2	9	N	2					17
02	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2056	2	152	9	N	138					155
03	2263	N	2075	-0-	-188 B	-0-	1989	2	86	9	N	78	194	1			39
04	2070	N	1840	-0-	-230 B	-0-	1838	2	2	9	N	2					41
05	2356	N	1934	-0-	-422 B	-0-	1883	2	51	9	N	46					87
06	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	1996	2	72	9	N	65					152
07	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2189	2	66	9	N	60	169	1			43
08	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2170	2	28	9	N	25					68
09	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2056	2	66	9	N	60	116	1			12
10	2263	N	2172	-0-	-91 B	-0-	2122	2	50	9	N	45					57
11	2130	N	1959	-0-	-171 B	-0-	1903	2	56	9	N	51					108
12	2201	N	1987	-0-	-214 B	-0-	1940	2	47	9	N	43					151

TOTAL GAS PROD: 24,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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
01	3317	X	2830	-0-	-487 B	-0-	2795	2	35	9	N	32					76
02	2900	X	2617	-0-	-283 B	-0-	2617	2			N	-0-					76
03	2976	X	2666	-0-	-310 B	-0-	2649	2	17	9	N	15					91
04	2820	X	2645	-0-	-175 B	-0-	2643	2	2	9	N	2					93
05	2883	X	2698	-0-	-185 B	-0-	2681	2	17	9	N	15					108
06	2730	X	2555	-0-	-175 B	-0-	2555	2			N	-0-					108
07	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2770	2	29	9	N	26					134
08	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	2750	2	20	9	N	18	92	1			60
09	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	2639	2	6	9	N	5					65
10	2790	X	2776	-0-	-14 B	-0-	2741	2	35	9	N	32					97
11	2700	X	2485	-0-	-215 B	-0-	2485	2			N	-0-					97
12	2790	X	2573	-0-	-217 B	-0-	2573	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 32,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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
01	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1796	2	67	9	N	61					216
02	1769	N	1699	-0-	-70 B	-0-	1637	2	62	9	N	56	194	1			78
03	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	1937	2	70	9	N	64					142
04	1800	N	1654	-0-	-146 B	-0-	1595	2	59	9	N	54					196
05	1829	N	1115	-0-	-714 B	-0-	1081	2	34	9	N	31					227
06	1950	N	1629	-0-	-321 B	-0-	1582	2	47	9	N	43					270
07	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1674	2	42	9	N	38	183	1			125
08	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1654	2	46	9	N	42	78	1			89
09	1620	N	1497	-0-	-123 B	-0-	1483	2	14	9	N	13					102
10	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1656	2	83	9	N	75					177
11	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1705	2	37	9	N	34					211
12	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1515	2	42	9	N	38					249

TOTAL GAS PROD: 19,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					68
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					68
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					68
04	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	1196	2			N	-0-					68
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					68
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					68
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					68
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					68
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					68
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					68
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					68
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 16,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	1491	-0-	-307	-0-	1444	2	47	9	N	43					253
02	1682	#	273	-0-	-1409	-0-	273	2			N	-0-					253
03	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					253
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					253
05	1488	#	286	-0-	-1202	-0-	27	1	256	2	N	3					256
							3	9									
06	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					256
07	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					256
08	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					256
09	1440	#	863	-0-	-577	-0-	863	2			N	-0-					256
10	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					256
11	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					256
12	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 14,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 3855 RRCID -> 174096 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	248	#	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					162
02	174	#	153	-0-	-21	-0-	153	2			Y	-0-					162
03	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					162
04	180	#	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					162
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					162
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					162
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					162
08	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					162
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	202	2	15	9	Y	14					176
10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	179	1			-0-
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PALO DURO (WOLFCAMP) 68677 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LTD. 441129
SANTA FE WELL #: 1048 C RRCID -> 133594 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4425		4425	-0-	-0-	-0-	398	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	4592		4592	-0-	-0-	-0-	413	1	4179	2	N	-0-					-0-
03	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	5697		5697	-0-	-0-	-0-	439	1	4443	2	N	741					741
							815	9									
05	1233		1233	-0-	-0-	-0-	111	1	1122	2	N	-0-					741
06	4146		4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					741
07	3781		3781	-0-	-0-	-0-	340	1	3441	2	N	-0-					741
08	3498		3498	-0-	-0-	-0-	315	1	3183	2	N	-0-					741
09	3316		3316	-0-	-0-	-0-	299	1	3017	2	N	-0-					741
10	3102		3102	-0-	-0-	-0-	280	1	2822	2	N	-0-					741
11	600		217	-0-	-383	-0-	217	1			N	-0-					741
12	3313		3313	-0-	-0-	-0-	299	1	3014	2	N	-0-					741

TOTAL GAS PROD: 37,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (MARMATON) //CONT.// 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325		1328	-0-	-997	-0-	1145	3	183	9	N	166	166	1			291
02	2175		194	-0-	-1981	-0-	194	3			N	-0-					291
03	2325		127	-0-	-2198	-0-	127	3			N	-0-					291
04	2250		327	-0-	-1923	-0-	327	3			N	-0-					291
05	2325		481	-0-	-1844	-0-	481	3			N	-0-					291
06	1290	#	450	-0-	-840	-0-	450	3			N	-0-					291
07	2998		2998	-0-	-0-	-0-	2811	3	187	9	N	170	170	1			291
08	3100	N	3963	-0-	863	863	3954	3	9	9	N	8	169	1			130
09	3000	N	4373	-0-	1373	2236	4253	3	120	9	N	109	158	1			81
10	3100	N	5565	-0-	2465	4701	5410	3	155	9	N	141	144	1			78
11	5571		5571	-0-	-0-	4701	5215	3	356	9	N	324	324	1			78
12	7934		3233	-0-	-4701	-0-	3233	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 28,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	2325	#	2275	-0-	-50	-0-	2275	3			N	-0-					3
02	2233	#	2107	-0-	-126	-0-	2107	3			N	-0-					3
03	2387	#	2251	-0-	-136	-0-	2251	3			N	-0-					3
04	2310	#	1493	-0-	-817	-0-	1493	3			N	-0-					3
05	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					3
06	2190	#	2148	-0-	-42	-0-	2148	3			N	-0-					3
07	2263	#	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					3
08	2511	#	2180	-0-	-331	-0-	2180	3			N	-0-					3
09	2430	#	2106	-0-	-324	-0-	2106	3			N	-0-					3
10	2511	#	2185	-0-	-326	-0-	2185	3			N	-0-					3
11	2160	#	2097	-0-	-63	-0-	2097	3			N	-0-					3
12	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022452 COMPL. DATE 08/24/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5425

01	1116	N	645	-0-	-471	-0-	78	1	567	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	125	-0-	-890	-0-	73	1	52	3	N	-0-					-0-
03	899	N	629	-0-	-270	-0-	78	1	551	3	N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	50	1	511	3	N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	964	3	N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	72	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	74	1	507	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) //CONT.// 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1908	-0-	-851	-0-	1908	3			N	-0-					70
02	2581	X	1874	-0-	-707	-0-	1874	3			N	-0-					70
03	2759	X	1910	-0-	-849	-0-	1910	3			N	-0-					70
04	2670	X	1091	-0-	-1579	-0-	1091	3			N	-0-					70
05	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	1761	3			N	-0-					70
06	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1577	3			N	-0-					70
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					70
08	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					70
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					70
10	2139	N	1732	-0-	-407	-0-	1732	3			N	-0-					70
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					70
12	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	2015	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	319	N	57	-0-	-262	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1211	-0-	-215	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	782	-0-	-598	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1147	-0-	-279	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	850	-0-	-320	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	836	-0-	-373	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	770	-0-	-439	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	773	-0-	-337	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	795	-0-	-352	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	391	-0-	-229	-0-	58	1	333	3	N	-0-					-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	73	1	441	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	78	1	476	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	744	N	328	-0-	-416	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	174	X	120	-0-	-54	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	X	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	X	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	X	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	X	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	120	X	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	X	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	X	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	87	X	85	-0-	-2	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	X	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	X	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	X	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	X	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	93	X	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	90	X	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	87	X	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	X	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	X	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	X	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	X	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	60	X	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

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
01	558	X	496	-0-	-62	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	493	X	472	-0-	-21	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
04	480	X	312	-0-	-168	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	496	X	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06	480	X	421	-0-	-59	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	496	X	444	-0-	-52	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08	496	X	444	-0-	-52	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09	420	X	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10	434	X	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	420	X	333	-0-	-87	-0-	333	3		N	-0-			-0-
12	434	X	286	-0-	-148	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

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
01	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	551	N	185	-0-	-366	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

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
01	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
02	1508	X	1237	-0-	-271	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
03	1488	X	1290	-0-	-198	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
04	1410	X	842	-0-	-568	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	1426	X	1392	-0-	-34	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
06	1350	X	1296	-0-	-54	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
07	1333	X	1246	-0-	-87	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
08	1395	X	1157	-0-	-238	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
09	1350	X	1078	-0-	-272	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
10	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
11	1290	X	1021	-0-	-269	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
12	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	1036	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	954	-0-	-216	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	925	-0-	-245	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	939	-0-	-239	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	931	-0-	-247	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	897	-0-	-123	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	546	-0-	-415	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	899	X	498	-0-	-401	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	961	X	506	-0-	-455	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	750	X	419	-0-	-331	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1160	X	1068	-0-	-92	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	731	-0-	-439	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	537	-0-	-672	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	638	-0-	-532	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	686	-0-	-461	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	699	-0-	-386	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	720	X	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	2008	-0-	-22	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1404	-0-	-696	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1984	-0-	-186	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	2049	-0-	-90	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	2000	-0-	-10	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	2016	-0-	-61	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	319	X	297	-0-	-22	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	X	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	300	X	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341	X	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	330	X	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	341	X	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	X	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1073	X	1054	-0-	-19	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	708	-0-	-402	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	1124	-0-	-240	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	1084	-0-	-236	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1111	-0-	-253	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

01	558	X	526	-0-	-32	-0-	84	1	442	3	N	-0-					-0-
02	522	X	487	-0-	-35	-0-	78	1	409	3	N	-0-					-0-
03	558	X	516	-0-	-42	-0-	84	1	432	3	N	-0-					-0-
04	510	X	346	-0-	-164	-0-	57	1	289	3	N	-0-					-0-
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	105	1	487	3	N	-0-					-0-
06	510	X	504	-0-	-6	-0-	102	1	402	3	N	-0-					-0-
07	527	X	510	-0-	-17	-0-	105	1	405	3	N	-0-					-0-
08	589	X	505	-0-	-84	-0-	105	1	400	3	N	-0-					-0-
09	570	X	483	-0-	-87	-0-	102	1	381	3	N	-0-					-0-
10	589	X	508	-0-	-81	-0-	105	1	403	3	N	-0-					-0-
11	510	X	481	-0-	-29	-0-	102	1	379	3	N	-0-					-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	105	1	392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1077	-0-	-513	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					4
02	4437	X	3892	-0-	-545	-0-	3892	3			N	-0-					4
03	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	3			N	-0-					4
04	4590	X	2962	-0-	-1628	-0-	2962	3			N	-0-					4
05	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	4308	3			N	-0-					4
06	4560	X	3991	-0-	-569	-0-	3991	3			N	-0-					4
07	4712	X	4070	-0-	-642	-0-	4070	3			N	-0-					4
08	4712	X	4624	-0-	-88	-0-	4624	3			N	-0-					4
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					4
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					4
11	4470	X	4168	-0-	-302	-0-	4168	3			N	-0-					4
12	4619	X	3929	-0-	-690	-0-	3929	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 50,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	928	N	910	-0-	-18	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	672	-0-	-378	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1416	-0-	-475	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	1268	-0-	-501	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	390	-0-	-1501	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1313	-0-	-485	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1322	-0-	-418	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1263	-0-	-225	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	606	2	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	2	N	-0-					-0-
06	600	N	206	-0-	-394	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-
07	806	N	127	-0-	-679	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	1	1	121	2	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	627	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	2	N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	2	1	1060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
DICKENSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHI "A" WELL #: 5 RRCID -> 167883 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7204 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
05	2418	N	2158	-0-	-260	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
06	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	2040	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
08	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
09	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
10	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	1698	-0-	-317	-0-	1698	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, CHARLES P. WELL #: 3 RRCID -> 182048 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7144 - 7182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			27
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			27
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			27
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			27
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			27
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3		N	-0-			27
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			27
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			27
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			27
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			27
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-			27
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3		N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STUMP, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 188059 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6572 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	1909	3			N	-0-					60
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	3	33	9	N	30					90
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2561	3	257	9	N	234	177	1			147
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2878	3	204	9	N	185					332
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2424	3	53	9	N	48	180	1			200
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2300	3	295	9	N	268	358	1			110
07	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	2334	3	41	9	N	37					147
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2591	3	166	9	N	151	176	1			122
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2317	3	119	9	N	108					230
10	2387	X	2075	-0-	-312	-0-	2042	3	33	9	N	30					260
11	2310	X	1883	-0-	-427	-0-	1879	3	4	9	N	4	179	1			85
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2613	3	178	9	N	162	177	1			70

TOTAL GAS PROD: 29,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 2400 RRCID -> 196296 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7179 - 7186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	775	N	187	-0-	-588	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUTHI "A" WELL #: 3 RRCID -> 196455 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7286 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					45
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					45
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	45	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	303	-0-	-255	-0-	302	3	1	9	N	1					152
02	406	N	315	-0-	-91	-0-	313	3	2	9	N	2					154
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	316	3	23	9	N	21	152	1			23
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	258	3	33	9	N	30					53
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	226	3	26	9	N	24					77
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	247	3	40	9	N	36					113
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	257	3	10	9	N	9					122
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	266	3	47	9	N	43	140	1			25
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	285	3	32	9	N	29					54
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	277	3	47	9	N	43					97
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	302	3	54	9	N	49					146
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	309	3	29	9	N	26					172

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BUCKMINSTER WELL #: 2013 RRCID -> 206701 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					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	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUCKMINSTER WELL #: 3013 RRCID -> 206702 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8982 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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					43
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 03-28-2013

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	N	5					181
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	832	3	25	9	N	23					204
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					204
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	457	3	2	9	N	2					206
05	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					206
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	927	3	25	9	N	23					229
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	858	3	66	9	N	60	147	1			142
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	827	3	40	9	N	36					178
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	752	3	39	9	N	35					213
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	715	3	28	9	N	25					238
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	727	3	63	9	N	57					295
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	739	3	44	9	N	40	165	1			170

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	1924	3	33	9	N	30					141
02	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1575	3	33	9	N	30					171
03	1767	N	627	-0-	-1140	-0-	570	3	57	9	N	52	179	1			44
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					44
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1704	3	32	9	N	29					73
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	3	4	9	N	4					77
07	2294	N	1379	-0-	-915	-0-	1379	3			N	-0-					77
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1535	3	23	9	N	21					98
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1906	3	78	9	N	71					169
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1815	3	39	9	N	35					204
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1712	3	35	9	N	32					236
12	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1740	3	14	9	N	13					249

TOTAL GAS PROD: 19,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINCKARD, LIZZIE E. -A- WELL #: 3 RRCID -> 211670 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7100 - 7146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6304	X	725	-0-	-5579	-0-	690	2	35	9	N	32	179	1			211
02	696	N	608	-0-	-88	-0-	582	2	26	9	N	24					235
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22	9	N	20					255
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	736	2	18	9	N	16					271
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					271
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	502	2	66	9	N	60					331
07	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	2			N	-0-					331
08	651	N	356	-0-	-295	-0-	314	2	42	9	N	38	179	1			190
09	570	N	321	-0-	-249	-0-	317	2	4	9	N	4					194
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	496	2	23	9	N	21					215
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	N	4					219
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	19	1	3696	3	N	-0-					77
02	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	17	1	2381	3	N	-0-					77
03	2790	X	489	-0-	-2301	-0-	11	1	478	3	N	-0-					77
04	2700	X	330	-0-	-2370	-0-	10	1	320	3	N	-0-					77
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	11	1	2845	3	N	-0-					77
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	18	1	5313	3	N	-0-					77
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	19	1	5026	3	N	-0-					77
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	19	1	4446	3	N	-0-					77
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	18	1	3634	3	N	-0-					77
10	2790	X	1670	-0-	-1120	-0-	1633	3	37	9	N	34					111
11	2700	X	517	-0-	-2183	-0-	69	1	446	3	N	-0-					111
							2	4									
12	2790	X	1757	-0-	-1033	-0-	122	1	1633	3	N	-0-					111
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL, -C- WELL #: 1 RRCID -> 021917 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6923 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	3	19	9	N	17					111
02	1653	N	1407	-0-	-246	-0-	1407	3			N	-0-					111
03	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1095	3			N	-0-					111
04	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			N	-0-					111
05	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1267	3	6	9	N	5					116
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	3	2	9	N	2					118
07	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1342	3	3	9	N	3					121
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					121
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1281	3	6	9	N	5					126
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					126
11	1320	N	964	-0-	-356	-0-	961	3	3	9	N	3					129
12	1333	N	247	-0-	-1086	-0-	246	3	1	9	N	1	114	1			16

TOTAL GAS PROD: 14,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	18	1	1453	3	N	-0-					71
02	2001	N	1605	-0-	-396	-0-	13	1	1592	3	N	-0-					71
03	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	13	1	1372	3	N	-0-					71
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	18	1	1707	3	N	-0-					71
05	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	19	1	1564	3	N	-0-					71
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	16	1	1742	3	N	2					73
							2	9									
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	19	1	1789	3	N	-0-					73
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	13	1	1570	3	N	-0-					73
09	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	16	1	1461	3	N	1					74
							1	9									
10	1798	N	1520	-0-	-278	-0-	1483	3	37	9	N	34					108
11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	59	1	1196	3	N	3					111
							2	4	3	9							
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	56	1	1625	3	N	3					114
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	6913	X	6454	-0-	-459	-0-	19	1	6435	3	N	-0-					7
02	6467	X	5565	-0-	-902	-0-	16	1	5549	3	N	-0-					7
03	6913	X	3917	-0-	-2996	-0-	14	1	3903	3	N	-0-					7
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	18	1	6460	3	N	-0-					7
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	19	1	6699	3	N	-0-					7
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	18	1	6241	3	N	-0-					7
07	6696	X	6379	-0-	-317	-0-	19	1	6360	3	N	-0-					7
08	6727	X	5485	-0-	-1242	-0-	18	1	5467	3	N	-0-					7
09	6510	X	3175	-0-	-3335	-0-	15	1	3160	3	N	-0-					7
10	6727	X	4319	-0-	-2408	-0-	4319	3			N	-0-	7	5			-0-
11	6270	X	2023	-0-	-4247	-0-	63	1	1958	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	6386	X	1701	-0-	-4685	-0-	67	1	1632	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 58,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW -ET- -AL- WELL #: 1 L RRCID -> 021923 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6791 - 6848

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 04/21/2012 - PLUGGED 04/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

01	1116	N	757	-0-	-359	-0-	37	1	720	3	N	-0-					146
02	870	N	662	-0-	-208	-0-	31	1	629	3	N	2					148
							2	9									
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	24	1	741	3	N	-0-					148
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	36	1	679	3	N	-0-					148
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	23	1	614	3	N	-0-					148
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	23	1	601	3	N	-0-					148
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	729	3	N	26	174	1			-0-
							29	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
10	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	54	1	612	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	758	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	19	1	1707	3	N	20					20
							22	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	N	-0-					20
03	2170	N	867	-0-	-1303	-0-	8	1	859	3	N	-0-					20
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					20
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	14	1	1360	3	N	-0-					20
06	840	N	596	-0-	-244	-0-	18	1	578	3	N	-0-					20
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	19	1	1600	3	N	-0-					20
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	19	1	1956	3	N	2					22
							2	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	18	1	1655	3	N	-0-					22
10	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	1217	3	2	9	N	2					24
11	1920	N	537	-0-	-1383	-0-	39	1	496	3	N	-0-					24
							2	4									
12	1736	N	461	-0-	-1275	-0-	39	1	420	3	N	-0-					24
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ELLIS, DREW, ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 021926 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6783 - 6834

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	3873	3			N	-0-					133
02	3973	X	3757	-0-	-216	-0-	3757	3			N	-0-	130	1			3
03	4278	X	3583	-0-	-695	-0-	3583	3			N	-0-					3
04	4140	X	3690	-0-	-450	-0-	3690	3			N	-0-					3
05	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	3678	3			N	-0-					3
06	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	3889	3			N	-0-					3
07	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	3954	3			N	-0-					3
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					3
09	3900	X	3745	-0-	-155	-0-	3745	3			N	-0-					3
10	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	3724	3	4	9	N	4	7	5			-0-
11	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	3469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	1054	N	882	-0-	-172	-0-	19	1	863	3	N	-0-					81
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	17	1	894	3	N	-0-					81
03	775	N	209	-0-	-566	-0-	4	1	205	3	N	-0-					81
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	16	1	1089	3	N	-0-					81
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	19	1	1083	3	N	-0-					81
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	18	1	971	3	N	-0-					81
07	1147	N	932	-0-	-215	-0-	19	1	913	3	N	-0-					81
08	1116	N	354	-0-	-762	-0-	17	1	337	3	N	-0-					81
09	990	N	852	-0-	-138	-0-	17	1	835	3	N	-0-					81
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					81
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	672	3	N	37					118
							2	4	41	9							
12	868	N	99	-0-	-769	-0-	4	1	93	3	N	-0-					118
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH N/A 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
01	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1118	3			N	-0-					25
02	1276	N	1116	-0-	-160	-0-	1116	3			N	-0-					25
03	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					25
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					25
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					25
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					25
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	3	13	9	N	12					37
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					37
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	753	3	20	9	N	18					55
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					55
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					55
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	17	1	2288	3	N	-0-					171
02	2552	X	1283	-0-	-1269	-0-	11	1	1272	3	N	-0-					171
03	2728	X	1810	-0-	-918	-0-	14	1	1796	3	N	-0-					171
04	2640	X	2140	-0-	-500	-0-	18	1	2122	3	N	-0-					171
05	2294	X	988	-0-	-1306	-0-	12	1	976	3	N	-0-					171
06	2220	X	1941	-0-	-279	-0-	1941	3			N	-0-					171
07	2201	X	1794	-0-	-407	-0-	1794	3			N	-0-					171
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	17	1	2247	3	N	-0-					171
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	3	N	-0-					171
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-	57	5			114
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2587	3	N	-0-					114
							2	4									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	111	1	2151	3	N	-0-					114
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

01	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	19	1	1466	3	N	-0-					143
02	1508	N	1363	-0-	-145	-0-	17	1	1346	3	N	-0-					143
03	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	14	1	1264	3	N	-0-					143
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	18	1	1507	3	N	-0-					143
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	19	1	1378	3	N	-0-					143
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	18	1	1375	3	N	-0-					143
07	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	19	1	1435	3	N	-0-					143
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	19	1	1435	3	N	-0-					143
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	18	1	1382	3	N	-0-					143
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1402	3	4	9	N	4	66	5			81
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	N	10					91
							2	4	11	9							
12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	64	1	1315	3	N	1					92
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	17	1	1169	3	N	-0-					207
02	1305	N	1274	-0-	-31	-0-	17	1	1257	3	N	-0-					207
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	17	1	1186	3	N	-0-	194	1			13
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	18	1	1296	3	N	-0-					13
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	19	1	1283	3	N	-0-					13
06	1170	N	840	-0-	-330	-0-	12	1	828	3	N	-0-					13
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	18	1	1497	3	N	17					30
							19	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	19	1	1336	3	N	44					74
							48	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	18	1	1246	3	N	107					181
							118	9									
10	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1201	3	20	9	N	18	191	1			8
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	25	1	1206	3	N	29					37
							2	4	32	9							
12	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	26	1	1192	3	N	29					66
							2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 021953 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7170 - 9391

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	5		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1271	N	875	-0-	-396	-0-	9	1	865	3	N	1					21
							1	9									
02	1015	N	941	-0-	-74	-0-	8	1	933	3	N	-0-					21
03	992	N	579	-0-	-413	-0-	5	1	574	3	N	-0-					21
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	9	1	1066	3	N	-0-					21
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	9	1	836	3	N	-0-					21
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	9	1	951	3	N	-0-					21
07	1116	N	949	-0-	-167	-0-	9	1	940	3	N	-0-					21
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	9	1	956	3	N	-0-					21
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	9	1	883	3	N	15					36
							17	9									
10	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	3			N	-0-					36
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	22	1	880	3	N	-0-					36
							2	4									
12	930	N	816	-0-	-114	-0-	15	1	799	3	N	-0-					36
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

01	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	17	1	2210	3	N	-0-					92
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	16	1	2123	3	N	-0-					92
03	2263	X	2112	-0-	-151	-0-	15	1	2097	3	N	-0-					92
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	16	1	2654	3	N	-0-					92
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	16	1	2328	3	N	-0-					92
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	18	1	2808	3	N	-0-					92
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	19	1	2708	3	N	-0-					92
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	19	1	2641	3	N	-0-					92
09	2190	N	1681	-0-	-509	-0-	11	1	1670	3	N	-0-					92
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					92
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	193	1	2463	3	N	-0-					92
							2	4									
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	192	1	2394	3	N	21					113
							2	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 29,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					205
02	493	N	444	-0-	-49	-0-	444	2			N	-0-					205
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					205
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					205
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					205
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					205
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					205
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					205
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					205
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	458	2	15	9	N	14	185	5			34
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	N	43	43	5			34
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	3			N	-0-					31
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					31
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					31
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					31
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					31
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3			N	-0-					31
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					31
08	1302	N	280	-0-	-1022	-0-	280	3			N	-0-					31
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					31
10	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	-0-	9	5			22
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					22
12	1488	N	604	-0-	-884	-0-	604	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	8	1	2586	3	N	-0-					113
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	9	1	2159	3	N	-0-					113
03	1302	N	721	-0-	-581	-0-	2	1	719	3	N	-0-					113
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	8	1	3106	3	N	-0-					113
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	8	1	2655	3	N	-0-					113
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	9	1	2376	3	N	1					114
							1	9									
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	9	1	2291	3	N	-0-					114
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	6	1	1484	3	N	-0-					114
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	9	1	2391	3	N	47					161
							52	9									
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					161
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	89	1	3307	3	N	24					185
							2	4	26	9							
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	68	1	2964	3	N	-0-					185
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 1032 RRCID -> 053032 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6996 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

01	496	N	130	-0-	-366	-0-	130	3			N	-0-					16
02	435	N	119	-0-	-316	-0-	119	3			N	-0-					16
03	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	3			N	-0-					16
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					16
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					16
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					16
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					16
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					16
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					16
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-	9	5			7
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					7
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

01	217	N	164	-0-	-53	-0-	19	1	145	3	N	-0-					45
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	17	1	133	3	N	-0-					45
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	3	N	-0-					45
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	3	N	-0-					45
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	3	N	-0-					45
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	16	1	117	3	N	-0-					45
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	3	N	-0-					45
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	3	N	-0-					45
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	3	N	-0-					45
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-	20	5			25
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					25
							2	4									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					25
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					134
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	495	3			N	-0-					134
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					134
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					134
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					134
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	360	3	58	9	N	53	187	1			-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	427	3	19	9	N	17					17
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	890	3	33	9	N	30					47

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MORRIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 058610 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7290 - 7337

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		287	-0-	287	287	3	1	284	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1533	-0-	1533	1820	18	1	1515	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1273	-0-	1273	3093	18	1	1255	3	N	-0-					-0-
07	4447	X	1354	-0-	-3093	-0-	19	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1275	3	N	10					10
							11	9									
09	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	18	1	1163	3	N	25					35
							28	9									
10	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			N	-0-					35
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	33	1	1076	3	N	-0-					35
							2	4									
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	39	1	1030	3	N	2					37
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DODSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 066179 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6706 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2012 - P/A 10/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN, ROY WELL #: 3 RRCID -> 067074 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7120 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 2 RRCID -> 075710 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6674 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	18	1	1942	3	N	-0-					110
02	1885	N	1836	-0-	-49	-0-	17	1	1819	3	N	-0-					110
03	1767	N	742	-0-	-1025	-0-	9	1	733	3	N	-0-					110
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1904	3	N	-0-					110
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	18	1	1965	3	N	-0-					110
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	17	1	1488	3	N	-0-					110
07	1984	N	875	-0-	-1109	-0-	13	1	862	3	N	-0-					110
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	19	1	2227	3	N	-0-					110
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	18	1	1839	3	N	-0-					110
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-	9	5			101
11	2160	N	1262	-0-	-898	-0-	27	1	1167	3	N	60					161
							2	4	66	9							
12	1922	N	1217	-0-	-705	-0-	29	1	1186	3	N	-0-					161
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		2119	-0-	2119	2119	2119	3			N	-0-					97
08	T. A.		1375	-0-	1375	3494	1375	3			N	-0-					97
09	T. A.		1221	-0-	1221	4715	1221	3			N	-0-					97
10	T. A.		8276	-0-	8276	12991	8276	3			N	-0-					97
11	T. A.		953	-0-	953	13944	953	3			N	-0-					97
12	14682	X	738	-0-	-13944	-0-	738	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 14,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	19	1	1335	3	N	4					49
							4	9									
02	1392	N	1285	-0-	-107	-0-	17	1	1268	3	N	-0-					49
03	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	13	1	1061	3	N	-0-					49
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	18	1	1391	3	N	4					53
							4	9									
05	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	19	1	1273	3	N	-0-					53
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	18	1	1307	3	N	-0-					53
07	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	19	1	1326	3	N	-0-					53
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	19	1	1243	3	N	-0-					53
09	1320	N	907	-0-	-413	-0-	16	1	889	3	N	2					55
							2	9									
10	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1074	3	1	9	N	1					56
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	38	1	1129	3	N	-0-					56
							2	4									
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	46	1	814	3	N	-0-					56
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

01	2511 N	1972	-0-	-539	-0-	9	1	1949	3	N	13					45
						14	9									
02	2088 N	1780	-0-	-308	-0-	8	1	1772	3	N	-0-					45
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	N	3					48
						3	9									
04	1920 N	1480	-0-	-440	-0-	7	1	1471	3	N	2					50
						2	9									
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	9	1	2262	3	N	14					64
						15	9									
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	8	1	1908	3	N	-0-					64
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	9	1	1866	3	N	-0-					64
08	2294 N	2106	-0-	-188	-0-	9	1	2075	3	N	20					84
						22	9									
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	9	1	1929	3	N	3					87
						3	9									
10	1860 N	1303	-0-	-557	-0-	1288	3	15	9	N	14	57	1			44
11	2040 N	1404	-0-	-636	-0-	24	1	1378	3	N	-0-					44
						2	4									
12	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	33	1	1708	3	N	-0-					44
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	19	1	1052	3	N	9					106
							10	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	17	1	1408	3	N	-0-					106
03	1023	N	741	-0-	-282	-0-	11	1	730	3	N	-0-					106
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	14	1	1036	3	N	-0-					106
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	18	1	1400	3	N	-0-					106
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	3	N	-0-					106
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	19	1	1395	3	N	-0-					106
08	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	19	1	1200	3	N	-0-					106
09	1500	N	325	-0-	-1175	-0-	4	1	319	3	N	2					108
							2	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					108
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1261	3	N	-0-					108
							2	4									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	3	N	5					113
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	1643	N	923	-0-	-720	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1092	-0-	-213	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	797	-0-	-629	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	758	-0-	-327	-0-	19	1	739	3	N	-0-					81
02	957	N	891	-0-	-66	-0-	17	1	874	3	N	-0-					81
03	1178	N	716	-0-	-462	-0-	15	1	701	3	N	-0-					81
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	916	3	N	10					91
							11	9									
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	19	1	777	3	N	-0-					91
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	18	1	883	3	N	-0-					91
07	992	N	889	-0-	-103	-0-	19	1	870	3	N	-0-					91
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	19	1	933	3	N	6					97
							7	9									
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	18	1	775	3	N	2					99
							2	9									
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	837	3	3	9	N	3					102
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	920	3	N	-0-					102
							2	4									
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	19	1	684	3	N	-0-					102
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1083	-0-	-653	-0-	19	1	1064	3	N	-0-					165
02	1305	N	1120	-0-	-185	-0-	17	1	1103	3	N	-0-					165
03	1364	N	886	-0-	-478	-0-	12	1	874	3	N	-0-					165
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	17	1	1244	3	N	-0-					165
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	17	1	1110	3	N	-0-					165
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	18	1	1237	3	N	-0-					165
07	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	19	1	1217	3	N	-0-					165
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	18	1	1265	3	N	-0-					165
09	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	18	1	1161	3	N	-0-					165
10	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1139	3	6	9	N	5	111	5			59
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	32	1	1032	3	N	1					60
							2	4	1	9							
12	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	32	1	1000	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	19	1	1283	3	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	17	1	1208	3	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	17	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	18	1	1564	3	Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	19	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	18	1	1074	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1116	-0-	-527	-0-	19	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	19	1	1292	3	Y	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1230	3	Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1346	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1494	-0-	-583	-0-	1494	3			N	-0-					114
02	1711	N	1533	-0-	-178	-0-	1533	3			N	-0-					114
03	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	1269	3			N	-0-					114
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					114
05	1643	N	1005	-0-	-638	-0-	1005	3			N	-0-					114
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					114
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					114
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					114
09	1920	N	1618	-0-	-302	-0-	1618	3			N	-0-					114
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	3	2	9	N	2					116
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					116
12	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1499	3	1	9	N	1					117

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1147	N	861	-0-	-286	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	899	N	293	-0-	-606	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	18	1	1451	3	N	-0-					173
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	19	1	1829	3	N	-0-					173
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	19	1	1705	3	N	-0-					173
09	1470	N	620	-0-	-850	-0-	10	1	610	3	N	-0-					173
10	1860	N	52	-0-	-1808	-0-	28	3	24	9	N	22	40	5			155
11	1680	N	21	-0-	-1659	-0-	5	1	14	3	N	-0-					155
							2	4									
12	651	N	22	-0-	-629	-0-	8	1	12	3	N	-0-					155
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O. D. C. -A- WELL #: 2760 RRCID -> 089325 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7098 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

01	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	19	1	2184	3	N	-0-					17
02	2581	N	2098	-0-	-483	-0-	17	1	2081	3	N	-0-					17
03	2232	N	872	-0-	-1360	-0-	13	1	859	3	N	-0-					17
04	2130	N	1241	-0-	-889	-0-	16	1	1225	3	N	-0-					17
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	19	1	2871	3	N	-0-					17
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2491	3	N	-0-					17
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	19	1	2260	3	N	-0-					17
08	2852	N	2088	-0-	-764	-0-	19	1	2069	3	N	-0-					17
09	2520	N	1843	-0-	-677	-0-	18	1	1825	3	N	-0-					17
10	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	1763	3			N	-0-					17
11	2010	N	1794	-0-	-216	-0-	43	1	1749	3	N	-0-					17
							2	4									
12	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	45	1	1761	3	N	-0-					17
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 1 RRCID -> 101509 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7218 - 7294

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

01	3007	X	1667	-0-	-1340	-0-	16	1	1651	3	N	-0-					195
02	2813	X	2467	-0-	-346	-0-	17	1	2450	3	N	-0-					195
03	3007	X	1709	-0-	-1298	-0-	13	1	1696	3	N	-0-					195
04	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	18	1	2467	3	N	-0-					195
05	2635	X	1625	-0-	-1010	-0-	17	1	1608	3	N	-0-					195
06	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	15	1	1451	3	N	-0-					195
07	2635	X	1471	-0-	-1164	-0-	15	1	1456	3	N	-0-					195
08	2573	X	2054	-0-	-519	-0-	19	1	2035	3	N	-0-					195
09	2490	X	1816	-0-	-674	-0-	18	1	1798	3	N	-0-					195
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-	135	5			60
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	97	1	2555	3	N	7					67
							2	4	8	9							
12	2046	X	1969	-0-	-77	-0-	63	1	1898	3	N	5					72
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 23,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	19	1	1498	3	N	-0-					52
02	1450	N	690	-0-	-760	-0-	11	1	679	3	N	-0-					52
03	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	13	1	1075	3	N	-0-					52
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	18	1	1473	3	N	-0-					52
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	19	1	1380	3	N	-0-					52
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	17	1	1305	3	N	-0-					52
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	796	1	1172	3	N	-0-					52
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	949	1	1491	3	N	-0-					52
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	918	1	1662	3	N	-0-					52
10	1953	N	481	-0-	-1472	-0-	479	3	2	9	N	2					54
11	2370	N	1743	-0-	-627	-0-	430	1	1311	3	N	-0-					54
							2	4									
12	2666	N	1559	-0-	-1107	-0-	444	1	1110	3	N	3					57
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HENRY, A. W. -B- WELL #: 2051 RRCID -> 106697 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6862 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	5	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					22
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	3			N	-0-					22
03	899	N	197	-0-	-702	-0-	197	3			N	-0-					22
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					22
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					22
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					22
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					22
08	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					22
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-					22
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-	20	5			2
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					2
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 2 RRCID -> 110121 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 6932 - 6976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

01	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	19	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1582	-0-	-187	-0-	17	1	1565	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	15	1	1291	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	17	1	1513	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	18	1	1663	3	N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	18	1	1665	3	N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	19	1	1693	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	19	1	1655	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	18	1	1620	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1593	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1705	N	880	-0-	-825	-0-	18	1	860	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119167 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7184 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	19	1	1410	3	N	-0-					-0-
02	1305 N	1105	-0-	-200	-0-	17	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1302 N	929	-0-	-373	-0-	17	1	912	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1003	-0-	-377	-0-	18	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1178 N	899	-0-	-279	-0-	19	1	880	3	N	-0-					-0-
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	18	1	748	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	848	-0-	-175	-0-	19	1	829	3	N	-0-					-0-
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	19	1	800	3	N	-0-					-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	18	1	792	3	N	-0-					-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	N	10					10
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	N	2					12
						2	4	2	9							
12	837 N	696	-0-	-141	-0-	32	1	662	3	N	-0-					12
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

01	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	19	1	2119	3	N	-0-					181
02	1914	N	1699	-0-	-215	-0-	17	1	1682	3	N	-0-					181
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	14	1	1534	3	N	-0-					181
04	2070	N	1887	-0-	-183	-0-	18	1	1869	3	N	-0-					181
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	19	1	1728	3	N	-0-					181
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	3	N	-0-					181
07	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	19	1	1797	3	N	-0-					181
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	19	1	1877	3	N	-0-					181
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	18	1	1727	3	N	-0-					181
10	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1744	3			N	-0-	85	5			96
11	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	48	1	1670	3	N	5					101
							2	4	6	9							
12	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	45	1	1558	3	N	12					113
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 21,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2997	3	23	9	N	21					76
02	3074	X	2893	-0-	-181	-0-	2893	3			N	-0-					76
03	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	2355	3	22	9	N	20					96
04	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	2880	3	1	9	N	1					97
05	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3044	3	54	9	N	49					146
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					146
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3032	3	32	9	N	29					175
08	3100	X	2006	-0-	-1094	-0-	2006	3			N	-0-					175
09	3090	X	2116	-0-	-974	-0-	2096	3	20	9	N	18	190	1			3
10	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3045	3	4	9	N	4					7
11	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	2918	3	14	9	N	13					20
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3189	3	17	9	N	15					35

TOTAL GAS PROD: 33,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	T. A.	54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					175
09	14B DENY	118	-0-	118	172	118	3			N	-0-					175
10	14B2 EXT	187	-0-	187	359	187	3			N	-0-	59	5			116
11	14B2 EXT	216	-0-	216	575	216	3			N	-0-					116
12	575	N	-0-	-0-	-575	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASGOW, H. T. WELL #: 2738 RRCID -> 140233 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7666 - 9302

01	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	9	1	4351	3	N	-0-					197
02	4292	X	3499	-0-	-793	-0-	6	1	3493	3	N	-0-					197
03	4588	X	3789	-0-	-799	-0-	7	1	3782	3	N	-0-					197
04	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	8	1	3828	3	N	-0-					197
05	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	9	1	3982	3	N	-0-					197
06	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	9	1	3764	3	N	-0-					197
07	3968	X	2394	-0-	-1574	-0-	7	1	2387	3	N	-0-					197
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					197
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					197
10	3999	X	29	-0-	-3970	-0-	5	1	23	3	N	-0-	113	5			84
							1	4									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					84
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 25,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	3			N	-0-					104
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					104
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1953	3	4	9	N	4					108
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2196	3	97	9	N	88	196	1			-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2373	3	111	9	N	101					101
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1252	3	46	9	N	42					143
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2428	3	36	9	N	33	169	1			7
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2354	3	66	9	N	60					67
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2293	3	124	9	N	113					180
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2179	3	35	9	N	32	192	1			20
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2250	3	111	9	N	101					121
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2315	3	87	9	N	79					200

TOTAL GAS PROD: 25,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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
01	2821	N	2356	-0-	-465	-0-	18	1	2338	3	N	-0-					84
02	2349	N	2135	-0-	-214	-0-	17	1	2118	3	N	-0-					84
03	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	13	1	1803	3	N	-0-					84
04	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	18	1	2207	3	N	-0-					84
05	2294	N	2038	-0-	-256	-0-	19	1	2019	3	N	-0-					84
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	18	1	2176	3	N	-0-					84
07	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	19	1	2227	3	N	-0-					84
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	19	1	2188	3	N	-0-					84
09	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	18	1	2052	3	N	-0-					84
10	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2031	3			N	-0-					84
11	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	66	1	1978	3	N	17					101
							2	4	19	9							
12	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	64	1	1977	3	N	18					119
							2	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 25,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	585	-0-	-531	-0-	3	1	543	3	N	35	189	1			27
							39	9									
02	957	N	845	-0-	-112	-0-	7	1	838	3	N	-0-					27
03	806	N	212	-0-	-594	-0-	5	1	207	3	N	-0-					27
04	570	N	325	-0-	-245	-0-	3	1	322	3	N	-0-					27
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1347	3	N	-0-					27
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	8	1	849	3	N	-0-					27
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	963	3	N	-0-					27
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	9	1	1274	3	N	5					32
							6	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	8	1	940	3	N	-0-					32
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					32
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	14	1	1112	3	N	-0-					32
							2	4									
12	992	N	744	-0-	-248	-0-	16	1	726	3	N	-0-					32
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	17	1	685	2	Y	-0-					13
02	725	N	697	-0-	-28	-0-	15	1	682	2	Y	-0-					13
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-					13
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	2	Y	-0-					13
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	752	2	Y	-0-					13
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	18	1	723	2	Y	-0-					13
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	19	1	737	2	Y	-0-					13
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	19	1	722	2	Y	-0-					13
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	Y	47					60
							52	9									
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	68	1	1935	2	Y	1					61
							1	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	88	1	2256	2	Y	8					69
							2	4	9	9							
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	109	1	2079	2	Y	5					74
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 13,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LINN, ROY -C- WELL #: 3 RRCID -> 144664 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7208 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2624	-0-	-259	-0-	19	1	2605	3	N	-0-					79
02	2378	N	2308	-0-	-70	-0-	17	1	2291	3	N	-0-					79
03	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	14	1	2045	3	N	-0-					79
04	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	18	1	2495	3	N	-0-					79
05	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	19	1	2395	3	N	2					81
							2	9									
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	18	1	2367	3	N	5					86
							6	9									
07	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	19	1	2402	3	N	-0-					86
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	19	1	2384	3	N	-0-					86
09	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	18	1	2264	3	N	6					92
							7	9									
10	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2262	3			N	-0-					92
11	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	112	1	2140	3	N	-0-					92
							2	4									
12	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	115	1	2034	3	N	-0-					92
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 28,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					20
02	696	N	639	-0-	-57	-0-	639	3			N	-0-					20
03	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	3			N	-0-					20
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					20
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					20
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			N	-0-					20
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					20
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					20
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					20
10	651	N	12	-0-	-639	-0-	12	3			N	-0-	20	5			-0-
11	630	N	9	-0-	-621	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	2376	-0-	2376	2376	10	1	2366	3	N	-0-					106
04	14B2	EXT	3369	-0-	3369	5745	18	1	3351	3	N	-0-					106
05	14B2	EXT	2347	-0-	2347	8092	17	1	2330	3	N	-0-					106
06	14B2	EXT	2134	-0-	2134	10226	17	1	2117	3	N	-0-					106
07	11378	X	1152	-0-	-10226	-0-	11	1	1124	3	N	15					121
							17	9									
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	3	N	-0-					121
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	18	1	1525	3	N	-0-					121
10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1261	3	30	9	N	27					148
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	35	1	904	3	N	13					161
							2	4	14	9							
12	1829	X	902	-0-	-927	-0-	31	1	869	3	N	-0-					161
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

01	775	N	688	-0-	-87	-0-	9	1	679	3	N	-0-					96
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	681	3	N	-0-					96
03	527	N	270	-0-	-257	-0-	4	1	266	3	N	-0-					96
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	7	1	669	3	N	-0-					96
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	9	1	633	3	N	-0-					96
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	569	3	N	-0-					96
07	713	N	333	-0-	-380	-0-	6	1	327	3	N	-0-					96
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	9	1	567	3	N	-0-					96
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	9	1	501	3	N	-0-					96
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					96
11	570	N	413	-0-	-157	-0-	5	1	406	3	N	-0-					96
							2	4									
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	4	1	331	3	N	-0-					96
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2387	N	1083	-0-	-1304	-0-	16	1	1067	3	N	-0-					161
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	17	1	1735	3	N	-0-					161
03	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	15	1	1449	3	N	-0-					161
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	18	1	1426	3	N	20					181
							22	9									
05	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	19	1	1483	3	N	-0-					181
06	1410	N	801	-0-	-609	-0-	14	1	787	3	N	-0-					181
07	1519	N	726	-0-	-793	-0-	14	1	712	3	N	-0-					181
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	17	1	1822	3	N	-0-					181
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	13	1	1430	3	N	-0-					181
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					181
11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	41	1	1591	3	N	-0-					181
							2	4									
12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	26	1	1025	3	N	-0-					181
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	37	5			30
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 15 WELL #: 32 RRCID -> 146923 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1179	-0-	-743	-0-	13	1	1166	3	N	-0-					161
02	1740	N	1413	-0-	-327	-0-	17	1	1396	3	N	-0-					161
03	1798	N	3	-0-	-1795	-0-	1	1	2	3	N	-0-					161
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					161
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	9	1	1170	3	N	-0-					161
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	17	1	1986	3	N	-0-					161
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	3	N	-0-					161
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	19	1	2210	3	N	-0-					161
09	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	18	1	1315	3	N	-0-					161
10	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	3			N	-0-					161
11	1860	N	663	-0-	-1197	-0-	16	1	645	3	N	-0-					161
							2	4									
12	1364	N	879	-0-	-485	-0-	29	1	848	3	N	-0-					161
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	9	1	1459	3	N	-0-					118
02	1392	N	1365	-0-	-27	-0-	9	1	1356	3	N	-0-					118
03	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	9	1	1396	3	N	-0-					118
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	9	1	1391	3	N	-0-					118
05	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	8	1	1040	3	N	-0-					118
06	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	9	1	1046	3	N	-0-					118
07	1457	N	858	-0-	-599	-0-	8	1	850	3	N	-0-					118
08	1054	N	652	-0-	-402	-0-	8	1	644	3	N	-0-					118
09	1050	N	394	-0-	-656	-0-	5	1	389	3	N	-0-					118
10	868	N	523	-0-	-345	-0-	523	3			N	-0-	58	5			60
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	26	1	1593	3	N	-0-					60
							2	4									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	17	1	1444	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	793	-0-	-137	-0-	19	1	774	3	N	-0-					82
02	754	N	749	-0-	-5	-0-	17	1	732	3	N	-0-					82
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	16	1	628	3	N	-0-					82
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	12	1	709	3	N	-0-					82
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19	1	897	3	N	-0-					82
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	18	1	928	3	N	-0-					82
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	19	1	951	3	N	-0-					82
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	16	1	740	3	N	-0-					82
09	960	N	763	-0-	-197	-0-	16	1	747	3	N	-0-					82
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-					82
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	9	1	825	3	N	-0-					82
							2	4									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	9	1	808	3	N	4					86
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 9,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	15	1	1044	3	Y	-0-					116
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	17	1	1052	3	Y	-0-					116
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	14	1	783	3	Y	-0-					116
04	1020	N	955	-0-	-65	-0-	18	1	937	3	Y	-0-					116
05	1147	N	834	-0-	-313	-0-	18	1	816	3	Y	-0-					116
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	16	1	554	3	Y	-0-					116
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	16	1	898	3	Y	-0-					116
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	19	1	1068	3	Y	2					118
							2	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	13	1	865	3	Y	-0-					118
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	3	18	9	Y	16					134
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	3	Y	5					139
							2	4	6	9							
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	896	3	Y	9	130	1			18
							2	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	N	-0-					81
02	754	N	510	-0-	-244	-0-	14	1	496	3	N	-0-					81
03	1054	N	441	-0-	-613	-0-	15	1	426	3	N	-0-					81
04	750	N	331	-0-	-419	-0-	16	1	315	3	N	-0-					81
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	16	1	529	3	N	-0-					81
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	3	N	-0-					81
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	3	N	-0-					81
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	840	3	N	20					101
							22	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	12	1	556	3	N	-0-					101
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					101
11	840	N	373	-0-	-467	-0-	371	3	2	4	N	-0-					101
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	328	3	2	4	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	9	1	1112	3	N	-0-					121
02	1334	N	1123	-0-	-211	-0-	9	1	1114	3	N	-0-					121
03	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	9	1	1004	3	N	-0-					121
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	9	1	1107	3	N	-0-					121
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	9	1	1104	3	N	-0-					121
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	9	1	886	3	N	-0-					121
07	1147	N	836	-0-	-311	-0-	9	1	827	3	N	-0-					121
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	9	1	1134	3	N	-0-					121
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	8	1	1081	3	N	-0-					121
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					121
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	20	1	1228	3	N	-0-					121
							2	4									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	20	1	1130	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	745	-0-	-216	-0-	19	1	726	3	N	-0-					27
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	17	1	667	3	N	12					39
							13	9									
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	17	1	660	3	N	1					40
							1	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	708	3	N	2					42
							2	9									
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	19	1	675	3	N	-0-					42
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	681	3	N	5					47
							6	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	19	1	733	3	N	5					52
							6	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	19	1	780	3	N	15					67
							17	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	N	14					81
							15	9									
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					81
11	780	N	661	-0-	-119	-0-	25	1	625	3	N	8					89
							2	4	9	9							
12	837	N	567	-0-	-270	-0-	31	1	534	3	N	-0-	75	1			14
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	18	1	1061	3	N	-0-					161
02	1276	N	870	-0-	-406	-0-	17	1	853	3	N	-0-					161
03	1302	N	484	-0-	-818	-0-	7	1	477	3	N	-0-					161
04	1050	N	519	-0-	-531	-0-	13	1	506	3	N	-0-					161
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	18	1	1196	3	N	-0-					161
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	789	3	N	-0-					161
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	17	1	878	3	N	-0-					161
08	1209	N	834	-0-	-375	-0-	13	1	742	3	N	72	205	1			28
							79	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	13	1	1027	3	N	-0-					28
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					28
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	18	1	934	3	N	-0-					28
							2	4									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	3	N	-0-					28
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

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
01	2356	X	1878	-0-	-478	-0-	17	1	1861	3	N	-0-					134
02	2204	X	1716	-0-	-488	-0-	16	1	1700	3	N	-0-					134
03	2356	X	837	-0-	-1519	-0-	11	1	826	3	N	-0-					134
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	18	1	2041	3	N	-0-					134
05	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	18	1	1661	3	N	-0-					134
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	17	1	1533	3	N	-0-					134
07	2139	N	1197	-0-	-942	-0-	15	1	1182	3	N	-0-					134
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	3	N	-0-					134
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	18	1	1543	3	N	-0-					134
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					134
11	1800	N	1140	-0-	-660	-0-	35	1	1103	3	N	-0-					134
							2	4									
12	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	32	1	1101	3	N	-0-					134
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

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
01	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	19	1	1588	3	N	-0-					84
02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	17	1	1440	3	N	-0-					84
03	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	13	1	1266	3	N	-0-					84
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	18	1	1493	3	N	-0-					84
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	19	1	1477	3	N	-0-					84
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	18	1	1400	3	N	-0-					84
07	1550	N	730	-0-	-820	-0-	10	1	720	3	N	-0-					84
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					84
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					84
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					84
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	48	1	1487	3	N	-0-					84
							2	4									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	3	N	-0-					84
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

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
01	4092	X	3326	-0-	-766	-0-	19	1	3296	3	N	10					124
							11	9									
02	3828	X	2899	-0-	-929	-0-	17	1	2882	3	N	-0-					124
03	4092	X	2685	-0-	-1407	-0-	14	1	2671	3	N	-0-					124
04	3810	X	3184	-0-	-626	-0-	18	1	3166	3	N	-0-					124
05	3472	X	3052	-0-	-420	-0-	19	1	3033	3	N	-0-					124
06	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	18	1	2881	3	N	-0-					124
07	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	19	1	2811	3	N	-0-					124
08	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	17	1	2864	3	N	-0-					124
09	3180	X	2853	-0-	-327	-0-	14	1	2839	3	N	-0-					124
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					124
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	102	1	2980	3	N	-0-					124
							2	4									
12	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	115	1	2610	3	N	7					131
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 35,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	28	1	1376	3	N	-0-					121
02	1305	N	1258	-0-	-47	-0-	26	1	1232	3	N	-0-					121
03	1209	N	701	-0-	-508	-0-	20	1	681	3	N	-0-					121
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	27	1	1410	3	N	-0-					121
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	27	1	1322	3	N	-0-					121
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1237	3	N	-0-					121
07	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	25	1	1016	3	N	-0-					121
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	28	1	1351	3	N	-0-					121
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	27	1	1205	3	N	-0-					121
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					121
11	1320	N	979	-0-	-341	-0-	34	1	943	3	N	-0-					121
							2	4									
12	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	41	1	1048	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	19	1	1952	3	N	-0-					124
02	2204	N	1806	-0-	-398	-0-	17	1	1789	3	N	-0-					124
03	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	14	1	1611	3	N	-0-					124
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	18	1	1947	3	N	-0-					124
05	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	19	1	1783	3	N	-0-					124
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	3	N	-0-					124
07	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	19	1	1799	3	N	-0-					124
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	19	1	1813	3	N	-0-					124
09	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	18	1	1695	3	N	-0-					124
10	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			N	-0-	72	5			52
11	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	65	1	1586	3	N	-0-					52
							2	4									
12	1767	N	1383	-0-	-384	-0-	55	1	1326	3	N	-0-					52
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1020	3			N	-0-					81
02	1102	N	915	-0-	-187	-0-	893	3	22	9	N	20					101
03	1085	N	827	-0-	-258	-0-	827	3			N	-0-					101
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					101
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	871	3	22	9	N	20					121
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	803	3	20	9	N	18					139
07	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	3			N	-0-					139
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	839	3	50	9	N	45	184	1			-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	851	3	19	9	N	17					17
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	835	3	13	9	N	12					29
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					29
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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
01	1891	N	994	-0-	-897	-0-	27	1	967	3	N	-0-					181
02	1363	N	997	-0-	-366	-0-	25	1	972	3	N	-0-					181
03	1488	N	873	-0-	-615	-0-	19	1	854	3	N	-0-					181
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	24	1	929	3	N	-0-					181
05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	25	1	853	3	N	-0-					181
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	21	1	660	3	N	-0-					181
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	27	1	1215	3	N	-0-					181
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	28	1	1217	3	N	-0-					181
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	20	1	903	3	N	-0-					181
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					181
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	3	N	49	184	1	23	5	23
							2	4	54	9							
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	101	1	1474	3	N	1					24
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	19	1	453	3	N	-0-					101
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	17	1	419	3	N	-0-					101
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	16	1	441	3	N	-0-					101
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	14	1	418	3	N	-0-					101
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	3	N	-0-					101
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	18	1	415	3	N	-0-					101
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					101
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					101
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					101
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					101
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	418	3	N	-0-					101
							2	4									
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	12	1	430	3	N	-0-					101
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2914	N	2119	-0-	-795	-0-	9	1	2110	3	N	-0-					116
02	2088	N	1872	-0-	-216	-0-	8	1	1864	3	N	-0-					116
03	2387	N	1568	-0-	-819	-0-	9	1	1559	3	N	-0-					116
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	9	1	2376	3	N	-0-					116
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	9	1	2295	3	N	-0-					116
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	9	1	1942	3	N	-0-					116
07	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	9	1	2203	3	N	-0-					116
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	9	1	3042	3	N	-0-					116
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	9	1	2098	3	N	-0-					116
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4868	3	6	9	N	5					121
11	2820	N	2433	-0-	-387	-0-	25	1	2395	3	N	10					131
							2	4	11	9							
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	27	1	2265	3	N	2	115	1			18
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 29,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	17	1	1146	3	N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	23	1	1208	3	N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	24	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	936	-0-	-204	-0-	23	1	913	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	27	1	1129	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	23	1	952	3	N	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	28	1	921	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	677	-0-	-470	-0-	14	1	663	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	614	-0-	-556	-0-	8	1	606	3	N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	878	3	44	9	N	40					40
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	3	N	-0-					40
							2	4									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	204	1	454	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	16	1	1233	3	N	-0-					146
02	1479	N	1202	-0-	-277	-0-	15	1	1187	3	N	-0-					146
03	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	11	1	1031	3	N	-0-					146
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	17	1	1434	3	N	-0-					146
05	1271	N	822	-0-	-449	-0-	13	1	809	3	N	-0-					146
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	18	1	1721	3	N	5					151
							6	9									
07	1488	N	677	-0-	-811	-0-	16	1	661	3	N	-0-					151
08	837	N	609	-0-	-228	-0-	12	1	597	3	N	-0-					151
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	16	1	1824	3	N	-0-					151
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					151
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	66	1	1510	3	N	-0-					151
							2	4									
12	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	81	1	1494	3	N	-0-					151
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	9	1	1959	3	N	-0-					50
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					50
03	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	8	1	1486	3	N	41					91
							45	9									
04	1890	N	1291	-0-	-599	-0-	9	1	1282	3	N	-0-					91
05	2015	N	1122	-0-	-893	-0-	9	1	1113	3	N	-0-					91
06	1500	N	828	-0-	-672	-0-	9	1	819	3	N	-0-					91
07	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	9	1	996	3	N	-0-					91
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	3	N	-0-					91
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	5	1	1101	3	N	-0-					91
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					91
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					91
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	16	1	2250	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 17,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	2046	N	1320	-0-	-726	-0-	19	1	1301	3	N	-0-					27
02	1334	N	1079	-0-	-255	-0-	17	1	1062	3	N	-0-					27
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	17	1	945	3	N	-0-					27
04	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	18	1	1030	3	N	-0-					27
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	19	1	1421	3	N	-0-					27
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	18	1	1273	3	N	-0-					27
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	19	1	1228	3	N	-0-					27
08	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	19	1	1054	3	N	-0-					27
09	1290	N	945	-0-	-345	-0-	18	1	927	3	N	-0-					27
10	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1022	3	19	9	N	17					44
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	38	1	1006	3	N	-0-					44
							2	4									
12	992	N	374	-0-	-618	-0-	10	1	362	3	N	-0-					44
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	868	N	708	-0-	-160	-0-	19	1	689	3	N	-0-					215
02	638	N	619	-0-	-19	-0-	17	1	602	3	N	-0-					215
03	775	N	607	-0-	-168	-0-	17	1	590	3	N	-0-					215
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	18	1	658	3	N	-0-					215
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	19	1	589	3	N	-0-					215
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	3	N	-0-					215
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	19	1	637	3	N	-0-					215
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	3	N	-0-					215
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	18	1	611	3	N	-0-					215
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-	25	5			190
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	14	1	607	3	N	-0-					190
							2	4									
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	18	1	607	3	N	-0-					190
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

01	1147	N	825	-0-	-322	-0-	82	1	743	3	N	-0-					102
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	3	N	-0-					102
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	82	1	949	3	N	-0-					102
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	79	1	919	3	N	-0-					102
05	868	N	741	-0-	-127	-0-	82	1	659	3	N	-0-					102
06	990	N	780	-0-	-210	-0-	79	1	701	3	N	-0-					102
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	82	1	690	3	N	-0-					102
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	712	3	N	-0-					102
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	79	1	680	3	N	-0-					102
10	775	N	375	-0-	-400	-0-	375	3			N	-0-	23	5			79
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2	4	N	-0-					79
12	775	N	625	-0-	-150	-0-	26	1	597	3	N	-0-					79
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	19	1	1388	3	N	-0-					116
02	1450	N	1288	-0-	-162	-0-	17	1	1271	3	N	-0-					116
03	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	14	1	1221	3	N	-0-					116
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	17	1	1355	3	N	-0-					116
05	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	17	1	1277	3	N	-0-					116
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	18	1	1346	3	N	-0-					116
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	19	1	1410	3	N	-0-					116
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	19	1	1421	3	N	-0-					116
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	18	1	1361	3	N	-0-					116
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					116
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	26	1	1321	3	N	7					123
							2	4	8	9							
12	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	28	1	1250	3	N	-0-					123
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1394	3	N	140	196	1			114
							154	9									
02	1914	N	1583	-0-	-331	-0-	35	1	1548	3	N	-0-					114
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	28	1	1209	3	N	187	190	1			111
							206	9									
04	1530	N	1066	-0-	-464	-0-	35	1	1031	3	N	-0-					111
05	1705	N	1022	-0-	-683	-0-	37	1	869	3	N	105	194	1			22
							116	9									
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	32	1	1183	3	N	82					104
							90	9									
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	37	1	951	3	N	98	194	1			8
							108	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1	944	3	N	58					66
							64	9									
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	34	1	1085	3	N	77					143
							85	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1347	3	73	9	N	66	201	1			8
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	34	1	1256	3	N	93					101
							2	4	102	9							
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	N	60					161
							2	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 15,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2573	N	1101	-0-	-1472	-0-	17	1	1084	3	N	-0-					208
02	1711	N	1644	-0-	-67	-0-	17	1	1430	3	N	179	174	1	5	5	208
							197	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	15	1	1592	3	N	-0-					208
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	18	1	1732	3	N	-0-					208
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	19	1	1786	3	N	-0-					208
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	18	1	1532	3	N	-0-					208
07	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	19	1	1608	3	N	-0-					208
08	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	14	1	1556	3	N	-0-					208
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	13	1	2018	3	N	-0-					208
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-	208	5			-0-
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2603	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	2108	N	1055	-0-	-1053	-0-	31	1	1022	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

COURSON -B- 5 WELL #: 50 RRCID -> 158494 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5506 - 6810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA, FREIDA WELL #: 3 RRCID -> 158505 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6750 - 6918

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	5			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

	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
01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	19	1	1771	3	N	-0-					151
02	2262	N	1588	-0-	-674	-0-	17	1	1571	3	N	-0-					151
03	1798	N	1344	-0-	-454	-0-	13	1	1331	3	N	-0-					151
04	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	18	1	1709	3	N	-0-					151
05	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	19	1	1543	3	N	-0-					151
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	18	1	1570	3	N	-0-					151
07	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	16	1	1490	3	N	-0-					151
08	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	19	1	1493	3	N	-0-					151
09	1590	N	1350	-0-	-240	-0-	18	1	1332	3	N	-0-					151
10	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	1337	3			N	-0-	97	5			54
11	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	46	1	1269	3	N	-0-					54
							2	4									
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	42	1	1320	3	N	-0-					54
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

	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
01	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	19	1	1195	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1050	-0-	-110	-0-	17	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	14	1	946	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	18	1	1093	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	850	-0-	-266	-0-	15	1	835	3	N	-0-					-0-
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	16	1	778	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	19	1	999	3	N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	19	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	16	1	906	3	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	692	-0-	-328	-0-	25	1	665	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	27	1	845	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
02	377	N	340	-0-	-37	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
07	372	N	187	-0-	-185	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	8	1	279	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	748	-0-	-492	-0-	748	3	N	-0-					38
02	812	N	634	-0-	-178	-0-	634	3	N	-0-					38
03	806	N	292	-0-	-514	-0-	292	3	N	-0-					38
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-					38
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-					38
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-					38
07	1240	N	810	-0-	-430	-0-	810	3	N	-0-					38
08	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3	N	-0-					38
09	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	3	N	-0-					38
10	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3	N	-0-					38
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	3	N	-0-					38
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW "B" WELL #: 4 RRCID -> 158809 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6928 - 6986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASGOW, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 158920 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7186 - 7254

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

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
01	2480	N	1898	-0-	-582	-0-	1898	3			N	-0-					87
02	1827	N	1740	-0-	-87	-0-	1740	3			N	-0-					87
03	1922	N	516	-0-	-1406	-0-	516	3			N	-0-					87
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					87
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					87
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					87
07	2325	N	1861	-0-	-464	-0-	1861	3			N	-0-					87
08	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1831	3			N	-0-					87
09	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3			N	-0-					87
10	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-	80	5			7
11	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	3			N	-0-					7
12	1829	N	1481	-0-	-348	-0-	1481	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

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
01	1736	N	1330	-0-	-406	-0-	19	1	1311	3	N	-0-					163
02	1450	N	1265	-0-	-185	-0-	17	1	1248	3	N	-0-					163
03	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	14	1	1096	3	N	-0-					163
04	1290	N	234	-0-	-1056	-0-	4	1	230	3	N	-0-					163
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	14	1	1687	3	N	-0-	163	1			-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	18	1	1356	3	N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	19	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1105	-0-	-600	-0-	16	1	1089	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	18	1	1296	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	50	1	1210	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	51	1	1254	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 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
01	2976	X	1916	-0-	-1060	-0-	19	1	1897	3	N	-0-					30
02	2784	X	659	-0-	-2125	-0-	13	1	627	3	N	17					47
							19	9									
03	2976	X	737	-0-	-2239	-0-	13	1	724	3	N	-0-					47
04	1860	N	561	-0-	-1299	-0-	18	1	543	3	N	-0-					47
05	713	N	463	-0-	-250	-0-	16	1	447	3	N	-0-					47
06	720	N	51	-0-	-669	-0-	1	1	50	3	N	-0-					47
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	N	-0-					47
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	13	1	2080	3	N	-0-					47
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	14	1	1893	3	N	136	180	1			3
							150	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					3
11	2040	N	1390	-0-	-650	-0-	24	1	1345	3	N	17					20
							2	4	19	9							
12	2139	N	1120	-0-	-1019	-0-	22	1	1061	3	N	32					52
							2	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 12,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	N	9					66
							10	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	26					92
							29	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					92
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	18	1	253	3	N	4					96
							4	9									
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	N	-0-					96
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					96
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	13					109
							14	9									
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	16	1	193	3	N	5					114
							6	9									
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	11	1	141	3	N	5					119
							6	9									
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					119
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	20					139
							2	4	22	9							
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	4					143
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	854	-0-	-14	-0-	19	1	835	3	N	-0-					158
02	986	N	715	-0-	-271	-0-	17	1	698	3	N	-0-					158
03	930	N	698	-0-	-232	-0-	17	1	681	3	N	-0-					158
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	18	1	769	3	N	-0-					158
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	19	1	737	3	N	-0-					158
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	N	-0-					158
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	19	1	740	3	N	-0-					158
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	19	1	734	3	N	-0-					158
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	18	1	699	3	N	-0-					158
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-	140	5			18
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	708	3	N	-0-					18
							2	4									
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	23	1	711	3	N	-0-					18
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3196	-0-	-1454	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					44
02	4350	X	3534	-0-	-816	-0-	17	1	3517	3	N	-0-					44
03	4650	X	2942	-0-	-1708	-0-	17	1	2925	3	N	-0-					44
04	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	18	1	3391	3	N	-0-					44
05	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	19	1	3168	3	N	-0-					44
06	3660	X	2948	-0-	-712	-0-	18	1	2930	3	N	-0-					44
07	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	19	1	2915	3	N	-0-					44
08	3534	X	2448	-0-	-1086	-0-	19	1	2429	3	N	-0-					44
09	3420	X	2513	-0-	-907	-0-	18	1	2492	3	N	3					47
							3	9									
10	3193	X	2625	-0-	-568	-0-	2625	3			N	-0-					47
11	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	112	1	2563	3	N	3					50
							2	4	3	9							
12	2945	X	2388	-0-	-557	-0-	90	1	2296	3	N	-0-					50
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 34,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DUDLEY ET AL WELL #: 3032 RRCID -> 161568 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6936 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					13
02	1102	N	942	-0-	-160	-0-	942	2			Y	-0-					13
03	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			Y	-0-					13
04	1350	N	699	-0-	-651	-0-	699	2			Y	-0-					13
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					13
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1085	N	734	-0-	-351	-0-	19	1	715	3	N	-0-					72
02	870	N	720	-0-	-150	-0-	14	1	706	3	N	-0-					72
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	17	1	756	3	N	-0-					72
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	18	1	757	3	N	-0-					72
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	19	1	739	3	N	-0-					72
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	18	1	716	3	N	-0-					72
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	19	1	731	3	N	-0-					72
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	19	1	748	3	N	-0-					72
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	3	N	-0-					72
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					76
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	N	-0-					76
							2	4									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	797	3	N	-0-					76
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2621	-0-	-727	-0-	19	1	2602	3	N	-0-					81
02	3306	X	2751	-0-	-555	-0-	17	1	2734	3	N	-0-					81
03	3534	X	1661	-0-	-1873	-0-	17	1	1600	3	N	40					121
							44	9									
04	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	18	1	3072	3	N	-0-					121
05	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	19	1	3023	3	N	-0-					121
06	2850	X	2745	-0-	-105	-0-	18	1	2727	3	N	-0-					121
07	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	19	1	3080	3	N	-0-					121
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	3	N	40					161
							44	9									
09	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	18	1	2713	3	N	-0-					161
10	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2864	3	31	9	N	28	189	1			-0-
11	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	62	1	2802	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	3379	X	2026	-0-	-1353	-0-	49	1	1975	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TREGELLAS, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 163308 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7112 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1288	-0-	-851	-0-	17	1	1260	3	N	10					86
							11	9									
02	1566	N	1363	-0-	-203	-0-	17	1	1346	3	N	-0-					86
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					86
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	18	1	1547	3	N	-0-					86
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	19	1	1552	3	N	5					91
							6	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	18	1	1563	3	N	1					92
							1	9									
07	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	19	1	1591	3	N	-0-					92
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	19	1	1579	3	N	17					109
							19	9									
09	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	18	1	1502	3	N	9					118
							10	9									
10	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3			N	-0-					118
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	49	1	1472	3	N	-0-					118
							2	4									
12	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	50	1	1475	3	N	-0-					118
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	8	1	1441	3	N	-0-					66
02	1363	N	1100	-0-	-263	-0-	8	1	1092	3	N	-0-					66
03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	4	1	827	3	N	-0-					66
04	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	8	1	1233	3	N	-0-					66
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	9	1	1548	3	N	-0-					66
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	9	1	1438	3	N	-0-					66
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	9	1	1436	3	N	-0-					66
08	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	9	1	1496	3	N	-0-					66
09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	9	1	1405	3	N	-0-					66
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					66
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	22	1	1642	3	N	-0-					66
							2	4									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	21	1	1645	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASGOW, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 163921 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7224 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	18	1	1788	3	N	-0-					69
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	17	1	2031	3	N	-0-					69
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	14	1	1957	3	N	12					81
							13	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	18	1	1984	3	N	-0-					81
05	2201	N	1742	-0-	-459	-0-	19	1	1723	3	N	-0-					81
06	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	16	1	1529	3	N	-0-					81
07	2077	N	587	-0-	-1490	-0-	6	1	581	3	N	-0-					81
08	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	19	1	1558	3	N	-0-					81
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	13	1	1508	3	N	-0-					81
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					81
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2210	3	N	-0-					81
							2	4									
12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	96	1	2944	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	19	1	2613	3	N	-0-					88
02	3248	X	1945	-0-	-1303	-0-	16	1	1929	3	N	-0-					88
03	3472	X	1770	-0-	-1702	-0-	14	1	1756	3	N	-0-					88
04	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	18	1	2298	3	N	-0-					88
05	2883	X	2112	-0-	-771	-0-	19	1	2093	3	N	-0-					88
06	2550	X	1693	-0-	-857	-0-	18	1	1675	3	N	-0-					88
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	19	1	2507	3	N	-0-					88
08	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	19	1	2139	3	N	-0-					88
09	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	18	1	1948	3	N	-0-					88
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					88
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	80	1	2623	3	N	2					90
							2	4	2	9							
12	2511	X	1941	-0-	-570	-0-	62	1	1876	3	N	1	82	1			9
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 26,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	19	1	1132	3	N	-0-					10
02	1160	N	978	-0-	-182	-0-	17	1	961	3	N	-0-					10
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	13	1	987	3	N	-0-					10
04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	18	1	1086	3	N	-0-					10
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	19	1	1057	3	N	-0-					10
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	18	1	932	3	N	5					15
							6	9									
07	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	19	1	996	3	N	5					20
							6	9									
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	19	1	1011	3	N	-0-					20
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	18	1	994	3	N	14					34
							15	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					34
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	33	1	1236	3	N	-0-					34
							2	4									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	N	-0-					34
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COURSON -B- 3 WELL #: 57 RRCID -> 164540 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6678 - 6700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					62
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-	62	5			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	3			N	-0-					131
02	2291	N	2184	-0-	-107	-0-	2184	3			N	-0-					131
03	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	1921	3			N	-0-					131
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1907	3			N	-0-					131
05	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	2181	3			N	-0-					131
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	3			N	-0-					131
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					131
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					131
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					131
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					131
11	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	2392	3	6	9	N	5					136
12	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 26,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

01	930	N	790	-0-	-140	-0-	19	1	760	3	N	10					54
							11	9									
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	17	1	656	3	N	-0-					54
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	17	1	553	3	N	-0-					54
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	18	1	589	3	N	-0-					54
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	19	1	562	3	N	-0-					54
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	N	-0-					54
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	N	-0-					54
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	12	1	489	3	N	-0-					54
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	12	1	399	3	N	5					59
							6	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					59
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	556	3	N	-0-					59
							2	4									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	1					60
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2220	-0-	-415	-0-	19	1	2201	3	N	-0-					121
02	2378	N	1993	-0-	-385	-0-	17	1	1976	3	N	-0-					121
03	2511	N	1859	-0-	-652	-0-	15	1	1778	3	N	60					181
							66	9									
04	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	18	1	2016	3	N	-0-					181
05	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	19	1	1994	3	N	-0-					181
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	18	1	1478	3	N	-0-					181
07	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	19	1	1747	3	N	-0-					181
08	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	19	1	1926	3	N	-0-					181
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	13	1	1592	3	N	-0-					181
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					181
11	1890	N	1275	-0-	-615	-0-	39	1	1226	3	N	7	183	1			5
							2	4	8	9							
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	60	1	1977	3	N	-0-					5
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1260	3	N	-0-					39
02	1131	N	1030	-0-	-101	-0-	17	1	1013	3	N	-0-					39
03	930	N	491	-0-	-439	-0-	11	1	480	3	N	-0-					39
04	1230	N	973	-0-	-257	-0-	11	1	962	3	N	-0-					39
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	14	1	892	3	N	-0-					39
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	16	1	1113	3	N	-0-					39
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	1248	3	N	-0-					39
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	19	1	1154	3	N	-0-					39
09	1140	N	929	-0-	-211	-0-	10	1	919	3	N	-0-					39
10	1271	N	733	-0-	-538	-0-	733	3			N	-0-					39
11	1140	N	839	-0-	-301	-0-	28	1	809	3	N	-0-					39
							2	4									
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	46	1	1658	3	N	-0-					39
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 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
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	17	1	443	3	N	-0-					71
02	493	N	412	-0-	-81	-0-	17	1	395	3	N	-0-					71
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	14	1	426	3	N	-0-					71
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	N	-0-					71
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-					71
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	N	-0-					71
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	3	N	-0-					71
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	17	1	414	3	N	-0-					71
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	18	1	401	3	N	-0-					71
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	71	5			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	12	1	729	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	14	1	683	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1633	-0-	-1436	-0-	1633	3			N	-0-					108
02	2871	X	2308	-0-	-563	-0-	2308	3			N	-0-					108
03	3069	X	110	-0-	-2959	-0-	101	3	9	9	N	8					116
04	2940	X	816	-0-	-2124	-0-	816	3			N	-0-					116
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					116
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					116
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2211	3	22	9	N	20					136
08	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	2833	3			N	-0-					136
09	2970	X	570	-0-	-2400	-0-	559	3	11	9	N	10					146
10	3069	X	19	-0-	-3050	-0-	19	3			N	-0-					146
11	2850	X	2	-0-	-2848	-0-	2	4			N	-0-					146
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	68	1	3086	3	N	43	188	1			1
							2	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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
01	992	N	797	-0-	-195	-0-	17	1	780	3	N	-0-					181
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	N	-0-					181
03	713	N	449	-0-	-264	-0-	14	1	435	3	N	-0-					181
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	814	3	N	-0-					181
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	18	1	741	3	N	-0-					181
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	705	3	N	-0-					181
07	868	N	200	-0-	-668	-0-	5	1	195	3	N	-0-					181
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	11	1	451	3	N	-0-					181
09	720	N	64	-0-	-656	-0-	2	1	62	3	N	-0-					181
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	172	1	10	5	-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1461	-0-	-740	-0-	19	1	1442	3	N	-0-					166
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	17	1	1596	3	N	-0-					166
03	1798	N	1351	-0-	-447	-0-	13	1	1338	3	N	-0-					166
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	17	1	1674	3	N	-0-					166
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	19	1	1548	3	N	-0-					166
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	18	1	1606	3	N	-0-					166
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	19	1	1655	3	N	-0-					166
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1654	3	N	-0-					166
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	18	1	1672	3	N	-0-					166
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					166
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	48	1	1633	3	N	-0-					166
							2	4									
12	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	47	1	1519	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	974	-0-	-390	-0-	974	3			N	-0-					30
02	1044	N	947	-0-	-97	-0-	947	3			N	-0-					30
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					30
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					30
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					30
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					30
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1052	3	34	9	N	31					61
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	N	1					62
09	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876	3			N	-0-					62
10	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	3			N	-0-					62
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1009	3	6	9	N	5					67
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5					72

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	2046	N	1613	-0-	-433	-0-	19	1	1594	3	N	-0-					84
02	1682	N	1475	-0-	-207	-0-	17	1	1458	3	N	-0-					84
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	14	1	1291	3	N	-0-					84
04	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	18	1	1534	3	N	-0-					84
05	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	19	1	1470	3	N	2					86
							2	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	18	1	1437	3	N	-0-					86
07	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	19	1	1456	3	N	-0-					86
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	19	1	1427	3	N	-0-					86
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	18	1	1577	3	N	-0-					86
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					86
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	3	N	-0-					86
							2	4									
12	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	47	1	1355	3	N	6					92
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 17,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1101	-0-	-480	-0-	19	1	1068	3	N	13					18
							14	9									
02	1189	N	995	-0-	-194	-0-	17	1	971	3	N	6					24
							7	9									
03	1178	N	952	-0-	-226	-0-	14	1	938	3	N	-0-					24
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	1134	3	N	-0-					24
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	19	1	1057	3	N	-0-					24
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	18	1	1020	3	N	3					27
							3	9									
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	19	1	1035	3	N	-0-					27
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	18	1	975	3	N	-0-					27
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	18	1	1013	3	N	5					32
							6	9									
10	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					32
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	32	1	985	3	N	25					57
							2	4	28	9							
12	1085	N	887	-0-	-198	-0-	29	1	856	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	19	1	1692	3	N	-0-					30
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	17	1	1637	3	N	-0-					30
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	19	1	1660	3	N	-0-					30
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	18	1	1587	3	N	-0-					30
05	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	19	1	1629	3	N	-0-					30
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	18	1	1574	3	N	-0-					30
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	19	1	1635	3	N	-0-					30
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	19	1	1556	3	N	-0-					30
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	18	1	1573	3	N	-0-					30
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	3	N	-0-	28	5			2
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	3	N	-0-					2
							2	4									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	84	1	1744	3	N	-0-					2
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	T. A.		1782	-0-	1782	1782	5	1	1777	3	N	-0-					33
09	14B DENY		2826	-0-	2826	4608	17	1	2809	3	N	-0-					33
10	14B2 EXT		1802	-0-	1802	6410	1776	3	26	9	N	24					57
11	14B2 EXT		1242	-0-	1242	7652	29	1	1211	3	N	-0-					57
							2	4									
12	8700	X	1048	-0-	-7652	-0-	23	1	1023	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	466	-0-	-588	-0-	17	1	432	3	N	15					126
							17	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	N	-0-					126
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	N	34					160
							37	9									
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	17	1	404	3	N	3					163
							3	9									
05	837	N	412	-0-	-425	-0-	19	1	393	3	N	-0-					163
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	13	1	342	3	N	-0-					163
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	19	1	372	3	N	12	175	1			-0-
							13	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	18	1	339	3	N	-0-					-0-
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	10	1	261	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	372	N	137	-0-	-235	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	19	1	2074	3	N	7					81
							8	9									
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	17	1	2154	3	N	-0-					81
03	2325	N	1699	-0-	-626	-0-	15	1	1683	3	N	1					82
							1	9									
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	18	1	1908	3	N	9					91
							10	9									
05	2325	N	1313	-0-	-1012	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					91
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	18	1	2551	3	N	5					96
							6	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	19	1	2087	3	N	-0-					96
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	19	1	2214	3	N	-0-					96
09	2580	N	2040	-0-	-540	-0-	18	1	2019	3	N	3					99
							3	9									
10	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	1906	3			N	-0-					99
11	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	74	1	1852	3	N	5					104
							2	4	6	9							
12	2108	N	1498	-0-	-610	-0-	58	1	1434	3	N	4					108
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 23,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2216	-0-	-760	-0-	19	1	2179	3	N	16					29
							18	9									
02	T. A.		2165	-0-	2165	2165	17	1	2147	3	N	1					30
							1	9									
03	T. A.		1766	-0-	1766	3931	14	1	1752	3	N	-0-					30
04	T. A.		2334	-0-	2334	6265	18	1	2299	3	N	15					45
							17	9									
05	T. A.		1972	-0-	1972	8237	19	1	1953	3	N	-0-					45
06	T. A.		1989	-0-	1989	10226	18	1	1971	3	N	-0-					45
07	T. A.		1956	-0-	1956	12182	19	1	1937	3	N	-0-					45
08	14131	X	1949	-0-	-12182	-0-	19	1	1930	3	N	-0-					45
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	18	1	1773	3	N	-0-					45
10	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	3			N	-0-					45
11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	45	1	1760	3	N	-0-					45
							2	4									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	70	1	2104	3	N	-0-					45
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	19	1	2135	3	N	-0-					188
02	2755	X	2045	-0-	-710	-0-	17	1	2028	3	N	-0-					188
03	2945	X	1820	-0-	-1125	-0-	13	1	1807	3	N	-0-					188
04	2430	X	2239	-0-	-191	-0-	17	1	2222	3	N	-0-					188
05	2232	X	2152	-0-	-80	-0-	19	1	2133	3	N	-0-					188
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	18	1	2182	3	N	-0-					188
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	19	1	2320	3	N	-0-					188
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	19	1	2321	3	N	-0-					188
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	18	1	2180	3	N	-0-					188
10	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2153	3			N	-0-	133	5			55
11	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	108	1	2076	3	N	-0-					55
							2	4									
12	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	101	1	2000	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961	N	704	-0-	-257	-0-	19	1	685	3	N	-0-					13
02	754	N	638	-0-	-116	-0-	17	1	621	3	N	-0-					13
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	17	1	671	3	N	-0-					13
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	3	N	-0-					13
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	19	1	744	3	N	-0-					13
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	3	N	-0-					13
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	740	3	N	-0-					13
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	18	1	679	3	N	-0-					13
09	750	N	608	-0-	-142	-0-	15	1	593	3	N	-0-					13
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-	10	5			3
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	22	1	353	3	N	4					7
							2	4	4	9							
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	N	3					10
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	2170	N	1614	-0-	-556	-0-	19	1	1543	3	N	47					47
							52	9									
02	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	17	1	1493	3	N	37					84
							41	9									
03	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	13	1	1305	3	N	-0-					84
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	18	1	1610	3	N	-0-					84
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	19	1	1569	3	N	64					148
							70	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	18	1	1625	3	N	-0-					148
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	19	1	1664	3	N	64	192	1			20
							70	9									
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	19	1	1608	3	N	49					69
							54	9									
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	18	1	1534	3	N	57					126
							63	9									
10	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1573	3	78	9	N	71	197	1			-0-
11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	37	1	1486	3	N	20					20
							2	4	22	9							
12	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	40	1	1500	3	N	46					66
							2	4	51	9							

TOTAL GAS PROD: 19,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	28	1	1694	3	N	-0-					148
02	1769	N	1628	-0-	-141	-0-	26	1	1602	3	N	-0-					148
03	1860	N	1453	-0-	-407	-0-	21	1	1432	3	N	-0-					148
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	27	1	1722	3	N	-0-					148
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	28	1	1579	3	N	-0-					148
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	27	1	1590	3	N	-0-					148
07	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	28	1	1621	3	N	-0-					148
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	3	N	-0-					148
09	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	27	1	1516	3	N	-0-					148
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					148
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	73	1	1513	3	N	18					166
							2	4	20	9							
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	79	1	1467	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	12					25
							13	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					25
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	16	1	320	3	N	-0-					25
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	14	1	372	3	N	-0-					25
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	348	3	N	10					35
							11	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	12					47
							13	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	368	3	N	7					54
							8	9									
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	14	1	331	3	N	-0-					54
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	18	1	352	3	N	3					57
							3	9									
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	269	3	6	9	N	5					62
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					62
							2	4									
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	10	1	323	3	N	-0-					62
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					59
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1631	3	197	9	N	179	189	1			49
03	1023	N	11	-0-	-1012	-0-	11	3			N	-0-					49
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2033	3	31	9	N	28					77
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1873	3	41	9	N	37					114
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1994	3	118	9	N	107	192	1			29
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1492	3	178	9	N	162	189	1			2
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					2
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1635	3	92	9	N	84					86
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	959	3	144	9	N	131	188	1			29
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1894	3	12	9	N	11					40
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1491	3	150	9	N	136					176

TOTAL GAS PROD: 19,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	5704	X	4301	-0-	-1403	-0-	18	1	4283	3	N	-0-					181
02	5336	X	3913	-0-	-1423	-0-	16	1	3897	3	N	-0-					181
03	5704	X	3832	-0-	-1872	-0-	14	1	3818	3	N	-0-					181
04	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	18	1	4325	3	N	-0-					181
05	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	19	1	4261	3	N	-0-					181
06	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	17	1	4152	3	N	-0-					181
07	4495	X	4187	-0-	-308	-0-	19	1	4168	3	N	-0-					181
08	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	19	1	4307	3	N	-0-					181
09	4350	X	3594	-0-	-756	-0-	16	1	3578	3	N	-0-					181
10	4309	X	3380	-0-	-929	-0-	3363	3	17	9	N	15	196	1			-0-
11	4200	X	3140	-0-	-1060	-0-	99	1	3039	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	4340	X	2172	-0-	-2168	-0-	55	1	2115	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 45,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	1209	N	890	-0-	-319	-0-	19	1	852	3	N	17					242
							19	9									
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	17	1	794	3	N	-0-					242
03	930	N	761	-0-	-169	-0-	14	1	747	3	N	-0-					242
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	3	N	-0-					242
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	19	1	803	3	N	7					249
							8	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	803	3	N	6					255
							7	9									
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	19	1	877	3	N	2					257
							2	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	19	1	825	3	N	-0-					257
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	18	1	769	3	N	10					267
							11	9									
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	772	3	15	9	N	14					281
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	23	1	737	3	N	-0-					281
							2	4									
12	837	N	794	-0-	-43	-0-	27	1	756	3	N	8					289
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2785	3			N	-0-					101
02	3596	X	2550	-0-	-1046	-0-	2550	3			N	-0-					101
03	3844	X	2243	-0-	-1601	-0-	2243	3			N	-0-					101
04	3720	X	2034	-0-	-1686	-0-	2034	3			N	-0-					101
05	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	2811	3			N	-0-					101
06	2700	X	2393	-0-	-307	-0-	2393	3			N	-0-					101
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					101
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					101
09	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	2669	3			N	-0-					101
10	2821	X	2236	-0-	-585	-0-	2192	3	44	9	N	40					141
11	3060	X	860	-0-	-2200	-0-	860	3			N	-0-					141
12	3162	X	1591	-0-	-1571	-0-	1591	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 28,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	4402	X	1774	-0-	-2628	-0-	1766	3	8	9	N	7					34
02	4118	X	1304	-0-	-2814	-0-	1304	3			N	-0-					34
03	4402	X	1083	-0-	-3319	-0-	1080	3	3	9	N	3					37
04	4200	X	438	-0-	-3762	-0-	438	3			N	-0-					37
05	4340	X	394	-0-	-3946	-0-	385	3	9	9	N	8					45
06	1710	X	155	-0-	-1555	-0-	155	3			N	-0-					45
07	1395	X	7	-0-	-1388	-0-	7	3			N	-0-					45
08	1085	X	5	-0-	-1080	-0-	5	3			N	-0-					45
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3874	3	149	9	N	135					180
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3779	3	14	9	N	13					193
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2716	3	8	9	N	7					200
12	4154	X	2284	-0-	-1870	-0-	2282	3	2	9	N	2					202

TOTAL GAS PROD: 17,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	16	1	2041	3	N	-0-					91
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	17	1	2323	3	N	-0-					91
03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	13	1	1637	3	N	-0-					91
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	17	1	2166	3	N	1					92
							1	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	19	1	1811	3	N	5					97
							6	9									
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	18	1	2337	3	N	-0-					97
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	19	1	2268	3	N	14					111
							15	9									
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	16	1	1941	3	N	-0-					111
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	18	1	2140	3	N	2					113
							2	9									
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	3	3	9	N	3					116
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	69	1	2217	3	N	-0-					116
							2	4									
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	68	1	2075	3	N	12					128
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 25,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREGELLAS, W.T. WELL #: 8 H RRCID -> 208911 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7265 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	183	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	19	1	4034	3	N	12	179	1			63
							13	9									
02	4002	X	3692	-0-	-310	-0-	17	1	3674	3	N	1					64
							1	9									
03	4278	X	3370	-0-	-908	-0-	14	1	3339	3	N	15					79
							17	9									
04	4140	X	4045	-0-	-95	-0-	18	1	4013	3	N	13					92
							14	9									
05	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	19	1	3931	3	N	-0-					92
06	3930	X	3690	-0-	-240	-0-	18	1	3651	3	N	19					111
							21	9									
07	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	19	1	3820	3	N	-0-					111
08	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	19	1	3710	3	N	-0-					111
09	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	18	1	3722	3	N	5					116
							6	9									
10	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	3			N	-0-					116
11	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	119	1	3512	3	N	-0-					116
							2	4									
12	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	122	1	3662	3	N	-0-					116
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 45,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHRADER -B- WELL #: 1483 RRCID -> 252821 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	103	1	696	3	Y	-0-					7
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	Y	-0-					7
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	103	1	708	3	Y	-0-					7
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	740	3	Y	-0-					7
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	103	1	693	3	Y	-0-					7
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	103	1	329	3	Y	-0-					7
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	103	1	707	3	Y	-0-					7
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	103	1	747	3	Y	-0-					7
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	103	1	693	3	Y	-0-					7
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	103	1	609	3	Y	-0-					7
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	103	1	649	3	Y	-0-					7
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	103	1	665	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	312	-0-	-773	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	957	X	386	-0-	-571	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	992	X	328	-0-	-664	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	960	X	455	-0-	-505	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	992	X	584	-0-	-408	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	570	X	389	-0-	-181	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	744	X	533	-0-	-211	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	720	X	549	-0-	-171	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	744	X	435	-0-	-309	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			Y	-0-					16
02	609	N	508	-0-	-101	-0-	508	2			Y	-0-					16
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					16
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					16
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					16
06	INC G-10		619	-0-	619	619	619	2			Y	-0-					16
07	INC G-10		654	-0-	654	1273	654	2			Y	-0-					16
08	INC G-10		916	-0-	916	2189	275	1	641	2	Y	-0-					16
09	3064	X	875	-0-	-2189	-0-	249	1	626	2	Y	-0-					16
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	275	1	651	2	Y	-0-					16
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	264	1	658	2	Y	-0-					16
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	270	1	646	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					47
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					47
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	N	2					49
04	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	1853	2	12	9	N	11					60
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					60
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1882	2			N	-0-					60
07	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					60
08	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	2			N	-0-					60
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			N	-0-					60
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1924	2	23	9	N	21					81
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					81
12	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 23,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	12431	X	9687	-0-	-2744	-224436	8399	2	1288	9	N	1171	1369	1			215
02	11629	X	20809	-0-	9180	-215256	17829	2	2980	9	N	2709	2542	1			382
03	12431	X	19678	-0-	7247	-208009	17098	2	2580	9	N	2345	2535	1			192
04	12030	X	22619	-0-	10589	-197420	19714	2	2905	9	N	2641	2514	1			319
05	12431	X	23622	-0-	11191	-186229	20830	2	2792	9	N	2538	2497	1			360
06	12030	X	21979	-0-	9949	-176280	19529	2	2450	9	N	2227	2080	1			507
07	12431	X	17516	-0-	5085	-171195	15362	2	2154	9	N	1958	2126	1			339
08	12431	X	14484	-0-	2053	-169142	12887	2	1597	9	N	1452	1163	1			628
09	0	X	18531	-0-	18531	-150611	16386	2	2145	9	N	1950	1750	1			828
10	12431	X	18912	-0-	6481	-144130	16776	2	2136	9	N	1942	2348	1			422
11	12030	X	18969	-0-	6939	-137191	17085	2	1884	9	N	1713	1832	1			303
12	12431	X	19200	-0-	6769	-130422	17465	2	1735	9	N	1577	1354	1			526

TOTAL GAS PROD: 226,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,223

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

06	0		3822	-0-	3822	3822	540	1	2367	2	N	832					832
							915	9									
07	0	W	11310	-0-	11310	15132	847	1	9287	2	N	1069	1694	1			207
							1176	9									
08	0	W	9208	-0-	9208	24340	797	1	7599	2	N	738	573	1			372
							812	9									
09	0	W	7360	-0-	7360	31700	802	1	5934	2	N	567	563	1			376
							624	9									
10	0	W	6240	-0-	6240	37940	869	1	4796	2	N	523	584	1			315
							575	9									
11	0	W	5764	-0-	5764	43704	911	1	4295	2	N	507	392	1			430
							558	9									
12	0	W	5148	-0-	5148	48852	807	1	3854	2	N	443	392	1			481
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 48,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,679

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		2101	-0-	2101	2101	228	1	1873	9	N	1703	575	1			1128
06	SHUT IN		18460	-0-	18460	20561	782	1	7451	2	N	9297	9517	1			908
							10227	9									
07	SHUT IN		18484	-0-	18484	39045	770	1	8719	2	N	8177	8004	1			1081
							8995	9									
08	SHUT IN		25914	-0-	25914	64959	912	1	15225	2	N	8888	9110	1			859
							9777	9									
09	SHUT IN		19739	-0-	19739	84698	336	1	12811	2	N	5993	6202	1			650
							6592	9									
10	SHUT IN		16777	-0-	16777	101475	572	1	9619	2	N	5987	5744	1			893
							6586	9									
11	0	Z	30776	-0-	30776	132251	1037	1	21008	2	N	7937	8326	1			504
							8731	9									
12	0	Z	28105	-0-	28105	160356	621	1	20660	2	N	6204	5743	1			965
							6824	9									

TOTAL GAS PROD: 160,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,186

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		10924	-0-	10924	10924	894	1	4355	2	N	5159	4511	1			648
							5675	9									
07	SHUT IN		36501	-0-	36501	47425	755	1	22021	2	N	12477	12188	1			937
							13725	9									
08	SHUT IN		43250	-0-	43250	90675	259	1	31606	2	N	10350	10819	1			468
							11385	9									
09	SHUT IN		27276	-0-	27276	117951	166	1	19785	2	N	6659	6394	1			733
							7325	9									
10	0	W	33842	-0-	33842	151793	212	1	25476	2	N	7413	7380	1			766
							8154	9									
11	0	W	38363	-0-	38363	190156	251	1	30954	2	N	6507	6566	1			707
							7158	9									
12	0	W	32389	-0-	32389	222545	219	1	26545	2	N	5114	5039	1			782
							5625	9									

TOTAL GAS PROD: 222,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,679

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					130
06	0		783	-0-	783	783	84	1	548	2	N	137					267
							151	9									
07	0	W	11188	-0-	11188	11971	847	1	8589	2	N	1593	1428	1			432
							1752	9									
08	0	W	14730	-0-	14730	26701	835	1	12440	2	N	1323	1217	1			538
							1455	9									
09	0	W	14168	-0-	14168	40869	807	1	12153	2	N	1098	967	1			669
							1208	9									
10	0	W	12595	-0-	12595	53464	807	1	10778	2	N	918	1119	1			468
							1010	9									
11	0	W	11190	-0-	11190	64654	763	1	9526	2	N	819	743	1			544
							901	9									
12	0	W	6273	-0-	6273	70927	786	1	4926	2	N	510	733	1			321
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 70,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,528

CISCO OPERATING, LLC 154107
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
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	N	2					100
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1260	2	25	9	N	23					123
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	N	16					139
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	N	3					142
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					154
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16					170
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1389	2	11	9	N	10					180
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1361	2	22	9	N	20	30	1			170
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	2	7	9	N	6					176
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1191	2	2	9	N	2					178
11	1350	N	740	-0-	-610	-0-	740	2			N	-0-					178
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 15,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CISCO OPERATING, LLC //CONT.// 154107
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
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	N	8					8
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-					76
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					76
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					76
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					76
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					76
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					76
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					76
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					76
09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			N	-0-					76
10	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1454	2			N	-0-					76
11	1410	N	935	-0-	-475	-0-	935	2			N	-0-					76
12	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	1050	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MEEK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022220 COMPL. DATE 07/30/1957 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6304 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	74	-0-	-2313	-0-	74	1			N	-0-					45
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					45
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	74	1	488	3	N	33					78
							36	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	72	1	2638	3	N	8					86
							9	9									
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	74	1	3165	3	N	14					100
							15	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	72	1	3124	3	N	-0-					100
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	74	1	3297	3	N	8					108
							9	9									
08	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	74	1	3060	3	N	-0-					108
09	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	72	1	2894	3	N	-0-					108
10	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	74	1	3051	3	N	-0-					108
11	3270	X	3135	-0-	-135	-0-	72	1	3048	3	N	14					122
							15	9									
12	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	74	1	3155	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 28,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

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
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					122
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					122
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					122
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					122
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					122
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					122
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					122
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					122
09	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	1470	3			N	-0-					122
10	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					122
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					122
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 23,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

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
01	1085	N	685	-0-	-400	-0-	23	1	662	3	N	-0-					129
02	841	N	739	-0-	-102	-0-	22	1	717	3	N	-0-					129
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					129
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					129
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					129
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					129
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					129
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					129
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	711	3			N	-0-					129
10	899	N	585	-0-	-314	-0-	585	3			N	-0-					129
11	810	N	608	-0-	-202	-0-	23	1	585	3	N	-0-					129
12	744	N	488	-0-	-256	-0-	23	1	465	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

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
01	403	N	272	-0-	-131	-0-	58	1	214	2	N	-0-					135
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	272	2	N	5					140
							6	9									
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	62	1	332	2	N	-0-					140
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	N	24					164
							26	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	62	1	272	2	N	-0-					164
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	2	N	-0-					164
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	419	2	N	-0-					164
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	390	2	N	26					190
							29	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	2	N	-0-					190
10	496	N	374	-0-	-122	-0-	46	1	320	2	N	7					197
							8	9									
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	50	1	358	2	N	7					204
							8	9									
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	62	1	349	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	-0-			77
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	42	1	942	2	N	-0-			77
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	62	1	999	2	N	-0-			77
04	1050	N	858	-0-	-192	-0-	48	1	810	2	N	-0-			77
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	1064	2	N	-0-			77
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	52	1	875	2	N	-0-			77
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	2	N	-0-			77
08	1116	N	787	-0-	-329	-0-	54	1	733	2	N	-0-			77
09	930	N	122	-0-	-808	-0-	22	1	100	2	N	-0-			77
10	992	N	149	-0-	-843	-0-	46	1	103	2	N	-0-			77
11	750	N	119	-0-	-631	-0-	36	1	83	2	N	-0-			77
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	22	1	53	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	58	1	691	2	N	3			40
							3	9							
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	709	2	N	-0-			40
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	878	2	N	-0-			40
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	N	-0-			40
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	-0-			40
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	52	1	720	2	N	-0-			40
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	802	2	N	-0-			40
08	961	N	654	-0-	-307	-0-	52	1	602	2	N	-0-			40
09	780	N	356	-0-	-424	-0-	26	1	330	2	N	-0-			40
10	868	N	564	-0-	-304	-0-	30	1	534	2	N	-0-			40
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	38	1	584	2	N	-0-			40
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 8,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEATHERMAN WELL #: 2748 RRCID -> 123564 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6961 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	107	1	644	2	N	23					175
							25	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	71	1	414	2	N	2					177
							2	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	118	1	702	2	N	5					182
							6	9									
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	81	1	474	2	N	-0-					182
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	115	1	713	2	N	-0-					182
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	108	1	552	2	N	12					194
							13	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	117	1	604	2	N	-0-					194
08	837	N	487	-0-	-350	-0-	83	1	393	2	N	10					204
							11	9									
09	660	N	193	-0-	-467	-0-	24	1	169	2	N	-0-	180	1			24
10	713	N	348	-0-	-365	-0-	48	1	300	2	N	-0-					24
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	66	1	324	2	N	-0-					24
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCAFEE -A- WELL #: 2033 RRCID -> 145320 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	2	N	-0-					86
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	2	N	-0-					86
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					86
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	58	1	571	2	N	-0-					86
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	60	1	567	2	N	-0-					86
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	56	1	501	2	N	-0-					86
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	54	1	446	2	N	-0-					86
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	2	N	-0-					86
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	631	2	N	-0-					86
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	597	2	N	-0-					86
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	2	N	-0-					86
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	58	1	641	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
01	620	N	527	-0-		-93		-0-		60	1	466	2	N	1					18
										1	9									
02	522	N	487	-0-		-35		-0-		58	1	429	2	N	-0-					18
03	589	N	480	-0-		-109		-0-		56	1	403	2	N	19					37
										21	9									
04	533	N	533	-0-		-0-		-0-		60	1	467	2	N	5					42
										6	9									
05	552	N	552	-0-		-0-		-0-		62	1	487	2	N	3					45
										3	9									
06	526	N	526	-0-		-0-		-0-		60	1	456	2	N	9					54
										10	9									
07	558	N	526	-0-		-32		-0-		62	1	461	2	N	3					57
										3	9									
08	558	N	526	-0-		-32		-0-		62	1	461	2	N	3					60
										3	9									
09	540	N	501	-0-		-39		-0-		60	1	437	2	N	4					64
										4	9									
10	527	N	515	-0-		-12		-0-		62	1	453	2	N	-0-					64
11	542	N	542	-0-		-0-		-0-		60	1	470	2	N	11					75
										12	9									
12	527	N	472	-0-		-55		-0-		58	1	412	2	N	2					77
										2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-		-0-		-0-		58	1	1180	2	N	7					27
										8	9									
02	1259	N	1259	-0-		-0-		-0-		58	1	1190	2	N	10					37
										11	9									
03	1333	N	1150	-0-		-183		-0-		56	1	1086	2	N	7					44
										8	9									
04	1306	N	1306	-0-		-0-		-0-		60	1	1237	2	N	8					52
										9	9									
05	1333	N	1272	-0-		-61		-0-		62	1	1204	2	N	5					57
										6	9									
06	1252	N	1252	-0-		-0-		-0-		60	1	1184	2	N	7					64
										8	9									
07	1364	N	1254	-0-		-110		-0-		62	1	1189	2	N	3					67
										3	9									
08	1271	N	1260	-0-		-11		-0-		62	1	1192	2	N	5					72
										6	9									
09	1260	N	1217	-0-		-43		-0-		60	1	1149	2	N	7					79
										8	9									
10	1240	N	1225	-0-		-15		-0-		62	1	1157	2	N	5					84
										6	9									
11	1230	N	1200	-0-		-30		-0-		60	1	1131	2	N	8					92
										9	9									
12	1271	N	1225	-0-		-46		-0-		62	1	1163	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	104	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	96	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	46	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	113	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	108	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	111	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	85	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	138	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	108	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					145
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	157	2	1	9	N	1					146
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	43	2	3	9	N	3					149
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	N	1					150
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					151
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					153
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	70	2	2	9	N	2					155
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	154	2	2	9	N	2					157
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					158
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	102	1			58
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	129	2	2	9	N	2					60
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	N	2					62

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1876	-0-	1876	16555	1876	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1700	-0-	1700	18255	1700	2			N	-0-					-0-
03	19886	X	1631	-0-	-18255	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	509	2	67	3	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					6
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	314	2			N	-0-					6
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					6
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					6
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					6
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					6
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					6
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					6
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					6
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					6
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					6
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 199469 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6404 - 6434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	242	1	34	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	248	1	14	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	187	1	29	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	319	1	13	2	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	264	1	20	2	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	1	12	2	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	308	1	17	2	N	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	154	1	18	2	N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	297	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	870	-0-	-711	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	928	N	743	-0-	-185	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7504	-0-	-500	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7827	-0-	-884	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7540	-0-	-890	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7487	-0-	-1224	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6882	-0-	-1188	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6573	-0-	-1456	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6857	-0-	-955	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6063	-0-	-1467	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6445	-0-	-1057	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6494	-0-	-376	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					36
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					36
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					36
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					36
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					36
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					36
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					36
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					36
09	1770	N	1369	-0-	-401	-0-	1369	2			N	-0-					36
10	2232	N	1230	-0-	-1002	-0-	1230	2			N	-0-					36
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					36
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 19,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					106
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					106
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					106
06	450	N	200	-0-	-250	-0-	200	3			N	-0-					106
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					106
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					106
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					106
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					106
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					106
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	3	1	9	N	1	181	1			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2102	3	44	9	N	40					92
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					92
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	3	17	9	N	15					107
06	2070	N	1243	-0-	-827	-0-	1230	3	13	9	N	12					119
07	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	1501	3	7	9	N	6					125
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	3	11	9	N	10					135
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	3	10	9	N	9					144
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1763	3	6	9	N	5					149
11	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3			N	-0-					149
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1713	3	7	9	N	6					155

TOTAL GAS PROD: 19,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
01	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	128	1	2114	2	N	3					141
							3	9									
02	2059	N	1928	-0-	-131	-0-	66	1	1862	2	N	-0-					141
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	77	1	2030	2	N	3					144
							3	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	2	N	5					149
							6	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	84	1	2059	2	N	5					154
							6	9									
06	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	74	1	1764	2	N	2					156
							2	9									
07	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	78	1	1938	2	N	-0-					156
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	85	1	2132	2	N	2					158
							2	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1910	2	N	2					160
							2	9									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	81	1	2033	2	N	1					161
							1	9									
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	91	1	2187	2	N	2					163
							2	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2143	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 25,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021912 COMPL. DATE 07/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6867 - 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
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	48	1	504	2	N	-0-					39
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	45	1	469	2	N	-0-					39
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	48	1	502	2	N	-0-					39
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	47	1	488	2	N	-0-					39
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	-0-					39
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	-0-					39
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	48	1	497	2	N	-0-					39
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	48	1	488	2	N	-0-					39
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	28	1	357	2	N	-0-					39
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	N	-0-					39
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	2	N	-0-					39
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	482	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ 717 WELL #: 1 RRCID -> 094787 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7770 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	N	10					114
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	N	9					123
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	468	2	3	9	N	3					126
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-	98	1			28
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	504	2	3	9	N	3					31
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					31
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	499	2	3	9	N	3					34
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14					48
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					48
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					48
11	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					48
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	97 31	1 9	4043	2	N	28					117
02	4466	X	4157	-0-	-309	-0-	90 39	1 9	4028	2	N	35					152
03	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	97 46	1 9	4451	2	N	42					194
04	4620	X	4280	-0-	-340	-0-	94 48	1 9	4138	2	N	44	194	1			44
05	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	97 18	1 9	4135	2	N	16					60
06	4440	X	3495	-0-	-945	-0-	69 40	1 9	3386	2	N	36					96
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	97 56	1 9	4456	2	N	51	130	1			17
08	4588	X	4315	-0-	-273	-0-	97 33	1 9	4185	2	N	30					47
09	4290	X	4201	-0-	-89	-0-	89 29	1 9	4083	2	N	26	56	1			17
10	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	85 30	1 9	3776	2	N	27					44
11	4470	X	4068	-0-	-402	-0-	90 29	1 9	3949	2	N	26					70
12	4619	X	3359	-0-	-1260	-0-	78 32	1 9	3249	2	N	29	67	1			32

TOTAL GAS PROD: 49,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

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
01	2914	X	2813	-0-	-101	-0-		95 22	2696	1 9	N	20					57
02	2523	X	2436	-0-	-87	-0-		61 12	2363	1 9	N	11					68
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-		97 21	2985	1 9	N	19					87
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-		94 7	2888	1 9	N	6					93
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-		91 10	2763	1 9	N	9					102
06	3000	X	2229	-0-	-771	-0-		67 11	2151	1 9	N	10					112
07	3100	X	2740	-0-	-360	-0-		97 1	2642	1 9	N	1					113
08	3100	X	2800	-0-	-300	-0-		97 10	2693	1 9	N	9					122
09	3000	X	2559	-0-	-441	-0-		91 3	2465	1 9	N	3					125
10	2852	X	1932	-0-	-920	-0-		85	1847	1	N	-0-					125
11	2700	X	1876	-0-	-824	-0-		90 9	1777	1 9	N	8					133
12	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-		83 4	1513	1 9	N	4					137

TOTAL GAS PROD: 29,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

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
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-		97 20	2577	1 9	N	18	182	1			98
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-		90 26	1979	1 9	N	24					122
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-		97 25	2475	1 9	N	23	83	1			62
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-		94 30	2142	1 9	N	27					89
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-		97 34	2122	1 9	N	31					120
06	1800	X	1403	-0-	-397	-0-		75 8	1320	1 9	N	7					127
07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-		81 28	2151	1 9	N	25	108	1			44
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-		87 24	1909	1 9	N	22					66
09	1410	N	1067	-0-	-343	-0-		81 9	977	1 9	N	8					74
10	1860	N	1840	-0-	-20	-0-		84 25	1731	1 9	N	23	60	1			37
11	1800	N	1437	-0-	-363	-0-		78 14	1345	1 9	N	13					50
12	1116	N	495	-0-	-621	-0-		72	423	1	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	89	1	1876	2	N	-0-					130
02	2900	X	2895	-0-	-5	-0-	90	1	2805	2	N	-0-					130
03	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	88	1	2449	2	N	-0-					130
04	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	94	1	2656	2	N	-0-					130
05	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	97	1	2649	2	N	-0-					130
06	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	94	1	2570	2	N	-0-					130
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	97	1	2558	2	N	-0-					130
08	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	97	1	2555	2	N	-0-					130
09	2670	N	2488	-0-	-182	-0-	94	1	2394	2	N	-0-					130
10	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	97	1	2435	2	N	-0-					130
11	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	94	1	2288	2	N	-0-					130
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	90	1	2487	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 30,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	100	-0-	-3217	-0-	97	1	3	2	N	-0-					99
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	90	1	3047	2	N	-0-					99
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	97	1	3198	2	N	-0-					99
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	94	1	2949	2	N	-0-					99
05	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	97	1	3187	2	N	-0-					99
06	3240	X	2531	-0-	-709	-0-	77	1	2454	2	N	-0-					99
07	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	97	1	3202	2	N	-0-					99
08	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	97	1	2368	2	N	-0-					99
09	3180	X	1703	-0-	-1477	-0-	94	1	1609	2	N	-0-					99
10	3286	X	1471	-0-	-1815	-0-	91	1	1380	2	N	-0-					99
11	3180	X	1984	-0-	-1196	-0-	94	1	1890	2	N	-0-					99
12	3286	X	2007	-0-	-1279	-0-	97	1	1910	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 28,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	97	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	97	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	94	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	59	1	507	2	N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	94	1	1409	2	N	22					22
							24	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	97	1	1023	2	N	5					27
							6	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	94	1	1437	2	N	1					28
							1	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	97	1	1477	2	N	5					33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	3031	2	31	9	N	28					106
02	2929	X	1788	-0-	-1141	-0-	1773	2	15	9	N	14					120
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3294	2	34	9	N	31					151
04	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	2827	2	31	9	N	28					179
05	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2968	2	21	9	N	19					198
06	3210	X	2115	-0-	-1095	-0-	2101	2	14	9	N	13					211
07	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	3009	2	7	9	N	6	174	1			43
08	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	2961	2	22	9	N	20					63
09	2880	X	2260	-0-	-620	-0-	2245	2	15	9	N	14					77
10	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2634	2	24	9	N	22					99
11	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	2564	2	20	9	N	18					117
12	3007	X	1381	-0-	-1626	-0-	1361	2	20	9	N	18					135

TOTAL GAS PROD: 31,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4961	-0-	-1673	-0-	97	1	4842	2	N	20					200
							22	9									
02	6206	X	5282	-0-	-924	-0-	90	1	5164	2	N	25	187	1			38
							28	9									
03	6603	X	5067	-0-	-1536	-0-	97	1	4948	2	N	20					58
							22	9									
04	6390	X	5650	-0-	-740	-0-	94	1	5521	2	N	32					90
							35	9									
05	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	97	1	5372	2	N	32					122
							35	9									
06	5460	X	3902	-0-	-1558	-0-	77	1	3806	2	N	17					139
							19	9									
07	5828	X	3857	-0-	-1971	-0-	95	1	3744	2	N	16					155
							18	9									
08	5828	X	2987	-0-	-2841	-0-	97	1	2884	2	N	5					160
							6	9									
09	5640	X	469	-0-	-5171	-0-	90	1	378	2	N	1					161
							1	9									
10	5518	X	566	-0-	-4952	-0-	91	1	475	2	N	-0-					161
11	3900	X	645	-0-	-3255	-0-	94	1	551	2	N	-0-					161
12	3844	X	603	-0-	-3241	-0-	94	1	509	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 39,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	1147	N	811	-0-	-336	-269	805	2	6	9	N	5					33
02	1392	N	335	-0-	-1057	-269	334	2	1	9	N	1					34
03	806	N	549	-0-	-257	-269	549	2			N	-0-					34
04	1895	N	2164	-0-	269	-0-	2164	2			N	-0-					34
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1907	2	4	9	N	4					38
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					38
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					38
08	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1334	2	2	9	N	2					40
09	1440	N	307	-0-	-1133	-0-	307	2			N	-0-					40
10	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	1208	2			N	-0-					40
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	N	3					43
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			Y	-0-					57
02	1276	N	540	-0-	-736	-0-	540	2			Y	-0-					57
03	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	1076	2			Y	-0-					57
04	960	N	581	-0-	-379	-0-	581	2			Y	-0-					57
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					57
06	990	N	556	-0-	-434	-0-	556	2			Y	-0-					57
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					57
08	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	2			Y	-0-					57
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	2			Y	-0-					57
10	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	2			Y	-0-					57
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	2			Y	-0-					57
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1762	-0-	-67	-306	1756	2	6	9	N	5					127
02	1682	N	1138	-0-	-544	-306	1135	2	3	9	N	3					130
03	1908	N	2214	-0-	306	-0-	2203	2	11	9	N	10					140
04	1710	N	1205	-0-	-505	-0-	1201	2	4	9	N	4					144
05	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	2			N	-0-					144
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	1940	2	3	9	N	3					147
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	N	5					152
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3267	2	8	9	N	7					159
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4622	2	2	9	N	2					161
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					161
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4611	2	1	9	N	1					162
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4565	2	24	9	N	22	164	1			20

TOTAL GAS PROD: 33,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2552	-0-	-300	-873	2533	2	19	9	Y	17					38
02	2697	X	2885	-0-	188	-685	2865	2	20	9	Y	18					56
03	2883	X	2752	-0-	-131	-685	2750	2	2	9	Y	2					58
04	2790	X	2571	-0-	-219	-685	2571	2			Y	-0-					58
05	3069	X	2606	-0-	-463	-685	2606	2			Y	-0-					58
06	2970	X	2375	-0-	-595	-685	2375	2			Y	-0-					58
07	3069	X	2653	-0-	-416	-685	2641	2	12	9	Y	11					69
08	2759	X	2038	-0-	-721	-685	2037	2	1	9	Y	1					70
09	2610	X	924	-0-	-1686	-685	924	2			Y	-0-					70
10	2666	X	1622	-0-	-1044	-685	1622	2			Y	-0-					70
11	2580	X	1112	-0-	-1468	-685	1112	2			Y	-0-					70
12	2666	X	1560	-0-	-1106	-685	1560	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 25,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					134
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					134
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					134
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					134
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1157	2	1	9	N	1	113	1			22
06	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			N	-0-					22
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					22
08	1147	N	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					22
09	1050	N	56	-0-	-994	-0-	56	2			N	-0-					22
10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	689	2			N	-0-					22
11	870	N	566	-0-	-304	-0-	566	2			N	-0-					22
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 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
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	713	N	314	-0-	-399	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1					78
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1					79
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					79
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3					82
05	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			N	-0-					82
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					82
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					82
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	817	2			N	-0-					82
09	1020	N	197	-0-	-823	-0-	197	2			N	-0-					82
10	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2			N	-0-					82
11	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	2			N	-0-					82
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1127	2			N	-0-					21
02	1450	N	624	-0-	-826	-0-	624	2			N	-0-					21
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					21
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	985	2	1	9	N	1					22
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					22
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					22
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					22
08	1612	N	662	-0-	-950	-0-	662	2			N	-0-					22
09	1320	N	137	-0-	-1183	-0-	137	2			N	-0-					22
10	1364	N	527	-0-	-837	-0-	527	2			N	-0-					22
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					22
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

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
01	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	2			N	-0-					19
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					19
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					19
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					19
05	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					19
06	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	1476	2			N	-0-					19
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					19
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					19
09	1470	N	723	-0-	-747	-0-	723	2			N	-0-					19
10	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	1023	2			N	-0-					19
11	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2			N	-0-					19
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

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
01	1333	N	981	-0-	-352	-0-	981	2			N	-0-					49
02	1044	N	941	-0-	-103	-0-	941	2			N	-0-					49
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1					50
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					50
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					50
06	1440	N	1066	-0-	-374	-0-	1066	2			N	-0-					50
07	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					50
08	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					50
09	1080	N	85	-0-	-995	-0-	85	2			N	-0-					50
10	1178	N	405	-0-	-773	-0-	405	2			N	-0-					50
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					50
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 3 RRCID -> 087835 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6948 - 6988

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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	275	2	17	9	N	15					66
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	2	14	9	N	13					79
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					79
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					79
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1	61	1			19
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	200	2	10	9	N	9					28
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	2	6	9	N	5					33
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1137	2	12	9	N	11					44
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	730	2	32	9	N	29					73
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	778	2	55	9	N	50					123
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					123
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					59
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					59
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					59
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					59
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					59
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					59
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					59
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					59
09	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	2			N	-0-					59
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					59
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	N	1					60
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	N	2					62

TOTAL GAS PROD: 18,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					11
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					11
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					11
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					11
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					11
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	319	2			N	-0-					11
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					11
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					11
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					11
10	806	N	293	-0-	-513	-0-	293	2			N	-0-					11
11	960	N	380	-0-	-580	-0-	380	2			N	-0-					11
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					102
02	1160	N	1101	-0-	-59	-0-	1101	2			N	-0-					102
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					102
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					102
05	1178	N	493	-0-	-685	-0-	493	2			N	-0-					102
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					102
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					102
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					102
09	1200	N	444	-0-	-756	-0-	444	2			N	-0-					102
10	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-	102	1			-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7					7

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	2			N	-0-					34
02	928	N	767	-0-	-161	-0-	767	2			N	-0-					34
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					34
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					34
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					34
06	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	2			N	-0-					34
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					34
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					34
09	870	N	239	-0-	-631	-0-	239	2			N	-0-					34
10	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					34
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					34
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					40
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					40
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					40
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					40
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					40
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	2			N	-0-					40
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					40
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3379	X	2461	-0-	-918	-0-	2455	2	6	9	Y	5	63	1			3
02	2871	X	2228	-0-	-643	-0-	2226	2	2	9	Y	2					5
03	2852	X	2299	-0-	-553	-0-	2299	2			Y	-0-					5
04	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	2421	2			Y	-0-					5
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					5
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2357	2	11	9	Y	10					15
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8					23
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	Y	1					24
09	2130	N	1725	-0-	-405	-0-	1725	2			Y	-0-					24
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					24
11	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	2049	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 27,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					17
02	609	N	547	-0-	-62	-0-	547	2			Y	-0-					17
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					17
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					17
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-					17
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					17
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					17
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					17
09	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	2			Y	-0-					17
10	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	2			Y	-0-					17
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			Y	-0-					17
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	2			N	-0-					64
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					64
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	N	11					75
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					75
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					75
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					75
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					75
08	1054	N	643	-0-	-411	-0-	643	2			N	-0-					75
09	900	N	184	-0-	-716	-0-	184	2			N	-0-					75
10	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-					75
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					75
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	620	N	186	-0-	-434	-0-	185	2	1	9	N	1					68
02	348	N	179	-0-	-169	-0-	179	2			N	-0-					68
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					68
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					68
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					68
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					68
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					68
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					68
09	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	2			N	-0-					68
10	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					68
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					68
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3872	2	23	9	N	21					111
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3586	2	36	9	N	33					144
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					144
04	2280	X	1814	-0-	-466	-0-	1814	2			N	-0-					144
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2429	2	55	9	N	50	128	1			66
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2780	2	42	9	N	38					104
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3452	2	67	9	N	61					165
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3135	2	45	9	N	41	178	1			28
09	2280	X	1920	-0-	-360	-0-	1839	2	81	9	N	74					102
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2612	2	56	9	N	51					153
11	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1978	2	14	9	N	13					166
12	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2790	2	21	9	N	19	165	1			20

TOTAL GAS PROD: 33,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					17
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					17
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					17
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					17
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					17
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					17
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					17
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					17
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					17
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					17
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					27
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					27
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					27
07	1054	N	58	-0-	-996	-0-	58	3			N	-0-					27
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					27
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					108
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					108
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					108
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					108
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2144	2	3	9	N	3					111
06	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2			N	-0-					111
07	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	1891	2			N	-0-					111
08	2139	N	1664	-0-	-475	-0-	1664	2			N	-0-					111
09	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	2			N	-0-					111
10	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					111
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					111
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 23,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					65
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					65
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					65
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					65
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					65
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					65
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	506	2	19	9	N	17					82
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					82
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					82
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					82
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					82
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					85
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					85
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					85
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					85
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					85
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					85
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					85
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					85
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					85
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					85
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					85
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 18,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	955	-0-	-37	-0-	951	2	4	9	N	4					63
02	986	N	899	-0-	-87	-0-	899	2			N	-0-					63
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	977	2	17	9	N	15					78
04	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					78
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1065	2	15	9	N	14					92
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					92
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					92
08	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					92
09	1680	N	928	-0-	-752	-0-	928	2			N	-0-					92
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					92
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					92
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-					147
02	1363	N	1210	-0-	-153	-0-	1210	2			N	-0-					147
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					147
04	1380	N	877	-0-	-503	-0-	877	2			N	-0-					147
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					147
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					147
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					147
08	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	2			N	-0-					147
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					147
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					147
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					147
12	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 14,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					56
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	358	2			N	-0-					56
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					56
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					56
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					56
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					56
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					56
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					56
09	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	2			N	-0-					56
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					56
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					56
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 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
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					127
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	2			N	-0-					127
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	495	2	2	9	N	2					129
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					129
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	457	2	1	9	N	1					130
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	431	2	2	9	N	2					132
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					132
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					132
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					132
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					134
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					134
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
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
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					31
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					31
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					31
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					31
05	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	1679	3			N	-0-					31
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1588	3			N	-0-					31
07	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	3			N	-0-	30	1			1
08	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1526	3	3	9	N	3					4
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1538	3	1	9	N	1					5
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					5
11	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	1275	3			N	-0-	5	1			-0-
12	1581	N	1201	-0-	-380	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

H & L OPERATING CO., LLC 339787
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	134	1	2471	2	N	2					63
							2	9									
02	2494	N	2437	-0-	-57	-0-	134	1	2299	2	N	4					67
							4	9									
03	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	134	1	2324	2	N	5					72
							6	9									
04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	134	1	2353	2	N	-0-					72
05	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	134	1	2431	2	N	2					74
							2	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	134	1	2321	2	N	-0-					74
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	134	1	2440	2	N	-0-					74
08	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	134	1	2427	2	N	-0-					74
09	2460	N	2433	-0-	-27	-0-	134	1	2299	2	N	-0-					74
10	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	134	1	2384	2	N	1					75
							1	9									
11	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	134	1	2305	2	N	2					77
							2	9									
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	134	1	2314	2	N	2					79
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

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
01	1922	N	1200	-0-	-722	-0-		10 1	1190	2	N	-0-					101
02	1943	N	1918	-0-	-25	-0-		10 1	1908	2	N	-0-					101
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-		10 1	1738	2	N	-0-					101
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-		10 1	2026	2	N	-0-					101
05	2077	N	1716	-0-	-361	-0-		10 1	1706	2	N	-0-					101
06	1710	N	1600	-0-	-110	-0-		10 1	1586	2	N	4					105
								4 9									
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-		10 1	2445	2	N	1					106
								1 9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-		10 1	2211	2	N	-0-					106
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		10 1	1683	2	N	2					108
								2 9									
10	2449	N	1456	-0-	-993	-0-		10 1	1446	2	N	-0-					108
11	2160	N	1278	-0-	-882	-0-		10 1	1268	2	N	-0-					108
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-		10 1	1858	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 21,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

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
01	2139	N	1606	-0-	-533	-0-		10 1	1596	2	N	-0-					150
02	1566	N	1371	-0-	-195	-0-		10 1	1361	2	N	-0-					150
03	1364	N	454	-0-	-910	-0-		10 1	444	2	N	-0-					150
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-		10 1	2063	2	N	-0-					150
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		10 1	1776	2	N	-0-					150
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		10 1	1623	2	N	-0-					150
07	2139	N	1665	-0-	-474	-0-		10 1	1655	2	N	-0-					150
08	1798	N	1527	-0-	-271	-0-		10 1	1517	2	N	-0-					150
09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-		10 1	1529	2	N	-0-					150
10	1674	N	1363	-0-	-311	-0-		10 1	1353	2	N	-0-					150
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		10 1	1626	2	N	-0-					150
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		10 1	1687	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	10	1 3 9	801	2	N	3					165
02	928	N	808	-0-	-120	-0-	10	1 2 9	796	2	N	2					167
03	992	N	733	-0-	-259	-0-	10	1 6 9	717	2	N	5					172
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	10	1	1061	2	N	-0-					172
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	10	1	863	2	N	-0-					172
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	-0-					172
07	1116	N	707	-0-	-409	-0-	10	1	697	2	N	-0-					172
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					172
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	10	1	883	2	N	-0-					172
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	10	1	861	2	N	-0-					172
11	1020	N	749	-0-	-271	-0-	10	1	739	2	N	-0-					172
12	930	N	814	-0-	-116	-0-	10	1	804	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
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
01	0	W	4804	-0-	4804	33495	4367	2	437	9	N	397	553	1			590
02	0	W	7072	-0-	7072	40567	6478	2	594	9	N	540	547	1			583
03	0	W	6891	-0-	6891	47458	6349	2	542	9	N	493	733	1			343
04	0	W	6616	-0-	6616	54074	6068	2	548	9	N	498	535	1			306
05	0	W	8270	-0-	8270	62344	7713	2	557	9	N	506	361	1			451
06	0	W	4817	-0-	4817	67161	4470	2	347	9	N	315	535	1			231
07	0	W	7808	-0-	7808	74969	7235	2	573	9	N	521	359	1			393
08	INC G-10		6998	-0-	6998	81967	6536	2	462	9	N	420	532	1			281
09	INC G-10		5517	-0-	5517	87484	5117	2	400	9	N	364	362	1			283
10	INC G-10		4260	-0-	4260	91744	3920	2	340	9	N	309	368	1			224
11	94898	X	3154	-0-	-91744	-0-	2855	2	299	9	N	272					496
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	4901	2	459	9	N	417	548	1			365

TOTAL GAS PROD: 71,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,052

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARDY, WILLIS WELL #: 2049 RRCID -> 093470 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6910 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, WILLIS WELL #: 3049 RRCID -> 214184 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 6917 - 6989

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
KING -F- WELL #: 2 RRCID -> 147352 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6548 - 6580

01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					28
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	98	2			N	-0-					28
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					28
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					28
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					28
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					28
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					28
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					28
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					28
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					28
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					28
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KILE PRODUCTION 459740
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	964	2	55	9	N	50					421
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	898	2	66	9	N	60					481
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	951	2	55	9	N	50	185	1			346
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	919	2	50	9	N	45					391
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	964	2	51	9	N	46					437
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	902	2	56	9	N	51	182	1			306
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	966	2	61	9	N	55					361
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	951	2	64	9	N	58					419
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	902	2	62	9	N	56					475
10	1023	N	850	-0-	-173	-0-	817	2	33	9	N	30					505
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	917	2	44	9	N	40	178	1			367
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	879	2	50	9	N	45					412

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

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
01	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

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
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	886	2	11	9	N	10					117
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					119
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	731	2	3	9	N	3					122
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2					124
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					125
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					125
07	930	N	579	-0-	-351	-0-	575	2	4	9	N	4					129
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	3					132
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					132
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	N	3					135
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5					140
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	N	2					142

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

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
01	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	1442	2			N	-0-					137
02	1392	N	1322	-0-	-70	-0-	1319	2	3	9	N	3					140
03	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	1298	2			N	-0-					140
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					140
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	2	4	9	N	4					144
06	1260	N	857	-0-	-403	-0-	850	2	7	9	N	6					150
07	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1133	2	2	9	N	2					152
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					152
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					152
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					152
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2					154
12	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1188	2	1	9	N	1					155

TOTAL GAS PROD: 14,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

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
01	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	2			N	-0-					169
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					169
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1016	2	8	9	N	7					176
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1219	2	1	9	N	1					177
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	N	2					179
06	990	N	686	-0-	-304	-0-	686	2			N	-0-					179
07	1271	N	903	-0-	-368	-0-	901	2	2	9	N	2					181
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1					182
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					182
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	N	11	178	1			15
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					15
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

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
01	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1965	-0-	-65	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	9486	X	9057	-0-	-429	-0-	9022	2	35	9	N	32					124
02	8874	X	8293	-0-	-581	-0-	8259	2	34	9	N	31					155
03	9486	X	8740	-0-	-746	-0-	8705	2	35	9	N	32					187
04	9150	X	8103	-0-	-1047	-0-	8091	2	12	9	N	11	171	1			27
05	9331	X	8593	-0-	-738	-0-	8579	2	14	9	N	13					40
06	8310	X	8148	-0-	-162	-0-	8140	2	8	9	N	7					47
07	8587	X	8425	-0-	-162	-0-	8425	2			N	-0-					47
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	10					57
09	8310	X	8144	-0-	-166	-0-	8133	2	11	9	N	10					67
10	8587	X	8447	-0-	-140	-0-	8435	2	12	9	N	11					78
11	8160	X	7909	-0-	-251	-0-	7899	2	10	9	N	9					87
12	8432	X	8251	-0-	-181	-0-	8232	2	19	9	N	17					104

TOTAL GAS PROD: 92,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	2			N	-0-					62
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					62
03	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-					62
04	960	N	803	-0-	-157	-0-	801	2	2	9	N	2					64
05	1240	N	993	-0-	-247	-0-	993	2			N	-0-					64
06	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	2			N	-0-					64
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					64
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					64
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					64
10	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					64
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					64
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIS, DELBERT WELL #: 2836 RRCID -> 021883 COMPL. DATE 03/30/1961 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6761 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P & A 12-07-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SELLERS WELL #: 120 RRCID -> 021885 COMPL. DATE 03/19/1961 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	285	1	574	2	N	-0-					34
02	986	N	405	-0-	-581	-0-	405	2			N	-0-					34
03	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	2			N	-0-					34
04	840	N	506	-0-	-334	-0-	500	2	6	9	N	5					39
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					39
06	900	N	595	-0-	-305	-0-	595	2			N	-0-					39
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					39
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					39
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					39
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					39
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					39
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					162
02	464	N	372	-0-	-92	-0-	372	2			N	-0-					162
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					162
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	63	7			99
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					99
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					99
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					99
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					99
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					99
10	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-					99
11	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0-					99
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

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
01	2077	N	2039	-0-		-38	-0-		155	1	1884	2	N	-0-					155
02	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-		145	1	1792	2	N	-0-					155
03	2232	N	1944	-0-		-288	-0-		155	1	1789	2	N	-0-					155
04	1980	N	1849	-0-		-131	-0-		1849	2			N	-0-	3	7			152
05	2077	N	1854	-0-		-223	-0-		1854	2			N	-0-					152
06	1890	N	1725	-0-		-165	-0-		1725	2			N	-0-					152
07	2807	N	2807	-0-		-0-	-0-		2729	2	78	9	N	71					223
08	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-		2255	2	37	9	N	34					257
09	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-		2462	2	59	9	N	54	170	1			141
10	2821	N	2558	-0-		-263	-0-		2346	2	212	9	N	193	170	1			164
11	2220	N	1985	-0-		-235	-0-		1961	2	24	9	N	22					186
12	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-		2089	2	66	9	N	60					246

TOTAL GAS PROD: 25,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

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
01	1116	N	974	-0-		-142	-0-		974	2			N	-0-					183
02	928	N	858	-0-		-70	-0-		858	2			N	-0-					183
03	868	N	838	-0-		-30	-0-		838	2			N	-0-					183
04	930	N	879	-0-		-51	-0-		849	2	30	9	N	27					210
05	930	N	770	-0-		-160	-0-		764	2	6	9	N	5					215
06	942	N	942	-0-		-0-	-0-		939	2	3	9	N	3					218
07	807	N	807	-0-		-0-	-0-		805	2	2	9	N	2					220
08	637	N	637	-0-		-0-	-0-		634	2	3	9	N	3					223
09	566	N	566	-0-		-0-	-0-		566	2			N	-0-					223
10	806	N	71	-0-		-735	-0-		9	2	62	9	N	56	171	1			108
11	630	N	-0-	-0-		-630	-0-						N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

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
01	883	N	883	-0-		-0-	-0-		883	2			N	-0-					62
02	945	N	945	-0-		-0-	-0-		945	2			N	-0-					62
03	991	N	991	-0-		-0-	-0-		991	2			N	-0-					62
04	840	N	802	-0-		-38	-0-		802	2			N	-0-	62	7			-0-
05	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-		1335	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-		1143	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-		1311	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-		-0-	-0-		738	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-		-0-	-0-		730	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	977	-0-		-325	-0-		977	2			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-		1032	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-		-0-	-0-		730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1071	-0-		-76	-0-		1071	2			N	-0-					26
02	1073	N	816	-0-		-257	-0-		816	2			N	-0-					26
03	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-		1150	2			N	-0-					26
04	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-		1114	2			N	-0-					26
05	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-		1231	2			N	-0-					26
06	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-		1201	2			N	-0-					26
07	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-		1279	2			N	-0-					26
08	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-		1323	2	2	9	N	2					28
09	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-		1227	2	4	9	N	4					32
10	1271	N	1223	-0-		-48	-0-		1221	2	2	9	N	2					34
11	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-		1375	2			N	-0-					34
12	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-		1274	2	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 14,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	449	-0-		-140	-0-		449	2			N	-0-					42
02	435	N	407	-0-		-28	-0-		407	2			N	-0-					42
03	589	N	474	-0-		-115	-0-		474	2			N	-0-					42
04	508	N	508	-0-		-0-	-0-		508	2			N	-0-	2	7			40
05	434	N	383	-0-		-51	-0-		383	2			N	-0-					40
06	450	N	340	-0-		-110	-0-		340	2			N	-0-					40
07	339	N	339	-0-		-0-	-0-		339	2			N	-0-					40
08	445	N	445	-0-		-0-	-0-		445	2			N	-0-					40
09	463	N	463	-0-		-0-	-0-		463	2			N	-0-					40
10	452	N	452	-0-		-0-	-0-		452	2			N	-0-					40
11	479	N	479	-0-		-0-	-0-		479	2			N	-0-					40
12	494	N	494	-0-		-0-	-0-		494	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	694	-0-		-112	-0-		694	2			N	-0-					208
02	754	N	633	-0-		-121	-0-		633	2			N	-0-					208
03	775	N	620	-0-		-155	-0-		620	2			N	-0-					208
04	660	N	601	-0-		-59	-0-		601	2			N	-0-	30	7			178
05	682	N	658	-0-		-24	-0-		658	2			N	-0-					178
06	659	N	659	-0-		-0-	-0-		659	2			N	-0-					178
07	683	N	683	-0-		-0-	-0-		683	2			N	-0-					178
08	719	N	719	-0-		-0-	-0-		719	2			N	-0-					178
09	649	N	649	-0-		-0-	-0-		649	2			N	-0-					178
10	682	N	667	-0-		-15	-0-		667	2			N	-0-					178
11	690	N	642	-0-		-48	-0-		642	2			N	-0-					178
12	815	N	815	-0-		-0-	-0-		815	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					121
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	319	2			N	-0-					121
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					121
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					125
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2					127
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					127
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					127
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					127
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					127
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					127
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	289	2	2	9	N	2					129
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TUBBS WELL #: 2905 RRCID -> 156901 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6782 - 6812

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	7			120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					236
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					236
03	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-					236
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2015	2	94	9	N	85					321
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					321
06	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	1854	2			N	-0-					321
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					321
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					321
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					321
10	2170	N	1392	-0-	-778	-0-	1392	2			N	-0-					321
11	2010	N	1206	-0-	-804	-0-	1206	2			N	-0-					321
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					321

TOTAL GAS PROD: 22,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					114
02	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			N	-0-					114
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					114
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	9	N	14					128
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					128
06	900	N	743	-0-	-157	-0-	743	2			N	-0-					128
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					128
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					130
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4	9	N	4					134
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	695	2	2	9	N	2					136
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					136
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					137

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					89
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					89
03	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					89
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1133	2	109	9	N	99					188
05	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1098	2			N	-0-					188
06	1290	N	848	-0-	-442	-0-	848	2			N	-0-					188
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					188
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					188
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					188
10	1240	N	413	-0-	-827	-0-	413	2			N	-0-					188
11	1170	N	97	-0-	-1073	-0-	97	2			N	-0-					188
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER "B" 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SELLERS GAS UNIT WELL #: 2020 RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 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
01	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			Y	-0-					138
02	493	N	69	-0-	-424	-0-	69	2			Y	-0-					138
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					138
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					138
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					138
06	DLQ G-10		715	-0-	715	715	715	2			Y	-0-					138
07	DLQ G-10		748	-0-	748	1463	744	2	4	9	Y	4					142
08	DLQ G-10		740	-0-	740	2203	739	2	1	9	Y	1					143
09	DLQ G-10		645	-0-	645	2848	645	2			Y	-0-					143
10	3354	X	506	-0-	-2848	-0-	506	2			Y	-0-					143
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					143
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2					145

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

01	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					4
02	232	X	104	-0-	-128	-0-	104	2			N	-0-					4
03	186	X	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					4
04	180	X	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					4
05	155	X	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					4
06	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					4
07	124	X	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					4
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3002 RRCID -> 172896 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3750 - 3952

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	551	N	470	-0-	-81	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					123
02	638	N	349	-0-	-289	-0-	349	2			N	-0-					123
03	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					123
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	217	2	4	9	N	4					127
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					129
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					129
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					130
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	N	4					134
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					134
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					135
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	389	2	2	9	N	2					137
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					45
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	2			N	-0-					45
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					45
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-	19	7			26
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					26
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					26
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					26
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					26
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					26
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					3
02	203	N	157	-0-	-46	-0-	157	2			N	-0-					3
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					3
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-	1	7			2
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					3
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					3
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					3
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					3
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					3
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					3
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					17
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					17
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					17
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-	7	7			10
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					10
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					10
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					10
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					10
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					10
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					10
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					10
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3003 RRCID -> 183748 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6870 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					116
02	348	N	264	-0-	-84	-0-	264	2			N	-0-					116
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					116
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-	45	7			71
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					71
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	261	2	1	9	N	1					72
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					72
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					72
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					72
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					72
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					72
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUHLMAN WELL #: 1704 RRCID -> 188781 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974

01	558	N	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					107
02	319	N	216	-0-	-103	-0-	216	2			N	-0-					107
03	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					107
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-	15	7			92
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					92
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					92
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					92
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					92
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					92
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					92
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					68
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	127	2			N	-0-					68
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					68
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-	27	7			41
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					41
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	N	1					42
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					42
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					42
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					42
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					42
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					42
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	999	-0-	-148	-0-	999	2			N	-0-					27
02	1073	X	573	-0-	-500	-0-	573	2			N	-0-					27
03	1023	X	658	-0-	-365	-0-	658	2			N	-0-					27
04	990	X	945	-0-	-45	-0-	855	2	90	9	N	82					109
05	1023	X	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					109
06	960	X	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					109
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					109
08	961	X	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					109
09	960	X	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					109
10	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					109
11	930	X	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					109
12	930	X	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 10,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	31	1	15	2	N	-0-					27
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	29	1	23	2	N	-0-					27
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					27
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					27
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	2					29
							2	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	48					77
							53	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	10					87
							11	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					87
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	80					167
							88	9									
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	4	2	N	2					169
							2	9									
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	N	-0-					169
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					147
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					147
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					147
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	59	7			88
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					88
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					88
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					88
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					88
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					88
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					88
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					88
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER "B" WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

01	620	N	466	-0-	-154	-0-	31	1	427	2	N	7					84
							8	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					84
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					84
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	113	1	775	2	N	33					117
							36	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	93	1	679	2	N	-0-					117
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	87	1	543	2	N	2					119
							2	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	101	1	667	2	N	7					126
							8	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	103	1	676	2	N	-0-					126
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	456	2	N	-0-					126
10	775	N	430	-0-	-345	-0-	91	1	338	2	N	1					127
							1	9									
11	750	N	437	-0-	-313	-0-	70	1	366	2	N	1					128
							1	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	82	1	469	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ODC WELL #: 1044 RRCID -> 204776 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6370 - 6408

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LEE WELL #: 2071 RRCID -> 208339 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	493	N	486	-0-	-7	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

01	620	N	503	-0-	-117	-0-	31	1	422	2	N	45					393
							50	9									
02	841	N	190	-0-	-651	-0-	10	1	174	2	N	5					398
							6	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1116	2	26	9	N	24					422
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	271	1	384	2	N	57	170	1			309
							63	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	535	2	111	9	N	101					410
06	1080	N	756	-0-	-324	-0-	717	2	39	9	N	35					445
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	774	2	40	9	N	36	166	1			315
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	940	2	44	9	N	40					355
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	907	2	45	9	N	41	168	1			228
10	806	N	532	-0-	-274	-0-	482	2	50	9	N	45					273
11	960	N	353	-0-	-607	-0-	307	2	46	9	N	42					315
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	346	2	77	9	N	70					385

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					15
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					15
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	9					24
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	10					34
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	7					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					47

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	3906	2	63	9	N	57	196	1			198
02	4118	X	3188	-0-	-930	-0-	3157	2	31	9	N	28					226
03	4464	X	4396	-0-	-68	-0-	4350	2	46	9	N	42					268
04	4320	X	4137	-0-	-183	-0-	4137	2			N	-0-	7	7			261
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4479	2	18	9	N	16					277
06	4260	X	3982	-0-	-278	-0-	3941	2	41	9	N	37					314
07	4402	X	3408	-0-	-994	-0-	3368	2	40	9	N	36	196	1			154
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4854	2	51	9	N	46					200
09	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	4210	2	31	9	N	28					228
10	4495	X	3925	-0-	-570	-0-	3851	2	74	9	N	67	192	1			103
11	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	4113	2	53	9	N	48					151
12	4898	X	3525	-0-	-1373	-0-	3457	2	68	9	N	62					213

TOTAL GAS PROD: 48,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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
01	1829	N	1087	-0-	-742	-0-	31	1	1056	2	N	-0-					13
02	1334	N	899	-0-	-435	-0-	29	1	870	2	N	-0-					13
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	31	1	971	2	N	-0-					13
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	199	1	1029	2	N	17					30
							19	9									
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3856	2	30	9	N	27					57
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3248	2	18	9	N	16					73
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3086	2	12	9	N	11					84
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	N	2					86
09	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	36	1	2610	2	N	-0-					86
10	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	2634	2			N	-0-					86
11	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2468	2			N	-0-					86
12	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	2408	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 27,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	930	1	1922	2	N	32					275
							35	9									
02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	870	1	1766	2	N	25	192	1			108
							28	9									
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	930	1	1895	2	N	25					133
							28	9									
04	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	434	1	1892	2	N	30					163
							33	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1945	2	28	9	N	25					188
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30	9	N	27					215
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2040	2	207	9	N	188					403
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2489	2	18	9	N	16	184	1			235
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	60	1	2046	2	N	31					266
							34	9									
10	2232	N	1716	-0-	-516	-0-	1677	2	39	9	N	35	197	1			104
11	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2167	2	48	9	N	44					148
12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	96	1	2929	2	N	67					215
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 28,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	46					133
							51	9									
02	899	N	803	-0-	-96	-0-	29	1	774	2	N	-0-					133
03	899	N	200	-0-	-699	-0-	29	1	171	2	N	-0-					133
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	-0-					133
05	868	N	718	-0-	-150	-0-	28	1	690	2	N	-0-					133
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					133
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	-0-					133
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	2	N	-0-					133
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	2	N	-0-					133
10	1271	N	943	-0-	-328	-0-	31	1	912	2	N	-0-					133
11	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	30	1	995	2	N	-0-					133
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1493	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	31	1	919	2	N	13					190
							14	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	26	1	1226	2	N	-0-					190
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	N	7					197
							8	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	-0-					197
05	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	31	1	1124	2	N	1					198
							1	9									
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	28	1	1121	2	N	4					202
							4	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	29	1	1483	2	N	-0-					202
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	43					245
							47	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1111	2	N	-0-					245
10	1519	N	939	-0-	-580	-0-	31	1	908	2	N	-0-					245
11	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	30	1	1085	2	N	-0-					245
12	1178	N	956	-0-	-222	-0-	26	1	930	2	N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	31	1	1179	2	N	20					215
							22	9									
02	1392	N	1376	-0-	-16	-0-	29	1	1347	2	N	-0-					215
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	-0-					215
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	2	N	-0-					215
05	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	31	1	1205	2	N	1	188	1			28
							1	9									
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	29	1	1199	2	N	-0-					28
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	-0-					28
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	7					35
							8	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1201	2	N	8					43
							9	9									
10	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	31	1	1126	2	N	-0-					43
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	30	1	1114	2	N	-0-					43
12	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	29	1	1069	2	N	15					58
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	31	1	230	2	N	27					170
							30	9									
02	348	N	271	-0-	-77	-0-	28	1	243	2	N	-0-					170
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	2	N	-0-					170
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-					170
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	31	1	181	2	N	-0-					170
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	30	1	164	2	N	-0-					170
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	31	1	188	2	N	-0-					170
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	-0-					170
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-					170
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	31	1	175	2	N	-0-					170
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	30	1	176	2	N	-0-					170
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	31	1	703	2	N	8					235
							9	9									
02	1044	N	822	-0-	-222	-0-	29	1	787	2	N	5					240
							6	9									
03	899	N	712	-0-	-187	-0-	31	1	681	2	N	-0-					240
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					240
05	868	N	657	-0-	-211	-0-	31	1	625	2	N	1	188	1			53
							1	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	29	1	1287	2	N	-0-					53
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	-0-					53
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	2					55
							2	9									
09	1320	N	662	-0-	-658	-0-	30	1	632	2	N	-0-					55
10	1209	N	590	-0-	-619	-0-	31	1	559	2	N	-0-					55
11	1080	N	822	-0-	-258	-0-	30	1	792	2	N	-0-					55
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	7					62
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	262	-0-	-48	-0-	31	1	231	2	N	-0-					87
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	27	1	222	2	N	-0-					87
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	29	1	57	2	N	-0-					87
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-					87
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	28	1	202	2	N	-0-					87
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-					87
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	31	1	153	2	N	-0-					87
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	31	1	163	2	N	-0-					87
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	2	N	-0-					87
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	N	-0-					87
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	-0-					87
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	173	1	842	2	N	-0-					133
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	155	1	854	2	N	-0-					133
03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	174	1	777	2	N	-0-					133
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	145	1	757	2	N	-0-					133
05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	151	1	681	2	N	-0-					133
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	156	1	811	2	N	-0-					133
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	155	1	824	2	N	-0-					133
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-					133
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	149	1	757	2	N	-0-					133
10	992	N	794	-0-	-198	-0-	135	1	653	2	N	5					138
							6	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	149	1	740	2	N	-0-					138
12	930	N	629	-0-	-301	-0-	115	1	514	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4142	-0-	-1221	-0-	30	1	4024	2	N	80					372
							88	9									
02	5017	X	4017	-0-	-1000	-0-	29	1	3940	2	N	44	191	1			225
							48	9									
03	5363	X	3660	-0-	-1703	-0-	29	1	3572	2	N	54	189	1			90
							59	9									
04	4320	X	3944	-0-	-376	-0-	30	1	3806	2	N	98					188
							108	9									
05	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	30	1	3716	2	N	50					238
							55	9									
06	4170	X	3482	-0-	-688	-0-	29	1	3396	2	N	52					290
							57	9									
07	4309	X	3359	-0-	-950	-0-	31	1	3258	2	N	64	192	1			162
							70	9									
08	4061	X	3172	-0-	-889	-0-	28	1	3100	2	N	40					202
							44	9									
09	3930	X	3110	-0-	-820	-0-	28	1	3046	2	N	33					235
							36	9									
10	3813	X	2932	-0-	-881	-0-	31	1	2822	2	N	72					307
							79	9									
11	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	30	1	3122	2	N	53	193	1			167
							58	9									
12	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	29	1	2760	2	N	28					195
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 41,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	740	-0-	-376	-0-	31	1	709	2	N	-0-					33
02	870	N	671	-0-	-199	-0-	29	1	642	2	N	-0-					33
03	775	N	322	-0-	-453	-0-	31	1	291	2	N	-0-					33
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	-0-					33
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	29	1	608	2	N	-0-					33
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-					33
07	837	N	660	-0-	-177	-0-	31	1	629	2	N	-0-					33
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-					33
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	30	1	515	2	N	-0-					33
10	651	N	66	-0-	-585	-0-	3	1	63	2	N	-0-					33
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	-0-					33
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4886	-0-	-1066	-0-	30 42	1 9	4814	2	N	38	196	1			197
02	5568	X	3906	-0-	-1662	-0-	28 22	1 9	3856	2	N	20					217
03	5952	X	3313	-0-	-2639	-0-	30 25	1 9	3258	2	N	23					240
04	4740	X	3950	-0-	-790	-0-	30 30	1 9	3890	2	N	27					267
05	4898	X	2929	-0-	-1969	-0-	28 29	1 9	2872	2	N	26	188	1			105
06	4740	X	2149	-0-	-2591	-0-	25 24	1 9	2100	2	N	22					127
07	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	29 23	1 9	3376	2	N	21					148
08	4092	X	3199	-0-	-893	-0-	30 13	1 9	3156	2	N	12					160
09	3960	X	3140	-0-	-820	-0-	30 22	1 9	3088	2	N	20					180
10	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	31 33	1 9	3196	2	N	30					210
11	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	27 31	1 9	2932	2	N	28					238
12	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	29 4	1 9	3102	2	N	4					242

TOTAL GAS PROD: 40,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

JUDICE WELL #: 6 RRCID -> 246067 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7064 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	158 6	1 9	750	2	N	5					185
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	132	1	696	2	N	-0-					185
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	156	1	676	2	N	-0-					185
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	132	1	673	2	N	-0-					185
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	140	1	613	2	N	-0-					185
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	127	1	625	2	N	-0-					185
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	129	1	649	2	N	-0-					185
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	133	1	644	2	N	-0-					185
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	631	2	N	5					190
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	117 50	1 9	538	2	N	45	165	1			70
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	127	1	602	2	N	-0-					70
12	806	N	518	-0-	-288	-0-	97	1	421	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

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
01	12431	X	11847	-0-	-584	-0-	775	1	11029	2	N	39					252
							43	9									
02	11629	X	10503	-0-	-1126	-0-	725	1	9745	2	N	30					282
							33	9									
03	12431	X	9687	-0-	-2744	-0-	775	1	8878	2	N	31	203	1			110
							34	9									
04	12030	X	8560	-0-	-3470	-0-	746	1	7768	2	N	42					152
							46	9									
05	12307	X	8145	-0-	-4162	-0-	775	1	7347	2	N	21					173
							23	9									
06	10860	X	8074	-0-	-2786	-0-	750	1	7305	2	N	17					190
							19	9									
07	11222	X	7647	-0-	-3575	-0-	763	1	6870	2	N	13					203
							14	9									
08	9672	X	8366	-0-	-1306	-0-	775	1	7563	2	N	25					228
							28	9									
09	8550	X	6891	-0-	-1659	-0-	750	1	6117	2	N	22					250
							24	9									
10	8339	X	8192	-0-	-147	-0-	775	1	7384	2	N	30					280
							33	9									
11	8100	X	7527	-0-	-573	-0-	750	1	6742	2	N	32					312
							35	9									
12	8370	X	6741	-0-	-1629	-0-	694	1	6028	2	N	17	202	1			127
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 102,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

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
01	6603	X	5756	-0-	-847	-0-	30	1	5711	2	N	14					187
							15	9									
02	6119	X	5154	-0-	-965	-0-	28	1	5064	2	N	56					243
							62	9									
03	6541	X	2953	-0-	-3588	-0-	31	1	2907	2	N	14					257
							15	9									
04	6330	X	4918	-0-	-1412	-0-	30	1	4859	2	N	26					283
							29	9									
05	5766	X	4556	-0-	-1210	-0-	30	1	4454	2	N	65	197	1			151
							72	9									
06	5580	X	3561	-0-	-2019	-0-	26	1	3505	2	N	27					178
							30	9									
07	5518	X	3299	-0-	-2219	-0-	28	1	3238	2	N	30					208
							33	9									
08	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	31	1	4248	2	N	30					238
							33	9									
09	4920	X	4006	-0-	-914	-0-	30	1	3952	2	N	22					260
							24	9									
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	30	1	5222	2	N	47					307
							52	9									
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	30	1	6107	2	N	48					355
							53	9									
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	29	1	5222	2	N	20					375
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 55,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	4096	-0-	-2259	-0-	31	1	4017	2	N	44	193	1			83
							48	9									
02	5945	X	3799	-0-	-2146	-0-	29	1	3738	2	N	29					112
							32	9									
03	6355	X	2328	-0-	-4027	-0-	31	1	2280	2	N	15					127
							17	9									
04	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	30	1	4871	2	N	188					315
							207	9									
05	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	31	1	4211	2	N	-0-					315
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	30	1	4058	2	N	-0-					315
07	5270	X	3140	-0-	-2130	-0-	31	1	2990	2	N	108					423
							119	9									
08	5270	X	3360	-0-	-1910	-0-	30	1	3330	2	N	-0-					423
09	5100	X	4114	-0-	-986	-0-	30	1	4084	2	N	-0-					423
10	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	27	1	2953	2	N	5					428
							6	9									
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	30	1	4131	2	N	24					452
							26	9									
12	4247	X	3446	-0-	-801	-0-	31	1	3393	2	N	20					472
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 44,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	5772	-0-	-1885	-0-	31	1	5675	2	N	60					403
							66	9									
02	7163	X	5068	-0-	-2095	-0-	26	1	5042	2	N	-0-					403
03	7657	X	4350	-0-	-3307	-0-	29	1	4286	2	N	32	185	1			250
							35	9									
04	6960	X	4816	-0-	-2144	-0-	30	1	4786	2	N	-0-					250
05	6913	X	4471	-0-	-2442	-0-	31	1	4426	2	N	13	185	1			78
							14	9									
06	5580	X	4397	-0-	-1183	-0-	29	1	4368	2	N	-0-					78
07	5425	X	4350	-0-	-1075	-0-	28	1	4322	2	N	-0-					78
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	31	1	4962	2	N	2					80
							2	9									
09	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	30	1	4471	2	N	-0-					80
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	31	1	4731	2	N	65					145
							72	9									
11	4830	X	4606	-0-	-224	-0-	30	1	4496	2	N	73					218
							80	9									
12	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	29	1	4484	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 56,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	31	1	3999	2	N	258	379	1			264
							284	9									
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	29	1	4582	2	N	254	189	1			329
							279	9									
03	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	31	1	3454	2	N	197	381	1			145
							217	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	30	1	4041	2	N	293	188	1			250
							322	9									
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	31	1	4300	2	N	310	373	1			187
							341	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	30	1	4093	2	N	208					395
							229	9									
07	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	31	1	3696	2	N	187	370	1			212
							206	9									
08	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	30	1	3872	2	N	209	193	1			228
							230	9									
09	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	30	1	3424	2	N	198	194	1			232
							218	9									
10	4340	X	1820	-0-	-2520	-0-	18	1	1683	2	N	108					340
							119	9									
11	4200	X	2937	-0-	-1263	-0-	30	1	2618	2	N	263	178	1			425
							289	9									
12	4123	X	1763	-0-	-2360	-0-	23	1	1595	2	N	132					557
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 44,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,617

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	4724	-0-	-4328	-0-	29	1	3633	2	N	965	1080	1			582
							1062	9									
02	8468	X	5633	-0-	-2835	-0-	29	1	4445	2	N	1054	1109	1			527
							1159	9									
03	9052	X	3461	-0-	-5591	-0-	31	1	2396	2	N	940	891	1			576
							1034	9									
04	7470	X	4343	-0-	-3127	-0-	30	1	3273	2	N	945	1262	1			259
							1040	9									
05	6448	X	4833	-0-	-1615	-0-	31	1	3602	2	N	1091	894	1			456
							1200	9									
06	5310	X	2409	-0-	-2901	-0-	23	1	1673	2	N	648	877	1			227
							713	9									
07	5487	X	3032	-0-	-2455	-0-	24	1	1871	2	N	1034	707	1			554
							1137	9									
08	4836	X	2651	-0-	-2185	-0-	23	1	1747	2	N	801	954	1			401
							881	9									
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	30	1	4170	2	N	1103	1076	1			428
							1213	9									
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	31	1	4170	2	N	1088	715	1			801
							1197	9									
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	30	1	4127	2	N	1036	1088	1			749
							1140	9									
12	5487	X	4945	-0-	-542	-0-	31	1	3758	2	N	1051	1068	1			732
							1156	9									

TOTAL GAS PROD: 52,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,756

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8500	-0-	-180	-0-	31	1	7084	2	N	1259	2257	1			385
							1385	9									
02	8120	X	8026	-0-	-94	-0-	29	1	6731	2	N	1151	1041	1			495
							1266	9									
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	31	1	7375	2	N	1170	1054	1			611
							1287	9									
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	30	1	7128	2	N	1048	1209	1			450
							1153	9									
05	8680	X	8332	-0-	-348	-0-	31	1	7127	2	N	1067	864	1			653
							1174	9									
06	8400	X	7952	-0-	-448	-0-	30	1	6974	2	N	862	1155	1			360
							948	9									
07	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	31	1	7158	2	N	936	673	1			623
							1030	9									
08	8680	X	7753	-0-	-927	-0-	31	1	6748	2	N	885	841	1			667
							974	9									
09	8310	X	6642	-0-	-1668	-0-	30	1	5718	2	N	813	843	1			637
							894	9									
10	8339	X	6778	-0-	-1561	-0-	31	1	5860	2	N	806	855	1			588
							887	9									
11	7950	X	6318	-0-	-1632	-0-	30	1	5470	2	N	744	850	1			482
							818	9									
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	31	1	5720	2	N	710	515	1			677
							781	9									

TOTAL GAS PROD: 92,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,451

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	10528	-0-	-21712	-0-	31	1	8723	2	N	1613	1719	1			428
							1774	9									
02	30160	X	7660	-0-	-22500	-0-	29	1	6271	2	N	1236	1144	1			520
							1360	9									
03	32240	X	9244	-0-	-22996	-0-	31	1	7412	2	N	1637	1705	1			452
							1801	9									
04	31200	X	8455	-0-	-22745	-0-	29	1	6876	2	N	1409	1327	1			534
							1550	9									
05	32240	X	7704	-0-	-24536	-0-	31	1	6384	2	N	1172	1294	1			412
							1289	9									
06	31200	X	5971	-0-	-25229	-0-	27	1	4908	2	N	942	1092	1			262
							1036	9									
07	32240	X	6003	-0-	-26237	-0-	31	1	4857	2	N	1014	737	1			539
							1115	9									
08	32240	X	5444	-0-	-26796	-0-	31	1	4442	2	N	883	932	1			490
							971	9									
09	31200	X	6267	-0-	-24933	-0-	30	1	5172	2	N	968	734	1			724
							1065	9									
10	32240	X	140	-0-	-32100	-0-	3	1	131	2	N	5	376	1			353
							6	9									
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	30	1	3444	2	N	877	735	1			495
							965	9									
12	6479	X	4996	-0-	-1483	-0-	31	1	4175	2	N	718	563	1			650
							790	9									

TOTAL GAS PROD: 76,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,474

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
01	29946	X	18998	-0-	-10948	-0-	31	1	18636	2	N	301	201	1			295
							331	9									
02	28014	X	13162	-0-	-14852	-0-	29	1	12915	2	N	198	398	1			95
							218	9									
03	29946	X	12007	-0-	-17939	-0-	31	1	11863	2	N	103					198
							113	9									
04	28980	X	8983	-0-	-19997	-0-	30	1	8953	2	N	-0-					198
05	29946	X	10641	-0-	-19305	-0-	31	1	10530	2	N	73	193	1			78
							80	9									
06	28980	X	8413	-0-	-20567	-0-	30	1	8273	2	N	100					178
							110	9									
07	29946	X	10311	-0-	-19635	-0-	31	1	9994	2	N	260	196	1			242
							286	9									
08	29946	X	9602	-0-	-20344	-0-	31	1	9531	2	N	36					278
							40	9									
09	28980	X	8878	-0-	-20102	-0-	30	1	8644	2	N	185					463
							204	9									
10	29946	X	7155	-0-	-22791	-0-	29	1	7126	2	N	-0-					463
11	28980	X	7764	-0-	-21216	-0-	26	1	7629	2	N	99					562
							109	9									
12	29946	X	6673	-0-	-23273	-0-	26	1	6634	2	N	12	398	1			176
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 122,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

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
01	93086	X	93086	-0-	-0-	-0-	26	1	89441	2	N	3290	2518	1			772
							3619	9									
02	90082	X	90082	-0-	-0-	-0-	29	1	87350	2	N	2457	2407	1			822
							2703	9									
03	91435	X	91435	-0-	-0-	-0-	31	1	89088	2	N	2105	2131	1			796
							2316	9									
04	84788	X	84788	-0-	-0-	-0-	30	1	82604	2	N	1958	1934	1			820
							2154	9									
05	75934	X	75934	-0-	-0-	-0-	31	1	73966	2	N	1761	1788	1			793
							1937	9									
06	64513	X	64513	-0-	-0-	-0-	30	1	62680	2	N	1639	1930	1			502
							1803	9									
07	59757	X	59757	-0-	-0-	-0-	31	1	58204	2	N	1384	1369	1			517
							1522	9									
08	52692	X	52692	-0-	-0-	-0-	28	1	51354	2	N	1191	1369	1			339
							1310	9									
09	60025	X	60025	-0-	-0-	-0-	30	1	58476	2	N	1381	1033	1			687
							1519	9									
10	62526	X	62526	-0-	-0-	-0-	31	1	61184	2	N	1192	1388	1			491
							1311	9									
11	50857	X	50857	-0-	-0-	-0-	30	1	49444	2	N	1257	1056	1			692
							1383	9									
12	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	31	1	45522	2	N	849	703	1			838
							934	9									

TOTAL GAS PROD: 832,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,464

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
11	96400	X	96400	-0-	-0-	-0-	25	1	88335	2	N	7309	6709	1			600
							8040	9									
12	85070	X	85070	-0-	-0-	-0-	30	1	80189	2	N	4410	4377	1			633
							4851	9									

TOTAL GAS PROD: 181,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,719

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PATRICIA '63' WELL #: 1H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	35827	-0-	35827	35827		10	1	33003	2	N	2558	2000	1			558
								2814	9									
09	0	Z	87905	-0-	87905	123732		30	1	83444	2	N	4028	3971	1			615
								4431	9									
10	0	Z	67885	-0-	67885	191617		31	1	64940	2	N	2649	2251	1			1013
								2914	9									
11	0	Z	60915	-0-	60915	252532		30	1	58693	2	N	1993	2351	1			655
								2192	9									
12	0	Z	50740	-0-	50740	303272		31	1	49149	2	N	1418	1161	1			912
								1560	9									

TOTAL GAS PROD: 303,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,646

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
TREW, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 021911 COMPL. DATE 11/16/1959 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 7060 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-		9	1	56	2	N	13					203
								14	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-		39	1	223	2	N	-0-	176	1			27
03	93	N	50	-0-	-43	-0-		6	1	37	2	N	6					33
								7	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-		15	1	90	2	N	-0-					33
05	279	N	64	-0-	-215	-0-		9	1	53	2	N	2					35
								2	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-		12	1	61	2	N	22					57
								24	9									
07	124	N	45	-0-	-79	-0-		7	1	38	2	N	-0-					57
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-		13	1	64	2	N	-0-					57
09	90	N	51	-0-	-39	-0-		6	1	45	2	N	-0-					57
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-		24	1	155	2	N	-0-					57
11	60	N	34	-0-	-26	-0-		6	1	28	2	N	-0-					57
12	62	N	49	-0-	-13	-0-		6	1	43	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-		52	1	823	2	N	-0-					56
02	928	N	809	-0-	-119	-0-		30	1	779	2	N	-0-					56
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		62	1	1208	2	N	-0-					56
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		60	1	1045	2	N	-0-					56
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		62	1	1125	2	N	-0-					56
06	1230	N	860	-0-	-370	-0-		40	1	820	2	N	-0-					56
07	1147	N	1012	-0-	-135	-0-		60	1	952	2	N	-0-					56
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-		62	1	1089	2	N	-0-					56
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		60	1	1009	2	N	-0-					56
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-		54	1	879	2	N	-0-					56
11	1110	N	893	-0-	-217	-0-		60	1	833	2	N	-0-					56
12	1116	N	789	-0-	-327	-0-		42	1	747	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	729	-0-	-201	-0-	50	1	679	2	N	-0-					28
02	899	N	696	-0-	-203	-0-	42	1	654	2	N	-0-					28
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	N	-0-					28
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	58	1	856	2	N	-0-					28
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	830	2	N	-0-					28
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	-0-					28
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	N	-0-					28
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	872	2	N	9					37
							10	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	10					47
							11	9									
10	992	N	740	-0-	-252	-0-	46	1	694	2	N	-0-					47
11	900	N	821	-0-	-79	-0-	58	1	763	2	N	-0-					47
12	868	N	429	-0-	-439	-0-	36	1	384	2	N	8					55
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	56	1	1397	2	N	3					70
							3	9									
02	1653	N	1621	-0-	-32	-0-	58	1	1559	2	N	4					74
							4	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	62	1	1575	2	N	5					79
							6	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	58	1	1451	2	N	-0-					79
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	62	1	1558	2	N	6					85
							7	9									
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	52	1	1368	2	N	-0-					85
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	62	1	1555	2	N	2					87
							2	9									
08	1612	N	473	-0-	-1139	-0-	20	1	453	2	N	-0-					87
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					87
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					87
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	36	1	1382	2	N	-0-					87
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	-0-					103
02	870	N	720	-0-	-150	-0-	56	1	664	2	N	-0-					103
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	60	1	695	2	N	-0-					103
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	N	-0-					103
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	60	1	706	2	N	-0-					103
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	56	1	647	2	N	-0-					103
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	62	1	648	2	N	-0-					103
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	60	1	629	2	N	-0-					103
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	58	1	645	2	N	-0-					103
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					103
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	48	1	603	2	N	-0-					103
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

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
01	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	62	1	1478	2	N	63					200
							69	9									
02	1537	N	1421	-0-	-116	-0-	58	1	1339	2	N	22					222
							24	9									
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	58	1	1392	2	N	30					252
							33	9									
04	1560	N	578	-0-	-982	-0-	30	1	548	2	N	-0-					252
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	172	1			80
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	50	1	2098	2	N	16					96
							18	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	2	N	46					142
							51	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	56	1	1345	2	N	-0-					142
09	2160	N	1223	-0-	-937	-0-	60	1	1160	2	N	3					145
							3	9									
10	1736	N	1165	-0-	-571	-0-	52	1	1113	2	N	-0-					145
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	60	1	1204	2	N	48					193
							53	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	60	1	1317	2	N	59	180	1			72
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 15,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

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
01	3875	X	2880	-0-	-995	-0-	54	1	2803	2	N	21					63
							23	9									
02	3625	X	3146	-0-	-479	-0-	44	1	3094	2	N	7					70
							8	9									
03	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	62	1	3405	2	N	7					77
							8	9									
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	58	1	3116	2	N	1					78
							1	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	62	1	3340	2	N	-0-					78
06	3360	X	2870	-0-	-490	-0-	42	1	2826	2	N	2					80
							2	9									
07	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	56	1	2790	2	N	2					82
							2	9									
08	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	62	1	3170	2	N	-0-					82
09	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	56	1	2587	2	N	-0-					82
10	3410	X	2083	-0-	-1327	-0-	48	1	2035	2	N	-0-					82
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	60	1	3109	2	N	-0-					82
12	3224	X	1619	-0-	-1605	-0-	30	1	1589	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 34,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	N	87	187	1			206
							96	9									
02	696	N	646	-0-	-50	-0-	58	1	536	2	N	47					253
							52	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	630	2	N	60					313
							66	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	603	2	N	94	181	1			226
							103	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	615	2	N	113					339
							124	9									
06	720	N	389	-0-	-331	-0-	30	1	336	2	N	21	182	1			178
							23	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	62	1	647	2	N	144	181	1			141
							158	9									
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	62	1	630	2	N	81					222
							89	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	575	2	N	64	180	1			106
							70	9									
10	868	N	679	-0-	-189	-0-	60	1	579	2	N	36					142
							40	9									
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	60	1	584	2	N	91					233
							100	9									
12	744	N	432	-0-	-312	-0-	36	1	335	2	N	55					288
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	3	11	9	N	10	57	1			47
02	841	N	555	-0-	-286	-0-	555	3			N	-0-					47
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	727	3	6	9	N	5					52
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1100	3	36	9	N	33					85
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1104	3	52	9	N	47					132
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	3	13	9	N	12					144
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1129	3	12	9	N	11					155
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1034	3	15	9	N	14					169
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	964	3	14	9	N	13					182
10	1147	N	815	-0-	-332	-0-	798	3	17	9	N	15					197
11	1020	N	640	-0-	-380	-0-	640	3			N	-0-					197
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1093	3	17	9	N	15					212

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1026	-0-	-163	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	810	-0-	-450	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	631	-0-	-359	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 156 WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	620	1	1233	2	N	10					75
							11	9									
02	1769	N	1716	-0-	-53	-0-	580	1	1125	2	N	10					85
							11	9									
03	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	620	1	1194	2	N	17					102
							19	9									
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	625	1	1280	2	N	18					120
							20	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	646	1	1320	2	N	18					138
							20	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	623	1	1200	2	N	19					157
							21	9									
07	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	643	1	1182	2	N	16					173
							18	9									
08	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	644	1	1163	2	N	14					187
							15	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	627	1	1198	2	N	15					202
							17	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	651	1	1295	2	N	16					218
							18	9									
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	633	1	1139	2	N	14					232
							15	9									
12	1891	N	1303	-0-	-588	-0-	638	1	656	2	N	8	174	1			66
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

COURSON RANCH 148 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
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	118	1	1145	2	N	20					141
							22	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	2	N	17					158
							19	9									
03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	115	1	1085	2	N	15					173
							17	9									
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	110	1	1035	2	N	18					191
							20	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	114	1	1075	2	N	61					252
							67	9									
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	108	1	934	2	N	38					290
							42	9									
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	112	1	968	2	N	17					307
							19	9									
08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	115	1	1037	2	N	5					312
							6	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1031	2	N	7					319
							8	9									
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	118	1	1057	2	N	8					327
							9	9									
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	118	1	966	2	N	9					336
							10	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	137	1	1657	2	N	15					351
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	30	1	1374	2	N	-0-					102
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	25	1	1284	2	N	-0-					102
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	25	1	1260	2	N	-0-					102
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	25	1	1256	2	N	15					117
							17	9									
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	26	1	1309	2	N	9					126
							10	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	26	1	1346	2	N	-0-					126
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	26	1	1314	2	N	-0-					126
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	26	1	1265	2	N	-0-					126
09	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	27	1	1198	2	N	-0-					126
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	32	1	1317	2	N	-0-					126
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	33	1	1138	2	N	-0-					126
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	39	1	1450	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 15,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					180
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					180
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					180
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					180
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	2	17	9	N	15					195
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	379	2	6	9	N	5					200
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					200
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					200
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					200
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					200
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					200
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 12/02/1962 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 6555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1319	2	Y	-0-	1	5			22
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	265	1	2317	2	Y	-0-					22
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	222	1	1941	2	Y	-0-					22
12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	193	1	1689	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	77	1	722	2	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	131	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	20					20
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	192	1	1684	2	N	3					23
							3	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	181	1	1582	2	N	-0-	5	5			18
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	178	1	1559	2	N	-0-	5	5			13
08	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-	5	5			8
09	1770	N	1460	-0-	-310	-0-	150	1	1310	2	N	-0-	5	5			3
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	346	1	3034	2	N	-0-	1	5			2
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	345	1	3023	2	N	-0-					2
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	281	1	2461	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	273	1	2554	2	N	-0-					18
02	2871	X	2484	-0-	-387	-0-	222	1	2259	2	N	3					21
							3	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	8					29
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	4					33
05	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	163	1	1554	2	N	1					34
							1	9									
06	2730	X	1567	-0-	-1163	-0-	149	1	1418	2	N	-0-	5	5			29
07	2666	X	1752	-0-	-914	-0-	166	1	1586	2	N	-0-	5	5			24
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-	5	5			19
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	156	1	1493	2	N	-0-	2	5			17
10	1767	N	464	-0-	-1303	-0-	232	1	232	2	N	-0-					17
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	272	1	2384	2	N	-0-					17
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	301	1	2873	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1313	2	119	9	N	108	191	1			386
02	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1438	2	165	9	N	150	369	1			167
03	1829	N	1266	-0-	-563	-0-	1148	2	118	9	N	107					274
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	892	2	52	9	N	47	188	1			133
05	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1208	2	152	9	N	138					271
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1124	2	101	9	N	92					363
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1056	2	94	9	N	85	192	1			256
08	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	1070	2	13	9	N	12					268
09	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	1007	2	14	9	N	13					281
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1055	2	50	9	N	45					326
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	996	2	91	9	N	83	349	1			60
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	971	2	94	9	N	85					145

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14216	-0-	14216	190390	13811	2	405	9	N	368	590	1			437
02	0	W	12353	-0-	12353	202743	11981	2	372	9	N	338	197	1			578
03	0	W	16386	-0-	16386	219129	15850	2	536	9	N	487	577	1			488
04	0	W	14813	-0-	14813	233942	14594	2	219	9	N	199	387	1			300
05	0	W	14736	-0-	14736	248678	14384	2	352	9	N	320					620
06	0	W	13027	-0-	13027	261705	12696	2	331	9	N	301	380	1			541
07	0	W	12535	-0-	12535	274240	12291	2	244	9	N	222	379	1			384
08	285895	X	11655	-0-	-274240	-0-	11393	2	262	9	N	238	191	1			431
09	14820	X	10692	-0-	-4128	-0-	10458	2	234	9	N	213					644
10	14725	X	10534	-0-	-4191	-0-	10297	2	237	9	N	215	386	1			473
11	13020	X	8849	-0-	-4171	-0-	8685	2	164	9	N	149					622
12	12524	X	9336	-0-	-3188	-0-	9126	2	210	9	N	191	380	1			433

TOTAL GAS PROD: 149,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,241

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			N	-0-					76
02	1769	N	385	-0-	-1384	-0-	385	2			N	-0-					76
03	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	1494	2			N	-0-					76
04	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1634	2	9	9	N	8					84
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					84
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	1156	2	6	9	N	5	89	1			-0-
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-					23
02	725	N	655	-0-	-70	-0-	655	2			N	-0-					23
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					23
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					23
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					23
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					23
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-					23
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					23
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					23
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					23
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	23	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 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
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					47
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					47
03	1922	X	882	-0-	-1040	-0-	882	2			N	-0-					47
04	1860	X	642	-0-	-1218	-0-	642	2			N	-0-					47
05	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	1045	2			N	-0-					47
06	1860	X	485	-0-	-1375	-0-	485	2			N	-0-	47	7			-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					107
02	1334	N	1293	-0-	-41	-0-	1287	2	6	9	N	5					112
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					112
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					112
05	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1343	2	7	9	N	6					118
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	N	12	130	1			-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2898	-0-	-1039	-0-	2898	2			N	-0-					68
02	3683	X	2674	-0-	-1009	-0-	2674	2			N	-0-					68
03	3937	X	2834	-0-	-1103	-0-	2834	2			N	-0-					68
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5138	2	10	9	N	9					77
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					77
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					77
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					77
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					77
09	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	2552	2			N	-0-					77
10	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					77
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4485	2	14	9	N	13					90
12	T. A.		4134	-0-	4134	4134	4134	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 44,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

01	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	72	1	990	2	N	8					94
							9	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	N	-0-					94
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	72	1	1044	2	N	-0-					94
04	1050	N	576	-0-	-474	-0-	72	1	504	2	N	-0-					94
05	1674	N	887	-0-	-787	-0-	72	1	804	2	N	10					104
							11	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	N	-0-					104
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	72	1	855	2	N	-0-					104
08	899	N	694	-0-	-205	-0-	53	1	638	2	N	3					107
							3	9									
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					107
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	2	N	-0-					107
11	660	N	378	-0-	-282	-0-	72	1	306	2	N	-0-					107
12	1488	N	671	-0-	-817	-0-	72	1	599	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 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
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					80
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					80
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					80
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					80
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					80
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					80
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					80
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					80
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					80
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					80
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					80
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	47	-0-	-1722	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1276	-0-	-674	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	753	-0-	-1227	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	756	-0-	-949	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					119
02	1044	N	19	-0-	-1025	-0-	19	2			N	-0-					119
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					119
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					119
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					119
06	1320	N	456	-0-	-864	-0-	456	2			N	-0-					119
07	992	N	416	-0-	-576	-0-	416	2			N	-0-					119
08	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					119
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					119
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					119
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					119
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	72	1	1584	2	N	-0-					115
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	72	1	1466	2	N	-0-					115
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	72	1	1549	2	N	-0-					115
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	N	4					119
							4	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	N	-0-					119
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	2	N	3					122
							3	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	N	-0-					122
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					122
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	72	1	1747	2	N	-0-					122
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	72	1	1787	2	N	-0-					122
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	N	-0-					122
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	72	1	1180	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	130	1	2541	2	N	-0-					25
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	130	1	2860	2	N	-0-					25
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	130	1	2893	2	N	-0-					25
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	117	1	2339	2	N	-0-					25
05	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	130	1	2039	2	N	-0-					25
06	2310	X	1679	-0-	-631	-0-	108	1	1571	2	N	-0-					25
07	2387	X	2185	-0-	-202	-0-	130	1	2055	2	N	-0-					25
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	130	1	2579	2	N	-0-					25
09	2310	X	2138	-0-	-172	-0-	130	1	2008	2	N	-0-					25
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	130	1	2367	2	N	-0-					25
11	2310	N	1576	-0-	-734	-0-	65	1	1511	2	N	-0-					25
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	130	1	3016	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN WELL #: 104-C 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
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	68	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1304	-0-	-117	-0-	59	1	1245	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	68	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	68	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	68	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	68	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	68	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	68	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	431	-0-	-3	-0-	389	2	42	9	N	38					78
02	464	X	446	-0-	-18	-0-	407	2	39	9	N	35					113
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	340	2	17	9	N	15					128
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	281	2	44	9	N	40					168
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	417	2	46	9	N	42	188	1			22
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	399	2	50	9	N	45					67
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	407	2	44	9	N	40					107
08	465	N	247	-0-	-218	-0-	230	2	17	9	N	15					122
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	N	15					137
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	476	2	17	9	N	15					152
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	370	2	24	9	N	22					174
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	385	2	33	9	N	30	189	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	840	2	66	9	N	60	142	1			51
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	N	10					61
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	865	2	53	9	N	48					109
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	886	2	13	9	N	12					121
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	883	2	37	9	N	34					155
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	831	2	64	9	N	58					213
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	N	9					222
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	844	2	6	9	N	5					227
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	817	2	1	9	N	1	165	1			63
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	844	2	37	9	N	34					97
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	807	2	41	9	N	37					134
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	824	2	39	9	N	35					169

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	N	6					295
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	190	2	25	9	N	23					318
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	269	2	61	9	N	55					373
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	347	2	40	9	N	36					409
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	320	2	84	9	N	76	188	1			297
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	189	2	61	9	N	55					352
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	225	2	50	9	N	45	191	1			206
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	253	2	55	9	N	50					256
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	189	2	52	9	N	47					303
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	195	2	63	9	N	57					360
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	149	2	43	9	N	39					399
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	73	2	29	9	N	26					425

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-					140
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	N	-0-					140
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					140
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	13	1	210	2	N	-0-					140
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					140
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	2	1	40	2	N	-0-					140
07	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	2	N	-0-					140
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					140
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					140
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					140
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					140
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

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
01	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	84	1	1179	2	N	15					158
							17	9									
02	1537	N	1341	-0-	-196	-0-	56	1	1275	2	N	9					167
							10	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	N	5					172
							6	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	96	1	1285	2	N	8					180
							9	9									
05	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	72	1	1164	2	N	3					183
							3	9									
06	1590	N	1054	-0-	-536	-0-	32	1	1018	2	N	4					187
							4	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	80	1	1475	2	N	1					188
							1	9									
08	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	68	1	1034	2	N	2					190
							2	9									
09	1050	N	778	-0-	-272	-0-	24	1	752	2	N	2					192
							2	9									
10	1550	N	4	-0-	-1546	-0-	4	2			N	-0-					192
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	2	N	-0-					192
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 13,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

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
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	2	N	-0-					92
02	290	N	208	-0-	-82	-0-	4	1	204	2	N	-0-					92
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					92
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N	-0-					92
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	N	-0-					92
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	2	N	-0-					92
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	3	1	316	2	N	-0-					92
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	9	1	367	2	N	-0-					92
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	4	1	308	2	N	-0-					92
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	2	N	-0-					92
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	395	2	N	-0-					92
12	310	N	63	-0-	-247	-0-	6	1	57	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	2	N	-0-					192
02	464	N	242	-0-	-222	-0-	6	1	236	2	N	-0-					192
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	24	1	387	2	N	-0-					192
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-					192
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					192
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	24	1	350	2	N	-0-					192
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	N	-0-					192
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	2					194
							2	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	2	N	-0-					194
10	651	N	242	-0-	-409	-0-	18	1	224	2	N	-0-					194
11	660	N	150	-0-	-510	-0-	12	1	138	2	N	-0-					194
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	30	1	156	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	692	1	8020	2	N	13					178
							14	9									
02	6670	X	6385	-0-	-285	-0-	455	1	5915	2	N	14					192
							15	9									
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	652	1	7440	2	N	6					198
							7	9									
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	727	1	7679	2	N	20					218
							22	9									
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	672	1	7688	2	N	11	197	1			32
							12	9									
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	709	1	7581	2	N	5					37
							6	9									
07	7130	X	3133	-0-	-3997	-0-	171	1	2962	2	N	-0-					37
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	683	1	7577	2	N	-0-					37
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	621	1	6378	2	N	3					40
							3	9									
10	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	694	1	6930	2	N	7					47
							8	9									
11	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	706	1	6813	2	N	6					53
							7	9									
12	7130	X	3564	-0-	-3566	-0-	396	1	3146	2	N	20					73
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 85,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	3	1	1343	2	N	-0-					100
02	1276	N	1155	-0-	-121	-0-	6	1	1149	2	N	-0-					100
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	3	1	1225	2	N	-0-					100
04	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	2	1	1001	2	N	-0-					100
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	2	N	-0-					100
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	3	1	1158	2	N	-0-					100
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	3	1	1236	2	N	-0-					100
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	3	1	1286	2	N	-0-					100
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	3	1	1161	2	N	-0-					100
10	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	3	1	1071	2	N	-0-					100
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	3	1	1196	2	N	-0-					100
12	1209	N	976	-0-	-233	-0-	5	1	971	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					22
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	1000	2			N	-0-					22
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					22
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					22
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					22
06	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	2			N	-0-					22
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					22
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					22
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					22
10	1147	N	861	-0-	-286	-0-	861	2			N	-0-					22
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					22
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 2 RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	39	1	1092	2	N	-0-					101
02	1450	N	988	-0-	-462	-0-	37	1	951	2	N	-0-					101
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	37	1	1027	2	N	-0-					101
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	35	1	935	2	N	-0-					101
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	N	-0-					101
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	28	1	951	2	N	-0-					101
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	27	1	680	2	N	-0-					101
08	1054	N	957	-0-	-97	-0-	29	1	928	2	N	-0-					101
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	27	1	806	2	N	-0-					101
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	-0-					101
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	28	1	888	2	N	-0-					101
12	868	N	780	-0-	-88	-0-	35	1	745	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	16	1	1305	2	N	-0-					57
02	1334	N	1081	-0-	-253	-0-	12	1	1061	2	N	7					64
							8	9									
03	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	7	1	1053	2	N	6					70
							7	9									
04	1290	N	983	-0-	-307	-0-	5	1	965	2	N	12					82
							13	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	13	1	1263	2	N	10					92
							11	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	2	N	8					100
							9	9									
07	1023	N	898	-0-	-125	-0-	8	1	890	2	N	-0-					100
08	1302	N	943	-0-	-359	-0-	5	1	932	2	N	5					105
							6	9									
09	1050	N	813	-0-	-237	-0-	4	1	792	2	N	15					120
							17	9									
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	8	1	770	2	N	-0-					120
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	4	1	881	2	N	-0-					120
12	837	N	574	-0-	-263	-0-	3	1	563	2	N	7					127
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	16	1	1261	2	N	-0-					48
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	18	1	1182	2	N	-0-					48
03	992	N	538	-0-	-454	-0-	4	1	534	2	N	-0-					48
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					48
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					48
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	2111	2	N	-0-					48
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	46	1	1446	2	N	-0-					48
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	109	1	2183	2	N	1					49
							1	9									
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	252	1	2493	2	N	-0-					49
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	272	1	2539	2	N	-0-					49
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	255	1	2380	2	N	-0-					49
12	2790	N	2029	-0-	-761	-0-	196	1	1833	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 19,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	838	-0-	-61	-0-	5	1	830	2	N	3					185
							3	9									
02	870	N	718	-0-	-152	-0-	5	1	713	2	N	-0-					185
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	5	1	776	2	N	-0-					185
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	9	1	844	2	N	-0-					185
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	7	1	820	2	N	-0-					185
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	759	2	N	-0-					185
07	868	N	728	-0-	-140	-0-	8	1	720	2	N	-0-					185
08	837	N	683	-0-	-154	-0-	11	1	672	2	N	-0-					185
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	2	1	678	2	N	-0-					185
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	2	1	689	2	N	-0-					185
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	2	N	-0-					185
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	3	1	627	2	N	5					190
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					207
02	203	N	162	-0-	-41	-0-	1	1	161	2	N	-0-					207
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	N	-0-					207
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-					207
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	2	N	-0-					207
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	2	N	-0-					207
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	2	N	-0-					207
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	2	N	-0-					207
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	1	1	143	2	N	-0-					207
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					207
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					207
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 161859 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	2			N	-0-					14
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					14
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					14
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					14
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					14
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					14
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					14
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					14
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					14
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					14
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	44	1	1783	2	N	-0-					132
							9	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	N	8					140
							9	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	22	1	1595	2	N	12					152
							13	9									
04	1770	N	1629	-0-	-141	-0-	34	1	1576	2	N	17					169
							19	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2127	2	N	18					187
							20	9									
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	20	1	1544	2	N	12					199
							13	9									
07	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	28	1	1331	2	N	3					202
							3	9									
08	2263	N	1534	-0-	-729	-0-	20	1	1514	2	N	-0-					202
09	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	14	1	1250	2	N	-0-					202
10	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	9	1	1273	2	N	5					207
							6	9									
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	14	1	1407	2	N	-0-					207
12	1302	N	899	-0-	-403	-0-	9	1	879	2	N	10					217
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					177
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					177
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	185	1	703	2	N	-0-					177
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	2	N	-0-					177
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	41	1	134	2	N	-0-					177
06	870	N	84	-0-	-786	-0-	84	2			N	-0-					177
07	496	N	85	-0-	-411	-0-	3	1	82	2	N	-0-					177
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					177
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					177
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					177
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					177
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	115	1	1106	2	N	3					200
							3	9									
02	1160	N	1035	-0-	-125	-0-	101	1	934	2	N	-0-					200
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	112	1	992	2	N	-0-					200
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	113	1	965	2	N	-0-					200
05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	95	1	929	2	N	-0-					200
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	97	1	898	2	N	-0-					200
07	1116	N	804	-0-	-312	-0-	86	1	718	2	N	-0-					200
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	96	1	896	2	N	-0-					200
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	84	1	787	2	N	-0-					200
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	2	N	-0-					200
11	960	N	818	-0-	-142	-0-	87	1	731	2	N	-0-					200
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	109	1	676	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 11,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	3037	-0-	-4589	-0-	803	1	2231	2	N	3					192
							3	9									
02	7134	X	4690	-0-	-2444	-0-	828	1	3858	2	N	4					196
							4	9									
03	7626	X	4157	-0-	-3469	-0-	1068	1	3086	2	N	3					199
							3	9									
04	7380	X	3528	-0-	-3852	-0-	1209	1	2319	2	N	-0-					199
05	7626	X	6438	-0-	-1188	-0-	1268	1	5161	2	N	8					207
							9	9									
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1431	1	4568	2	N	-0-					207
07	5022	X	3363	-0-	-1659	-0-	957	1	2406	2	N	-0-					207
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1448	1	8008	2	N	4					211
							4	9									
09	6240	X	4321	-0-	-1919	-0-	1077	1	3244	2	N	-0-					211
10	6448	X	4093	-0-	-2355	-0-	1232	1	2861	2	N	-0-					211
11	7380	X	1435	-0-	-5945	-0-	625	1	810	2	N	-0-					211
12	7626	X	1679	-0-	-5947	-0-	216	1	1463	2	N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 52,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	EOM BALANCE
01	0	Z	4252	-0-	4252	73199	3406	3	846	9	N	769	1071	1	1413
02	0	Z	4176	-0-	4176	77375	3502	3	674	9	N	613	1097	1	929
03	0	Z	4878	-0-	4878	82253	483	1	3494	2	N	819	1231	1	517
							901	9							
04	0	Z	4241	-0-	4241	86494	3379	3	862	9	N	784	708	1	593
05	0	Z	4274	-0-	4274	90768	497	1	3065	2	N	647	533	1	707
							712	9							
06	0	Z	4867	-0-	4867	95635	475	1	3317	2	N	977	887	1	797
							1075	9							
07	0	Z	4879	-0-	4879	100514	527	1	3693	2	N	599	914	1	482
							659	9							
08	0	Z	5134	-0-	5134	105648	514	1	3443	2	N	1070	1068	1	484
							1177	9							
09	0	Z	4781	-0-	4781	110429	3935	2	846	9	N	769	700	1	553
10	0	Z	3339	-0-	3339	113768	2535	2	804	9	N	731	335	1	949
11	14B2 EXT		1810	-0-	1810	115578	350	1	1068	2	N	356	356	1	949
							392	9							
12	14B2 EXT		293	-0-	293	115871	88	1	205	9	N	186	186	1	949

TOTAL GAS PROD: 46,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,320

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

01	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	N	3			17
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	2	10	9	N	9			26
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	2	7	9	N	6			32
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	188	2	9	9	N	8			40
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	N	6			46
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	2	11	9	N	10			56
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	189	2	11	9	N	10			66
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	185	2	14	9	N	13			79
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	193	2	10	9	N	9			88
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	186	2	18	9	N	16			104
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	2	10	9	N	9			113
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	196	2	15	9	N	14			127

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILSON, OGDEN L 930316
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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

07	0	4068	-0-	4068	4068	477	1	1250	2	N	2128	1554	1			574
						2341	9									
08	0	15403	-0-	15403	19471	1087	1	9582	2	N	4304	4618	1			260
						4734	9									
09	8910	11384	-0-	2474	21945	1037	1	7250	2	N	2815	2179	1			896
						3097	9									
10	9207	207	-0-	-9000	12945	37	1	37	2	N	121	761	1			256
						133	9									
11	8910	5482	-0-	-3428	9517	219	1	3148	2	N	1923	1431	1			748
						2115	9									
12	9207	7428	-0-	-1779	7738	617	1	4195	2	N	2378	2473	1			653
						2616	9									

TOTAL GAS PROD: 43,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,669

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

01	2976	#	2269	-0-	-707	-0-	2269	3			N	-0-					95
02	2805	R	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					95
03	2976	#	2473	-0-	-503	-0-	2473	3			N	-0-					95
04	2880	#	2848	-0-	-32	-0-	2848	3			N	-0-					95
05	2976	#	2392	-0-	-584	-0-	2392	3			N	-0-					95
06	2880	#	2584	-0-	-296	-0-	2584	3			N	-0-					95
07	2976	#	2440	-0-	-536	-0-	2430	3	10	9	N	9					104
08	2945	#	2329	-0-	-616	-0-	2329	3			N	-0-					104
09	2850	#	2339	-0-	-511	-0-	2339	3			N	-0-					104
10	2666	#	2213	-0-	-453	-0-	2213	3			N	-0-	85	1			19
11	2580	#	2534	-0-	-46	-0-	2534	3			N	-0-					19
12	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 29,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1676	-0-	-835	-0-	52	1	1624	2	N	-0-					72
02	2349	X	997	-0-	-1352	-0-	54	1	943	2	N	-0-					72
03	2511	X	337	-0-	-2174	-0-	24	1	313	2	N	-0-					72
04	1830	X	715	-0-	-1115	-0-	46	1	669	2	N	-0-					72
05	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					72
06	1620	X	984	-0-	-636	-0-	46	1	938	2	N	-0-					72
07	1054	X	1046	-0-	-8	-0-	62	1	984	2	N	-0-					72
08	1364	X	1093	-0-	-271	-0-	56	1	1037	2	N	-0-					72
09	1320	X	787	-0-	-533	-0-	58	1	729	2	N	-0-					72
10	1364	X	716	-0-	-648	-0-	60	1	656	2	N	-0-					72
11	1050	X	713	-0-	-337	-0-	60	1	653	2	N	-0-					72
12	1085	X	569	-0-	-516	-0-	40	1	529	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, RANDY 206200
MCLAIN, DALE WELL #: 1 RRCID -> 043762 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8388 - 8392

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

01	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	1031	3			N	-0-					82
02	2001	N	1291	-0-	-710	-0-	1291	3			N	-0-					82
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					82
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					82
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					82
06	2460	N	1624	-0-	-836	-0-	1624	3			N	-0-					82
07	1922	N	1415	-0-	-507	-0-	1415	3			N	-0-					82
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					82
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					82
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1904	3	112	9	N	102					184
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1978	3	52	9	N	47	187	1			44
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 20,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	2	N	18					228
							20	9									
02	1479	N	1063	-0-	-416	-0-	46	1	1014	2	N	3					231
							3	9									
03	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	50	1	1068	2	N	5					236
							6	9									
04	1380	N	1038	-0-	-342	-0-	60	1	978	2	N	-0-					236
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	1134	2	N	4	165	1			75
							4	9									
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	28	1	979	2	N	5					80
							6	9									
07	1085	N	897	-0-	-188	-0-	17	1	865	2	N	14					94
							15	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	27	1	1350	2	N	-0-					94
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	N	-0-					94
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	-0-					94
11	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	54	1	993	2	N	2					96
							2	9									
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 13,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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
01	0	Z	380	-0-	380	42705	52	1	328	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	214	-0-	214	42919	34	1	180	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	247	-0-	247	43166	50	1	197	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	1148	-0-	1148	44314	50	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	899	-0-	899	45213	60	1	839	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	470	-0-	470	45683	44	1	426	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	312	-0-	312	45995	54	1	258	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	844	-0-	844	46839	58	1	786	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	585	-0-	585	47424	54	1	531	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	299	-0-	299	47723	60	1	239	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	262	-0-	262	47985	52	1	210	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	172	-0-	172	48157	40	1	132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL) 68825 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON
EAGLE ROCK FIELD SERVICES, L.P. 238704
SCHAFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP MIDSTREAM, LP 195918
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS //CONT.// 016400
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
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANANDA ENERGY INC. 020573
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
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	230	-0-	-60 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	225	-0-	-94 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ANANDA ENERGY INC. //CONT.// 020573
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
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, NEVA J. 044224
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
01	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	620	N	481	-0-	-139 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	346	-0-	-16 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	620	N	458	-0-	-162 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	1	-0-		-7 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-		-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3	N	1	-0-		-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-		-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	159	-0-	-120 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	203	N	170	-0-	-33 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	319	N	305	-0-	-14 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	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	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	N	347	-0-	-103 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	396	N	365	-0-	-31 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	87	N	47	-0-	-40 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-		-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-		-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-		-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	242	-0-		-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-		-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-		-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-		-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-		-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-		-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	215	-0-		-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-		-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-		-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57 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-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	522	N	402	-0-	-120 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	309	-0-	-28 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	480	N	200	-0-	-280 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	434	N	20	-0-	-414 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	300	N	78	-0-	-222 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	377	N	352	-0-	-25 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02	377	N	287	-0-	-90	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	330	N	3	-0-	-327	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	310	N	4	-0-	-306	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	150	N	1	-0-	-149	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
02	580	N	577	-0-	-3	B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04	630	N	187	-0-	-443	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	620	N	2	-0-	-618	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	480	N	1	-0-	-479	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	186	N	43	-0-	-143	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	210	N	135	-0-	-75	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
02	522	N	424	-0-	-98	B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
04	510	N	460	-0-	-50	B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05	465	N	422	-0-	-43	B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	441	N	318	-0-	-123	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	377	N	358	-0-	-19 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	232	N	181	-0-	-51 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	80	-0-	-106 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	319	N	147	-0-	-172 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	90	-0-	-189 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	240	N	5	-0-	-235 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	174	N	103	-0-	-71 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	300	N	119	-0-	-181 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	279	N	48	-0-	-231 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 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-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
02	580	N	481	-0-	-99	B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	540	N	361	-0-	-179	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	527	N	274	-0-	-253	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	381	N	182	-0-	-199	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	372	N	266	-0-	-106	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	29	N	1	-0-	-28	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	8	N	1	-0-	-7	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	319	N	261	-0-	-58	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04	360	N	55	-0-	-305	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	372	N	4	-0-	-368	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	240	N	147	-0-	-93	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	1	-0-	-149	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	169	-0-	-327 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	464	N	374	-0-	-90 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	435	N	414	-0-	-21 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	403	N	310	-0-	-93 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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. GAS 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	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6 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-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-		-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-		-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-		-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-		-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	171	-0-		-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-		-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-		-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-		-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	356	N	356	-0-		-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-		-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	350	N	350	-0-		-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-		-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-		-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-		-47 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-		-47 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	299	-0-		-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-		-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-		-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-		-86 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	115	-0-	-65 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	403	N	286	-0-	-117 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	434	N	418	-0-		-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-		-24 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	424	N	375	-0-		-49 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-		-52 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-		-87 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-		-100 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	341	N	203	-0-		-138 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	310	N	202	-0-		-108 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	282	N	282	-0-		-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-		-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-		-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) 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	248	N	186	-0-		-62 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	203	N	173	-0-		-30 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	185	-0-		-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-		-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-		-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-		-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-		-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-		-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	174	N	78	-0-	-96 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62	N	43	-0-		-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	61	-0-		-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60	N	35	-0-		-25 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	62	N	24	-0-		-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	62	N	22	-0-		-40 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-		-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-		-0- B	-0-	29	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	22	-0-		-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-		-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31	N	10	-0-		-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	7	-0-		-23 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10	N	8	-0-		-2 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-		-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-		-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	195	-0-		-15 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	217	N	193	-0-		-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-		-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	217	N	187	-0-		-30 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	276	-0-	-96 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	348	N	294	-0-	-54 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	259	-0-	-75 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	248	N	233	-0-		-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	261	N	182	-0-		-79 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	247	-0-		-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-		-41 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-		-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-		-77 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-		-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-		-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	463	N	463	-0-		-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-		-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-		-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-		-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-		-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-		-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	477	N	477	-0-		-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-		-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-		-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-		-4	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-		-2	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-		-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-		-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-		-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	5	N	5	-0-		-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-		-4	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-		-2	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	214	-0-		-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-		-1	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-		-31	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-		-30	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-		-26	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	240	-0-	-194 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	319	N	299	-0-	-20 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	341	N	201	-0-	-140 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	290	N	1	-0-	-289 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	310	N	157	-0-	-153 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	270	-0-	-474 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	638	N	637	-0-	-1 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	319	N	257	-0-	-62 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	261	N	248	-0-		-13 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	307	N	307	-0-		-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-		-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-		-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	271	-0-		-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-		-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-		-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-		-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62	N	46	-0-		-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	34	-0-		-24 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	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-		-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-		-23 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-		-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 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
01	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	319	N	287	-0-	-32	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	306	-0-	-97	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	120	-0-	-2980	B	152	120	1			N	-0-					-0-
02	272	N	120	-0-	-152	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-
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	120	-0-	-2980	B	152	120	1			N	-0-					-0-
02	272	N	120	-0-	-152	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-
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	120	-0-	-2980 B	152	120	1			N	-0-					-0-
02	272	N	120	-0-	-152 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-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	1			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	155	N	29	-0-	-126 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		N	-0-					-0-
02	667	N	544	-0-	-123	B	-0-	544	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2		N	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	B	-0-	629	2		N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2		N	-0-					-0-
07	651	N	500	-0-	-151	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
08	651	N	525	-0-	-126	B	-0-	525	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2		N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2		N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

01	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	123	2		N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2		N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-					-0-
12	155	N	49	-0-	-106	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
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
01	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	290	N	214	-0-	-76 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BROYLES, CHARLES R. 103225
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
01	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	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	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	77	-0-	-163 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
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
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	435	N	385	-0-	-50 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	12	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	956	-0-	-88 B	-0-	27	1	929	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	26	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	754	-0-	-326 B	-0-	57	1	697	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	856	-0-	-167 B	-0-	63	1	793	2	N	-0-			-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	76	1	1043	2	N	-0-			-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	12	1	1003	2	N	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	1	1	867	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110	N	676	-0-	-434 B	-0-	3	1	673	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	512	-0-	-511 B	-0-	20	1	492	2	N	-0-			-0-
11	840	N	402	-0-	-438 B	-0-	17	1	385	2	N	-0-			-0-
12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	31	1	683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1501	-0-	-18 B	-0-	16	1	1485	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1375	-0-	-46 B	-0-	39	1	1336	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	37	1	1428	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1404	-0-	-36 B	-0-	107	1	1297	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1062	-0-	-395 B	-0-	79	1	983	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13 B	-0-	95	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	18	1	1442	2	N	-0-			-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1	1	1433	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1410	N	1374	-0-	-36 B	-0-	5	1	1369	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1373	-0-	-84 B	-0-	53	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1354	-0-	-26 B	-0-	58	1	1296	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1318	-0-	-108 B	-0-	57	1	1261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-			-0-
02	609	N	589	-0-	-20 B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
04	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
05	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
07	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
08	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
10	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	11	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	962	-0-	-53 B	-0-	28	1	934	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	25	1	950	2	N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-	-48 B	-0-	72	1	870	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	869	-0-	-154 B	-0-	64	1	805	2	N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	71	1	968	2	N	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	11	1	928	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	1	1	944	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	898	-0-	-152 B	-0-	3	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	39	1	979	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	39	1	870	2	N	-0-					-0-
12	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	37	1	810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1767	N	1752	-0-	-15 B	-0-	18	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1652	-0-	-30 B	-0-	47	1	1605	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	45	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	130	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1372	-0-	-395 B	-0-	101	1	1271	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1651	-0-	-59 B	-0-	112	1	1539	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1670	-0-	-97 B	-0-	20	1	1650	2	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1	1	1645	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1583	-0-	-67 B	-0-	6	1	1577	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1597	-0-	-77 B	-0-	62	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1534	-0-	-56 B	-0-	65	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95 B	-0-	68	1	1480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	7	1	724	2	N	-0-					-0-
02	696	N	654	-0-	-42 B	-0-	19	1	635	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	18	1	703	2	N	-0-					-0-
04	720	N	687	-0-	-33 B	-0-	52	1	635	2	N	-0-					-0-
05	713	N	576	-0-	-137 B	-0-	43	1	533	2	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	49	1	664	2	N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	8	1	681	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	646	-0-	-74 B	-0-	2	1	644	2	N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12 B	-0-	28	1	620	2	N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	27	1	584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	13	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1079	-0-	-81 B	-0-	31	1	1048	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1159	-0-	-11 B	-0-	88	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	973	-0-	-174 B	-0-	72	1	901	2	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	82	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	14	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1	1	1137	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1090	-0-	-110 B	-0-	4	1	1086	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	42	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1104	-0-	-6 B	-0-	47	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1050	-0-	-66 B	-0-	46	1	1004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	13	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1098	-0-	-62 B	-0-	31	1	1067	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	30	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	87	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	968	-0-	-210 B	-0-	72	1	896	2	N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	82	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	14	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1	1	1150	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1099	-0-	-101 B	-0-	4	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1102	-0-	-76 B	-0-	43	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1092	-0-	-18 B	-0-	47	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1039	-0-	-108 B	-0-	45	1	994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	7	1	633	2	N	-0-					-0-
02	580	N	569	-0-	-11 B	-0-	16	1	553	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	15	1	588	2	N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58 B	-0-	44	1	528	2	N	-0-					-0-
05	620	N	501	-0-	-119 B	-0-	37	1	464	2	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	42	1	571	2	N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	7	1	575	2	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	551	-0-	-49 B	-0-	2	1	549	2	N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	22	1	543	2	N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	24	1	535	2	N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
01	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	62	1	825	2	N	-0-					-0-
02	957	N	900	-0-	-57 B	-0-	58	1	842	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	941	-0-	-113 B	-0-	62	1	879	2	N	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22 B	-0-	60	1	788	2	N	-0-					-0-
05	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	62	1	843	2	N	-0-					-0-
06	900	N	855	-0-	-45 B	-0-	60	1	795	2	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	62	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	62	1	951	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	60	1	885	2	N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	62	1	916	2	N	-0-					-0-
11	990	N	869	-0-	-121 B	-0-	2	1	867	2	N	-0-					-0-
12	992	N	921	-0-	-71 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	62	1	532	2	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	58	1	496	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	62	1	544	2	N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	60	1	483	2	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	62	1	533	2	N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	2	1	507	2	N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	319	N	300	-0-	-19 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1378	-0-	-17 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82 B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1359	-0-	-36 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1294	-0-	-146 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1352	-0-	-105 B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1308	-0-	-12 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	464	N	450	-0-	-14 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	667	N	597	-0-	-70 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558	N	468	-0-	-90 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	493	N	446	-0-	-47 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	527	N	436	-0-	-91 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	380	R	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	577	R	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	R	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	495	R	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	479	R	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	468	R	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465	R	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	450	R	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	425	-0-	-55 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1984	N	1854	-0-	-130 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1867	-0-	-148 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1731	-0-	-69 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1763	-0-	-190 B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1776	-0-	-24 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1796	-0-	-2 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1766	-0-	-4 B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1643	-0-	-127 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1741	-0-	-88 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	226	-0-	-208 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	420	N	74	-0-	-346 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	434	N	293	-0-	-141 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1366	-0-	-91 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1320	-0-	-137 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1134	-0-	-186 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1258	-0-	-106 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	208	-0-	-32	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1147	-0-	-71	B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41	B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1219	-0-	-21	B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1194	-0-	-6	B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1169	-0-	-31	B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1119	-0-	-51	B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1106	-0-	-103	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	957	-0-	-35	B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	941	-0-	-20	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	930	N	843	-0-	-87	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	992	N	918	-0-	-74	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	892	-0-	-38	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	870	N	849	-0-	-21	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	930	N	851	-0-	-79	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	725	N	675	-0-	-50 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	707	-0-	-13 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	690	-0-	-85 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	772	-0-	-127 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	810	N	650	-0-	-160 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	806	N	761	-0-	-45 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	957	N	849	-0-	-108 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	817	-0-	-53 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1114	-0-	-2 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1066	-0-	-81 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540	N	343	-0-	-197 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	480	N	371	-0-	-109 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	806	N	719	-0-	-87 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	783	N	753	-0-	-30 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	837	N	519	-0-	-318 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	837	N	681	-0-	-156 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	674	-0-	-136 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1105	-0-	-5 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1059	-0-	-21 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1019	-0-	-128 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	904	-0-	-88	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	925	-0-	-35	B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10	B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	870	N	859	-0-	-11	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	961	N	895	-0-	-66	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1435	-0-	-53	B	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1373	-0-	-84	B	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1328	-0-	-52	B	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1099	-0-	-221	B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	B	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1392	-0-	-96	B	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	725	N	681	-0-	-44 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	707	-0-	-37 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	650	-0-	-40 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	464	N	446	-0-	-18 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	1165	-0-	-75 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1097	-0-	-5 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1165	-0-	-44 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1051	-0-	-89 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	315	-0-	-57	B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
08	496	N	334	-0-	-162	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	318	-0-	-132	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	372	N	322	-0-	-50	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	933	-0-	-59	B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
02	899	N	878	-0-	-21	B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	850	-0-	-111	B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	2		N	-0-			-0-
05	930	N	883	-0-	-47	B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
07	961	N	877	-0-	-84	B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
08	868	N	849	-0-	-19	B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	N	837	-0-	-33	B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1178	N	1089	-0-	-89	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	921	-0-	-129	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1000	-0-	-50	B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	610	-0-	-103	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	866	-0-	-64	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	841	N	778	-0-	-63	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	742	-0-	-126	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	840	N	525	-0-	-315	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	720	N	553	-0-	-167	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1023	N	948	-0-	-75 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	928	N	856	-0-	-72 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	864	-0-	-128 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	930	N	732	-0-	-198 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	930	N	754	-0-	-176 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	840	N	748	-0-	-92 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	895	-0-	-97 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	870	N	824	-0-	-46 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	589	N	554	-0-		-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	551	N	536	-0-		-15 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	525	-0-		-64 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-		-28 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-		-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-		-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-		-83 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-		-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	480	-0-		-30 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-		-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-		-43 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-		-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-		-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	119	-0-		-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-		-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-		-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-		-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	837	N	756	-0-		-81 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-		-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	810	N	810	-0-		-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-		-4 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-		-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-		-4 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-		-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-		-21 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	771	-0-		-9 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	806	N	773	-0-		-33 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-		-37 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	806	N	711	-0-		-95 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	870	N	799	-0-	-71 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	840	N	783	-0-	-57 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	813	-0-	-27 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	749	-0-	-119 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	754	N	698	-0-	-56 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-	-61 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1023	N	932	-0-	-91 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	957	N	897	-0-	-60 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	911	-0-	-81 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	900	N	808	-0-	-92 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	849	-0-	-51 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	870	N	804	-0-	-66 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	1275	-0-	-58	B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1277	-0-	-25	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1207	-0-	-64	B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1198	-0-	-2	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1205	-0-	-66	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1146	-0-	-94	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	1168	-0-	-72	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1202	-0-	-38	B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1073	-0-	-67	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1166	-0-	-12	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1163	-0-	-7	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1168	-0-	-2	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1168	-0-	-41	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1075	-0-	-65	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1132	-0-	-77	B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	731	-0-	-49 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	522	N	518	-0-	-4 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	932	-0-	-60 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	261	N	134	-0-	-127 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	406	N	397	-0-	-9 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	464	N	457	-0-	-7 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	481	N	457	-0-	-24 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	754	N	723	-0-	-31 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	319	N	306	-0-	-13 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	300	N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1382	-0-	-137 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1260	-0-	-103 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1321	-0-	-260 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	379	-0-	-48 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	288	-0-	-132 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	434	N	320	-0-	-114 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	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	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	217	N	98	-0-	-119 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	430	N	404	-0-	-26	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	358	-0-	-76	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	377	N	349	-0-	-28	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	368	-0-	-35	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	169	R	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	110	-0-	-169 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	145	N	98	-0-	-47 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	562	-0-	-89 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	580	N	515	-0-	-65 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1180	-0-	-277 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1102	-0-	-76 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1011	-0-	-129 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	496	N	465	-0-	-31	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	464	N	430	-0-	-34	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	497	-0-	-61	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	493	N	473	-0-	-20	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	579	N	561	-0-	-18	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	669	-0-	-44	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	638	N	637	-0-	-1	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	806	N	731	-0-	-75 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	725	N	661	-0-	-64 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	806	N	761	-0-	-45 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	465	N	390	-0-	-75 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	406	N	368	-0-	-38 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	360	N	178	-0-	-182 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	261	N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	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	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	493	N	469	-0-	-24 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	232	N	212	-0-	-20 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	319	N	289	-0-	-30 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1549	R	1100	-0-	-449 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1081	R	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	654		1048	-0-	394 B	394	1048	2			N	-0-					-0-
04	1480	R	1086	-0-	-394 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	1042	-0-	-136 B	-136	1042	2			N	-0-					-0-
06	668		1001	-0-	333 B	197	1001	2			N	-0-					-0-
07	1220	R	1023	-0-	-197 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	1033	-0-	-83 B	-83	1033	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -83																	
09	682		982	-0-	300 B	217	982	2			N	-0-					-0-
10	1257	R	1040	-0-	-217 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	990	#	966	-0-	-24 B	-24	966	2			N	-0-					-0-
12	718		1079	-0-	361 B	337	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	372	1	334	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	348	1	320	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	372	1	341	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	359	1	345	2	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	372	1	348	2	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	360	1	343	2	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	372	1	352	2	N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	372	1	348	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	360	1	328	2	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	370	1	335	2	N	-0-					-0-
11	660	N	386	-0-	-274	B	-0-	207	1	179	2	N	-0-					-0-
12	402	N	83	-0-	-319	B	-0-	32	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	319	N	283	-0-	-36 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-		-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-		-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-		-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-		-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	623	N	623	-0-		-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-		-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-		-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-		-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	187	-0-		-154 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	290	N	143	-0-		-147 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	81	-0-		-105 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-		-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-		-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-		-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	527	N	258	-0-		-269 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	443	N	443	-0-		-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	390	N	297	-0-		-93 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	465	N	305	-0-		-160 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-		-56 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	493	N	450	-0-		-43 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	478	N	478	-0-		-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-		-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-		-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-		-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-		-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-		-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	495	N	495	-0-		-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-		-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-		-27 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-		-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	558	N	445	-0-	-113 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	493	N	412	-0-	-81 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	417	N	416	-0-	-1 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	493	N	449	-0-	-44 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	535	N	521	-0-	-14 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	464	N	458	-0-	-6 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	203	N	170	-0-	-33 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	232	N	216	-0-	-16 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	194	-0-	-116 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	290	N	212	-0-	-78 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	348	N	286	-0-	-62 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	434	1	440	2	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	406	1	409	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	434	1	430	2	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	420	1	422	2	N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	434	1	412	2	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	420	1	436	2	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	434	1	453	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	434	1	446	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	420	1	420	2	N	-0-					-0-
10	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	434	1	442	2	N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	420	1	415	2	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	434	1	444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
04	780	N	711	-0-	-69	B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
05	806	N	734	-0-	-72	B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	215	-0-	-64	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	261	N	235	-0-	-26	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	138	-0-	-48	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	145	N	127	-0-	-18	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	124	N	81	-0-	-43	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	319	N	241	-0-	-78 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	551	N	546	-0-	-5 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	537	N	523	-0-	-14 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	319	N	285	-0-	-34 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	50	-0-	50 B	158	50	2			N	-0-					-0-
02	208	N	50	-0-	-158 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3046	R	1697	-0-	-1349 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1711	#	1433	-0-	-278 B	-278	1433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -278																	
03	585		1444	-0-	859 B	581	1444	2			N	-0-					-0-
04	1972	R	1391	-0-	-581 B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1922	#	1367	-0-	-555 B	-555	1367	2			N	-0-					-0-
06	600		1326	-0-	726 B	171	1326	2			N	-0-					-0-
07	1530	R	1359	-0-	-171 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1457	#	1278	-0-	-179 B	-179	1278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -179																	
09	611		1224	-0-	613 B	434	1224	2			N	-0-					-0-
10	2003	R	1569	-0-	-434 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1350	R	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	647		1734	-0-	1087 B	1087	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	451	N	406	-0-	-45 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

01	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341 N	309	-0-	-32	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341 N	289	-0-	-52	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300 N	299	-0-	-1	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267 R	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	325 R	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	288 R	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270 N	221	-0-	-49	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	341 N	201	-0-	-140	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	279 N	195	-0-	-84	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210 N	173	-0-	-37	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	445	-0-	-113	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	452	-0-	-28	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	464	N	433	-0-	-31	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	445	-0-	-51	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	522	N	515	-0-	-7 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	435	N	363	-0-	-72 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	319	N	296	-0-	-23 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	435	N	391	-0-	-44 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	348	N	216	-0-	-132	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	166	-0-	-144	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	270	N	185	-0-	-85	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	217	N	154	-0-	-63	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
11	360	N	283	-0-	-77	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	434	-0-	-248	B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02	551	N	336	-0-	-215	B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	445	-0-	-113	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
07	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08	496	N	386	-0-	-110	B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	480	N	428	-0-	-52	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05	496	N	348	-0-	-148	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06	510	N	306	-0-	-204	B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	434	N	387	-0-	-47	B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	551	N	505	-0-	-46 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	533	-0-	-13 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	173	-0-	-67 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		25	-0-	25 B	25	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25																	
03	133	R	108	-0-	-25 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	174	N	136	-0-	-38 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	290	N	228	-0-	-62 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04	390	N	341	-0-	-49	B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	360	N	316	-0-	-44	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	174	N	167	-0-	-7	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	189	-0-	-21	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	465	N	328	-0-	-137 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	201	-0-	-109 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	247	-0-	-32	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	541	-0-	-79	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	551	N	488	-0-	-63	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	744	N	703	-0-	-41	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	720	N	635	-0-	-85	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-		-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-		-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-		-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-		-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-		-23	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	464	N	438	-0-		-26	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	503	N	503	-0-		-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-		-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-		-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-		-8	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-		-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-		-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	481	N	481	-0-		-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-		-52	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-		-47	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-		-38	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-		-13	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	211	-0-		-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-		-3	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-		-14	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-		-32	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-		-22	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-		-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-		-16	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-		-20	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	377	N	349	-0-	-28 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	465	N	366	-0-	-99 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-		-8	B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
02	261	N	234	-0-		-27	B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	249	-0-		-30	B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
04	270	N	246	-0-		-24	B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
05	248	N	234	-0-		-14	B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
06	240	N	195	-0-		-45	B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
07	248	N	202	-0-		-46	B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
08	248	N	198	-0-		-50	B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	193	-0-		-17	B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
10	217	N	207	-0-		-10	B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
11	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
12	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-	207	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-		-37	B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
02	290	N	275	-0-		-15	B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	299	-0-		-11	B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
04	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	310	2			N	-0-				-0-
05	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
06	300	N	290	-0-		-10	B	-0-	290	2			N	-0-				-0-
07	310	N	278	-0-		-32	B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
08	310	N	273	-0-		-37	B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	122	-0-		-178	B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
10	451	N	451	-0-		-0-	B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
11	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	2			N	-0-				-0-
12	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	474	-0-		-84	B	-0-	474	2			N	-0-				-0-
02	493	N	438	-0-		-55	B	-0-	438	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	2			N	-0-				-0-
04	503	N	503	-0-		-0-	B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
05	467	N	467	-0-		-0-	B	-0-	467	2			N	-0-				-0-
06	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	2			N	-0-				-0-
07	527	N	502	-0-		-25	B	-0-	502	2			N	-0-				-0-
08	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	451	N	451	-0-		-0-	B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
10	515	N	515	-0-		-0-	B	-0-	515	2			N	-0-				-0-
11	480	N	479	-0-		-1	B	-0-	479	2			N	-0-				-0-
12	486	N	486	-0-		-0-	B	-0-	486	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	406	N	344	-0-	-62 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	310	N	181	-0-	-129 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	492	N	451	-0-	-41 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	814	-0-	-56 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	696	N	685	-0-	-11 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	725	N	656	-0-	-69 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	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	238	-0-	-2	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	256	-0-	-178	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	430	-0-	-20	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1120	R	916	-0-	-204 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	899	#	879	-0-	-20 B	-20	879	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																	
03	795		956	-0-	161 B	141	956	2			N	-0-					-0-
04	1032	R	891	-0-	-141 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	961	#	945	-0-	-16 B	-16	945	2			N	-0-					-0-
06	809		887	-0-	78 B	62	887	2			N	-0-					-0-
07	1061	R	999	-0-	-62 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	961	#	899	-0-	-62 B	-62	899	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -62																	
09	826		971	-0-	145 B	83	971	2			N	-0-					-0-
10	1089	R	1006	-0-	-83 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	960	#	929	-0-	-31 B	-31	929	2			N	-0-					-0-
12	864		991	-0-	127 B	96	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	394	-0-	-15 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	174	N	147	-0-	-27 B	-0-	147	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	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	R	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	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	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	841	N	735	-0-	-106 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	868	N	702	-0-	-166 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	638	N	606	-0-	-32 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

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
01	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4 B	-0-	286	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	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	377	N	371	-0-	-6 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	493	N	480	-0-	-13 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6 B	-0-	168	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	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	406	N	369	-0-	-37 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	696	N	673	-0-	-23 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	609	N	569	-0-	-40 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	406	N	376	-0-	-30 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	424	N	400	-0-	-24 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	390	N	297	-0-	-93 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	207	-0-	-63 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	133	-0-	-146 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	377	N	357	-0-	-20 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	273	-0-	-87 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	150	-0-	-30	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	319	N	263	-0-	-56 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	267	-0-	-167 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	464	N	418	-0-	-46 B	-0-	418	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	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	401	-0-	-1 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	522	N	431	-0-	-91 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

01	899	N	863	-0-	-36 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	841	N	805	-0-	-36 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	797	-0-	-133 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	840	N	718	-0-	-122 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	868	N	701	-0-	-167 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	780	N	697	-0-	-83 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	744	N	649	-0-	-95 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	930	N	785	-0-	-145 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

01	1321	R	959	-0-	-362 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	957	#	918	-0-	-39 B	-39	918	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -39																	
03	630		955	-0-	325 B	286	955	2			N	-0-					-0-
04	1210	R	924	-0-	-286 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	992	#	949	-0-	-43 B	-43	949	2			N	-0-					-0-
06	645		903	-0-	258 B	215	903	2			N	-0-					-0-
07	1203	R	988	-0-	-215 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	977	R	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	657		907	-0-	250 B	250	907	2			N	-0-					-0-
10	1209	R	959	-0-	-250 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	960	#	876	-0-	-84 B	-84	876	2			N	-0-					-0-
12	694		902	-0-	208 B	124	902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	278	-0-	-22	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319	N	309	-0-	-10 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174	N	151	-0-	-23 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	B	41	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41																	
03	137	R	96	-0-	-41 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	R	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	132	R	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	464	N	416	-0-	-48 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	254	-0-	-46	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	435	N	415	-0-	-20	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	461	N	440	-0-	-21	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	406	N	312	-0-	-94 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	80	-0-	-130 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	580	N	568	-0-	-12 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-		-27	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-		-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	310	N	286	-0-		-24	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-		-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-		-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	300	N	278	-0-		-22	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-		-26	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-		-3	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-		-4	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-		-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-		-0-	B	-0-	161	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	161	-0-		-19	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-		-26	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-		-23	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	161	N	161	-0-		-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	489	-0-		-7	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-		-32	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-		-11	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-		-16	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-		-2	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-		-2	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	420	N	410	-0-		-10	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-		-30	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-		-33	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	87	N	78	-0-	-9 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	406	N	386	-0-	-20 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	377	N	350	-0-	-27 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	902	-0-	-90 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	841	N	809	-0-	-32 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	930	N	852	-0-	-78 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	840	N	760	-0-	-80 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	522	N	464	-0-	-58 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	507	N	487	-0-	-20 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34 B	-0-	546	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	567	-0-	-3 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	845	-0-	-178 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	899	N	715	-0-	-184 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	899	N	787	-0-	-112 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	870	N	775	-0-	-95 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	174	N	173	-0-	-1	B	-0-	173	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	170	-0-	-10	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	493	N	473	-0-	-20	B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	517	N	509	-0-	-8	B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	527	N	496	-0-	-31	B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	510	N	464	-0-	-46	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12	496	N	488	-0-	-8	B	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	248	N	196	-0-	-52	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	248	N	160	-0-	-88	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	138	-0-	-72	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	551	N	527	-0-	-24 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	537	N	497	-0-	-40 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1547	R	1203	-0-	-344 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1035	R	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	896		1099	-0-	203 B	203	1099	2			N	-0-					-0-
04	1246	R	1043	-0-	-203 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	1063	-0-	-146 B	-146	1063	2			N	-0-					-0-
06	911		1007	-0-	96 B	-50	1007	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1022	-0-	-94 B	-144	1022	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	968	-0-	-117 B	-261	968	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -261																	
09	930		940	-0-	10 B	-251	940	2			N	-0-					-0-
10	1054	#	978	-0-	-76 B	-327	978	2			N	-0-					-0-
11	1020	#	947	-0-	-73 B	-400	947	2			N	-0-					-0-
12	970		968	-0-	-2 B	-402	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	551	N	521	-0-	-30 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	531	N	504	-0-	-27 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	232	N	204	-0-	-28 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	261	N	172	-0-	-89 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	130	-0-	-118 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	551	N	502	-0-	-49 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	212	-0-	-88 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13 B	-0-	219	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	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	464	N	411	-0-	-53 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	348	N	305	-0-	-43	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		3	-0-	3 B	3	3	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		26	-0-	26 B	29	26	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		27	-0-	27 B	56	27	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		50	-0-	50 B	106	50	2			N	-0-					-0-
07	110	R	4	-0-	-106 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	40	R	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	232	N	216	-0-	-16	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	371	-0-	-38	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	174	N	125	-0-	-49 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	464	N	446	-0-	-18 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1581	N	1413	-0-	-168	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1361	-0-	-89	B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1476	-0-	-12	B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1400	-0-	-100	B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1398	-0-	-121	B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	377	N	360	-0-	-17 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	602	-0-	-80 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	682	N	575	-0-	-107 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	570	N	507	-0-	-63 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1271	N	1170	-0-	-101 B	-0-	1170	2			N	-0-					20
02	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1081	2	32	9	N	29					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1074	-0-	-166 B	-0-	1074	2			N	-0-					49
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109	2			N	-0-					49
05	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	2			N	-0-					49
06	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					49
07	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					49
08	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1212	2	1	9	N	1					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1118	-0-	-22 B	-0-	1118	2			N	-0-					50
10	1178	N	1102	-0-	-76 B	-0-	1102	2			N	-0-					50
11	1170	N	1061	-0-	-109 B	-0-	1059	2	2	9	N	2					52
12	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	480	N	418	-0-	-62 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	62	1	612	2	N	-0-					-0-
02	667	N	630	-0-	-37 B	-0-	58	1	572	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	62	1	603	2	N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	60	1	591	2	N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	62	1	613	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	60	1	598	2	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	62	1	622	2	N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	62	1	608	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	60	1	593	2	N	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	62	1	607	2	N	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11 B	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	62	1	589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	2511	N	2329	-0-	-182 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2163	-0-	-128 B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2345	-0-	-104 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2244	-0-	-6 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2247	-0-	-78 B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2182	-0-	-98 B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2282	-0-	-43 B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2176	-0-	-14 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2225	-0-	-69 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2102	-0-	-118 B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2260	-0-	-3 B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	752	-0-	-54 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1116	N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	1194	-0-	-108 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1149	-0-	-40 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	522	N	506	-0-	-16 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	514	-0-	-146 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	997	-0-	-88 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	957	N	938	-0-	-19 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	960	N	951	-0-	-9 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	978	-0-	-45 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	919	-0-	-71 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

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
01	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

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
01	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	744	N	670	-0-	-74 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

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
01	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	870	N	805	-0-	-65 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	821	-0-	-78 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	186	N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	464	N	416	-0-	-48 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	725	N	672	-0-	-53 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	641	-0-	-165 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	720	N	692	-0-	-28 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1085	N	985	-0-	-100 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	943	-0-	-80 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	960	N	927	-0-	-33 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	990	N	952	-0-	-38 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	841	N	785	-0-	-56 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	833	-0-	-66 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	868	N	794	-0-	-74 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	961	N	940	-0-	-21 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	960	N	877	-0-	-83 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	737	-0-	-131 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	578	-0-	-42	B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
02	551	N	537	-0-	-14	B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	564	-0-	-25	B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
04	570	N	553	-0-	-17	B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05	589	N	557	-0-	-32	B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570	N	560	-0-	-10	B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
10	589	N	567	-0-	-22	B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
11	570	N	545	-0-	-25	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
12	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	559	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	961	-0-	-93	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	928	N	919	-0-	-9	B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023	N	911	-0-	-112	B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
07	992	N	816	-0-	-176	B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	984	-0-	-194	B	-0-	984	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080	N	906	-0-	-174	B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11	960	N	863	-0-	-97	B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
12	930	N	874	-0-	-56	B	-0-	874	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	992	-0-	-93	B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023	N	991	-0-	-32	B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
06	960	N	957	-0-	-3	B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	962	-0-	-61	B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
11	990	N	919	-0-	-71	B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
12	992	N	939	-0-	-53	B	-0-	939	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	1276	-0-	-57 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1180	-0-	-38 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	638	N	637	-0-	-1 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	435	N	393	-0-	-42 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	99	2	29	9	N	26					186
02	145 N	96	-0-	-49 B	-0-	87	2	9	9	N	8	175	1			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	97	2	7	9	N	6					25
04	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					25
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	105	2	55	9	N	50					75
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	100	2	15	9	N	14					89
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	102	2	30	9	N	27					116
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	127	2	22	9	N	20					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	109	2	24	9	N	22					158
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	114	2	28	9	N	25					183
11	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	100	2	14	9	N	13	166	1			30
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	113	2	14	9	N	13					43

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

01	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	667 N	613	-0-	-54 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	667	N	611	-0-	-56 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-	-5 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	406	N	388	-0-	-18 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	811	-0-	-88 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	790	-0-	-78 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	868	N	794	-0-	-74 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	540	N	466	-0-	-74 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	558	N	470	-0-	-88 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	638	N	611	-0-	-27 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1457	N	1335	-0-	-122 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1223	-0-	-82 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1210	-0-	-80 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1306	-0-	-58 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1231	-0-	-89 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1250	-0-	-83 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	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	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	667	N	600	-0-	-67 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	650	-0-	-40 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	667	N	642	-0-	-25 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

01	620	N	526	-0-	-94	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	551	N	423	-0-	-128	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	432	-0-	-126	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	496	N	426	-0-	-70	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

01	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

01	434 N	411	-0-	-23	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	377 N	375	-0-	-2	B	-0-	375	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	373	-0-	-17	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	390 N	382	-0-	-8	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	403 N	393	-0-	-10	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390 N	386	-0-	-4	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	403 N	397	-0-	-6	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	390 N	361	-0-	-29	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403 N	348	-0-	-55	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	158	-0-	-82 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	133	-0-	-115 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	678	-0-	-66 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	667	N	650	-0-	-17 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1823	-0-	-192 B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1688	-0-	-139 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1780	-0-	-111 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1747	-0-	-23 B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1751	-0-	-47 B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1753	-0-	-17 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1736	-0-	-34 B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	615	-0-	-98 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	667	N	564	-0-	-103 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1020	-0-	-3	B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	952	-0-	-38	B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	967	-0-	-56	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	990	N	972	-0-	-18	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 08/31/2000 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
01	1953	N	1826	-0-	-127	B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1663	-0-	-222	B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1773	-0-	-211	B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1658	-0-	-112	B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1748	-0-	-19	B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1663	-0-	-47	B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1874	-0-	-16	B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1813	-0-	-47	B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 03/19/2001 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
01	1147	N	1041	-0-	-106	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	989	-0-	-84	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1008	-0-	-77	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1041	-0-	-44	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	991	-0-	-59	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	991	-0-	-94	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	986	N	958	-0-	-28 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	969	-0-	-116 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	965	-0-	-58 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	992	N	939	-0-	-53 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1327	-0-	-130 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1208	-0-	-155 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1317	-0-	-140 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1203	-0-	-87 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1188	-0-	-72 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	696	N	653	-0-	-43 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	775	N	715	-0-	-60 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 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
01	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	464	N	422	-0-	-42 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	774	-0-	-125 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	806	N	743	-0-	-63 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	900	-0-	-123 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	957	N	847	-0-	-110 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	910	-0-	-82 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	961	N	912	-0-	-49 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	960	N	873	-0-	-87 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	609	N	581	-0-	-28 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	988	-0-	-128 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	986	N	930	-0-	-56 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	951	-0-	-103 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	992	N	899	-0-	-93 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	638	N	584	-0-	-54 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	630	N	592	-0-	-38 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 09/21/2002 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
01	1302	N	1184	-0-	-118 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1117	-0-	-43 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1129	-0-	-111 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1177	-0-	-32 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1133	-0-	-37 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1561	-0-	-113 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1450	-0-	-87 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1529	-0-	-52 B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1478	-0-	-22 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1469	-0-	-31 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1483	-0-	-67 B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1407	-0-	-93 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1374	-0-	-145 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	504	-0-	-302 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	754	N	750	-0-	-4 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	713	-0-	-62 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	780	N	661	-0-	-119 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 2562 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
01	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	957	N	886	-0-	-71 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	630	N	574	-0-	-56 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 03/20/2003 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
01	1271	N	1123	-0-	-148 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1076	-0-	-84 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1045	-0-	-226 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1114	-0-	-64 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	638	N	607	-0-	-31 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

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
01	775	N	704	-0-		-71 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	696	N	679	-0-		-17 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	667	-0-		-108 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-		-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-		-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-		-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-		-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-		-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	739	N	739	-0-		-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-		-14 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-		-68 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	775	N	717	-0-		-58 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2398 - 2470

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
01	558	N	496	-0-		-62 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	493	N	465	-0-		-28 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	469	-0-		-58 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-		-37 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-		-54 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-		-36 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-		-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-		-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	383	-0-		-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-		-72 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	420	N	327	-0-		-93 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-		-79 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

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
01	1023	N	921	-0-		-102 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	899	N	866	-0-		-33 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	827	-0-		-134 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	900	N	799	-0-		-101 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	930	N	844	-0-		-86 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-		-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-		-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-		-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	927	N	927	-0-		-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	992	N	904	-0-		-88 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-		-100 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	961	N	855	-0-		-106 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	969	-0-	-85	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	899	N	891	-0-	-8	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	930	-0-	-93	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	938	-0-	-116	B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	992	N	915	-0-	-77	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	521	-0-	-99	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-	-5	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	543	-0-	-15	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	696	N	692	-0-	-4 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	709	-0-	-66 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	1220	-0-	-82 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1140	-0-	-49 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1172	-0-	-130 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1148	-0-	-22 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1143	-0-	-66 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1151	-0-	-27 B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1326	-0-		-100	B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1241	-0-		-6	B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1364	N	1252	-0-		-112	B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-		-51	B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1301	-0-		-32	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-		-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1305	N	1305	-0-		-0-	B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1294	-0-		-39	B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1195	-0-		-95	B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1263	-0-		-101	B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1281	-0-		-83	B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-		-0-	B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1240	N	1224	-0-		-16	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-		-27	B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-		-12	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-		-0-	B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-		-0-	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-		-0-	B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1320	N	1258	-0-		-62	B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1232	-0-		-132	B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1161	-0-		-129	B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1182	-0-		-120	B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	708	-0-		-5	B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-		-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	744	N	677	-0-		-67	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-		-4	B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	744	N	683	-0-		-61	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-		-9	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-		-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	681	N	681	-0-		-0-	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-		-30	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-		-38	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-		-30	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	837	N	779	-0-	-58 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	783	N	739	-0-	-44 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	738	-0-	-99 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	945	-0-	-78 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	900	N	739	-0-	-161 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	961	N	741	-0-	-220 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	780	N	725	-0-	-55 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	806	N	761	-0-	-45 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	457	-0-	-163 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	609	N	606	-0-	-3 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	676	-0-	-130 B	-0-	676	2			N	-0-					26
02	725	N	690	-0-	-35 B	-0-	686	2	4	9	N	4					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	705	2			N	-0-					30
04	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	645	2			N	-0-					30
05	744	N	630	-0-	-114 B	-0-	630	2			N	-0-					30
06	690	N	620	-0-	-70 B	-0-	617	2	3	9	N	3					33
07	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2			N	-0-					33
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			N	-0-					33
10	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	635	2	2	9	N	2					35
11	630	N	581	-0-	-49 B	-0-	577	2	4	9	N	4					39
12	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2412 - 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
01	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	348	N	330	-0-	-18 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1009	-0-	-6 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1001	-0-	-84 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	986	-0-	-94 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	988	-0-	-97 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1071	-0-	-107 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1049	-0-	-61 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	576	-0-		-75	B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
02	580	N	563	-0-		-17	B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620	N	590	-0-		-30	B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04	570	N	564	-0-		-6	B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	589	N	568	-0-		-21	B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
06	570	N	561	-0-		-9	B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-		-0-	B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-		-0-	B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	601	N	601	-0-		-0-	B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
10	620	N	596	-0-		-24	B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
11	600	N	560	-0-		-40	B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
12	620	N	579	-0-		-41	B	-0-	579	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	588	-0-		-32	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
02	551	N	537	-0-		-14	B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589	N	556	-0-		-33	B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
04	570	N	560	-0-		-10	B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	589	N	569	-0-		-20	B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
06	565	N	565	-0-		-0-	B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-		-0-	B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
08	600	N	600	-0-		-0-	B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	573	N	573	-0-		-0-	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10	589	N	579	-0-		-10	B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
11	570	N	555	-0-		-15	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	589	N	561	-0-		-28	B	-0-	561	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	769	-0-		-99	B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
02	783	N	722	-0-		-61	B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806	N	750	-0-		-56	B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	757	N	757	-0-		-0-	B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
05	775	N	749	-0-		-26	B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
06	733	N	733	-0-		-0-	B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	775	N	755	-0-		-20	B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-		-0-	B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	814	N	814	-0-		-0-	B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-		-0-	B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
11	736	N	736	-0-		-0-	B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
12	837	N	751	-0-		-86	B	-0-	751	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1240	N	1123	-0-	-117 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1030	-0-	-101 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1095	-0-	-52 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1494	-0-	-118 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1342	-0-	-108 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1418	-0-	-101 B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1425	-0-	-15 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1441	-0-	-47 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1382	-0-	-58 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	725	N	689	-0-	-36 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	744	N	741	-0-	-3 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	750	N	681	-0-	-69 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	744	N	692	-0-	-52 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	434	N	352	-0-	-82 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	696	N	661	-0-	-35 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	637	-0-	-107 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1797	-0-	-187 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1736	-0-	-120 B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1840	-0-	-51 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1736	-0-	-4 B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1770	-0-	-90 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1677	-0-	-93 B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1744	-0-	-54 B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1716	-0-	-24 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1762	-0-	-98 B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1550	-0-	-16 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1473	-0-	-263 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1492	-0-	-158 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1653	-0-	-57 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1601	-0-	-135 B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1532	-0-	-178 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1572	-0-	-133 B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1891	N	1710	-0-	-181 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	944	-0-	-796 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1795	-0-	-5 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1859	-0-	-32 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1798	-0-	-124 B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1700	-0-	-100 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1667	-0-	-193 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1682	-0-	-58 B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1708	-0-	-59 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	783	N	744	-0-	-39 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1202	-0-	-69 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1163	-0-	-7 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1166	-0-	-74 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1153	-0-	-56 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1722	-0-	-169 B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1589	-0-	-93 B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1666	-0-	-39 B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1666	-0-	-101 B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1666	-0-	-163 B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1901	-0-		-145	B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1747	-0-		-80	B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1953	N	1837	-0-		-116	B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-		-0-	B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-		-0-	B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1748	-0-		-22	B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1781	-0-		-141	B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-		-0-	B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1858	N	1858	-0-		-0-	B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-		-0-	B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1799	-0-		-121	B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1826	-0-		-96	B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	668	-0-		-76	B	-0-	668	2			N	-0-					20
02	667	N	632	-0-		-35	B	-0-	632	2			N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	682	N	669	-0-		-13	B	-0-	666	2	3	9	N	3					23
04	660	N	645	-0-		-15	B	-0-	645	2			N	-0-					23
05	682	N	651	-0-		-31	B	-0-	651	2			N	-0-					23
06	660	N	617	-0-		-43	B	-0-	614	2	3	9	N	3					26
07	682	N	667	-0-		-15	B	-0-	667	2			N	-0-					26
08	681	N	681	-0-		-0-	B	-0-	681	2			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	637	N	637	-0-		-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					26
10	682	N	603	-0-		-79	B	-0-	603	2			N	-0-					26
11	660	N	637	-0-		-23	B	-0-	637	2			N	-0-					26
12	651	N	629	-0-		-22	B	-0-	629	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1109	-0-		-100	B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1026	-0-		-76	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1147	N	1064	-0-		-83	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-		-46	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-		-0-	B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-		-0-	B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-		-0-	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-		-0-	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1050	N	1029	-0-		-21	B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1056	-0-		-60	B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-		-10	B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-		-0-	B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	545	-0-	-137 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	841	N	747	-0-	-94 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	692	-0-	-176 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	868	N	805	-0-	-63 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	834	-0-	-3 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	803	-0-	-7 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-		-11	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-		-7	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	279	N	259	-0-		-20	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-		-16	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-		-22	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	254	N	254	-0-		-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-		-30	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-		-7	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-		-38	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	493	-0-		-65	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	522	N	472	-0-		-50	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	558	N	482	-0-		-76	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-		-19	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-		-11	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-		-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-		-3	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-		-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-		-12	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	944	-0-		-17	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	957	N	876	-0-		-81	B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	992	N	923	-0-		-69	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-		-0-	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-		-0-	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-		-0-	B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961	N	956	-0-		-5	B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-		-14	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	900	N	854	-0-		-46	B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	961	N	823	-0-		-138	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-		-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-		-0-	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2482 - 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
01	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	620	N	531	-0-	-89 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	751	-0-	-86 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	783	N	728	-0-	-55 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	780	N	718	-0-	-62 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	551	N	545	-0-	-6 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	319	N	284	-0-	-35 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	62	1	48	2	N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11 B	-0-	58	1	47	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	62	1	62	2	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	60	1	56	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	62	1	53	2	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	60	1	49	2	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	62	1	51	2	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	62	1	50	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	60	1	51	2	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	62	1	52	2	N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	638	N	621	-0-	-17 B	-0-	621	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	651	-0-	-9 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	775	N	722	-0-	-53 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	696	N	641	-0-	-55 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	827	-0-	-72 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	868	N	794	-0-	-74 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	902	-0-	-59 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	870	N	772	-0-	-98 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	783	N	728	-0-	-55 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	750	N	662	-0-	-88 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	930	N	796	-0-	-134 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	870	N	771	-0-	-99 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	952	-0-	-102 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	928	N	896	-0-	-32 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	961	N	925	-0-	-36 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	261	N	230	-0-	-31 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	319	N	294	-0-	-25 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1007	-0-	-78 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	974	-0-	-41 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	997	-0-	-88 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	764	-0-	-104 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	810	N	743	-0-	-67 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	531	-0-	-89 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	580	N	536	-0-	-44 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	667	N	663	-0-	-4 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1773	-0-	-87 B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1676	-0-	-94 B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1710	-0-	-119 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1506	-0-	-204 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1721	-0-	-15 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1698	-0-	-38 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1651	-0-	-119 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1701	-0-	-66 B	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	551	N	550	-0-	-1 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	783	N	754	-0-	-29 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	753	-0-	-270 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	930	N	747	-0-	-183 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	435	N	434	-0-	-1 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	702	-0-	-73 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	696	N	672	-0-	-24 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	713	N	642	-0-	-71 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1147	N	1097	-0-	-50 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1067	-0-	-6 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1039	-0-	-108 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	667	N	627	-0-	-40 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	617	-0-	-73 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1273	-0-	-432	B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1424	-0-	-26	B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1375	-0-	-144	B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1498	-0-	-21	B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1457	-0-	-155	B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1387	-0-	-53	B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1414	-0-	-167	B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1461	-0-	-182	B	-0-	1461	2			N	-0-					34
02	1421	N	1413	-0-	-8	B	-0-	1413	2			N	-0-					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1422	-0-	-97	B	-0-	1422	2			N	-0-					34
04	1410	N	1380	-0-	-30	B	-0-	1380	2			N	-0-					34
05	1519	N	1471	-0-	-48	B	-0-	1471	2			N	-0-					34
06	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					34
07	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	2			N	-0-					34
08	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2			N	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2			N	-0-					34
10	1612	N	1456	-0-	-156	B	-0-	1456	2			N	-0-					34
11	1470	N	1405	-0-	-65	B	-0-	1405	2			N	-0-					34
12	1519	N	1382	-0-	-137	B	-0-	1382	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	998	-0-	-87	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	986	N	965	-0-	-21	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	996	-0-	-27	B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	831	-0-	-192	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	960	N	793	-0-	-167	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	992	N	735	-0-	-257	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	837	N	753	-0-	-84	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	718	-0-	-62	B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1552	-0-		-91	B	-0-	1552	2			N	-0-				-0-
02	1462	N	1462	-0-		-0-	B	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1443	-0-		-138	B	-0-	1443	2			N	-0-				-0-
04	1500	N	1374	-0-		-126	B	-0-	1374	2			N	-0-				-0-
05	1550	N	1470	-0-		-80	B	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
06	1481	N	1481	-0-		-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
07	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
08	1577	N	1577	-0-		-0-	B	-0-	1577	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1477	N	1477	-0-		-0-	B	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
10	1550	N	1511	-0-		-39	B	-0-	1511	2			N	-0-				-0-
11	1530	N	1441	-0-		-89	B	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
12	1519	N	1416	-0-		-103	B	-0-	1416	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2610 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4802	N	4802	-0-		-0-	B	-0-	4802	2			N	-0-				-0-
02	5220	N	4442	-0-		-778	B	-0-	4442	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5115	N	4674	-0-		-441	B	-0-	4674	2			N	-0-				-0-
04	4650	N	4531	-0-		-119	B	-0-	4531	2			N	-0-				-0-
05	4743	N	4597	-0-		-146	B	-0-	4597	2			N	-0-				-0-
06	4565	N	4565	-0-		-0-	B	-0-	4565	2			N	-0-				-0-
07	4719	N	4719	-0-		-0-	B	-0-	4719	2			N	-0-				-0-
08	4588	N	4578	-0-		-10	B	-0-	4578	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4560	N	4391	-0-		-169	B	-0-	4391	2			N	-0-				-0-
10	4712	N	4324	-0-		-388	B	-0-	4324	2			N	-0-				-0-
11	4440	N	4130	-0-		-310	B	-0-	4130	2			N	-0-				-0-
12	4526	N	4276	-0-		-250	B	-0-	4276	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 54,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1306	-0-		-120	B	-0-	1306	2			N	-0-				-0-
02	1334	N	1304	-0-		-30	B	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1340	-0-		-24	B	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
04	1288	N	1288	-0-		-0-	B	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
05	1395	N	1345	-0-		-50	B	-0-	1345	2			N	-0-				-0-
06	1298	N	1298	-0-		-0-	B	-0-	1298	2			N	-0-				-0-
07	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-	1388	2			N	-0-				-0-
08	1367	N	1367	-0-		-0-	B	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1304	N	1304	-0-		-0-	B	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
10	1395	N	1313	-0-		-82	B	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
11	1320	N	1293	-0-		-27	B	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
12	1333	N	1256	-0-		-77	B	-0-	1256	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1364	N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1182	-0-	-36 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1192	-0-	-38 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1108	-0-	-194 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	558	N	389	-0-	-169 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	493	N	353	-0-	-140 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	775	N	534	-0-	-241 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	620	N	474	-0-	-146 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	510	N	301	-0-	-209 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	319	N	276	-0-	-43	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	376	-0-	-27	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			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	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	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	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOK WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 126																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 126																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	126					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	197	N	188	-0-	-9 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-	-12 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	548	-0-	-72 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21 B	-0-	124	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	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	28	-0-	-65 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	551	N	517	-0-	-34 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-		-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-		-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	98	N	54	-0-		-44	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-		-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-		-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	54	-0-		-132	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	158	N	158	-0-		-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-		-23	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	111	N	78	-0-		-33	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-		-19	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-		-8	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	181	N	181	-0-		-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-		-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-		-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-		-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	350	N	338	-0-	-12	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	156	-0-	-16 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-	-83 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	180	N	42	-0-	-138 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	199	N	186	-0-	-13 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	377	N	233	-0-	-144 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-	-27 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	522	N	496	-0-	-26 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-		-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-		-22	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	209	-0-		-8	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-		-29	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-		-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180	N	177	-0-		-3	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-		-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-		-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-		-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	208	-0-		-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-		-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-		-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-		-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-		-8	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210	N	200	-0-		-10	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-		-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1035	-0-		-81	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	989	-0-		-113	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1147	N	1062	-0-		-85	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-		-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-		-0-	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-		-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-		-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1138	-0-		-71	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1140	N	1123	-0-		-17	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-		-0-	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-		-0-	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-		-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 087330 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2140 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	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	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1157	-0-	-61 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	268	-0-	-1034 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	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	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	402	N	354	-0-	-48 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	589	N	198	-0-	-391 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	198	-0-	-162 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYMAN, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 103138 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1962 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	228	-0-	-82	B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	420 N	226	-0-	-194	B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON, BOBBY G. 208015
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
01	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, BOBBY G. //CONT.// 208015
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
01	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	406	N	296	-0-	-110 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	305	-0-	-29 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	348	N	301	-0-	-47 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN NCT 1 WELL #: 15 RRCID -> 025916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 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
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 45 RRCID -> 025918 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 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
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 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
01	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 47 RRCID -> 025922 COMPL. DATE 11/11/1961 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	350	-0-	-10	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 14 RRCID -> 025954 COMPL. DATE 09/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 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
01	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	377	N	309	-0-	-68	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	248	N	110	-0-	-138	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	310	N	114	-0-	-196 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
05	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
12	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 116 RRCID -> 025962 COMPL. DATE 06/22/1960 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 025968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
02	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	29	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
05	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
06	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
07	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
08	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
11	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
12	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	1			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, A., NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 040302 COMPL. DATE 06/14/1966 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2805 - 2822

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

01	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	3			N	-0-				-0-
02	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-	101	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
04	170	N	170	-0-		-0-	B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
05	175	N	175	-0-		-0-	B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
06	163	N	163	-0-		-0-	B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
07	186	N	69	-0-		-117	B	-0-	69	3			N	-0-				-0-
08	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
10	157	N	157	-0-		-0-	B	-0-	157	3			N	-0-				-0-
11	180	N	170	-0-		-10	B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
12	173	N	173	-0-		-0-	B	-0-	173	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. 235708
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	56	-0-	-285	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	290	N	204	-0-	-86	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
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
01	806	N	388	-0-	-418 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	783	N	66	-0-	-717 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	473	-0-	473 B	473	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 473																	
09	14B	DENY	1430	-0-	1430 B	1903	1430	3			N	-0-					-0-
10	3178	R	1275	-0-	-1903 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	1153	R	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1488	#	1015	-0-	-473 B	-473	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	319	N	309	-0-	-10 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
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
01	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
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
01	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	406	N	393	-0-	-13 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
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
01	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	464	N	454	-0-	-10 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
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
01	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 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
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 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
01	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 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
01	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	464	N	460	-0-	-4 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
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. GAS 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	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-		-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-		-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-		-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-		-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	155	N	143	-0-		-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-		-6	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-		-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-		-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-		-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-		-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	150	N	145	-0-		-5	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-		-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-		-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-		-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-		-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-		-0-	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	959	N	959	-0-		-0-	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-		-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-		-0-	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	961	N	946	-0-		-15	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-		-29	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	946	N	946	-0-		-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-		-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-		-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-		-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1011	-0-	-178	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1326	-0-	-7	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1152	-0-	-108	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1222	-0-	-68	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	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	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. 259780
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	97	-0-	97	B	194	97	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	80	-0-	80	B	274	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 274														
03	14B2 EXT	82	-0-	82	B	356	82	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	78	-0-	78	B	434	78	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	B	496	62	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	75	-0-	75	B	571	75	3		N	-0-			-0-
07	642 N	71	-0-	-571	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	279	N	97	-0-	-182 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	330	N	113	-0-	-217 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	59	-0-	-61 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	290	N	256	-0-	-34 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	279	N	97	-0-	-182 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	330	N	113	-0-	-217 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	59	-0-	-61 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORA COMPANY 275400
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	52	-0-	-134	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
FORA COMPANY //CONT.// 275400
WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH 2773 PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAEA SERVICES, INC. 292356
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	754	N	729	-0-	-25 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	837	N	709	-0-	-128 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	806	N	210	-0-	-596 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	450	N	356	-0-	-94 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	434	N	343	-0-	-91 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
GAEA SERVICES, INC. //CONT.// 292356
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
01	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	150	1	334	2	N	-0-					27
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	140	1	370	2	N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	115	1	451	2	N	1					28
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	135	1	362	2	N	-0-					28
05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	145	1	441	2	N	-0-					28
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	135	1	440	2	N	-0-					28
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	140	1	441	2	N	1					29
							1	9									
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	140	1	459	2	N	-0-					29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	135	1	458	2	N	-0-					29
10	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	140	1	447	2	N	-0-					29
11	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	150	1	475	2	N	-0-					29
12	620	N	453	-0-	-167 B	-0-	145	1	308	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 120473 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1806 - 2010

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2012 - PLUGGED 05/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GYPSY OIL CO. 339696
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

01	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
GYPSY OIL CO. //CONT.// 339696
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
01	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN-CARSON 342651
COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 042261 COMPL. DATE 07/09/1960 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 2105 - 2118

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 6/5/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
HAGLER OIL & GAS COMPANY //CONT.// 342764
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
01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
HAGLER OIL & GAS COMPANY //CONT.// 342764
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-		-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	209	N	209	-0-		-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-		-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180	N	126	-0-		-54	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-		-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-		-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-		-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-		-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	270	N	270	-0-		-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-		-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-		-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-		-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-		-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	486	N	486	-0-		-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-		-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-		-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-		-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-		-38	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	609	N	604	-0-		-5	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	651	N	569	-0-		-82	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-		-20	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-		-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-		-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-		-42	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	630	N	202	-0-		-428	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-		-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	783	N	758	-0-	-25 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	930	N	819	-0-	-111 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	899	N	774	-0-	-125 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	118	N	117	-0-	-1 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	261	N	236	-0-	-25 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

01	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	310	N	36	-0-	-274 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
CHAPMAN -B- -NCT- -5- WELL #: 1 RRCID -> 025923 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/12																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 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
01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	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	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 2 RRCID -> 025930 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
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2012 - PLUGGED 05/21/12																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 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
01	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL WELL #: 1 RRCID -> 025936 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	217	N	11	-0-	-206	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL WELL #: 2 RRCID -> 025937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2012 - PLUGGED 04/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 025946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 8 RRCID -> 025948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		100				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		100				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 100																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		100				N	-0-					-0-
04		100	-0-	-0-	-100 B		-0-				N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1173	N	1173	-0-	-0- B		-0-	1173	2		N	-0-					-0-
02	1131	N	1107	-0-	-24 B		-0-	1107	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1185	N	1185	-0-	-0- B		-0-	1185	2		N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0- B		-0-	1155	2		N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0- B		-0-	1183	2		N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0- B		-0-	1093	2		N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0- B		-0-	1119	2		N	-0-					-0-
08	1178	N	1104	-0-	-74 B		-0-	1104	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1110	-0-	-0- B		-0-	1110	2		N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0- B		-0-	1191	2		N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0- B		-0-	1165	2		N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0- B		-0-	1150	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	319	N	276	-0-	-43 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 4 RRCID -> 026681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	930	N	792	-0-	-138	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	961	N	918	-0-	-43	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 026683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 3 RRCID -> 026684 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 026685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2012 - PLUGGED 05/03/12																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
REEVES, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 026686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2012 - PLUGGED 05/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	203	N	167	-0-	-36	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	145 N	112	-0-	-33	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124 N	19	-0-	-105	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	217 N	160	-0-	-57	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-GAR, LTD. 427644
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J-GAR, LTD. //CONT.// 427644
HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24 B	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAC PRODUCING CO 428004
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
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JAC PRODUCING CO //CONT.// 428004
MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
02	174	N	141	-0-		-33	B	-0-	141	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	168	-0-		-12	B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
05	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
06	180	N	164	-0-		-16	B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
07	186	N	158	-0-		-28	B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
08	186	N	155	-0-		-31	B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	177	N	177	-0-		-0-	B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
10	178	N	178	-0-		-0-	B	-0-	178	3			N	-0-				-0-
11	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
12	186	N	172	-0-		-14	B	-0-	172	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
CHAPMAN E WELL #: 1 RRCID -> 136572 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2262 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-		-25	B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
02	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
04	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
05	279	N	246	-0-		-33	B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
06	240	N	218	-0-		-22	B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
07	217	N	142	-0-		-75	B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
08	248	N	215	-0-		-33	B	-0-	215	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	3			N	-0-				-0-
10	258	N	258	-0-		-0-	B	-0-	258	3			N	-0-				-0-
11	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	3			N	-0-				-0-
12	248	N	175	-0-		-73	B	-0-	175	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDE PRODUCTION, INC. 448090
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-		-0-	B	-0-	509	2			N	-0-				-0-
02	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-	394	2			N	-0-				-0-
04	500	N	500	-0-		-0-	B	-0-	500	2			N	-0-				-0-
05	300	N	300	-0-		-0-	B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
06	481	N	481	-0-		-0-	B	-0-	481	2			N	-0-				-0-
07	419	N	419	-0-		-0-	B	-0-	419	2			N	-0-				-0-
08	340	N	340	-0-		-0-	B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
10	461	N	461	-0-		-0-	B	-0-	461	2			N	-0-				-0-
11	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	2			N	-0-				-0-
12	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. //CONT.// 448090
ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	145	N	123	-0-	-22 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. //CONT.// 448090
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
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	203	N	138	-0-	-65 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		39				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		39				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 39																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		39				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		39				N	-0-					-0-
05	T. A.		85	-0-	85 B		124	85	2		N	-0-					-0-
06	200		137	-0-	-63 B		61	137	2		N	-0-					-0-
07	121	R	60	-0-	-61 B	-0-		60	2		N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0- B	-0-		69	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	110	-0-	-40 B	-0-		110	2		N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-		116	2		N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-		137	2		N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-		122	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-		66	2		N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-		101	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-		102	2		N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-		101	2		N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-		102	2		N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-		104	2		N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-		101	2		N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24 B	-0-		69	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-		101	2		N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-		73	2		N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-		137	2		N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-		68	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	638	N	534	-0-	-104 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	750	#	595	-0-	-155 B	-155	595	2			N	-0-					-0-
05	775	#	508	-0-	-267 B	-422	508	2			N	-0-					-0-
06	570	#	564	-0-	-6 B	-428	564	2			N	-0-					-0-
07	620	#	647	-0-	27 B	-401	647	2			N	-0-					-0-
08	620	#	626	-0-	6 B	-395	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -395																	
09	570	N	639	-0-	69 B	-326	639	2			N	-0-					-0-
10	651	N	665	-0-	14 B	-312	665	2			N	-0-					-0-
11	600	N	602	-0-	2 B	-310	602	2			N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13 B	-310	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	330	N	108	-0-	-222 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
04	240 N	209	-0-	-31	B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	203	-0-	-7	B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527 N	500	-0-	-27	B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
02	493 N	456	-0-	-37	B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
04	480 N	428	-0-	-52	B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
05	496 N	365	-0-	-131	B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
06	480 N	442	-0-	-38	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2	N	-0-			-0-
12	496 N	448	-0-	-48	B	-0-	448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	35	-0-	-306 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 17 RRCID -> 026638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERVILLE OPERATING, LLC 453787
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	118	-0-	-316 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KELLERVILLE OPERATING, LLC //CONT.// 453787
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
01	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	496	N	296	-0-	-200 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	79	-0-	-169 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	184	-0-	-95 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	118	-0-	-122 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	2480	#	571	-0-	-1909 B	-1909	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1909																	
09	600	N	473	-0-	-127 B	-1909	473	3			N	-0-					-0-
10	558	N	704	-0-	146 B	-1763	704	2			N	-0-					-0-
11	540	N	857	-0-	317 B	-1446	857	3			N	-0-					-0-
12	496	N	829	-0-	333 B	-1113	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KELLERVILLE OPERATING, LLC //CONT.// 453787
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
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	868	N	285	-0-	-583 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
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
01	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	20	-0-	-569 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	806	N	705	-0-	-101 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	578	-0-	-142 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	744	N	511	-0-	-233 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	690	N	603	-0-	-87 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	589	N	472	-0-	-117 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KNUTSON OIL & GAS 474450
VERONICA WELL #: 1 RRCID -> 099267 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1738 - 1957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & W OPERATORS 479899
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	207	N	-0-	-0-	-207	B	-0-				N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-				N	-0-			-0-
05	620	N	392	-0-	-228	B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	620	N	323	-0-	-297	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	420	N	342	-0-	-78	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	182	-0-	-66	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	62	-0-	-155	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	279 N	232	-0-	-47	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248 N	123	-0-	-125	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					1
02	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					1
05	217	N	3	-0-	-214	B	-0-	3	3			N	-0-					1
06	7	N	1	-0-	-6	B	-0-	1	3			N	-0-					1
07	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					1
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	280	-0-	-20	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15 B	-0-	188	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	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	145	N	140	-0-	-5 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	551	N	463	-0-	-88 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	248	N	177	-0-	-71 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	210	N	59	-0-	-151 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	261	N	203	-0-	-58 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	232	N	196	-0-	-36 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	290	N	258	-0-	-32 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	232	N	182	-0-	-50 B	-0-	182	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	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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. GAS 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	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	348	N	330	-0-	-18 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	496	N	356	-0-	-140 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	377	N	348	-0-	-29 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	381	-0-	-1 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	400	-0-	-2 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-		-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-		-11 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	499	N	499	-0-		-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-		-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-		-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-		-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-		-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-		-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	462	N	462	-0-		-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-		-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-		-43 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-		-43 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-		-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-		-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	943	N	943	-0-		-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	930	N	769	-0-		-161 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	948	-0-		-199 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	900	N	855	-0-		-45 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-		-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-		-41 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	858	-0-		-12 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	832	-0-		-253 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	900	N	788	-0-		-112 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-		-50 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	348	N	252	-0-	-96 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	171	-0-	-108 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	261	N	121	-0-	-140 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	377	N	327	-0-	-50 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1579	-0-	-343 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1194	-0-	-459 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	517	-0-	-1157 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1375	-0-	-155 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1683	-0-	-332 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	720	N	519	-0-	-201 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	988	-0-	-66	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	986	N	821	-0-	-165	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	952	-0-	-98	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1023	-0-	-93	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	655	-0-	-89 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	667	N	562	-0-	-105 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	620	N	68	-0-	-552 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	692	-0-	-28 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	690	N	520	-0-	-170 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	713	N	521	-0-	-192 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	145	N	125	-0-	-20	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
02	435	N	396	-0-	-39	B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	450	N	394	-0-	-56	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	434	N	391	-0-	-43	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	420	N	363	-0-	-57	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	403	N	355	-0-	-48	B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	352	-0-	-8	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	341	N	262	-0-	-79	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	330	N	244	-0-	-86	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	372	N	271	-0-	-101	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	348	N	330	-0-	-18	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	360	N	335	-0-	-25	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	341	N	309	-0-	-32	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	335	-0-	-25	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-		-5 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-		-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-		-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	42	-0-		-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-		-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-		-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-		-2 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-		-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-		-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	21	-0-		-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-		-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-		-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	114	N	114	-0-		-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	126	-0-		-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-		-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-		-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-		-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	696	N	681	-0-	-15 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	713	N	538	-0-	-175 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	406	N	392	-0-	-14 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	322	-0-	-112 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	381	-0-	-6 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	651	N	629	-0-	-22	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	609	N	586	-0-	-23	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	468	-0-	-152	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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. GAS	(I) 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	248	N	247	-0-		-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	236	-0-		-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-		-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-		-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-		-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	236	-0-		-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-		-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	309	N	309	-0-		-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-		-41 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	256	-0-		-54 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-		-45 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-		-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-		-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-		-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-		-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-		-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-		-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	429	-0-		-36 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	435	N	432	-0-		-3 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	416	-0-		-80 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-		-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-		-45 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-		-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-		-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	383	-0-		-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-		-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-		-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-		-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	328	-0-	-32	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGIC TRIANGLE, INC. 521378
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
08	465 N	380	-0-	-85	B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
12	465 N	324	-0-	-141	B	-0-	324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	667	N	655	-0-	-12 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	713	N	545	-0-	-168 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	493	N	491	-0-	-2	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	522	N	477	-0-	-45	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	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-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	261	N	239	-0-	-22 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	279	N	255	-0-		-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	244	-0-		-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-		-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-		-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-		-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	245	N	245	-0-		-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-		-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	248	N	214	-0-		-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	232	N	196	-0-		-36 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-		-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-		-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	372	N	305	-0-		-67 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	319	N	279	-0-		-40 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	314	N	314	-0-		-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-		-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-		-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-		-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-		-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-		-41 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-		-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-		-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-		-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	372	N	305	-0-		-67	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	319	N	279	-0-		-40	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-		-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-		-13	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-		-40	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-		-10	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	310	N	166	-0-		-144	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	319	N	144	-0-		-175	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	219	N	191	-0-		-28	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-		-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-		-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-		-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-		-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-		-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	465	N	432	-0-		-33	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-		-96	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	465	N	274	-0-		-191	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-		-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	453	N	453	-0-		-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-		-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-		-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-		-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY, R. WELL #: 1 RRCID -> 026400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	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	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	466	-0-	-61	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	493	N	420	-0-	-73	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	580	N	575	-0-	-5 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	620	N	485	-0-	-135 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	36	-0-	-150 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 026819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217	N	70	-0-	-147	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	248	N	179	-0-	-69	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	186	-0-	-54	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	84	-0-	-96	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	319 N	315	-0-	-4	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	341 N	254	-0-	-87	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	372 N	317	-0-	-55	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12	372 N	312	-0-	-60	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
ROACH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026872 COMPL. DATE 07/00/1936 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2012 - PLUGGED 04/10/12																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	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	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	55	-0-	-38	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	53	-0-	-40	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	221	-0-	-182 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	203	N	168	-0-	-35 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	148	-0-	-174 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	198	-0-	-102 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1513	-0-	-17	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1536	-0-	-14	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1516	-0-	-34	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1507	-0-	-43	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1482	-0-	-37	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1402	-0-	-68	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-	-106	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1023	N	992	-0-	-31	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	961	N	780	-0-	-181	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	961	N	477	-0-	-484	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	402	N	191	-0-	-211	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	87	N	85	-0-	-2 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150	N	37	-0-	-113 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	150	-0-	-129 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	310	N	147	-0-	-163 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
11	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	203	N	134	-0-	-69 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	180	N	11	-0-	-169 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	220	-0-	-276 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	510	N	277	-0-	-233 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	510	N	301	-0-	-209 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	392	-0-	-166 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	464	N	283	-0-	-181 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	227	-0-	-207 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	465	N	220	-0-	-245 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	248	-0-	-142 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	713	N	662	-0-	-51	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	667	N	621	-0-	-46	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	651	N	387	-0-	-264	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	372	N	213	-0-	-159	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	371	N	320	-0-	-51	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	713	N	566	-0-	-147	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	268	-0-	-135 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	434	N	217	-0-	-217 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	77	-0-	-193 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	16	-0-	-44	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	319	N	299	-0-	-20	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	142	-0-	-199	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	341	N	174	-0-	-167	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-		-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	149	-0-		-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-		-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-		-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-		-5	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-		-37	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	163	N	163	-0-		-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-		-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-		-9	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	143	-0-		-12	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-		-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-		-11	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-		-23	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-		-23	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-		-29	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-		-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-		-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	39	-0-	-426 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	435	N	309	-0-	-126 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	444	N	401	-0-	-43 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	189	-0-	-276 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -65- WELL #: 1 RRCID -> 026468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	337	N	302	-0-	-35	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	131	-0-	-49	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	404	-0-	-92	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	580	N	572	-0-	-8 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	620	N	478	-0-	-142 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	493	N	388	-0-	-105 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	435	N	414	-0-	-21 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
KATE WELL #: 1 RRCID -> 129174 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3120 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
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	348	N	301	-0-	-47 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	330	N	129	-0-	-201 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	310	N	59	-0-	-251 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	300	N	7	-0-	-293 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BULL, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 025835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	138	-0-	-65 B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	319	N	290	-0-	-29 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	321	-0-	-16 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	211	-0-	-99 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PETRO HALEY //CONT.// 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PETRO HALEY //CONT.// 660062
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, LLOYD OPERATING 670900
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
POOL, LLOYD OPERATING //CONT.// 670900
BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	899	N	895	-0-	-4 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	961	N	754	-0-	-207 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	403	N	254	-0-	-149 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	244	-0-	-146 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	522	N	505	-0-	-17 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
POOL, LLOYD OPERATING //CONT.// 670900
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
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	203	N	188	-0-	-15 B	-0-	188	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	197	-0-	-13 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	261	N	250	-0-	-11 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
POOL, LLOYD OPERATING //CONT.// 670900
MCCOY WELL #: 8801 RRCID -> 098949 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2085 - 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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2012 - PLUGGED 04/24/12																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403 N	328	-0-	-75	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	403 N	379	-0-	-24	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 7201 RRCID -> 103221 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 2268 PERF. 2155 - 2234

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
POOL, LLOYD OPERATING //CONT.// 670900
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
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE OIL COMPANY 675850
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PRAIRIE OIL COMPANY //CONT.// 675850
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRAIRIE OIL COMPANY //CONT.// 675850
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	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	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	290	N	31	-0-	-259 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	347	N	59	-0-	-288 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	87	N	74	-0-	-13 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	341	N	20	-0-	-321 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	290	N	74	-0-	-216 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	300	N	70	-0-	-230 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	310	N	72	-0-	-238 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	29	N	18	-0-	-11 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	165	-0-	165 B	412	165	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	99	-0-	99 B	511	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 511																	
03	14B	DENY	52	-0-	52 B	563	52	3			N	-0-					-0-
04	713	N	150	-0-	-563 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	310	N	179	-0-	-131 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	261	N	253	-0-	-8	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	249	N	244	-0-	-5	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	174	N	165	-0-	-9	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	434	N	301	-0-	-133	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	467	N	443	-0-	-24 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	496	N	290	-0-	-206	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	348	N	229	-0-	-119	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	343	N	191	-0-	-152	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	505	-0-	-115	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	493	N	438	-0-	-55	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	261	N	239	-0-	-22	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	492	N	424	-0-	-68	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 3 RRCID -> 026643 COMPL. DATE 10/31/1960 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	435	N	420	-0-	-15	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	449	-0-	-31	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	465	N	425	-0-	-40	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 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
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	279	N	251	-0-		-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	232	N	185	-0-		-47 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	226	N	226	-0-		-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-		-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-		-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	243	-0-		-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-		-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	471	N	471	-0-		-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	348	N	347	-0-		-1 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	423	N	423	-0-		-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-		-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-		-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-		-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	456	N	456	-0-		-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-		-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-		-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-		-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	32	-0-		-55 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	39	-0-		-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-		-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	32	-0-	-55 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	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	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	261	N	236	-0-	-25 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCCOY WELL #: B 1 RRCID -> 026981 COMPL. DATE 10/04/1962 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
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	203	N	202	-0-	-1	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	56	-0-	-161	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	210	N	62	-0-	-148	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	217	N	71	-0-	-146	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	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	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	434	N	330	-0-	-104	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	362	N	346	-0-	-16	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	403	N	352	-0-	-51	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	185	1	100	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	161	1	150	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	362	1	300	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	302	1	300	3	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	300	1	370	3	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	300	1	295	3	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	300	1	362	3	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	390	1	300	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	350	1	374	3	N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	380	1	384	3	N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	350	1	346	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	255	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	68	3			N	-0-					201
02	145	N	121	-0-	-24	B	-0-	121	3			N	-0-					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	3			N	-0-					201
04	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	46	3			N	-0-					201
05	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					201
06	60	N	36	-0-	-24	B	-0-	36	3			N	-0-					201
07	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3			N	-0-					201
08	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	60	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					201
10	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					201
11	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					201
12	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	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	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, NORMA WELL #: 1 RRCID -> 100133 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, M. WELL #: 1 RRCID -> 100134 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1965 - 2154

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CROCKETT, R. WELL #: 1 RRCID -> 100135 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 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
01	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	382	-0-	-424	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	630	N	426	-0-	-204	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	558	N	477	-0-	-81	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 102944 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1998 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	586	-0-	-282 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	720	N	481	-0-	-239 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	620	N	490	-0-	-130 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	495	-0-	-342 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	609	N	394	-0-	-215 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	810	N	757	-0-	-53 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-		-48 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	261	N	219	-0-		-42 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	134	-0-		-176 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-		-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-		-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-		-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-		-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	92	-0-		-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-		-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-		-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-		-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-		-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-		-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-		-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-		-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-		-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	147	-0-		-33 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-		-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-		-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-		-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
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
01	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS, H. E. WELL #: 1019 RRCID -> 026951 COMPL. DATE 05/04/1960 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	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	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
FRANKS WELL #: B 2 RRCID -> 027007 COMPL. DATE 06/02/1959 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS WELL #: C 1 RRCID -> 027009 COMPL. DATE 05/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	186 N	44	-0-	-142	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02	232 N	184	-0-	-48	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	186 N	42	-0-	-144	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	210 N	27	-0-	-183	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	217 N	107	-0-	-110	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02	232 N	184	-0-	-48	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	186 N	42	-0-	-144	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	188 N	27	-0-	-161	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	217 N	107	-0-	-110	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
REMARKABLE OPERATING CO. 701388
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-		-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-		-10	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	15	-0-		-16	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-		-8	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-		-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	24	-0-		-6	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-		-8	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-		-2	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-		-18	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-		-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-		-13	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-		-11	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	23	-0-		-8	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-		-5	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-		-1	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	27	-0-		-3	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-		-7	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-		-4	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-		-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

01	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	B	-0-	56	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	57	-0-	-3	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

01	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	600	N	483	-0-	-117	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	558	N	443	-0-	-115	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	479	N	391	-0-	-88	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-		-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-	212	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	187	-0-		-23	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-		-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-		-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-		-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	240	N	237	-0-		-3	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-		-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-		-9	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-		-21	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	604	N	604	-0-		-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	570	N	484	-0-		-86	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-		-24	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-		-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-		-32	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	553	N	553	-0-		-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-		-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-		-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-		-0-	B	-0-	88	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	72	-0-		-18	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-		-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-		-4	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-		-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-		-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	90	N	85	-0-		-5	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-		-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-		-16	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-		-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	55	-0-	-35	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHING, E. E. -NCT- -1- WELL #: 17 RRCID -> 025935 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PERRY, E. WELL #: 1 RRCID -> 026379 COMPL. DATE 04/00/1930 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	87	-0-	-68	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	150	N	23	-0-	-127	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNBOW, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026426 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - P & A 10-30-12																		

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-		-13	B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
02	139	N	139	-0-		-0-	B	-0-	139	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	149	-0-		-1	B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
05	155	N	144	-0-		-11	B	-0-	144	3			N	-0-				-0-
06	150	N	149	-0-		-1	B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
07	155	N	136	-0-		-19	B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
08	155	N	154	-0-		-1	B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
10	148	N	148	-0-		-0-	B	-0-	148	3			N	-0-				-0-
11	150	N	146	-0-		-4	B	-0-	146	3			N	-0-				-0-
12	155	N	145	-0-		-10	B	-0-	145	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-		-69	B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
02	145	N	102	-0-		-43	B	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	104	-0-		-144	B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
04	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3			N	-0-				-0-
05	124	N	105	-0-		-19	B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
06	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
07	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
08	110	N	110	-0-		-0-	B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	112	N	112	-0-		-0-	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
10	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	108	3			N	-0-				-0-
11	120	N	100	-0-		-20	B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
12	124	N	83	-0-		-41	B	-0-	83	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-		-69	B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
02	145	N	102	-0-		-43	B	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	104	-0-		-144	B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
04	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3			N	-0-				-0-
05	124	N	105	-0-		-19	B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
06	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
07	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
08	110	N	110	-0-		-0-	B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	112	N	112	-0-		-0-	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
10	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	108	3			N	-0-				-0-
11	120	N	100	-0-		-20	B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
12	124	N	83	-0-		-41	B	-0-	83	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
DOUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 026466 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	63	-0-	63 B	63	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 63																	
03	14B	DENY	52	-0-	52 B	115	52	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	115					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	115					N	-0-					-0-
06	41	N	-0-	-0-	-41 B	74					N	-0-					-0-
07	74	N	-0-	-0-	-74 B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	R	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH -R- WELL #: 1 RRCID -> 026549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SMOCK, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026602 COMPL. DATE 03/00/1928 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
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1959 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13 B	-0-	103	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	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	145	N	17	-0-	-128 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	88	1	611	3	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	104	1	618	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	106	1	739	3	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	108	1	820	3	N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	120	1	854	3	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	130	1	965	3	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	75	1	879	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	133	1	837	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	150	1	895	3	N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	169	1	1079	3	N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	129	1	868	3	N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	204	1	1252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	30	1	213	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	35	1	208	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	32	1	223	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	31	1	219	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	28	1	208	3	N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	31	1	198	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	37	1	220	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	35	1	227	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	30	1	200	3	N	-0-					-0-
12	244	N	154	-0-	-90	B	-0-	22	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	45	1	313	3	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	42	1	249	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	32	1	220	3	N	-0-					-0-
04	360	N	250	-0-	-110	B	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89	B	-0-	27	1	194	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	31	1	231	3	N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	B	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	38	1	238	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	59	1	350	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	56	1	358	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	41	1	281	3	N	-0-					-0-
12	204	N	194	-0-	-10	B	-0-	27	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	118	N	115	-0-	-3	B	-0-	16	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	17	1	105	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 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
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 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
01	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	58	1	404	3	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	64	1	383	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	59	1	409	3	N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	50	1	380	3	N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	54	1	382	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	57	1	424	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	37	1	430	3	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	72	1	455	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	83	1	495	3	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	65	1	416	3	N	-0-					-0-
11	450	N	220	-0-	-230 B	-0-	29	1	191	3	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	40	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	37	1	256	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	21	1	124	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	37	1	285	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	21	1	148	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	26	1	165	3	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	38	1	257	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	16	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	39	1	267	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	40	1	236	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	45	1	310	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	39	1	291	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	42	1	300	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	40	1	301	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	26	1	302	3	N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	43	1	276	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	44	1	264	3	N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	39	1	247	3	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	35	1	239	3	N	-0-					-0-
12	300	N	77	-0-	-223 B	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	195	N	193	-0-	-2 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3 B	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
06	104	N	30	-0-	-74 B	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1 B	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
06	101	N	29	-0-	-72 B	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 026830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	B	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	B	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	34	1	235	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	5	1	224	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	21	1	137	3	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	67	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	150	1	427	3	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	150	1	347	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	150	1	386	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	150	1	333	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	150	1	357	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	150	1	287	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	150	1	238	3	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	150	1	288	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	150	1	413	3	N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	150	1	671	3	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	150	1	666	3	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	150	1	703	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 026844 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	B	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PAKAN, SAM WELL #: 1 RRCID -> 026847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31 B	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62 B	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUFFER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	348	N	299	-0-	-49 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	175	-0-	-275 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	57	-0-	-315 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	93	-0-	-31	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4 B	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	58	1	403	3	N	-0-					-0-
02	406	N	304	-0-	-102 B	-0-	44	1	260	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	55	1	387	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	65	1	501	3	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	65	1	461	3	N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	74	1	553	3	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	300	1	353	3	N	-0-					-0-
08	527	N	350	-0-	-177 B	-0-	48	1	302	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	232	N	228	-0-	-4 B	-0-	32	1	196	3	N	-0-					-0-
10	651	N	283	-0-	-368 B	-0-	39	1	244	3	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	41	1	282	3	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	48	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	167	-0-	-112 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	149	N	143	-0-	-6 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	167	N	159	-0-	-8	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	101	-0-	-49	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	319	N	290	-0-	-29 B	-0-	290	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	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8 B	-0-	166	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	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAFFORD, F. M. WELL #: 2 RRCID -> 026897 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	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-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 18 RRCID -> 026906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	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	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	465	N	140	-0-	-325 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	857	-0-	-193 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	959	-0-	-95 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	961	N	689	-0-	-272 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	438	1	63	3	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	74	1	436	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	73	1	510	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	68	1	516	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	70	1	504	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	72	1	536	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	48	1	556	3	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	80	1	502	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	100	1	600	3	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	102	1	647	3	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	105	1	708	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	83	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	425	-0-	-164 B	-0-	54	1	371	3	N	-0-					-0-
02	435	N	363	-0-	-72 B	-0-	52	1	311	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	74	1	517	3	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	72	1	549	3	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	75	1	530	3	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	75	1	556	3	N	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	45	1	529	3	N	-0-					-0-
08	620	N	424	-0-	-196 B	-0-	58	1	366	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	236	N	-0-	-0-	-236 B	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	7	-0-	-582 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	60	1	405	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	232	N	14	-0-	-218 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	250	-0-	-91 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	10	-0-	-230 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	112	-0-	-4 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	119	N	83	-0-	-36 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	112	-0-	-4 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	119	N	83	-0-	-36 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	101	-0-	-46 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	175	N	159	-0-	-16	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	248	N	106	-0-	-142	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	217	N	109	-0-	-108	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	101	-0-	-49	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HATCHER, M. WELL #: 2 RRCID -> 026971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	174	N	119	-0-	-55 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	113	-0-	-65 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	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	237	-0-	-33 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	145	N	97	-0-	-48 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	90	N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	248	N	88	-0-	-160 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	240	N	27	-0-	-213 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		36	-0-	36 B	36	36	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	36				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36														
03	14B DENY		36	-0-	36 B	72	36	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY		39	-0-	39 B	111	39	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY		43	-0-	43 B	154	43	3		N	-0-			-0-
06	56		-0-	-0-	-56 B	98				N	-0-			-0-
07	144	R	46	-0-	-98 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	49	R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-		-4	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-		-9	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	15	-0-		-15	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-		-23	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-		-26	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-		-9	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-		-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	57	-0-		-36	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-		-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-		-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-		-45	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-		-16	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-		-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-		-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-		-19	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-		-29	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-		-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-		-9	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 027021 COMPL. DATE 12/30/1960 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	341	N	184	-0-	-157	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 039274 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: 2 A RRCID -> 039826 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1765 - 1850

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	N	70	-0-		-23	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-		-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-		-23	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	90	N	71	-0-		-19	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-		-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-		-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-		-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 080681 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1873 - 2012

01	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-		-0-	B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	148	N	148	-0-		-0-	B	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, D. WELL #: 2 RRCID -> 091904 COMPL. DATE 12/25/1980 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1990 - 2245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	174	-0-	174	B	174	174	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	222	-0-	222	B	396	222	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	220	-0-	220	B	616	220	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	213	-0-	213	B	829	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 829																		
09	14B	DENY	181	-0-	181	B	1010	181	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	189	-0-	189	B	1199	189	3			N	-0-					-0-
11	1278		199	-0-	-1079	B	120	199	3			N	-0-					-0-
12	319	R	199	-0-	-120	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-	-94	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	186	N	9	-0-	-177	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-		-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-		-94	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	186	N	9	-0-		-177	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 098544 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1922 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY -106- WELL #: 1 RRCID -> 098546 COMPL. DATE 12/24/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1742 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	15	-0-	-45	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LINKEY -129- WELL #: 1 RRCID -> 098547 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 1805 PERF. 1704 - 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
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY -106- WELL #: 2 RRCID -> 098549 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1653 - 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
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MARNIE WELL #: 1 RRCID -> 098556 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1954 - 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
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 098935 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1714 - 1975

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	145	N	70	-0-	-75 B	-0-	70	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	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	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	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 100095 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 1873 - 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
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	396	N	359	-0-	-37 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	121	-0-	121 B	2010	121	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	111	-0-	111 B	2121	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2121																	
03	14B	DENY	117	-0-	117 B	2238	117	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	182	-0-	182 B	2420	182	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	218	-0-	218 B	2638	218	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	219	-0-	219 B	2857	219	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	223	-0-	223 B	3080	223	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	221	-0-	221 B	3301	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3301																	
09	14B	DENY	213	-0-	213 B	3514	213	3			N	-0-					-0-
10	2780		199	-0-	-2581 B	933	199	3			N	-0-					-0-
11	1139	R	206	-0-	-933 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SCHNEIDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 107659 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1982 - 2039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH WELL #: 3 RRCID -> 113209 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1982 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	155	N	146	-0-		-9	B	-0-	146	3			N	-0-				-0-
02	116	N	-0-	-0-		-116	B	-0-					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	147	-0-		-3	B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-		-150	B	-0-					N	-0-				-0-
07	155	N	-0-	-0-		-155	B	-0-					N	-0-				-0-
08	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	3			N	-0-				-0-
10	111	N	111	-0-		-0-	B	-0-	111	3			N	-0-				-0-
11	120	N	75	-0-		-45	B	-0-	75	3			N	-0-				-0-
12	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	R	968	-0-	-142 B	-0-	120	1	848	3	N	-0-					-0-
02	986	#	250	-0-	-736 B	-736	120	1	130	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -736																	
03	732		1094	-0-	362 B	-374	120	1	974	3	N	-0-					-0-
04	930	#	1072	-0-	142 B	-232	120	1	952	3	N	-0-					-0-
05	961	#	1050	-0-	89 B	-143	120	1	930	3	N	-0-					-0-
06	746		1084	-0-	338 B	195	120	1	964	3	N	-0-					-0-
07	1246	R	1051	-0-	-195 B	-0-	120	1	931	3	N	-0-					-0-
08	1116	#	954	-0-	-162 B	-162	120	1	834	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -162																	
09	762		910	-0-	148 B	-14	120	1	790	3	N	-0-					-0-
10	1116	#	940	-0-	-176 B	-190	120	1	820	3	N	-0-					-0-
11	1080	#	916	-0-	-164 B	-354	120	1	796	3	N	-0-					-0-
12	799		848	-0-	49 B	-305	120	1	728	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 115919 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 2268 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND WELL #: 9701 RRCID -> 117348 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1905 - 1989

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

01	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	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	109	-0-	-11	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	32	59	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	8					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	33	59	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	33	60	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
01	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	110	-0-	-35 B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	480	-0-	-233 B	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	442	-0-	-167 B	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	155	-0-	-295 B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	374	-0-	-91 B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	322	-0-	-188 B	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01 14B	DENY		191	-0-	191 B	599	191	3			N	-0-					-0-
02	707	R	108	-0-	-599 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	R	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	#	120	-0-	-66 B	-66	120	3			N	-0-					-0-
06	180	#	198	-0-	18 B	-48	198	3			N	-0-					-0-
07	186	N	201	-0-	15 B	-33	201	3			N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58 B	-33	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33																	
09	180	N	140	-0-	-40 B	-33	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	200	-0-	14 B	-19	200	3			N	-0-					-0-
11	180	N	199	-0-	19 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP 727013
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	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-
08	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	386	-0-	-203	B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	372	N	304	-0-	-68	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	364	-0-	-26	B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
12	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP //CONT.// 727013
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXI PRODUCTION 731758
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
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	6	-0-	6 B	6	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	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-
08	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	120	N	82	-0-	-38	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

01	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2	N	-0-			-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2	N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2	N	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2	N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
11	660	N	601	-0-	-59	B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51	N	51	-0-		-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-		-19 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-		-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-		-18 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	116	N	116	-0-		-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-		-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	83	N	83	-0-		-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-		-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-		-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-		-28 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-		-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-		-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	551	N	429	-0-	-122	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	420	N	288	-0-	-132	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

01	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	145	N	117	-0-	-28	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51	N	51	-0-		-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-		-19	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-		-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-		-4	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	264	N	264	-0-		-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-		-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-		-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-		-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	232	N	232	-0-		-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-		-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-		-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	2	-0-	2 B	4	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2	-0-	2 B	25	2	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2	-0-	2 B	27	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27																	
03	29	R	2	-0-	-27 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	2	-0-	2 B	4	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANES WELL #: 1 RRCID -> 090742 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1898 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

01	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	651 N	566	-0-	-85	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
HRNCIAR WELL #: 2 RRCID -> 100136 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1206 - 1386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 303 RRCID -> 104230 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1836 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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
01	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 1 RRCID -> 027010 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	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	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	667	N	551	-0-	-116	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	630	N	395	-0-	-235	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	589	N	261	-0-	-328	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	426	N	354	-0-	-72	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	837	N	684	-0-	-153	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	870	N	831	-0-	-39	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	827	-0-	-13	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	899	N	837	-0-	-62	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	810	N	711	-0-	-99	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	868	N	792	-0-	-76	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	227	-0-	-83	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	194	N	138	-0-	-56 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	32	-0-	-118 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	403	N	181	-0-	-222 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	310	N	136	-0-	-174 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	32	-0-	-118 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	261	N	242	-0-	-19 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	162	-0-	-78 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LULA WELL #: 2 RRCID -> 095426 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1810 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

01	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	319	N	283	-0-	-36	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	288	-0-	-53	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	191	-0-	-150	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	403	N	208	-0-	-195	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	262	-0-	-68	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-		-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-		-58 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	29	N	29	-0-		-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	124	N	122	-0-		-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	137	N	137	-0-		-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-		-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	120	N	45	-0-		-75 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	155	N	5	-0-		-150 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-		-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	455	N	455	-0-		-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-		-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06	585	N	585	-0-		-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
07	403	N	329	-0-		-74 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	589	N	333	-0-		-256 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	362	N	333	-0-		-29 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	341	N	291	-0-		-50 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	330	N	307	-0-		-23 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	341	N	288	-0-		-53 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	66	-0-		-58 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62	N	43	-0-		-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	60	N	33	-0-		-27 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	62	N	30	-0-		-32 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	21	-0-		-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-		-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	208	-0-	-32	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 099271 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2335 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 178																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 178																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	178					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	261	N	125	-0-	-136	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	238	-0-	-41	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	372	N	210	-0-	-162	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	322	-0-	-8	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	318	-0-	-70 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	442	N	399	-0-	-43 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	580	N	563	-0-	-17 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	145	N	33	-0-	-112 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	116	N	4	-0-	-112 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 382																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 382																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 146																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 146																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	146					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	682	N	497	-0-	-185 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	744	N	531	-0-	-213 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	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	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	4	-0-	-116 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1205	-0-	-13 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1203	-0-	-57 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1052	-0-	-250 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
02	58	N	11	-0-		-47	B	-0-	11	2			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	11	N	-0-	-0-		-11	B	-0-					N	-0-				-0-
06	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	15	N	15	-0-		-0-	B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	11	N	11	-0-		-0-	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	23	-0-		-7	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	15	N	-0-	-0-		-15	B	-0-					N	-0-				-0-
11	163	N	163	-0-		-0-	B	-0-	163	2			N	-0-				-0-
12	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
02	261	N	35	-0-		-226	B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	-0-	-0-		-341	B	-0-					N	-0-				-0-
04	90	N	67	-0-		-23	B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
05	179	N	179	-0-		-0-	B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
06	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
07	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
08	186	N	131	-0-		-55	B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	119	-0-		-1	B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
10	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
11	120	N	112	-0-		-8	B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
12	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	346	2			N	-0-				-0-
02	371	N	371	-0-		-0-	B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	336	N	336	-0-		-0-	B	-0-	336	2			N	-0-				-0-
04	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
05	403	N	243	-0-		-160	B	-0-	243	2			N	-0-				-0-
06	399	N	399	-0-		-0-	B	-0-	399	2			N	-0-				-0-
07	341	N	326	-0-		-15	B	-0-	326	2			N	-0-				-0-
08	303	N	303	-0-		-0-	B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	279	-0-		-111	B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
10	341	N	220	-0-		-121	B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
11	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
12	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	323	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	180	N	11	-0-	-169	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	N	36	-0-	-150	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15 B	-0-	72	2			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	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	377	N	348	-0-	-29 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	464	N	400	-0-	-64 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	380	-0-	-98 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	174	N	147	-0-	-27 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	435	N	341	-0-	-94 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	58	N	21	-0-	-37 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	696	N	668	-0-	-28 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	690	N	549	-0-	-141 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	713	N	531	-0-	-182 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	546	N	479	-0-	-67 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	406	N	81	-0-	-325 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	290	N	256	-0-	-34 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	279	N	183	-0-	-96 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	145	N	87	-0-	-58 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	348	N	283	-0-	-65 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	247	-0-	-94 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	522	N	454	-0-	-68 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	527	N	432	-0-	-95 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	145	N	119	-0-	-26 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	360	N	279	-0-	-81 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	330	N	231	-0-	-99 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	390	N	192	-0-	-198	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	403	N	194	-0-	-209	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	270	N	190	-0-	-80	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	837	N	759	-0-	-78 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	754	N	660	-0-	-94 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	720	N	579	-0-	-141 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	713	N	590	-0-	-123 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25 B	-0-	91	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	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-	-30 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	744	N	593	-0-	-151 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	232	N	203	-0-	-29 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	348	N	310	-0-	-38 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	870	N	839	-0-	-31 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	870	N	669	-0-	-201 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	899	N	663	-0-	-236 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	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-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
11	15 R		14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	20 R		20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	N	147	-0-	-183 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	313	N	3	-0-	-310 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 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
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMART, EUGENE E JR 789632
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 027003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHL PROPERTIES, LLP 811002
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
STALLS, RANDY 811989
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINE-HAWKINS 821850
FRANKS WELL #: 1 RRCID -> 026323 COMPL. DATE 12/00/1958 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
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1519	N	1329	-0-	-190 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1283	-0-	-167 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1349	-0-	-139 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1190	-0-	-100 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1217	-0-	-147 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1135	-0-	-105 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	990	N	766	-0-	-224 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	961	N	856	-0-	-105 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	930	N	689	-0-	-241 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	806	N	634	-0-	-172 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	868	N	631	-0-	-237 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
FEE WELL #: 1 RRCID -> 027026 COMPL. DATE 02/06/1961 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	900	N	687	-0-	-213	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	992	N	849	-0-	-143	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	837	N	618	-0-	-219	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
01	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		176	-0-	176	B	176	176	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		191	-0-	191	B	367	191	3			N	-0-					-0-
06	21	N	163	-0-	142	B	509	163	3			N	-0-					-0-
07	907	N	398	-0-	-509	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	806	N	715	-0-	-91	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	713	N	534	-0-	-179	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	651	N	559	-0-	-92	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		774	-0-	774	B	774	774	3			N	-0-					-0-
06	1365	N	591	-0-	-774	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
01	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	203	N	165	-0-	-38 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		72	-0-	72 B	72	72	3			N	-0-					-0-
06	132	N	60	-0-	-72 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	620	N	504	-0-	-116 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: A 2 RRCID -> 027042 COMPL. DATE 09/30/1961 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	256	-0-	-14	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	279	N	108	-0-	-171	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BURRELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 078342 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 1691 PERF. 1601 - 1617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	370	-0-	-2	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	348 N NO RPT		-0-	-348	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR	415	-0-	415	B	415	415	3			N	-0-					-0-
06	832 N	417	-0-	-415	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	403 N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	403 N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	427 N	211	-0-	-216	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	3	-0-		-10	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-		-17	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	15	-0-		-16	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-		-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-		-16	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	23	-0-		-7	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-		-12	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-		-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-		-8	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-		-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-		-6	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-		-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-		-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-		-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	96	N	96	-0-		-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-		-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-		-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-		-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	53	-0-		-40	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-		-13	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-		-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-		-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-		-28	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	13	-0-		-47	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-		-44	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-		-76	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-		-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 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	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-		-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	162	-0-		-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-		-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	158	-0-		-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-		-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-		-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-		-0- 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	114	-0-		-36 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-		-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	113	-0-		-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-		-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-		-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-		-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	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	54	-0-		-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-		-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-		-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	50	-0-		-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-		-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-		-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	275	-0-	-130 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	360	N	288	-0-	-72 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 080680 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1653 - 1769

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	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	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	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGRETT, ROBERT L. OIL & GAS CO. 860150
REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TIGRETT, ROBERT L. OIL & GAS CO.//CONT.// 860150
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
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	527	N	400	-0-	-127 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-	-21	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WARNER, MARK T. OIL CO 897220
GETHINGS WELL #: 1 RRCID -> 025972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN -A- WELL #: 6 RRCID -> 027052 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 07/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-				N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-			-0-
12	152	N	-0-	-0-	-152	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	285	-0-	-87	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	837	N	738	-0-	-99	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	261	N	203	-0-	-58 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-	-122 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	125	-0-	-145 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1 B	-0-	57	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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	290	N	110	-0-	-180 B	-0-	110	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	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	44	-0-	-76 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	124	N	41	-0-	-83 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	319	N	282	-0-	-37 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	282	-0-	-121 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	330	N	131	-0-	-199 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	248	N	156	-0-	-92 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	12	1	204	3	N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	12	1	211	3	N	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	13	1	208	3	N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	12	1	206	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	14	1	232	3	N	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	13	1	228	3	N	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	11	1	185	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	20	1	347	3	N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	22	1	356	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	21	1	348	3	N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	22	1	341	3	N	-0-			-0-
05	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	21	1	343	3	N	-0-			-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	20	1	335	3	N	-0-			-0-
07	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	20	1	333	3	N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	21	1	355	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	22	1	363	3	N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	20	1	365	3	N	-0-			-0-
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	20	1	344	3	N	-0-			-0-
12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	24	1	392	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	27	1	466	3	N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	23	1	380	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	23	1	376	3	N	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	26	1	408	3	N	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	27	1	452	3	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	28	1	479	3	N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	26	1	422	3	N	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	26	1	434	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	27	1	450	3	N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	25	1	445	3	N	-0-			-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	24	1	423	3	N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	20	1	321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	-0-	-0-	-44 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	50	N	30	-0-	-20 B	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	25	1	428	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
04	450	N	350	-0-	-100 B	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	15	1	251	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	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	38	1	518	3	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	38	1	614	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	38	1	460	3	N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115 B	-0-	38	1	387	3	N	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132 B	-0-	38	1	512	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	38	1	575	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	38	1	425	3	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	38	1	574	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	38	1	601	3	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	38	1	551	3	N	-0-					-0-
12	651	N	295	-0-	-356 B	-0-	38	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	-0-	-0-	-89 B	-0-					N	-0-					-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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	16	1	286	3	N	-0-			-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	22	1	357	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	23	1	377	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	23	1	358	3	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	21	1	346	3	N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	21	1	352	3	N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	18	1	293	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	19	1	317	3	N	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	18	1	326	3	N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	18	1	312	3	N	-0-			-0-
12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	31	1	498	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
11	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
07	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
08	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	62	N	58	-0-		-4	B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-		-8	B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-		-4	B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-		-6	B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-		-12	B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62	N	61	-0-		-1	B	-0-	61	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-		-7	B	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-		-0-	B	-0-	11	1	168	3	N	-0-			-0-
05	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
07	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	10	1	163	3	N	-0-			-0-
08	186	N	180	-0-		-6	B	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
10	186	N	183	-0-		-3	B	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-		-2	B	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-		-0-	B	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	133	-0-		-239	B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02	290	N	282	-0-		-8	B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-		-0-	B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-		-0-	B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
07	434	N	374	-0-		-60	B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
08	403	N	300	-0-		-103	B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-		-0-	B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-		-0-	B	-0-	406	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	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	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	477	-0-	-915 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	894	N	426	-0-	-468 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	900	N	444	-0-	-456 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496	N	345	-0-	-151 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	465	N	319	-0-	-146 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	261	N	194	-0-	-67 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	85	-0-	-132 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	174	N	16	-0-	-158 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	145	N	105	-0-	-40 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-			-0-
04	540 N	293	-0-	-247	B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
05	558 N	518	-0-	-40	B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
06	510 N	409	-0-	-101	B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
08	527 N	382	-0-	-145	B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	B	-0-	439	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	60	1	342	3	N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	60	1	353	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	60	1	391	3	N	-0-			-0-
04	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	60	1	303	3	N	-0-			-0-
05	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	60	1	293	3	N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	60	1	221	3	N	-0-			-0-
07	372	N	197	-0-	-175 B	-0-	60	1	137	3	N	-0-			-0-
08	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	60	1	230	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	60	1	297	3	N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	60	1	298	3	N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	60	1	368	3	N	-0-			-0-
12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	60	1	368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	34	1	193	3	N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	34	1	198	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	34	1	220	3	N	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	34	1	170	3	N	-0-			-0-
05	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	34	1	165	3	N	-0-			-0-
06	240	N	158	-0-	-82 B	-0-	34	1	124	3	N	-0-			-0-
07	217	N	111	-0-	-106 B	-0-	34	1	77	3	N	-0-			-0-
08	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	34	1	129	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	34	1	167	3	N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	34	1	168	3	N	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	34	1	207	3	N	-0-			-0-
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	34	1	207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	990	N	766	-0-	-224	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	902	-0-	-152	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	899	N	794	-0-	-105	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GROGAN WELL #: E 1 RRCID -> 026885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	417	N	289	-0-	-128	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	26	1	308	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	26	1	318	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	26	1	300	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	B	-0-	26	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	310	N	26	-0-	-284 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	660	N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	651	N	425	-0-	-226 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	569	-0-	-61 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		112	-0-	112 B	112	10	1	102	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		111	-0-	111 B	223	10	1	101	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 223																	
09	164	N	104	-0-	-60 B	163	2	1	102	3	N	-0-					-0-
10	163	N	-0-	-0-	-163 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 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
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

01	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	150 N	48	-0-	-102 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	4	-0-	-9 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-	-10 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

01	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	145 N	113	-0-	-32	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

01	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
01	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64 B	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	160	-0-	-367 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	377	N	352	-0-	-25 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	179	-0-	-100 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	232	N	155	-0-	-77 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	148	-0-	-348 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	406	N	353	-0-	-53 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	412	-0-	-115 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	434	N	229	-0-	-205 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
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
01	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

01	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	454 N	453	-0-	-1	B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
04	480 N	402	-0-	-78	B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
06	450 N	421	-0-	-29	B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	420 N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
10	403 N	384	-0-	-19	B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
12	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	720	N	646	-0-	-74	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	N	575	-0-	-107	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	713	N	586	-0-	-127	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
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
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					76
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					76
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					76
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					76
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					76
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					76
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	491	N	458	-0-	-33 B	-0-	458	3			N	-0-					76
10	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	444	3			N	-0-					76
11	510	N	432	-0-	-78 B	-0-	432	3			N	-0-					76
12	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		101	-0-	101	B	101	101	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		83	-0-	83	B	184	83	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 184																
09	165	N	103	-0-	-62	B	122	2	1	101	2	N	-0-			-0-
10	122	N	-0-	-0-	-122	B	-0-					N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	9	1	100	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

01	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
02	522	N	405	-0-	-117	B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	510	N	464	-0-	-46	B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
05	434	N	74	-0-	-360	B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	420	N	304	-0-	-116	B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
07	465	N	327	-0-	-138	B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
12	496	N	435	-0-	-61	B	-0-	435	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION 945220
BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	174	N	129	-0-	-45 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
01	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	319	N	238	-0-	-81 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	176	-0-	-72 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	240	N	105	-0-	-135 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	248	N	40	-0-	-208 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	319	N	194	-0-	-125 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	210	N	19	-0-	-191 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	217	N	4	-0-	-213 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, M. B. WELL #: 35 RRCID -> 025926 COMPL. DATE 10/14/1961 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	955	-0-	-378	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4425	-0-	1525 B	1525	4425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1525																	
03	2015	N	490	-0-	-1525 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	961	#	507	-0-	-454 B	-454	507	3			N	-0-					-0-
06	420		473	-0-	53 B	-401	473	3			N	-0-					-0-
07	961	#	203	-0-	-758 B	-1159	203	3			N	-0-					-0-
08	496	#	367	-0-	-129 B	-1288	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1288																	
09	426		490	-0-	64 B	-1224	490	3			N	-0-					-0-
10	496	#	512	-0-	16 B	-1208	512	3			N	-0-					-0-
11	360	N	476	-0-	116 B	-1092	476	3			N	-0-					-0-
12	463	N	432	-0-	-31 B	-1092	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/09/1960 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
01	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	116	N	15	-0-	-101 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 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
01	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-		-46	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-		-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403	N	399	-0-		-4	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-		-0-	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	434	N	399	-0-		-35	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	390	N	342	-0-		-48	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-		-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	403	N	374	-0-		-29	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	376	N	376	-0-		-0-	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-		-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
12	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	112	-0-		-291	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	348	N	260	-0-		-88	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372	N	356	-0-		-16	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-		-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	392	N	392	-0-		-0-	B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-		-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	403	N	345	-0-		-58	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360	N	311	-0-		-49	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12	351	N	351	-0-		-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	128	-0-		-182	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-		-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	310	N	226	-0-		-84	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	240	N	215	-0-		-25	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	217	N	212	-0-		-5	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-		-0-	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	248	N	233	-0-		-15	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	620	N	235	-0-	-385 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	696	N	632	-0-	-64 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	682	N	416	-0-	-266 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	290	N	216	-0-	-74 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	622	-0-	-91 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	638	N	580	-0-	-58 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	174	N	128	-0-	-46 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	434	N	342	-0-	-92	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	406	N	352	-0-	-54	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2620 - 2677

01	186	N	139	-0-	-47	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	174	N	38	-0-	-136	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	50	-0-	-105	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ADAMS, K. S. JR. 005920
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
01	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2415	-0-	-79 B	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2359	-0-	-191 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1846	-0-	-727 B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2554	-0-	-206 B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2418	-0-	-162 B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	1316	-0-	-1381 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	870	N	788	-0-	-82 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	633	-0-	-417 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	916	-0-	-200 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	946	-0-	-108 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11 B	-0-	18	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	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ARRINGTON PRODUCTION COMPANY 033147
SCHAFER RANCH EAST WELL #: 34 RRCID -> 025758 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER RANCH EAST WELL #: 36 RRCID -> 025759 COMPL. DATE 07/25/1929 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11116	N	11116	-0-	-0- B	-0-	11116	3			N	-0-					-0-
02	11600	N	10039	-0-	-1561 B	-0-	10039	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9878	N	9878	-0-	-0- B	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
04	10770	N	10272	-0-	-498 B	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
05	11437	N	11437	-0-	-0- B	-0-	11437	3			N	-0-					-0-
06	10810	N	10810	-0-	-0- B	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
07	10676	N	10676	-0-	-0- B	-0-	10676	3			N	-0-					-0-
08	11439	N	8609	-0-	-2830 B	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10800	N	10478	-0-	-322 B	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
10	10664	N	9334	-0-	-1330 B	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
11	10229	N	10229	-0-	-0- B	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
12	10819	N	9413	-0-	-1406 B	-0-	9413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14420	N	14420	-0-	-0- B	-0-	14420	3			N	-0-					-0-
02	15515	N	12971	-0-	-2544 B	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13304	N	13304	-0-	-0- B	-0-	13304	3			N	-0-					-0-
04	14060	N	14060	-0-	-0- B	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
05	15430	N	15430	-0-	-0- B	-0-	15430	3			N	-0-					-0-
06	14262	N	14262	-0-	-0- B	-0-	14262	3			N	-0-					-0-
07	14539	N	14503	-0-	-36 B	-0-	14503	3			N	-0-					-0-
08	15438	N	11847	-0-	-3591 B	-0-	11847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14250	N	14249	-0-	-1 B	-0-	14249	3			N	-0-					-0-
10	14508	N	12768	-0-	-1740 B	-0-	12768	3			N	-0-					-0-
11	13975	N	13975	-0-	-0- B	-0-	13975	3			N	-0-					-0-
12	14725	N	14252	-0-	-473 B	-0-	14252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	3376	-0-	1057 B	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3219	N	2870	-0-	-349 B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2882	-0-	-528 B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3154	-0-	-116 B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2956	-0-	-113 B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2529	-0-	-261 B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	2413	-0-	-842 B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2061	-0-	-884 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2331	-0-	-189 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
10	4666	N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
11	3990	N	2302	-0-	-1688 B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
12	4836	N	2180	-0-	-2656 B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3189	N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	3653	N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
04	3518	N	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3442	-0-	-464 B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	3665	-0-	-115 B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	3495	-0-	-132 B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
08	3726	N	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	3574	-0-	-86 B	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
10	3524	N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	3600	N	3484	-0-	-116 B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3601	-0-	-88 B	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	3857	N	3500	-0-	-357 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3460	-0-	-167 B	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3511	-0-	-239 B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3878	N	3878	-0-	-0- B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3728	N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
07	3683	N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3901	N	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3720	N	3709	-0-	-11 B	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	3802	N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3627	-0-	-153 B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3518	-0-	-326 B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATES WELL #: 1 RRCID -> 025494 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 3498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3675 N	3675	-0-	-0-	B	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
02	4118 N	4017	-0-	-101	B	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472 N	3178	-0-	-294	B	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	3570 N	2241	-0-	-1329	B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	4309 N	3284	-0-	-1025	B	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
06	3915 N	3915	-0-	-0-	B	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	3626 N	3626	-0-	-0-	B	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
08	4061 N	4061	-0-	-0-	B	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3930 N	3741	-0-	-189	B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3627 N	3594	-0-	-33	B	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
11	3930 N	3913	-0-	-17	B	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
12	3922 N	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN WELL #: 1 RRCID -> 025497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 025502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	1131 N	721	-0-	-410	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	900 N	790	-0-	-110	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	877	-0-	-233	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	540	1	400	3	N	-0-					-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1350	1	24	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1738 N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1620	1	118	3	N	-0-					-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	B	-0-	401	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	2220 N	477	-0-	-1743	B	-0-	383	1	94	3	N	-0-					-0-
12	2821 N	437	-0-	-2384	B	-0-	372	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501 N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666 N	2179	-0-	-487	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	2430 N	2079	-0-	-351	B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2531 N	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
06	2418 N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2267 N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2596 N	2596	-0-	-0-	B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430 N	2003	-0-	-427	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	2520 N	2107	-0-	-413	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
12	2077 N	2004	-0-	-73	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUMLEY WELL #: A 1 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1021	-0-	-779	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1577	-0-	-593	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2583	-0-	-207	B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1711	-0-	-58	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1526	-0-	-334	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1680	-0-	-149	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	491	-0-	-1090	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	148	-0-	-1526	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1542	-0-	-101	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

01	2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	3161 N	2577	-0-	-584 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2945 N	2398	-0-	-547 B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2910 N	2627	-0-	-283 B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2759 N	2657	-0-	-102 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	2728 N	2554	-0-	-174 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2670 N	2518	-0-	-152 B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	2542 N	2396	-0-	-146 B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2670 N	2339	-0-	-331 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
12	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1952	-0-	-223	B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	1531	-0-	-701	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1855	-0-	-125	B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1896	-0-	-181	B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1798	-0-	-124	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1808	-0-	-52	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1783	-0-	-15	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3779	N	3779	-0-	-0-	B	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
02	3538	N	3496	-0-	-42	B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3689	N	3272	-0-	-417	B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	3375	-0-	-285	B	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3449	-0-	-302	B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
06	3472	N	3472	-0-	-0-	B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3255	-0-	-248	B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3510	N	3510	-0-	-0-	B	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3480	N	3252	-0-	-228	B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	3183	-0-	-72	B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3391	N	3391	-0-	-0-	B	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	3534	-0-	-0-	B	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4408	N	4408	-0-	-0-	B	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
02	4611	N	4235	-0-	-376	B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4681	N	4340	-0-	-341	B	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4260	N	3683	-0-	-577	B	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
05	4526	N	4213	-0-	-313	B	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	4200	N	3200	-0-	-1000	B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3594	-0-	-219	B	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	4216	N	1657	-0-	-2559	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4115	N	4115	-0-	-0-	B	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
10	4097	N	4097	-0-	-0-	B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
11	3984	N	3984	-0-	-0-	B	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	4247	N	3955	-0-	-292	B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
02	1392 N	1159	-0-	-233	B	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	842	-0-	-708	B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1173	-0-	-87	B	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1323	-0-	-72	B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1237	-0-	-3	B	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1232	-0-	-58	B	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	989	-0-	-344	B	-0-	989	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2183	-0-	-282 B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	1582	-0-	-960 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2328	-0-	-72 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2316	-0-	-102 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2393	-0-	-149 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2326	-0-	-44 B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2267	-0-	-43 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1899	-0-	-519 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4361	N	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3097	-0-	-963 B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4278	N	4149	-0-	-129 B	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
04	4230	N	3652	-0-	-578 B	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	3563	N	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	3696	-0-	-324 B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3406	-0-	-376 B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
08	3769	N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3690	N	3311	-0-	-379 B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	1322	-0-	-2088 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	3660	N	3144	-0-	-516 B	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3093	-0-	-317 B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4234	N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
02	5133	N	3728	-0-	-1405 B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4526	N	3884	-0-	-642 B	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	5128	N	5128	-0-	-0- B	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
05	5215	N	5215	-0-	-0- B	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
06	4375	N	4375	-0-	-0- B	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
07	5301	N	4713	-0-	-588 B	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
08	5208	N	2374	-0-	-2834 B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5458	N	5458	-0-	-0- B	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
10	4855	N	4855	-0-	-0- B	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	4501	N	4501	-0-	-0- B	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
12	5642	N	4520	-0-	-1122 B	-0-	4520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	2028	-0-	-18	B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	1110	-0-	-1560	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	130	-0-	-2505	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	2229	-0-	-81	B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3254	-0-	154	B	154	3254	3			N	-0-					-0-
11	2833	N	2679	-0-	-154	B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2269	-0-	-25	B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1654	-0-	-296	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1628	-0-	-263	B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1606	-0-	-285	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1469	-0-	-181	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1468	-0-	-175	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	696	N	494	-0-	-202	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	513	-0-	-138	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1106	-0-	-244	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1039	-0-	-161	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1196	-0-	-34	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3100	N	3025	-0-	-75 B	664	3025	3			N	-0-					-0-
02	3486	R	2822	-0-	-664 B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	#	2683	-0-	-820 B	-820	2683	3			N	-0-					-0-
04	3390	#	1362	-0-	-2028 B	-2848	1362	3			N	-0-					-0-
05	3503	#	-0-	-0-	-3503 B	-6351					N	-0-					-0-
06	3390	#	-0-	-0-	-3390 B	-9741					N	-0-					-0-
07	3503	#	-0-	-0-	-3503 B	-13244					N	-0-					-0-
08	3441	#	293	-0-	-3148 B	-16392	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16392																	
09	0	N	2497	-0-	2497 B	-13895	2497	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2683	-0-	2683 B	-11212	2683	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1781	-0-	1781 B	-9431	1781	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2072	-0-	2072 B	-7359	2072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	812	N	301	-0-	-511 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	334	-0-	-193 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	450	N	174	-0-	-276 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1881	-0-	-352 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1836	-0-	-272 B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2009	-0-	-31 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1877	-0-	-138 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1466	-0-	-304 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2013	-0-	-95 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1910	-0-	-100 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1867	-0-	-148 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3449	N	3449	-0-		-0-	B	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
02	3828	N	3177	-0-		-651	B	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3968	N	2589	-0-		-1379	B	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
04	3330	N	2955	-0-		-375	B	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
05	3410	N	2542	-0-		-868	B	-0-	2542	3		N	-0-			-0-
06	2520	N	1928	-0-		-592	B	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
07	3069	N	2640	-0-		-429	B	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
08	3094	N	3094	-0-		-0-	B	-0-	3094	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2338	N	2338	-0-		-0-	B	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
10	2784	N	2784	-0-		-0-	B	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	2526	-0-		-474	B	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
12	2715	N	2715	-0-		-0-	B	-0-	2715	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025557 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-		-0-	B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	966	-0-		-223	B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
04	1055	N	1055	-0-		-0-	B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
05	1179	N	1179	-0-		-0-	B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-		-0-	B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	668	-0-		-417	B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	42	-0-		-1136	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110	N	82	-0-		-1028	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	682	N	85	-0-		-597	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-		-0-	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-		-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3520	N	3520	-0-		-0-	B	-0-	3520	3		N	-0-			-0-
02	4292	N	3174	-0-		-1118	B	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3937	N	2966	-0-		-971	B	-0-	2966	3		N	-0-			-0-
04	3420	N	3322	-0-		-98	B	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
05	3506	N	3506	-0-		-0-	B	-0-	3506	3		N	-0-			-0-
06	2880	N	2806	-0-		-74	B	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
07	3441	N	3227	-0-		-214	B	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
08	3503	N	1650	-0-		-1853	B	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3827	N	3827	-0-		-0-	B	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
10	3443	N	3443	-0-		-0-	B	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
11	4643	N	4643	-0-		-0-	B	-0-	4643	3		N	-0-			-0-
12	3968	N	3172	-0-		-796	B	-0-	3172	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1235	-0-	-186	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1173	-0-	-284	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1257	-0-	-63	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1291	-0-	-42	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1187	-0-	-115	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1288	-0-	-107	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3478	N	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3393	N	3330	-0-	-63	B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3565	N	3269	-0-	-296	B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	3076	-0-	-284	B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	3614	N	3614	-0-	-0-	B	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2708	-0-	-442	B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	3006	-0-	-187	B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	1393	-0-	-2234	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3372	N	3372	-0-	-0-	B	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
10	3382	N	3382	-0-	-0-	B	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
11	3301	N	3301	-0-	-0-	B	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3320	-0-	-152	B	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3975	N	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
02	5278	N	4892	-0-	-386 B	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5208	N	4323	-0-	-885 B	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
04	4002	N	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
05	5239	N	4813	-0-	-426 B	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
06	4170	N	3716	-0-	-454 B	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
07	4598	N	4598	-0-	-0- B	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
08	4805	N	2106	-0-	-2699 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5075	N	5075	-0-	-0- B	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
10	5018	N	5018	-0-	-0- B	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
11	4785	N	4785	-0-	-0- B	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
12	5239	N	4645	-0-	-594 B	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2521	-0-	-52 B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2430	-0-	-205 B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2397	-0-	-300 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2294	-0-	-256 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3040	N	3040	-0-		-0-	B	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
02	3393	N	2215	-0-		-1178	B	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3255	N	3001	-0-		-254	B	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
04	2940	N	2811	-0-		-129	B	-0-	2811	3		N	-0-			-0-
05	3046	N	3046	-0-		-0-	B	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
06	3588	N	3588	-0-		-0-	B	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
07	3536	N	3536	-0-		-0-	B	-0-	3536	3		N	-0-			-0-
08	3854	N	3854	-0-		-0-	B	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3600	N	3417	-0-		-183	B	-0-	3417	3		N	-0-			-0-
10	3534	N	1360	-0-		-2174	B	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
11	3720	N	3175	-0-		-545	B	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
12	3534	N	2826	-0-		-708	B	-0-	2826	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDADE WELL #: 3 RRCID -> 025575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7229	N	7229	-0-		-0-	B	-0-	7229	3		N	-0-			-0-
02	6786	N	6718	-0-		-68	B	-0-	6718	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7068	N	5862	-0-		-1206	B	-0-	5862	3		N	-0-			-0-
04	6990	N	6657	-0-		-333	B	-0-	6657	3		N	-0-			-0-
05	7192	N	6527	-0-		-665	B	-0-	6527	3		N	-0-			-0-
06	6732	N	6732	-0-		-0-	B	-0-	6732	3		N	-0-			-0-
07	6882	N	6388	-0-		-494	B	-0-	6388	3		N	-0-			-0-
08	6937	N	6937	-0-		-0-	B	-0-	6937	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	6720	N	6479	-0-		-241	B	-0-	6479	3		N	-0-			-0-
10	6400	N	6400	-0-		-0-	B	-0-	6400	3		N	-0-			-0-
11	6769	N	6769	-0-		-0-	B	-0-	6769	3		N	-0-			-0-
12	6903	N	6903	-0-		-0-	B	-0-	6903	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	228	-0-	-795	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	930	N	309	-0-	-621	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	992	N	75	-0-	-917	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	570	N	395	-0-	-175	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	31	-0-	-992	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1399	-0-	-51	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1353	-0-	-42	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	862	-0-	-608	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	899	N	696	-0-	-203	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1388	-0-	-193	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1333	-0-	-217	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NISBETT WELL #: 1 RRCID -> 025586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OLSSON WELL #: 1 RRCID -> 025587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3420 N	3420	-0-	-0-	B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	4118 N	2957	-0-	-1161	B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348 N	3195	-0-	-153	B	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	3503 N	3503	-0-	-0-	B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
05	3551 N	3551	-0-	-0-	B	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
06	3090 N	1657	-0-	-1433	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	3627 N	3594	-0-	-33	B	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	3565 N	3152	-0-	-413	B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2614 N	2614	-0-	-0-	B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	3596 N	3433	-0-	-163	B	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
11	3248 N	3248	-0-	-0-	B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	2962 N	2962	-0-	-0-	B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2481 N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1839 N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	2400 N	1860	-0-	-540	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	936	-0-	-834	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	1755	-0-	-229	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1830 N	1664	-0-	-166	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	1696	-0-	-133	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OTIS PHILLIPS 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
01	3523	N	3523	-0-	-0- B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
02	4002	N	3137	-0-	-865 B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	2938	-0-	-658 B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	3150	-0-	-270 B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	3193	-0-	-155 B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	1666	-0-	-1184 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	3419	N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	3104	-0-	-89 B	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2864	N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3116	-0-	-294 B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
11	3003	N	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3105	N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2158	-0-	-191 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2059	-0-	-235 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2173	-0-	-17 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2123	-0-	-78 B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2084	-0-	-76 B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2022	-0-	-86 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2018	-0-	-172 B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1950	-0-	-189 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 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
01	1488	N	1464	-0-	-24 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1408	-0-	-100 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1428	-0-	-91 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1349	-0-	-91 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1326	-0-	-162 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1351	-0-	-75 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1314	-0-	-36 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1223	-0-	-97 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1043	-0-	-321 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	1581	-0-	1581	B	1581	1581	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1889	-0-	1889	B	3470	1889	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1561	-0-	1561	B	5031	1561	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1447	-0-	1447	B	6478	1447	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1389	-0-	1389	B	7867	1389	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	1328	-0-	1328	B	9195	1328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9195																		
09	14B	DENY	1188	-0-	1188	B	10383	1188	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1204	-0-	1204	B	11587	1204	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1128	-0-	1128	B	12715	1128	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1125	-0-	1125	B	13840	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	66	-0-	-89	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	143	-0-	-291	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	754	N	695	-0-	-59	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	594	-0-	-243	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	690	N	291	-0-	-399	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	294	-0-	-276	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1001	-0-	-159	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1228	-0-	-74	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	820	-0-	-410	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	837	N	646	-0-	-191	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	977	-0-	-418	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	801	-0-	-489	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3134	-0-	234	B	234	3134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 234																		
03	3100	N	2879	-0-	-221	B	13	2879	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1490	-0-	-1210	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	3348	#	2315	-0-	-1033	B	-1033	2315	3			N	-0-					-0-
06	3240	#	2309	-0-	-931	B	-1964	2309	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	1610	-0-	-1738	B	-3702	1610	3			N	-0-					-0-
08	3348	#	835	-0-	-2513	B	-6215	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6215																		
09	3240	#	1333	-0-	-1907	B	-8122	1333	3			N	-0-					-0-
10	3348	#	5256	-0-	1908	B	-6214	5256	3			N	-0-					-0-
11	4020	N	1278	-0-	-2742	B	-6214	1278	3			N	-0-					-0-
12	5084	N	1199	-0-	-3885	B	-6214	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1769	-0-	-29	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1581	-0-	-62	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1554	-0-	-306	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1525	-0-	-366	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1391	-0-	-139	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1083	-0-	-529	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1523	-0-	-492	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3679	N	3679	-0-	-0-	B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3236	-0-	-12	B	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3565	N	3324	-0-	-241	B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3078	-0-	-492	B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	3354	-0-	-118	B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	3197	-0-	-13	B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	1626	-0-	-1567	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3027	-0-	-321	B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3243	N	3243	-0-	-0-	B	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
10	3315	N	3315	-0-	-0-	B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3161	N	3161	-0-	-0-	B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	2963	-0-	-385	B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

01	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7826	N	7611	-0-	-215	B	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
02	7598	#	7366	-0-	-232	B	-232	7366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -232																		
03	7998	#	6459	-0-	-1539	B	-1771	6459	3			N	-0-					-0-
04	7740	#	7310	-0-	-430	B	-2201	7310	3			N	-0-					-0-
05	7998	#	7644	-0-	-354	B	-2555	7644	3			N	-0-					-0-
06	7740	#	7592	-0-	-148	B	-2703	7592	3			N	-0-					-0-
07	7998	#	7181	-0-	-817	B	-3520	7181	3			N	-0-					-0-
08	7680		7814	-0-	134	B	-3386	7814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3288 CANCELLED UNDERAGE -> -98																		
09	7027	N	7296	-0-	269	B	-3019	7296	3			N	-0-					-0-
10	7192	N	7679	-0-	487	B	-2532	7679	3			N	-0-					-0-
11	12291	R	14823	-0-	2532	B	-0-	14823	3			N	-0-					-0-
12	7843	#	7704	-0-	-139	B	-139	7704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2895	N	2895	-0-	-0-	B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
02	3190	N	2569	-0-	-621	B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2976	N	2861	-0-	-115	B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2244	-0-	-546	B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2628	-0-	-131	B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2702	-0-	-58	B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
07	4195	N	4195	-0-	-0-	B	-0-	1620	1	2575	3	N	-0-					-0-
08	4956	N	4956	-0-	-0-	B	-0-	1674	1	3282	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4808	N	4808	-0-	-0-	B	-0-	1620	1	3188	3	N	-0-					-0-
10	4185	N	3164	-0-	-1021	B	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
11	4800	N	3134	-0-	-1666	B	-0-	386	1	2748	3	N	-0-					-0-
12	4960	N	3249	-0-	-1711	B	-0-	401	1	2848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SNEED WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	3712	N	2844	-0-	-868 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3266	-0-	-485 B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	2295	-0-	-1125 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2116	-0-	-922 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	3184	N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
07	5044	N	5044	-0-	-0- B	-0-	1620	1	3424	3	N	-0-					-0-
08	4729	N	4729	-0-	-0- B	-0-	1566	1	3163	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4801	N	4801	-0-	-0- B	-0-	1620	1	3181	3	N	-0-					-0-
10	5053	N	3193	-0-	-1860 B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	4590	N	3382	-0-	-1208 B	-0-	388	1	2994	3	N	-0-					-0-
12	4960	N	2969	-0-	-1991 B	-0-	351	1	2618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1673	-0-	-241 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1493	-0-	-305 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1770	-0-	-28 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1701	-0-	-159 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1706	-0-	-64 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1680	-0-	-25 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	261	N	159	-0-	-102 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4016	N	4016	-0-		-0-	B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	3857	N	3849	-0-		-8	B	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4030	N	3941	-0-		-89	B	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
04	3900	N	3438	-0-		-462	B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
05	4142	N	4142	-0-		-0-	B	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3113	-0-		-697	B	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
07	3802	N	3802	-0-		-0-	B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
08	4154	N	3839	-0-		-315	B	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3491	N	3491	-0-		-0-	B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
10	3917	N	3917	-0-		-0-	B	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
11	3753	N	3753	-0-		-0-	B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
12	3596	N	3520	-0-		-76	B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5659	N	5659	-0-		-0-	B	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
02	5015	N	5015	-0-		-0-	B	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	5456	N	4876	-0-		-580	B	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
04	5490	N	4800	-0-		-690	B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
05	5363	N	5203	-0-		-160	B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
06	4883	N	4883	-0-		-0-	B	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
07	4960	N	2494	-0-		-2466	B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
08	5208	N	4694	-0-		-514	B	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	5038	N	5038	-0-		-0-	B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
10	5080	N	5080	-0-		-0-	B	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
11	4860	N	4860	-0-		-0-	B	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
12	5208	N	4528	-0-		-680	B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THATEN WELL #: 1 RRCID -> 025637 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3801 N	3801	-0-	-0-	B	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
02	4031 N	3196	-0-	-835	B	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3813 N	3174	-0-	-639	B	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
04	3690 N	3503	-0-	-187	B	-0-	3503	3		N	-0-			-0-
05	3410 N	3375	-0-	-35	B	-0-	3375	3		N	-0-			-0-
06	3060 N	2439	-0-	-621	B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
07	3755 N	3755	-0-	-0-	B	-0-	3755	3		N	-0-			-0-
08	3741 N	3741	-0-	-0-	B	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3502 N	3502	-0-	-0-	B	-0-	3502	3		N	-0-			-0-
10	3751 N	3551	-0-	-200	B	-0-	3551	3		N	-0-			-0-
11	3630 N	3301	-0-	-329	B	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
12	3627 N	3111	-0-	-516	B	-0-	3111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		510	-0-	510 B	510	510	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		480	-0-	480 B	990	480	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		477	-0-	477 B	1467	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 025642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1064	-0-	-270 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	52	-0-	-1118 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1190	-0-	-112	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1131	-0-	-47	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1189	-0-	-101	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	727	-0-	-482	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	976	-0-	-104	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1218	-0-	-22	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, F. H. -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 18 RRCID -> 038800 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2687 - 3038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

01	2673 N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
02	2479 N	2479	-0-	-0-	B	-0-	2479	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2635 N	2018	-0-	-617	B	-0-	2018	3	N	-0-			-0-
04	2580 N	126	-0-	-2454	B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	-0-	-0-	-2635	B	-0-			N	-0-			-0-
06	1950 N	1903	-0-	-47	B	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
07	2093 N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3259	-0-	159	B	159	3259	3	N	-0-			-0-
11	2983 N	2824	-0-	-159	B	-0-	2824	3	N	-0-			-0-
12	2668 N	2668	-0-	-0-	B	-0-	2668	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4359	N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	3828	N	3263	-0-	-565 B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4123	N	2910	-0-	-1213 B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	4230	N	3022	-0-	-1208 B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	3033	-0-	-470 B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
06	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	1836	-0-	-1295 B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	3021	-0-	-17 B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2870	-0-	-70 B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3216	N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2973	-0-	-3 B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1056	-0-	-423 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	890	-0-	-381 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	527	-0-	-493 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	700	-0-	-315 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	954	-0-	-96 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	868	N	341	-0-	-527 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	934	-0-	-182 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	953	-0-	-70 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUMLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 078675 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2864 - 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
01	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	480	N	344	-0-	-136	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	330	N	123	-0-	-207	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	341	N	98	-0-	-243	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	310	N	41	-0-	-269	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
12	186	N	7	-0-	-179	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4634	N	4634	-0-	-0-	B	-0-	4634	3		N	-0-			-0-
02	4157	N	4157	-0-	-0-	B	-0-	4157	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4049	N	4049	-0-	-0-	B	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
04	4470	N	1283	-0-	-3187	B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
05	4433	N	-0-	-0-	-4433	B	-0-				N	-0-			-0-
06	3930	N	1209	-0-	-2721	B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
07	2918	N	2918	-0-	-0-	B	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1200	N	345	-0-	-855	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	3822	N	3822	-0-	-0-	B	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
11	4149	N	4149	-0-	-0-	B	-0-	4149	3		N	-0-			-0-
12	4603	N	4603	-0-	-0-	B	-0-	4603	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	874	-0-	-25	B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	779	-0-	-331	B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1007	-0-	-264	B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
06	840	N	568	-0-	-272	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07	806	N	367	-0-	-439	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	992	N	606	-0-	-386	B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
12	775	N	296	-0-	-479	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

01	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3		N	-0-					-0-
02	1044	N	900	-0-	-144	B	-0-	900	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	768	-0-	-224	B	-0-	768	3		N	-0-					-0-
04	990	N	844	-0-	-146	B	-0-	844	3		N	-0-					-0-
05	961	N	856	-0-	-105	B	-0-	856	3		N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3		N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	B	-0-	824	3		N	-0-					-0-
08	868	N	867	-0-	-1	B	-0-	867	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	806	-0-	-34	B	-0-	806	3		N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3		N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3		N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

01	2232	N	1361	-0-	-871	B	-0-	1361	2		N	-0-					-0-
02	2088	N	1322	-0-	-766	B	-0-	1322	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	2		N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	2091	2		N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	2		N	-0-					-0-
06	2640	N	2186	-0-	-454	B	-0-	2186	2		N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	2		N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	1942	-0-	-248	B	-0-	1942	2		N	-0-					-0-
10	2232	N	1992	-0-	-240	B	-0-	1992	2		N	-0-					-0-
11	1950	N	1931	-0-	-19	B	-0-	1931	2		N	-0-					-0-
12	2015	N	2014	-0-	-1	B	-0-	2014	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	N	3175	-0-		-0-	B	-0-		3175	3			N	-0-					-0-
02	3538	N	2958	-0-		-580	B	-0-		2958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	3255	N	2779	-0-		-476	B	-0-		2779	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	3008	-0-		-52	B	-0-		3008	3			N	-0-					-0-
05	3208	N	3208	-0-		-0-	B	-0-		3208	3			N	-0-					-0-
06	3115	N	3115	-0-		-0-	B	-0-		3115	3			N	-0-					-0-
07	3140	N	3140	-0-		-0-	B	-0-		3140	3			N	-0-					-0-
08	3203	N	3203	-0-		-0-	B	-0-		3203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	3120	N	2728	-0-		-392	B	-0-		2728	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	3041	-0-		-90	B	-0-		3041	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	3007	-0-		-83	B	-0-		3007	3			N	-0-					-0-
12	3188	N	3188	-0-		-0-	B	-0-		3188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2544	-0-	-184 B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2355	-0-	-110 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2471	-0-	-40 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2351	-0-	-109 B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2452	-0-	-59 B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2394	-0-	-6 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2377	-0-	-41 B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2348	-0-	-52 B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2356	-0-	-14 B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1512	-0-	-460 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1994	-0-	-52 B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1732	-0-	-188 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1721	-0-	-19 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1669	-0-	-71 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1758	-0-	-9 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2170	-0-	-5 B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2076	-0-	-187 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1760	-0-	-580 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1856	-0-	-469 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1414	-0-	-596 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	772	-0-	-1057 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1534	-0-	-326 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1147	-0-	-263 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1078	-0-	-392 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1679	-0-	-553 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	1836	-0-	-624 B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1630	-0-	-726 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
11	2211	N	1245	-0-	-966 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	725	-0-	-1166 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1185	-0-	-671 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1726	-0-	-74 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1734	-0-	-96 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1732	-0-	-66 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1781	-0-	-48 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1720	-0-	-20 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1714	-0-	-22 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1708	-0-	-2 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1666	-0-	-101 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2676	N	2676	-0-	-0-	B	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
02	2697	N	2114	-0-	-583	B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3038	N	2287	-0-	-751	B	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
04	2580	N	2175	-0-	-405	B	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
07	2775	N	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2520	N	2365	-0-	-155	B	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
10	2790	N	2408	-0-	-382	B	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
12	2449	N	2375	-0-	-74	B	-0-	2375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
02	2900	N	3297	-0-	397	B	397	3297	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 397															
03	3024	N	2627	-0-	-397	B	-0-	2627	3		N	-0-			-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
05	3534	#	2643	-0-	-891	B	-891	2643	3		N	-0-			-0-
06	3420	#	2600	-0-	-820	B	-1711	2600	3		N	-0-			-0-
07	3534	#	2575	-0-	-959	B	-2670	2575	3		N	-0-			-0-
08	3534	#	2365	-0-	-1169	B	-3839	2365	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3839															
09	3420	#	2440	-0-	-980	B	-4819	2440	3		N	-0-			-0-
10	3534	#	2480	-0-	-1054	B	-5873	2480	3		N	-0-			-0-
11	2280	N	2479	-0-	199	B	-5674	2479	3		N	-0-			-0-
12	2511	N	2528	-0-	17	B	-5657	2528	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
02	1711	N	1375	-0-	-336	B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1674	N	720	-0-	-954	B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	922	-0-	-428	B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123	B	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110	N	1086	-0-	-24	B	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	1296	-0-	-6	B	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1178	-0-	-202	B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	N	2341	-0-	-1410 B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	6468	N	6468	-0-	-0- B	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6739	N	6739	-0-	-0- B	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
04	7426	N	7426	-0-	-0- B	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
05	8189	N	8189	-0-	-0- B	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
06	7537	N	7537	-0-	-0- B	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
07	7688	N	7099	-0-	-589 B	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
08	8184	N	5276	-0-	-2908 B	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7530	N	5518	-0-	-2012 B	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
10	7099	N	870	-0-	-6229 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	5100	N	4365	-0-	-735 B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
12	5704	N	4848	-0-	-856 B	-0-	4848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6998	N	6998	-0-	-0- B	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
02	7624	N	7624	-0-	-0- B	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7678	N	7678	-0-	-0- B	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
04	6897	N	6897	-0-	-0- B	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
05	8153	N	6133	-0-	-2020 B	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
06	7440	N	6655	-0-	-785 B	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
07	7130	N	6241	-0-	-889 B	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
08	6138	N	5376	-0-	-762 B	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6660	N	5665	-0-	-995 B	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
10	6231	N	5685	-0-	-546 B	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
11	5190	N	5187	-0-	-3 B	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
12	5859	N	5287	-0-	-572 B	-0-	5287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2232	-0-	-436 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2069	-0-	-473 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1499	-0-	-841 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2383	-0-	-624 B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	985	-0-	-627 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	841	-0-	-749 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1335	-0-	-432 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1437	-0-	-20 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 166469 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2996 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 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
01	3193	N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	4930	N	3910	-0-	-1020 B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4064	N	4064	-0-	-0- B	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
04	4218	N	4218	-0-	-0- B	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	4482	N	4482	-0-	-0- B	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
06	4150	N	4150	-0-	-0- B	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
07	4371	N	3671	-0-	-700 B	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
08	4495	N	3015	-0-	-1480 B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5189	N	5189	-0-	-0- B	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	4929	N	4929	-0-	-0- B	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
11	4604	N	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
12	5363	N	4515	-0-	-848 B	-0-	4515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	812	N	666	-0-	-146 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	900	N	336	-0-	-564 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	713	N	293	-0-	-420 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	870	N	715	-0-	-155 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2268	-0-	-274 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2076	-0-	-264 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2389	-0-	-60 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2132	-0-	-7 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2247	-0-	-33 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2191	-0-	-149 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2251	-0-	-74 B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	3219	#	2220	-0-	-999 B	-999	2220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -999																	
03	3441	#	2340	-0-	-1101 B	-2100	2340	3			N	-0-					-0-
04	3330	#	2105	-0-	-1225 B	-3325	2105	3			N	-0-					-0-
05	3441	#	2079	-0-	-1362 B	-4687	2079	3			N	-0-					-0-
06	3330	#	2045	-0-	-1285 B	-5972	2045	3			N	-0-					-0-
07	3441	#	2098	-0-	-1343 B	-7315	2098	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1953	-0-	-124 B	-7315	1953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6316 CANCELLED UNDERAGE -> -999																	
09	2040	N	2055	-0-	15 B	-6301	2055	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2226	-0-	118 B	-6183	2226	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	2206	-0-	316 B	-5867	2206	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2386	-0-	247 B	-5620	2386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	478	-0-	-182	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1083	-0-	-219	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1110	-0-	-180	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1126	-0-	-176	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1403	-0-	-147	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

01	4860 N	4860	-0-	-0-	B	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
02	4727 N	4626	-0-	-101	B	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4929 N	4655	-0-	-274	B	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
04	4710 N	4032	-0-	-678	B	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
05	4960 N	4857	-0-	-103	B	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4500 N	3733	-0-	-767	B	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
07	4481 N	4481	-0-	-0-	B	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
08	4867 N	4611	-0-	-256	B	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4224 N	4224	-0-	-0-	B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	4840 N	4840	-0-	-0-	B	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
11	4493 N	4493	-0-	-0-	B	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
12	4371 N	4084	-0-	-287	B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

01	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	870 N	672	-0-	-198	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868 N	593	-0-	-275	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	750 N	712	-0-	-38	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	744 N	434	-0-	-310	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	713 N	506	-0-	-207	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	837 N	684	-0-	-153	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	5009	N	5009	-0-	-0- B	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
02	4785	N	4277	-0-	-508 B	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	3249	-0-	-1556 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	4860	N	4240	-0-	-620 B	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
05	4912	N	4912	-0-	-0- B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
06	4681	N	4681	-0-	-0- B	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
07	4472	N	4472	-0-	-0- B	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
08	4898	N	4789	-0-	-109 B	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4680	N	4645	-0-	-35 B	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
10	4833	N	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	4508	-0-	-112 B	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
12	4805	N	3728	-0-	-1077 B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
02	4321	N	3276	-0-	-1045 B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3105	-0-	-646 B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3397	-0-	-173 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3549	N	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1768	-0-	-1232 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	3688	N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	3381	-0-	-153 B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3172	N	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
10	5199	N	5199	-0-	-0- B	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	3187	-0-	-83 B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
12	3313	N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	1919	-0-	-575 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1837	-0-	-364 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1950	-0-	-90 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2003	-0-	-43 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	977	-0-	-793 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1960	-0-	-55 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1679	-0-	-206 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1513	-0-	-471 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1726	-0-	-44 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1704	-0-	-94 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1681	-0-	-117 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1656	-0-	-54 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1648	-0-	-32 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1636	-0-	-69 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	863	-0-	-471 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	771	-0-	-562 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1158	-0-	-12 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	750	N	586	-0-	-164 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1043	-0-	-166 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1502	-0-	-79 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	919	-0-	-569 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1958	-0-	-449 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	1457	-0-	-1243 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	2644	-0-	-549 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3039	N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
10	3540	N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	3131	N	2469	-0-	-662 B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1190	-0-	-86 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1202	-0-	-100 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	549	-0-	-711 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	16	-0-	-1255 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

01	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1072	-0-	-668 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	953	-0-	-727 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	836	-0-	-280 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	823	-0-	-1192 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	779	-0-	-181 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

01	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1998	-0-	-61 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1748	-0-	-484 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1870	-0-	-80 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1928	-0-	-211 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1725	-0-	-197 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1876	-0-	-46 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1783	-0-	-17 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1767	-0-	-63 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	894	-0-	-873 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	838	-0-	-844 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	783	-0-	-519 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	870	N	680	-0-	-190 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	899	N	740	-0-	-159 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	750	N	668	-0-	-82 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	3219	N	2299	-0-	-920	B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3360	N	3360	-0-	-0-	B	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3251	N	3251	-0-	-0-	B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	3881	N	3881	-0-	-0-	B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	3580	N	3580	-0-	-0-	B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3263	-0-	-85	B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	2737	-0-	-1138	B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3570	N	2496	-0-	-1074	B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	3001	-0-	-254	B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2497	-0-	-143	B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2278	-0-	-295	B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2216	-0-	-249	B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	2222	-0-	-227	B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1307	-0-	-1003	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2036	-0-	-124	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	996	-0-	-368	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1925	-0-	-462	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	232	N	110	-0-	-122	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	50	-0-	-130	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
02	435	N	288	-0-		-147	B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	309	-0-		-63	B	-0-	309	3			N	-0-				-0-
04	330	N	283	-0-		-47	B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
05	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
06	300	N	279	-0-		-21	B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
07	340	N	340	-0-		-0-	B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
08	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	313	N	313	-0-		-0-	B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
10	341	N	323	-0-		-18	B	-0-	323	3			N	-0-				-0-
11	330	N	325	-0-		-5	B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
12	310	N	308	-0-		-2	B	-0-	308	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-		-0-	B	-0-	442	3			N	-0-				-0-
02	406	N	404	-0-		-2	B	-0-	404	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	336	-0-		-36	B	-0-	336	3			N	-0-				-0-
04	420	N	350	-0-		-70	B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
05	434	N	317	-0-		-117	B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
06	330	N	4	-0-		-326	B	-0-	4	3			N	-0-				-0-
07	372	N	143	-0-		-229	B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
08	310	N	306	-0-		-4	B	-0-	306	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
10	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
11	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
12	318	N	318	-0-		-0-	B	-0-	318	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	203	N	18	-0-	-185 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	N	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
02	3335	N	2156	-0-	-1179 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3507	N	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2160	-0-	-780 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1461	-0-	-833 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
07	5233	N	5233	-0-	-0- B	-0-	1566	1	3667	3	N	-0-					-0-
08	5647	N	5647	-0-	-0- B	-0-	1674	1	3973	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5388	N	5388	-0-	-0- B	-0-	1620	1	3768	3	N	-0-					-0-
10	5239	N	3134	-0-	-2105 B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
11	5460	N	1516	-0-	-3944 B	-0-	158	1	1358	3	N	-0-					-0-
12	5580	N	1916	-0-	-3664 B	-0-	199	1	1717	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	928	N	887	-0-	-41 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	825	-0-	-136 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	961	N	901	-0-	-60 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	846	-0-	-24 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	750	N	660	-0-	-90 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	868	N	428	-0-	-440 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	750	N	282	-0-	-468 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	682	N	351	-0-	-331 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	434	N	113	-0-	-321 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	77	-0-	-193 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	341	N	57	-0-	-284 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 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
01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	985	-0-	-131 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1102	-0-	-8 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	960	N	789	-0-	-171 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1088	-0-	-202 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	725	N	601	-0-	-124 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	538	-0-	-206 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	510	N	447	-0-	-63 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-		-0-	B	-0-	551	3			N	-0-				-0-
02	609	N	515	-0-		-94	B	-0-	515	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	473	-0-		-147	B	-0-	473	3			N	-0-				-0-
04	540	N	390	-0-		-150	B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
05	558	N	6	-0-		-552	B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
06	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
07	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	3			N	-0-				-0-
08	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	621	N	621	-0-		-0-	B	-0-	621	3			N	-0-				-0-
10	663	N	663	-0-		-0-	B	-0-	663	3			N	-0-				-0-
11	576	N	576	-0-		-0-	B	-0-	576	3			N	-0-				-0-
12	651	N	595	-0-		-56	B	-0-	595	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2390	-0-		-369	B	-0-	2390	3			N	-0-				-0-
02	2581	N	1993	-0-		-588	B	-0-	1993	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2410	N	2410	-0-		-0-	B	-0-	2410	3			N	-0-				-0-
04	2310	N	1320	-0-		-990	B	-0-	1320	3			N	-0-				-0-
05	2188	N	2188	-0-		-0-	B	-0-	2188	3			N	-0-				-0-
06	2448	N	2448	-0-		-0-	B	-0-	2448	3			N	-0-				-0-
07	2424	N	2424	-0-		-0-	B	-0-	2424	3			N	-0-				-0-
08	3077	N	3077	-0-		-0-	B	-0-	3077	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-				-0-
10	2519	N	2519	-0-		-0-	B	-0-	2519	3			N	-0-				-0-
11	3000	N	3268	-0-		268	B	268	3268	3			N	-0-				-0-
12	3100	N	3313	-0-		213	B	481	3313	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-	744	3			N	-0-				-0-
02	812	N	699	-0-		-113	B	-0-	699	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	612	-0-		-318	B	-0-	612	3			N	-0-				-0-
04	720	N	625	-0-		-95	B	-0-	625	3			N	-0-				-0-
05	744	N	627	-0-		-117	B	-0-	627	3			N	-0-				-0-
06	600	N	569	-0-		-31	B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
07	651	N	576	-0-		-75	B	-0-	576	3			N	-0-				-0-
08	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	662	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	655	N	655	-0-		-0-	B	-0-	655	3			N	-0-				-0-
10	765	N	765	-0-		-0-	B	-0-	765	3			N	-0-				-0-
11	731	N	731	-0-		-0-	B	-0-	731	3			N	-0-				-0-
12	758	N	758	-0-		-0-	B	-0-	758	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-		-0-	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-		-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2163	N	2163	-0-		-0-	B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1968	-0-		-42	B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1755	-0-		-198	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2080	-0-		-20	B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-		-0-	B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-		-0-	B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2192	N	2192	-0-		-0-	B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-		-0-	B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	499	-0-		-1631	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1961	-0-		-302	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-		-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-		-21	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	234	-0-		-14	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-		-28	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-		-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-		-60	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	214	N	214	-0-		-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-		-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-		-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-		-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	499	N	499	-0-		-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	690	N	368	-0-		-322	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-		-92	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-		-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	496	N	387	-0-		-109	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	426	-0-		-144	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-		-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-		-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-		-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1041	-0-	-264 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1103	-0-	-37 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	679	-0-	-468 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	841	-0-	-368 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	637	-0-	-603 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	1820	-0-	-761 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1549	-0-	-621 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1876	-0-	-14 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1666	-0-	-287 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1756	-0-	-197 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1521	-0-	-219 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1680	-0-	-87 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1598	-0-	-112 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	469	-0-	-461 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	696	N	472	-0-	-224 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	899	N	324	-0-	-575 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1554	-0-	-99	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1595	-0-	-79	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1593	-0-	-81	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1426	-0-	-310	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1640	-0-	-10	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1401	-0-	-304	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	464	N	385	-0-	-79	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	262	-0-	-141	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	450	N	48	-0-	-402	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	420	N	7	-0-	-413	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	434	N	340	-0-	-94	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	638	N	608	-0-	-30	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	619	-0-	-63	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	660	N	525	-0-	-135	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	600	N	487	-0-	-113	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	351	-0-	-129	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	589	N	340	-0-	-249	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	570	N	347	-0-	-223	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1227	-0-	-153	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1321	-0-	-12	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1086	-0-	-234	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1262	-0-	-28	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

01	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2170	-0-	-730	B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2790	N	1837	-0-	-953	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2208	-0-	-72	B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1786	-0-	-539	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1545	-0-	-225	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1946	-0-	-348	B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BADGER OPERATIONS, LLC 042422
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
01	1364	N	1351	-0-	-13 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1235	-0-	-41 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1318	-0-	-15 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1273	-0-	-47 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1058	-0-	-275 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1234	-0-	-68 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	680	-0-	-436 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	#	1877	-0-	-1905 B	-13052	1877	3			N	-0-					-0-
02	3538	#	1583	-0-	-1955 B	-15007	1583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11105 CANCELLED UNDERAGE -> -3902																	
03	3782	#	1692	-0-	-2090 B	-13195	1692	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1591	-0-	-239 B	-13195	1591	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1335	-0-	-370 B	-13195	1335	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1213	-0-	-437 B	-13195	1213	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1586	-0-	-57 B	-13195	1586	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1553	-0-	220 B	-12975	1553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2090 CANCELLED UNDERAGE -> -10885																	
09	1200	N	1060	-0-	-140 B	-2090	1060	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	6	-0-	-1575 B	-2090	6	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1953	-0-	453 B	-1637	1953	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1388	-0-	303 B	-1334	1388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	142	2	51	9	N	46	46	1			38
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	121	2	73	9	N	66	44	1			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	141	2	45	9	N	41	45	1			56
04	180 N	92	-0-	-88 B	-0-	63	2	29	9	N	26	42	1			40
05	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	138	2	54	9	N	49	45	1			44
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	170	2	22	9	N	20	44	1			20
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	167	2	28	9	N	25					45
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	152	2	41	9	N	37	44	1			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	95	-0-	-85 B	-0-	58	2	37	9	N	34	44	1			28
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	150	2	51	9	N	46	46	1			28
11	180 N	98	-0-	-82 B	-0-	64	2	34	9	N	31	46	1			13
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	125	2	17	9	N	15					28

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	961	N	823	-0-	-138	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	930	N	561	-0-	-369	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	837	N	561	-0-	-276	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	837	N	637	-0-	-200	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHR, BILL & LEON 079570
BOHR WELL #: 1 RRCID -> 038759 COMPL. DATE 05/10/1965 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2857 - 2881

01	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	10	-0-	-1	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	9	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-
08	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	186	N	58	-0-	-128	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO NATURAL GAS, LLC 089887
BURNETT WELL #: A 43H RRCID -> 023129 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2514 - 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
01	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 1023 RRCID -> 024412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	902	-0-	-214	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	986	N	891	-0-	-95	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	870	N	644	-0-	-226	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	935	-0-	-25	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	961	N	856	-0-	-105	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 092545
GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	330	-0-	-104 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	330	N	211	-0-	-119 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	434	N	222	-0-	-212 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1091	-0-	-11 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	948	-0-	-230 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1084	-0-	-1 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	992	-0-	-58 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURGER, KEN //CONT.// 107988
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
01	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	493	N	458	-0-	-35 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
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
01	3100	N	561	-0-	-2539 B	2883	561	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	512	-0-	-2388 B	495	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 495																	
03	1040	N	545	-0-	-495 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	363	-0-	-412 B	-1541	363	3			N	-0-					-0-
02	725	#	322	-0-	-403 B	-1944	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1944																	
03	775	#	360	-0-	-415 B	-2359	360	3			N	-0-					-0-
04	750	#	365	-0-	-385 B	-2744	365	3			N	-0-					-0-
05	775	#	325	-0-	-450 B	-3194	325	3			N	-0-					-0-
06	750	#	388	-0-	-362 B	-3556	388	3			N	-0-					-0-
07	775	#	380	-0-	-395 B	-3951	380	3			N	-0-					-0-
08	310	N	396	-0-	86 B	-3865	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2007 CANCELLED UNDERAGE -> -1858																	
09	390	N	378	-0-	-12 B	-2007	378	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27 B	-2007	345	3			N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54 B	-2007	336	3			N	-0-					-0-
12	403	N	315	-0-	-88 B	-2007	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
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
01	14B	DENY	764	-0-	764 B	6014	764	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	654	-0-	654 B	6668	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6668																	
03	14B	DENY	812	-0-	812 B	7480	812	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	758	-0-	758 B	8238	758	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	876	-0-	876 B	9114	876	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	852	-0-	852 B	9966	852	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	967	-0-	967 B	10933	967	3			N	-0-					-0-
08		0	843	-0-	843 B	11776	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11776																	
09		12488 R	712	-0-	-11776 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10		961 N	770	-0-	-191 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11		810 N	708	-0-	-102 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12		744 N	639	-0-	-105 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					61
02		783 N	774	-0-	-9 B	-0-	774	3			N	-0-					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812	3			N	-0-					61
04		810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782	3			N	-0-					61
05		837 N	751	-0-	-86 B	-0-	751	3			N	-0-					61
06		780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759	3			N	-0-					61
07		806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			N	-0-					61
08		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					61
10		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					61
11		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					61
12		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01		2108 N	1787	-0-	-321 B	-629	1787	3			N	-0-					-0-
02		1885 N	1650	-0-	-235 B	-629	1650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -629																	
03		1891 N	1742	-0-	-149 B	-629	1742	3			N	-0-					-0-
04		1740 N	1639	-0-	-101 B	-629	1639	3			N	-0-					-0-
05		1767 N	1124	-0-	-643 B	-629	1124	3			N	-0-					-0-
06		1680 N	1641	-0-	-39 B	-629	1641	3			N	-0-					-0-
07		1705 N	1601	-0-	-104 B	-629	1601	3			N	-0-					-0-
08		1116 N	1572	-0-	456 B	-173	1572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -173																	
09		1650 N	1468	-0-	-182 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10		1612 N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11		1530 N	1504	-0-	-26 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040578 COMPL. DATE 05/29/1966 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2830 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

01	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	199	-0-	-191 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULVER, C. L. WELL #: 1A RRCID -> 090598 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2918 - 2948

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 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
01	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	341	N	57	-0-	-284 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					56
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					56
04	540	N	333	-0-	-207 B	-0-	333	3			N	-0-					56
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					56
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					56
07	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					56
08	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	538	-0-	-182 B	-0-	538	3			N	-0-					56
10	744	N	443	-0-	-301 B	-0-	443	3			N	-0-					56
11	510	N	330	-0-	-180 B	-0-	330	3			N	-0-					56
12	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	466	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 4 RRCID -> 143451 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2892 - 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
01	1767	N	1751	-0-	-16 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1590	-0-	-239 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1492	-0-	-188 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1310	-0-	-581 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1468	-0-	-82 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1563	-0-	-27 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1391	-0-	-169 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1476	-0-	-136 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1539	-0-	-73 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1421	-0-	-58 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1512	-0-	-38 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1311	-0-	-208 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1439	-0-	-31 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1460	-0-	-59 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1405	-0-	-35 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

01	14B	DENY	2056	-0-	2056 B	2056	2056	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	1305	-0-	1305 B	3361	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3361																	
03	14B	DENY	1129	-0-	1129 B	4490	1129	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	1109	-0-	1109 B	5599	1109	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	947	-0-	947 B	6546	947	3			N	-0-					-0-
06	7756	R	1210	-0-	-6546 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1069	-0-	-78 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1026	-0-	-174 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	990	N	866	-0-	-124 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		861	-0-	861 B	861	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
HORN, EDITH S. WELL #: 2 RRCID -> 175559 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2860 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 175589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2870 - 3318

01	682 N	643	-0-	-39	B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
02	696 N	590	-0-	-106	B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	679	-0-	-34	B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
04	630 N	622	-0-	-8	B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	620 N	376	-0-	-244	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
06	660 N	261	-0-	-399	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	651 N	276	-0-	-375	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	372 N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	330 N	239	-0-	-91	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

01	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	522 N	511	-0-	-11	B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	499	-0-	-28	B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	558 N	417	-0-	-141	B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	480 N	402	-0-	-78	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	527 N	462	-0-	-65	B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	389	-0-	-1	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	465 N	410	-0-	-55	B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	450 N	410	-0-	-40	B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
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
01	3224	N	2809	-0-	-415 B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	3016	N	2898	-0-	-118 B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2680	-0-	-296 B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2620	-0-	-110 B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2185	-0-	-915 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2288	-0-	-292 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2061	-0-	-636 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1955	-0-	-215 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1181	-0-	-1099 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1824	-0-	-222 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1748	-0-	-142 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174	N	133	-0-	-41 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	73	-0-	-77 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	12	-0-	-138 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	651	N	560	-0-	-91 B	-0-	44 51	1 9	465	2	N	46	51	1			23
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	19 55	1 9	408	2	N	50	51	1			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	547	-0-	-135 B	-0-	37 43	1 9	467	2	N	39	51	1			10
04	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	53 19	1 9	427	2	N	17	25	1			2
05	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	47 20	1 9	391	2	N	18					20
06	540	N	341	-0-	-199 B	-0-	28 9	1 9	304	2	N	8	24	1			4
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	54 12	1 9	494	2	N	11					15
08	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 9	445	2	N	3					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	41 8	1 9	437	2	N	7	24	1			1
10	558	N	355	-0-	-203 B	-0-	45 36	1 9	274	2	N	33					34
11	480	N	243	-0-	-237 B	-0-	26 51	1 9	166	2	N	46	51	1			29
12	496	N	76	-0-	-420 B	-0-	3 50	1 9	23	2	N	45	51	1			23

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3267		2757	-0-	-510 B	100	446	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2814		2605	-0-	-209 B	-109	411	1	2194	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109																	
03	3379	#	2167	-0-	-1212 B	-1321	327	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	3115		2233	-0-	-882 B	-2203	397	1	1836	2	N	-0-					-0-
05	3078		2284	-0-	-794 B	-2997	443	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	2945		999	-0-	-1946 B	-4943	229	1	770	2	N	-0-					-0-
07	3082		2012	-0-	-1070 B	-6013	183	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2914	#	3103	-0-	189 B	-5824	361	1	2742	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5824																	
09	990	N	2381	-0-	1391 B	-4433	365	1	2016	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	3064	-0-	1049 B	-3384	404	1	2660	2	N	-0-					-0-
11	3000	#	2688	-0-	-312 B	-3696	427	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	3100	#	2477	-0-	-623 B	-4319	397	1	2080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3007	N	2943	-0-	-64 B	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2690	-0-	-94 B	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2899	-0-	-15 B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2823	-0-	-27 B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2810	-0-	-10 B	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2843	-0-	-71 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2401	-0-	-544 B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2792	-0-	-28 B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2838	-0-	-14 B	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2705	-0-	-178 B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2075	-0-	-188 B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2030	-0-	-130 B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1741	-0-	-336 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2015	-0-	-155 B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1913	-0-	-127 B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1901	-0-	-238 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	814	-0-	-116	B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	899	N	774	-0-	-125	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	780	N	582	-0-	-198	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	775	N	623	-0-	-152	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	736	-0-	-14	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1127	-0-		-113	B	-0-	1127	2			N	-0-				-0-
02	1093	N	1093	-0-		-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1188	-0-		-52	B	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
04	1205	N	1205	-0-		-0-	B	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
05	1178	N	1015	-0-		-163	B	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
06	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-	1364	2			N	-0-				-0-
07	1497	N	1497	-0-		-0-	B	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
08	1382	N	1382	-0-		-0-	B	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	1417	2			N	-0-				-0-
10	1488	N	1451	-0-		-37	B	-0-	1451	2			N	-0-				-0-
11	1350	N	1294	-0-		-56	B	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
12	1457	N	1361	-0-		-96	B	-0-	1361	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1956	-0-		-369	B	-0-	1956	2			N	-0-				-0-
02	2088	N	1805	-0-		-283	B	-0-	1805	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	1451	-0-		-781	B	-0-	1451	2			N	-0-				-0-
04	2011	N	2011	-0-		-0-	B	-0-	2011	2			N	-0-				-0-
05	1992	N	1992	-0-		-0-	B	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
06	1809	N	1809	-0-		-0-	B	-0-	1809	2			N	-0-				-0-
07	2077	N	1916	-0-		-161	B	-0-	1916	2			N	-0-				-0-
08	1984	N	1020	-0-		-964	B	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2404	N	2404	-0-		-0-	B	-0-	2404	2			N	-0-				-0-
10	2222	N	2222	-0-		-0-	B	-0-	2222	2			N	-0-				-0-
11	2142	N	2142	-0-		-0-	B	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
12	2480	N	1864	-0-		-616	B	-0-	1864	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	219	-0-		-184	B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
02	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-	394	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	436	N	436	-0-		-0-	B	-0-	436	2			N	-0-				-0-
04	403	N	403	-0-		-0-	B	-0-	403	2			N	-0-				-0-
05	434	N	374	-0-		-60	B	-0-	374	2			N	-0-				-0-
06	420	N	240	-0-		-180	B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
07	403	N	377	-0-		-26	B	-0-	377	2			N	-0-				-0-
08	372	N	254	-0-		-118	B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
10	372	N	258	-0-		-114	B	-0-	258	2			N	-0-				-0-
11	399	N	399	-0-		-0-	B	-0-	399	2			N	-0-				-0-
12	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 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
01	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	683	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	612	1	1251	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2195	-0-	-161 B	-0-	685	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2021	-0-	-109 B	-0-	657	1	1364	2	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	663	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	663	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	685	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1907	-0-	-232 B	-0-	591	1	1316	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2108	-0-	-52 B	-0-	644	1	1464	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1606	-0-	-595 B	-0-	533	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1690	-0-	-170 B	-0-	644	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1653	-0-	-517 B	-0-	663	1	990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	N	4092	-0-	-1643 B	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
02	5249	N	4226	-0-	-1023 B	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5503	N	5503	-0-	-0- B	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
04	5151	N	5151	-0-	-0- B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5172	N	5172	-0-	-0- B	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	5340	N	5038	-0-	-302 B	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5332	N	5201	-0-	-131 B	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	5177	N	4362	-0-	-815 B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5040	N	4772	-0-	-268 B	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
10	5208	N	4917	-0-	-291 B	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
11	4832	N	4832	-0-	-0- B	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
12	4929	N	4424	-0-	-505 B	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1154	-0-	-86 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	968	-0-	-179 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	819	-0-	-351 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	899	-0-	-279 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	767	-0-	-253 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2068	N	2036	-0-	-32 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2290	-0-	-97 B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2143	-0-	-151 B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	3263	-0-	-147 B	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3045	N	2935	-0-	-110 B	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3177	N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	3150	N	3147	-0-	-3 B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3060	N	2997	-0-	-63 B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3255	N	3080	-0-	-175 B	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	3255	N	2523	-0-	-732 B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2817	-0-	-183 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	3073	N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2255	-0-	-175 B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2883	-0-	-31 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4560		5131	-0-	571 B	3332	685	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	3934		4689	-0-	755 B	4087	626	1	4063	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4087																	
03	4840		5213	-0-	373 B	4460	685	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	4343		5050	-0-	707 B	5167	663	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	4293		5217	-0-	924 B	6091	684	1	4533	2	N	-0-					-0-
06	4111		4932	-0-	821 B	6912	640	1	4292	2	N	-0-					-0-
07	4300		4759	-0-	459 B	7371	621	1	4138	2	N	-0-					-0-
08	4120		4244	-0-	124 B	7495	548	1	3696	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7495																	
09	3799		4785	-0-	986 B	8481	634	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	12918		5162	-0-	-7756 B	725	678	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	5674	R	4949	-0-	-725 B	-0-	657	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	5208	#	4401	-0-	-807 B	-807	652	1	3749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2519	-0-	-91 B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2591	-0-	-169 B	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2580	-0-	-117 B	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2506	-0-	-104 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2099	-0-	-474 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2191	-0-	-329 B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2196	-0-	-67 B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	190	1	1997	2	N	46	51	1			23
							51	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	87	1	1883	2	N	50	51	1			22
							55	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2043	-0-	-127 B	-0-	146	1	1854	2	N	39	51	1			10
							43	9									
04	2160	N	1719	-0-	-441 B	-0-	186	1	1514	2	N	17	25	1			2
							19	9									
05	2170	N	1525	-0-	-645 B	-0-	163	1	1342	2	N	18					20
							20	9									
06	1980	N	1100	-0-	-880 B	-0-	91	1	1000	2	N	8	24	1			4
							9	9									
07	1767	N	1733	-0-	-34 B	-0-	168	1	1553	2	N	11					15
							12	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	168	1	1719	2	N	3					18
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	151	1	1593	2	N	7	25	1			-0-
							8	9									
10	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	257	1	1576	2	N	33					33
							36	9									
11	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	265	1	1664	2	N	46	51	1			28
							51	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	212	1	1598	2	N	45	51	1			22
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 21,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 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
01	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	446	1	1718	2	N	46	50	1			28
							51	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	462	1	1285	2	N	50	51	1			27
							55	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1881	-0-	-165 B	-0-	544	1	1294	2	N	39	50	1			16
							43	9									
04	2130	N	1699	-0-	-431 B	-0-	521	1	1159	2	N	17	26	1			7
							19	9									
05	1922	N	1624	-0-	-298 B	-0-	497	1	1107	2	N	18					25
							20	9									
06	1830	N	1601	-0-	-229 B	-0-	451	1	1141	2	N	8	25	1			8
							9	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	583	1	1302	2	N	11					19
							12	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	575	1	1314	2	N	4					23
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	551	1	1270	2	N	7	25	1			5
							8	9									
10	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	606	1	1482	2	N	33					38
							36	9									
11	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	724	1	1834	2	N	47	51	1			34
							52	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	661	1	1773	2	N	45	51	1			28
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 23,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 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
01	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	174	1	1820	2	N	46	51	1			24
							51	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	72	1	1564	2	N	50	51	1			23
							55	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1565	-0-	-543 B	-0-	111	1	1411	2	N	39	51	1			11
							43	9									
04	1980	N	1481	-0-	-499 B	-0-	160	1	1302	2	N	17	25	1			3
							19	9									
05	1798	N	1318	-0-	-480 B	-0-	140	1	1158	2	N	18					21
							20	9									
06	1500	N	1130	-0-	-370 B	-0-	94	1	1027	2	N	8	24	1			5
							9	9									
07	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	210	1	1935	2	N	11					16
							12	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	212	1	2162	2	N	3					19
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	171	1	1809	2	N	7	24	1			2
							8	9									
10	2170	N	1934	-0-	-236 B	-0-	266	1	1632	2	N	33					35
							36	9									
11	2310	N	2057	-0-	-253 B	-0-	275	1	1731	2	N	46	51	1			30
							51	9									
12	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-	226	1	1702	2	N	45	51	1			24
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 21,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	918	-0-	-601 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	916	-0-	-186 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	889	-0-	-551 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1085	-0-	-341 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1102	-0-	-138 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	783	-0-	-426 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	629	-0-	-239 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	768	-0-	-131 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	837	N	518	-0-	-319 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	750	N	495	-0-	-255 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1114	-0-	-374 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	851	-0-	-229 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1035	-0-	-236 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	868	N	623	-0-	-245 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	978	-0-	-386 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7765		10122	-0-	2357 B	1029	877	1	9194	2	N	46	51	1			21
							51	9									
02	6723		9419	-0-	2696 B	3725	415	1	8949	2	N	50	51	1			20
							55	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3725																	
03	8159		10478	-0-	2319 B	6044	760	1	9674	2	N	40	51	1			9
							44	9									
04	7374		9557	-0-	2183 B	8227	1046	1	8492	2	N	17	25	1			1
							19	9									
05	7297		8635	-0-	1338 B	9565	930	1	7685	2	N	18					19
							20	9									
06	6813		7333	-0-	520 B	10085	613	1	6711	2	N	8	24	1			3
							9	9									
07	7122		9915	-0-	2793 B	12878	970	1	8933	2	N	11					14
							12	9									
08	6832		8127	-0-	1295 B	14173	725	1	7399	2	N	3					17
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14173																	
09	6331		10095	-0-	3764 B	17937	872	1	9215	2	N	7	24	1			-0-
							8	9									
10	13201		8716	-0-	-4485 B	13452	1215	1	7465	2	N	33					33
							36	9									
11	10736		10220	-0-	-516 B	12936	1396	1	8772	2	N	47	51	1			29
							52	9									
12	9985		7004	-0-	-2981 B	9955	815	1	6139	2	N	45	51	1			23
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 109,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	441	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	416	1	2025	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	446	1	2315	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2540	-0-	-70 B	-0-	422	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	446	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2444	-0-	-226 B	-0-	370	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	433	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2273	-0-	-455 B	-0-	322	1	1951	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2416	-0-	-14 B	-0-	341	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2713	-0-	-46 B	-0-	446	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	432	1	2084	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2369	-0-	-142 B	-0-	411	1	1958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	N	4673	-0-	-163 B	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4608		4190	-0-	-418 B	-418	4190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -418																	
03	5053	#	4486	-0-	-567 B	-985	4486	2			N	-0-					-0-
04	4740	#	4345	-0-	-395 B	-1380	4345	2			N	-0-					-0-
05	4898	#	3196	-0-	-1702 B	-3082	3196	2			N	-0-					-0-
06	4680	#	3984	-0-	-696 B	-3778	3984	2			N	-0-					-0-
07	4743	#	4568	-0-	-175 B	-3953	4568	2			N	-0-					-0-
08	3193	N	3536	-0-	343 B	-3610	3536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3535 CANCELLED UNDERAGE -> -75																	
09	3990	N	3943	-0-	-47 B	-3535	3943	2			N	-0-					-0-
10	4557	N	4315	-0-	-242 B	-3535	4315	2			N	-0-					-0-
11	3420	N	4098	-0-	678 B	-2857	4098	2			N	-0-					-0-
12	4061	N	4103	-0-	42 B	-2815	4103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	970	-0-	-45 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	970	-0-	-50 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	968	-0-	-86 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1274	-0-	-60 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1290	-0-	-60 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1045	-0-	-288 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1238	-0-	-52 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1477	-0-		-135	B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1344	-0-		-106	B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1488	N	1480	-0-		-8	B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-		-20	B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-		-0-	B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1417	-0-		-23	B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-		-0-	B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1230	-0-		-258	B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1419	N	1419	-0-		-0-	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-		-0-	B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1342	-0-		-115	B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297		3103	-0-		-194	B	222	3103	2			N	-0-					-0-
02	2841		2904	-0-		63	B	285	2904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 285																			
03	3472	#	3160	-0-		-312	B	-27	3160	2			N	-0-					-0-
04	3143		3088	-0-		-55	B	-82	3088	2			N	-0-					-0-
05	3105		3026	-0-		-79	B	-161	3026	2			N	-0-					-0-
06	2965		2734	-0-		-231	B	-392	2734	2			N	-0-					-0-
07	3102		3055	-0-		-47	B	-439	3055	2			N	-0-					-0-
08	2972		2560	-0-		-412	B	-851	2560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -851																			
09	2734		2799	-0-		65	B	-786	2799	2			N	-0-					-0-
10	3193	#	2399	-0-		-794	B	-1580	2399	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	3084	-0-		594	B	-986	3084	2			N	-0-					-0-
12	3193	#	3043	-0-		-150	B	-1136	3043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2087	-0-		-207	B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1761	-0-		-240	B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1953	N	1769	-0-		-184	B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1934	-0-		-76	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1867	-0-		-24	B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-		-0-	B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1940	-0-		-44	B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1526	-0-		-334	B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1890	N	1364	-0-		-526	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1429	-0-		-524	B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-		-0-	B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-		-0-	B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3245		2969	-0-	-276 B	401	446	1	2523	2	N	-0-					-0-
02	2795		2701	-0-	-94 B	307	397	1	2304	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 307																	
03	3286	#	2867	-0-	-419 B	-112	431	1	2436	2	N	-0-					-0-
04	3095		2849	-0-	-246 B	-358	411	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	3058		2966	-0-	-92 B	-450	443	1	2523	2	N	-0-					-0-
06	2925		2563	-0-	-362 B	-812	367	1	2196	2	N	-0-					-0-
07	3061		2820	-0-	-241 B	-1053	400	1	2420	2	N	-0-					-0-
08	2932		2493	-0-	-439 B	-1492	348	1	2145	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1492																	
09	2550	N	2552	-0-	2 B	-1490	363	1	2189	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2966	-0-	145 B	-1345	445	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2588	-0-	188 B	-1157	407	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2749	-0-	114 B	-1043	446	1	2303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	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	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1614	-0-		-29	B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1484	-0-		-53	B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1604	N	1604	-0-		-0-	B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-		-29	B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1507	-0-		-74	B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1487	-0-		-73	B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1543	-0-		-38	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1249	-0-		-270	B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1539	N	1539	-0-		-0-	B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-		-0-	B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-		-0-	B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	765	-0-		-72	B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	754	N	692	-0-		-62	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	781	N	781	-0-		-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-		-4	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-		-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-		-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-		-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	837	N	691	-0-		-146	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	810	N	784	-0-		-26	B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	806	N	803	-0-		-3	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-		-0-	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	806	N	100	-0-		-706	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-		-0-	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	955	-0-		-89	B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1048	N	1048	-0-		-0-	B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	814	-0-		-266	B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-		-0-	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-		-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-		-0-	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	913	-0-		-234	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1110	N	935	-0-		-175	B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	846	-0-		-270	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-		-0-	B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-		-0-	B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	N	3211	-0-	-323 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3248	N	2671	-0-	-577 B	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	3286	-0-	-0- B	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3120	N	2526	-0-	-594 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3271	N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3410	N	2738	-0-	-672 B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3426	N	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	3627	N	3606	-0-	-21 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3516	N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
12	3534	N	3359	-0-	-175 B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1604	-0-	-8 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1297	-0-	-124 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1443	-0-	-117 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1325	-0-	-101 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1474	-0-	-45 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1165	-0-	-354 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1864	-0-	-282 B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1791	-0-	-162 B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1814	-0-	-196 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	739	-0-	-1462 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1779	-0-	-261 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	841	N	521	-0-	-320 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	868	N	652	-0-	-216 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	729	-0-	-171 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	930	N	764	-0-	-166 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2050	-0-	-328 B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1854	-0-	-546 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2271	-0-	-39 B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1948	-0-	-532 B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2028	-0-	-252 B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2308	-0-	-110 B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168		10435	-0-	267 B	3681	10435	2			N	-0-					-0-
02	8775		9098	-0-	323 B	4004	9098	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4004																	
03	10779		10374	-0-	-405 B	3599	10374	2			N	-0-					-0-
04	9681		9385	-0-	-296 B	3303	9385	2			N	-0-					-0-
05	9571		9909	-0-	338 B	3641	9909	2			N	-0-					-0-
06	9006		9934	-0-	928 B	4569	9934	2			N	-0-					-0-
07	9393		10490	-0-	1097 B	5666	10490	2			N	-0-					-0-
08	8887		8837	-0-	-50 B	5616	8837	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5616																	
09	8185		8230	-0-	45 B	5661	8230	2			N	-0-					-0-
10	14794	R	9133	-0-	-5661 B	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
11	10140	#	9523	-0-	-617 B	-617	9523	2			N	-0-					-0-
12	10478	#	9279	-0-	-1199 B	-1816	9279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2325	N	956	-0-	-1369	B	-0-	133	1	823	2	N	-0-			-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	B	-0-	611	1	1999	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	580	1	1753	2	N	-0-			-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	663	1	1876	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2485	-0-	-305	B	-0-	671	1	1814	2	N	-0-			-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	B	-0-	619	1	1697	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2408	-0-	-227	B	-0-	685	1	1723	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2105	-0-	-375	B	-0-	575	1	1530	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2310	N	2219	-0-	-91	B	-0-	621	1	1598	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2208	-0-	-210	B	-0-	588	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	578	1	1525	2	N	-0-			-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1434	-0-	-147	B	-0-	620	1	814	2	N	-0-			-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	609	1	787	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	685	1	893	2	N	-0-			-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	657	1	852	2	N	-0-			-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	676	1	848	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1511	-0-	-19	B	-0-	626	1	885	2	N	-0-			-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	685	1	912	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1319	-0-	-200	B	-0-	543	1	776	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500	N	1354	-0-	-146	B	-0-	501	1	853	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1589	-0-	-23	B	-0-	685	1	904	2	N	-0-			-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	646	1	823	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1259	-0-	-136	B	-0-	575	1	684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1612	N	1546	-0-	-66	B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
02	1595	N	1209	-0-	-386	B	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1519	N	1039	-0-	-480	B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1416	-0-	-84	B	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
08	1581	N	1422	-0-	-159	B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
02	1450	N	1197	-0-	-253 B	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1073	-0-	-570 B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
08	1581	N	1368	-0-	-213 B	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1250	-0-	-70 B	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
12	1705	N	1106	-0-	-599 B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3503	N	3419	-0-	-84 B	-1727	436	1	2983	2	N	-0-			-0-
02	3190	N	3063	-0-	-127 B	-1727	405	1	2658	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -270 CANCELLED UNDERAGE -> -1457															
03	2697	N	2388	-0-	-309 B	-270	362	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	3300	N	3000	-0-	-300 B	-270	404	1	2596	2	N	-0-			-0-
05	3286	N	2907	-0-	-379 B	-270	446	1	2461	2	N	-0-			-0-
06	2565	N	2835	-0-	270 B	-0-	418	1	2417	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3091	-0-	-9 B	-0-	419	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	3163	N	3163	-0-	-0- B	-0-	378	1	2785	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3272	N	3272	-0-	-0- B	-0-	393	1	2879	2	N	-0-			-0-
10	3419	N	3419	-0-	-0- B	-0-	446	1	2973	2	N	-0-			-0-
11	3220	N	3220	-0-	-0- B	-0-	432	1	2788	2	N	-0-			-0-
12	3379	N	3200	-0-	-179 B	-0-	446	1	2754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	368	1	2233	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	379	1	1883	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	350	1	1683	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2517	-0-	-3 B	-0-	405	1	2112	2	N	-0-			-0-
05	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	433	1	2363	2	N	-0-			-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	432	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	446	1	2220	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2345	-0-	-445 B	-0-	380	1	1965	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2730	N	1904	-0-	-826 B	-0-	280	1	1624	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2639	-0-	-27 B	-0-	442	1	2197	2	N	-0-			-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	432	1	2049	2	N	-0-			-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	382	1	1674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1953	N	1083	-0-	-870 B	-0-	256	1	827	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1229	-0-	-453 B	-0-	184	1	1045	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	339	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	355	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	293	1	1215	2	N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	358	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	353	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1060	-0-	-459 B	-0-	209	1	851	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	375	1	1533	2	N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	412	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	244	1	898	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	712	-0-	-1272 B	-0-	121	1	591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	N	4809	-0-	-430 B	-0-	685	1	4124	2	N	-0-					-0-
02	4640	N	4185	-0-	-455 B	-0-	585	1	3600	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4968	N	4968	-0-	-0- B	-0-	681	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	4650	N	4614	-0-	-36 B	-0-	623	1	3991	2	N	-0-					-0-
05	4464	N	4145	-0-	-319 B	-0-	532	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	4800	N	3913	-0-	-887 B	-0-	496	1	3417	2	N	-0-					-0-
07	4901	N	4901	-0-	-0- B	-0-	607	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	4154	N	3852	-0-	-302 B	-0-	498	1	3354	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4790	N	4790	-0-	-0- B	-0-	626	1	4164	2	N	-0-					-0-
10	4898	N	4829	-0-	-69 B	-0-	642	1	4187	2	N	-0-					-0-
11	4717	N	4717	-0-	-0- B	-0-	663	1	4054	2	N	-0-					-0-
12	4960	N	4567	-0-	-393 B	-0-	685	1	3882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	2865	-0-	-390 B	-1505	685	1	2180	2	N	-0-					-0-
02	3045	#	2439	-0-	-606 B	-2111	581	1	1858	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2111																	
03	3255	#	2683	-0-	-572 B	-2683	592	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	3150	#	2849	-0-	-301 B	-2984	642	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	3255	#	2934	-0-	-321 B	-3305	664	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2923	-0-	313 B	-2992	663	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2913	-0-	-32 B	-2992	685	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2510	-0-	-435 B	-2992	546	1	1964	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1194 CANCELLED UNDERAGE -> -1798																	
09	2910	N	2740	-0-	-170 B	-1194	617	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2857	-0-	-57 B	-1194	685	1	2172	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2647	-0-	217 B	-977	645	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2518	-0-	-303 B	-977	612	1	1906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 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
01	1488	N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
02	1305	N	802	-0-	-503 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	973	-0-	-236 B	-0-	973	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	1155	-0-	-135 B	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
06	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	771	-0-	-438 B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	887	-0-	-291 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
11	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	735	-0-	-474 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2478	-0-	-343 B	-0-	446	1	2032	2	N	-0-			-0-
02	2523	N	1854	-0-	-669 B	-0-	418	1	1436	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2604	N	1604	-0-	-1000 B	-0-	221	1	1383	2	N	-0-			-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	424	1	2339	2	N	-0-			-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	438	1	2244	2	N	-0-			-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	403	1	2138	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	2632	-0-	-220 B	-0-	420	1	2212	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2265	-0-	-432 B	-0-	364	1	1901	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2550	N	2448	-0-	-102 B	-0-	382	1	2066	2	N	-0-			-0-
10	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	444	1	2283	2	N	-0-			-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	432	1	2180	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2518	-0-	-24 B	-0-	446	1	2072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 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
01	1891	N	1628	-0-	-263 B	-0-	628	1	1000	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	583	-0-	-1041 B	-0-	133	1	450	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	636	1	1369	2	N	-0-			-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	663	1	1283	2	N	-0-			-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	685	1	1244	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1860	-0-	-90 B	-0-	663	1	1197	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1836	-0-	-179 B	-0-	650	1	1186	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1673	-0-	-249 B	-0-	577	1	1096	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1860	N	1768	-0-	-92 B	-0-	635	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	685	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	663	1	1099	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1780	-0-	-49 B	-0-	684	1	1096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 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
01	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	412	1	2240	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	395	1	2069	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	446	1	2236	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	1454	-0-	-1126 B	-0-	250	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	418	1	2543	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2377	-0-	-233 B	-0-	383	1	1994	2	N	-0-			-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	446	1	2052	2	N	-0-			-0-
08	2976	N	1031	-0-	-1945 B	-0-	190	1	841	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	344	1	2336	2	N	-0-			-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	407	1	2142	2	N	-0-			-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	418	1	2170	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	2212	-0-	-547 B	-0-	394	1	1818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
02	1682	N	1636	-0-	-46 B	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	844	-0-	-613 B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
07	1984	N	1684	-0-	-300 B	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
08	1767	N	1533	-0-	-234 B	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1710	N	1626	-0-	-84 B	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
12	1674	N	1569	-0-	-105 B	-0-	1569	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2214	-0-	-49 B	-0-	298	1	1916	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	1957	-0-	-131 B	-0-	278	1	1679	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108	N	1972	-0-	-136 B	-0-	261	1	1711	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60 B	-0-	266	1	1804	2	N	-0-			-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	296	1	1817	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	269	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2045	-0-	-94 B	-0-	281	1	1764	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1858	-0-	-250 B	-0-	243	1	1615	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1980	N	1970	-0-	-10 B	-0-	276	1	1694	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1237	-0-	-809 B	-0-	150	1	1087	2	N	-0-			-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	288	1	1994	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1984	-0-	-62 B	-0-	277	1	1707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1222	-0-	-54 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	913	-0-	-668 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1190	-0-	-100 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1164	-0-	-231 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1049	-0-	-346 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	989	-0-	-345 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	395	-0-	-566 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1514	-0-	-67 B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1336	-0-	-245 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1468	-0-	-122 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1274	-0-	-245 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2147	-0-	-57 B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1663	-0-	-600 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2059	-0-	-341 B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2277	-0-	-296 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2527	-0-	-53 B	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2205	-0-	-306 B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2084	-0-	-520 B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	685	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1858	-0-	-114 B	-0-	556	1	1302	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	477	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	663	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	658	1	1627	2	N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	641	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2201	-0-	-186 B	-0-	678	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1960	-0-	-334 B	-0-	579	1	1381	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2024	-0-	-106 B	-0-	621	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2072	-0-	-129 B	-0-	650	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	663	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1953	-0-	-124 B	-0-	607	1	1346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1028	-0-	-212 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1201	-0-	-75 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1291	-0-	-42 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1078	-0-	-193 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1161	-0-	-265 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3131	#	3332	-0-	201 B	-1605	446	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	2929	#	2780	-0-	-149 B	-1754	366	1	2414	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1754																	
03	3131	#	3284	-0-	153 B	-1601	434	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3210	N	2980	-0-	-230 B	-1601	432	1	2548	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	3185	-0-	209 B	-1392	418	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	3180	N	3168	-0-	-12 B	-1392	432	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3069	N	3321	-0-	252 B	-1140	446	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3193	N	2808	-0-	-385 B	-1140	371	1	2437	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1140																	
09	3180	N	3069	-0-	-111 B	-0-	419	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	3317	N	3127	-0-	-190 B	-0-	446	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	427	1	2592	2	N	-0-					-0-
12	3162	N	2529	-0-	-633 B	-0-	350	1	2179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3302	-0-	202 B	202	439	1	2863	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2740	-0-	-160 B	42	385	1	2355	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 42																	
03	2926	N	2884	-0-	-42 B	-0-	427	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	3210	#	2654	-0-	-556 B	-556	425	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	3317	#	2498	-0-	-819 B	-1375	419	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	3210	#	2604	-0-	-606 B	-1981	418	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3317	#	2415	-0-	-902 B	-2883	370	1	2045	2	N	-0-					-0-
08	3317	#	2368	-0-	-949 B	-3832	364	1	2004	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3832																	
09	3210	#	2653	-0-	-557 B	-4389	405	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	3375	-0-	957 B	-3432	446	1	2929	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2963	-0-	683 B	-2749	432	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2434	-0-	-294 B	-2749	351	1	2083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	425	1	2250	2	N	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	408	1	2136	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	446	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	414	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	429	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2579	-0-	-121 B	-0-	395	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2444	-0-	-253 B	-0-	382	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2270	-0-	-458 B	-0-	328	1	1942	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	413	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	443	1	2376	2	N	-0-					-0-
11	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	432	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2481	-0-	-278 B	-0-	400	1	2081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	3073	-0-	-182 B	-1053	446	1	2627	2	N	-0-					-0-
02	3045	#	2442	-0-	-603 B	-1656	347	1	2095	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1656																	
03	3255	#	2823	-0-	-432 B	-2088	385	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	3150	#	3036	-0-	-114 B	-2202	426	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2973	-0-	369 B	-1833	406	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	3047	-0-	317 B	-1516	410	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	3131	N	3339	-0-	208 B	-1308	446	1	2893	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2883	-0-	-93 B	-1308	360	1	2523	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -546 CANCELLED UNDERAGE -> -762																	
09	3060	N	3087	-0-	27 B	-519	407	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3348	N	3175	-0-	-173 B	-519	445	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2986	-0-	196 B	-323	432	1	2554	2	N	-0-					-0-
12	3193	N	2735	-0-	-458 B	-323	385	1	2350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2666	N	2610	-0-	-56 B	-0-	437	1	2173	2	N	-0-			-0-
02	2494	N	2360	-0-	-134 B	-0-	389	1	1971	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2511	N	2393	-0-	-118 B	-0-	396	1	1997	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2399	-0-	-121 B	-0-	407	1	1992	2	N	-0-			-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	393	1	2137	2	N	-0-			-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	419	1	2156	2	N	-0-			-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	436	1	2109	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2246	-0-	-296 B	-0-	336	1	1910	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2580	N	2431	-0-	-149 B	-0-	392	1	2039	2	N	-0-			-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	443	1	2171	2	N	-0-			-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	430	1	2049	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2275	-0-	-236 B	-0-	383	1	1892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3751	#	3407	-0-	-344 B	-913	443	1	2964	2	N	-0-			-0-
02	3509	#	1063	-0-	-2446 B	-3359	158	1	905	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3359															
03	3751	#	2607	-0-	-1144 B	-4503	284	1	2323	2	N	-0-			-0-
04	3630	#	2813	-0-	-817 B	-5320	350	1	2463	2	N	-0-			-0-
05	3565	#	3418	-0-	-147 B	-5467	422	1	2996	2	N	-0-			-0-
06	3420	#	3210	-0-	-210 B	-5677	400	1	2810	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	3138	-0-	224 B	-5453	411	1	2727	2	N	-0-			-0-
08	3410	N	2911	-0-	-499 B	-5453	360	1	2551	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2318 CANCELLED UNDERAGE -> -3135															
09	3210	N	3059	-0-	-151 B	-2318	407	1	2652	2	N	-0-			-0-
10	3131	N	3413	-0-	282 B	-2036	442	1	2971	2	N	-0-			-0-
11	2820	N	3238	-0-	418 B	-1618	432	1	2806	2	N	-0-			-0-
12	3162	N	3164	-0-	2 B	-1616	406	1	2758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 8 R RRCID -> 024105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2015	N	1680	-0-	-335 B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1952	-0-	-94 B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1982	-0-	-219 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1997	-0-	-80 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1725	-0-	-259 B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2079	-0-	-21 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	446	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1538	-0-	-202 B	-0-	331	1	1207	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	446	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1894	-0-	-356 B	-0-	423	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	417	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1880	-0-	-70 B	-0-	432	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1822	-0-	-131 B	-0-	419	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1722	-0-	-107 B	-0-	335	1	1387	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	412	1	1605	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1662	-0-	-167 B	-0-	428	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1461	-0-	-219 B	-0-	345	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1494	-0-	-583 B	-0-	331	1	1163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2914	N	2910	-0-	-4 B	-0-	445	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2813	N	2568	-0-	-245 B	-0-	376	1	2192	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2601	-0-	-251 B	-0-	378	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2687	-0-	-133 B	-0-	388	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	434	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	423	1	2283	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2619	-0-	-171 B	-0-	427	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2464	-0-	-357 B	-0-	361	1	2103	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	421	1	2302	2	N	-0-					-0-
10	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	446	1	2370	2	N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	410	1	2079	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2429	-0-	-392 B	-0-	353	1	2076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3567	N	3567	-0-	-0- B	-0-	685	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	3208	N	3208	-0-	-0- B	-0-	641	1	2567	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3550	N	3550	-0-	-0- B	-0-	611	1	2939	2	N	-0-					-0-
04	3654	N	3654	-0-	-0- B	-0-	663	1	2991	2	N	-0-					-0-
05	3655	N	3655	-0-	-0- B	-0-	662	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	3555	N	3555	-0-	-0- B	-0-	663	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	3782	N	3577	-0-	-205 B	-0-	685	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3658	N	3255	-0-	-403 B	-0-	577	1	2678	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3471	-0-	-99 B	-0-	642	1	2829	2	N	-0-					-0-
10	3628	N	3628	-0-	-0- B	-0-	685	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	3232	N	3232	-0-	-0- B	-0-	598	1	2634	2	N	-0-					-0-
12	3596	N	3429	-0-	-167 B	-0-	652	1	2777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1327	-0-	-130 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1364	-0-	-124 B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1479	-0-	-164 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1595	-0-	-25 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	945	-0-	-698 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	990	N	739	-0-	-251 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	961	N	778	-0-	-183 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	961	N	875	-0-	-86 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	#	2944	-0-		-466	B	-1625	428	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	3190	#	2374	-0-		-816	B	-2441	346	1	2028	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2441																			
03	3410	#	3139	-0-		-271	B	-2712	418	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	3300	#	2953	-0-		-347	B	-3059	429	1	2524	2	N	-0-					-0-
05	3224	#	2880	-0-		-344	B	-3403	416	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	3030	N	2911	-0-		-119	B	-3403	403	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	3038	N	2811	-0-		-227	B	-3403	404	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2192	-0-		-691	B	-3403	278	1	1914	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -962 CANCELLED UNDERAGE -> -2441																			
09	2910	N	2934	-0-		24	B	-938	415	1	2519	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2913	-0-		92	B	-846	434	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2772	-0-		642	B	-204	432	1	2340	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2875	-0-		-163	B	-204	446	1	2429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-		-23	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	145	N	112	-0-		-33	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-		-31	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-		-9	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-		-2	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-		-32	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	119	-0-		-1	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-		-54	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	124	N	4	-0-		-120	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2689	-0-		-70	B	-0-	416	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2506	-0-		-46	B	-0-	378	1	2128	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2824	N	2824	-0-		-0-	B	-0-	446	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2651	N	2651	-0-		-0-	B	-0-	431	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2608	-0-		-58	B	-0-	422	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2569	-0-		-161	B	-0-	388	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2453	-0-		-275	B	-0-	374	1	2079	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2378	-0-		-226	B	-0-	338	1	2040	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2618	N	2618	-0-		-0-	B	-0-	415	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-		-0-	B	-0-	445	1	2251	2	N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-		-0-	B	-0-	432	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2528	-0-		-169	B	-0-	424	1	2104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3100	N	3044	-0-	-56 B	-849	439	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	2871	N	2637	-0-	-234 B	-849	377	1	2260	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-774		CANCELLED UNDERAGE ->		-75										
03	2666	N	3018	-0-	352 B	-422	374	1	2644	2	N	-0-					-0-
04	2940	N	3035	-0-	95 B	-327	422	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	3121	-0-	300 B	-27	436	1	2685	2	N	-0-					-0-
06	2953	N	2980	-0-	27 B	-0-	398	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	3131	N	3063	-0-	-68 B	-0-	421	1	2642	2	N	-0-					-0-
08	3131	N	2856	-0-	-275 B	-0-	356	1	2500	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	418	1	2575	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	3033	-0-	-36 B	-0-	443	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	432	1	2482	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2939	-0-	-161 B	-0-	433	1	2506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4031	N	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3596	N	3577	-0-	-19 B	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4751	N	4751	-0-	-0- B	-0-	685	1	4066	2	N	-0-					-0-
04	4455	N	4455	-0-	-0- B	-0-	661	1	3794	2	N	-0-					-0-
05	4310	N	4310	-0-	-0- B	-0-	647	1	3663	2	N	-0-					-0-
06	4590	N	4315	-0-	-275 B	-0-	662	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	4619	N	4557	-0-	-62 B	-0-	664	1	3893	2	N	-0-					-0-
08	4309	N	3786	-0-	-523 B	-0-	524	1	3262	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4425	N	4425	-0-	-0- B	-0-	644	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	4591	N	4591	-0-	-0- B	-0-	685	1	3906	2	N	-0-					-0-
11	4360	N	4360	-0-	-0- B	-0-	663	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4588	N	4309	-0-	-279 B	-0-	668	1	3641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	464	N	278	-0-	-186 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	310	N	154	-0-	-156 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	510	N	384	-0-	-126 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	527	N	277	-0-	-250 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	957	N	671	-0-	-286	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	837	N	624	-0-	-213	B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	793	-0-	-167	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	578	-0-	-476	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	957	N	873	-0-	-84	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	980	-0-	-43	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	960	N	922	-0-	-38	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	961	N	871	-0-	-90	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	961	N	642	-0-	-319	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	897	-0-	-33	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	868	N	768	-0-	-100	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3906	#	3597	-0-	-309	B	-878	3597	2			N	-0-					-0-
02	3654	#	3602	-0-	-52	B	-930	3602	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -930																		
03	3906	#	4144	-0-	238	B	-692	4144	2			N	-0-					-0-
04	3780	#	3973	-0-	193	B	-499	3973	2			N	-0-					-0-
05	3906	#	4004	-0-	98	B	-401	4004	2			N	-0-					-0-
06	4020	#	3808	-0-	-212	B	-613	3808	2			N	-0-					-0-
07	4092	N	4587	-0-	495	B	-118	4587	2			N	-0-					-0-
08	4017	N	4135	-0-	118	B	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4422	N	4422	-0-	-0-	B	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	4921	N	4921	-0-	-0-	B	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	4535	N	4535	-0-	-0-	B	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	4557	N	4049	-0-	-508	B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 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
01	2418	N	2092	-0-	-326 B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2013	-0-	-46 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2044	-0-	-146 B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2113	-0-	-88 B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1611	-0-	-683 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	190	-0-	-244 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	651	N	521	-0-	-130 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4154	N	3049	-0-	-1105 B	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3248	N	3091	-0-	-157 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3314	N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3477	N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	3684	N	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3225	N	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	3783	N	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
08	3689	N	2474	-0-	-1215 B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	3150	-0-	-90 B	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
10	3782	N	3602	-0-	-180 B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	3359	N	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3255	N	2998	-0-	-257 B	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	732	-0-	-198 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	754	N	676	-0-	-78 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	806	N	695	-0-	-111 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	N	4264	-0-	-45 B	-0-	679	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3944	N	3436	-0-	-508 B	-0-	531	1	2905	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4185	N	3824	-0-	-361 B	-0-	599	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	4140	N	4121	-0-	-19 B	-0-	656	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	4263	N	4263	-0-	-0- B	-0-	685	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	4027	N	4027	-0-	-0- B	-0-	631	1	3396	2	N	-0-					-0-
07	4247	N	4100	-0-	-147 B	-0-	675	1	3425	2	N	-0-					-0-
08	4278	N	3463	-0-	-815 B	-0-	544	1	2919	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	3615	-0-	-405 B	-0-	573	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	4190	N	4190	-0-	-0- B	-0-	680	1	3510	2	N	-0-					-0-
11	3629	N	3629	-0-	-0- B	-0-	578	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	3751	N	3019	-0-	-732 B	-0-	495	1	2524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1471	-0-	-110 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1941	-0-	-260 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	1974	-0-	-456 B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1566	-0-	-1255 B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1381	-0-	-509 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1521	-0-	-525 B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	915	-0-	-303 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1068	-0-	-79 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	872	-0-	-151 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6883	N	6883	-0-	-0- B	-0-	678	1	6205	2	N	-0-					-0-
02	6158	N	6158	-0-	-0- B	-0-	626	1	5532	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6800	N	6800	-0-	-0- B	-0-	683	1	6117	2	N	-0-					-0-
04	6747	N	6747	-0-	-0- B	-0-	663	1	6084	2	N	-0-					-0-
05	6926	N	6926	-0-	-0- B	-0-	685	1	6241	2	N	-0-					-0-
06	6570	N	5932	-0-	-638 B	-0-	606	1	5326	2	N	-0-					-0-
07	6975	N	6867	-0-	-108 B	-0-	685	1	6182	2	N	-0-					-0-
08	6913	N	5324	-0-	-1589 B	-0-	538	1	4786	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5940	N	5633	-0-	-307 B	-0-	579	1	5054	2	N	-0-					-0-
10	6882	N	6706	-0-	-176 B	-0-	685	1	6021	2	N	-0-					-0-
11	6266	N	6266	-0-	-0- B	-0-	656	1	5610	2	N	-0-					-0-
12	5828	N	5659	-0-	-169 B	-0-	587	1	5072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	786	-0-	-578 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	656	-0-	-359 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1269	-0-	-157 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1370	-0-	-10 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1360	-0-	-97 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	724	-0-	-702 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	3131	-0-		-279	B	-0-	3131	2			N	-0-				-0-
02	3074	N	2491	-0-		-583	B	-0-	2491	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3038	N	2754	-0-		-284	B	-0-	2754	2			N	-0-				-0-
04	3030	N	2849	-0-		-181	B	-0-	2849	2			N	-0-				-0-
05	3078	N	3078	-0-		-0-	B	-0-	3078	2			N	-0-				-0-
06	3313	N	3313	-0-		-0-	B	-0-	3313	2			N	-0-				-0-
07	3379	N	3379	-0-		-0-	B	-0-	3379	2			N	-0-				-0-
08	3069	N	2796	-0-		-273	B	-0-	2796	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3300	N	2823	-0-		-477	B	-0-	2823	2			N	-0-				-0-
10	3379	N	1191	-0-		-2188	B	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
11	3130	N	3130	-0-		-0-	B	-0-	3130	2			N	-0-				-0-
12	2914	N	2674	-0-		-240	B	-0-	2674	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 33,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-		-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
02	1285	N	1285	-0-		-0-	B	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1218	N	1218	-0-		-0-	B	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
04	1290	N	1132	-0-		-158	B	-0-	1132	2			N	-0-				-0-
05	1710	N	1710	-0-		-0-	B	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
06	1752	N	1752	-0-		-0-	B	-0-	1752	2			N	-0-				-0-
07	1839	N	1839	-0-		-0-	B	-0-	1839	2			N	-0-				-0-
08	1705	N	1357	-0-		-348	B	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1718	-0-		-22	B	-0-	1718	2			N	-0-				-0-
10	1829	N	990	-0-		-839	B	-0-	990	2			N	-0-				-0-
11	1521	N	1521	-0-		-0-	B	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
12	1767	N	1439	-0-		-328	B	-0-	1439	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1624	-0-		-112	B	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
02	1508	N	1373	-0-		-135	B	-0-	1373	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1420	N	1420	-0-		-0-	B	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
04	1560	N	1416	-0-		-144	B	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
05	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
06	1724	N	1724	-0-		-0-	B	-0-	1724	2			N	-0-				-0-
07	1747	N	1747	-0-		-0-	B	-0-	1747	2			N	-0-				-0-
08	1550	N	1092	-0-		-458	B	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1771	N	1771	-0-		-0-	B	-0-	1771	2			N	-0-				-0-
10	1736	N	1400	-0-		-336	B	-0-	1400	2			N	-0-				-0-
11	1050	N	270	-0-		-780	B	-0-	270	2			N	-0-				-0-
12	1829	N	691	-0-		-1138	B	-0-	691	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	558	N	306	-0-	-252 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	713	N	549	-0-	-164 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	619	-0-	-131 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	837	N	464	-0-	-373 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	94	1	230	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	240	1	520	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	233	1	365	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	210	1	337	2	N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	214	1	528	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	168	1	390	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	238	1	475	2	N	-0-					-0-
08	744	N	446	-0-	-298 B	-0-	142	1	304	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	226	1	514	2	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	252	1	521	2	N	-0-					-0-
11	420	N	96	-0-	-324 B	-0-	31	1	65	2	N	-0-					-0-
12	775	N	341	-0-	-434 B	-0-	103	1	238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	957	N	871	-0-	-86 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	868	-0-	-182 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	840	N	737	-0-	-103 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	899	N	749	-0-	-150 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	915	-0-	-100	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	949	-0-	-161	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	992	N	882	-0-	-110	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	994	-0-	-29	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	648	-0-	-158	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	713	N	518	-0-	-195	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	682	N	562	-0-	-120	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	567	-0-	-239	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	696	N	534	-0-	-162	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	651	N	109	-0-	-542	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1236	-0-	-35	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1217	-0-	-54	B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1104	-0-	-136	B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1494	-0-	-56	B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1250	-0-	-280	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1152	-0-	-398	B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	923	-0-	-208 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	960	N	660	-0-	-300 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	665	-0-	-451 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	959	-0-	-61 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	488	-0-	-597 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	270	-0-	-939 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	466	-0-	-674 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2046	N	1901	-0-	-145 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1737	-0-	-293 B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1614	-0-	-216 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1974	-0-	-6 B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1579	-0-	-560 B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1710	-0-	-270 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1979	-0-	-67 B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1333	N	975	-0-	-358 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	888	-0-	-272 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	930	N	806	-0-	-124 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	925	-0-	-185 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	910	-0-	-175 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	815	-0-	-549 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	493	N	466	-0-	-27 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	553	-0-	-77 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-	-87 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	551	N	523	-0-	-28 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	589	N	466	-0-	-123 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1147	N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	998	-0-	-75 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	989	-0-	-127 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	909	-0-	-207 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	623	-0-	-392 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	688	-0-	-149 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	870	N	665	-0-	-205 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	929	-0-	-249 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	894	-0-	-67 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	899	N	818	-0-	-81 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	986	-0-	-4 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	814	-0-	-209 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	445	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	374	1	1312	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	446	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2167	-0-	-113 B	-0-	432	1	1735	2	N	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	440	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2126	-0-	-124 B	-0-	423	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2230	-0-	-2 B	-0-	445	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1951	-0-	-281 B	-0-	382	1	1569	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	413	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	446	1	1812	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	432	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1885	-0-	-471 B	-0-	403	1	1482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	261	N	132	-0-	-129 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	837	N	744	-0-	-93 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	754	N	633	-0-	-121 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	735	-0-	-75 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	806	N	549	-0-	-257 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4557	N	4446	-0-	-111 B	-0-	423	1	4023	2	N	-0-					-0-
02	4147	N	4140	-0-	-7 B	-0-	386	1	3754	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4551	N	4551	-0-	-0- B	-0-	446	1	4105	2	N	-0-					-0-
04	4290	N	4226	-0-	-64 B	-0-	403	1	3823	2	N	-0-					-0-
05	4433	N	4269	-0-	-164 B	-0-	418	1	3851	2	N	-0-					-0-
06	4410	N	4300	-0-	-110 B	-0-	409	1	3891	2	N	-0-					-0-
07	4371	N	4171	-0-	-200 B	-0-	403	1	3768	2	N	-0-					-0-
08	4278	N	3717	-0-	-561 B	-0-	320	1	3397	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4290	N	4153	-0-	-137 B	-0-	400	1	3753	2	N	-0-					-0-
10	4272	N	4272	-0-	-0- B	-0-	445	1	3827	2	N	-0-					-0-
11	4216	N	4216	-0-	-0- B	-0-	427	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	4278	N	4025	-0-	-253 B	-0-	418	1	3607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1705	N	1648	-0-	-57 B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1430	-0-	-165 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1247	-0-	-343 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1201	-0-	-442 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1404	-0-	-186 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1626	-0-	-17 B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1404	-0-	-53 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	651	N	512	-0-	-139 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	620	N	487	-0-	-133 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3472	N	3215	-0-	-257 B	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3161	N	2748	-0-	-413 B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2558	-0-	-387 B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	3120	N	2325	-0-	-795 B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	3217	N	3217	-0-	-0- B	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	3224	N	2521	-0-	-703 B	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2003	-0-	-997 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
11	4167	N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	3830	N	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2325	N	2121	-0-	-204	B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1882	-0-	-119	B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1863	-0-	-307	B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1963	-0-	-362	B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4562	N	4562	-0-	-0-	B	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4219	N	4219	-0-	-0-	B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4260	N	4260	-0-	-0-	B	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4410	N	4219	-0-	-191	B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4558	N	4558	-0-	-0-	B	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4110	N	4075	-0-	-35	B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4371	N	4350	-0-	-21	B	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4557	N	2785	-0-	-1772	B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4080	N	4060	-0-	-20	B	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4340	N	4245	-0-	-95	B	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
11	4391	N	4391	-0-	-0-	B	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	4185	N	3820	-0-	-365	B	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	870	-0-		-494 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	899	N	717	-0-		-182 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	965	N	965	-0-		-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-		-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-		-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-		-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-		-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-		-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1369	-0-		-11 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1429	-0-		-28 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-		-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1050	-0-		-376 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-		-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-		-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2122	N	2122	-0-		-0- B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-		-0- B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1721	-0-		-139 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1247	-0-		-793 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1240	-0-		-961 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1016	-0-		-720 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1168	-0-		-92 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-		-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-		-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-		-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-		-0- B	-0-	284	1	890	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-		-0- B	-0-	259	1	673	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1191	N	1191	-0-		-0- B	-0-	288	1	903	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	874	-0-		-266 B	-0-	282	1	592	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-		-0- B	-0-	295	1	897	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-		-0- B	-0-	278	1	911	2	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-		-0- B	-0-	269	1	838	2	N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-		-0- B	-0-	240	1	940	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1068	-0-		-132 B	-0-	242	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	778	-0-		-338 B	-0-	154	1	624	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1042	-0-		-98 B	-0-	288	1	754	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	893	-0-		-223 B	-0-	204	1	689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	N	5533	-0-		-78	B	-0-	682	1	4851	2	N	-0-					-0-
02	5133	N	4964	-0-		-169	B	-0-	615	1	4349	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	5598	N	5598	-0-		-0-	B	-0-	678	1	4920	2	N	-0-					-0-
04	5340	N	5292	-0-		-48	B	-0-	649	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5544	N	5544	-0-		-0-	B	-0-	664	1	4880	2	N	-0-					-0-
06	5459	N	5459	-0-		-0-	B	-0-	663	1	4796	2	N	-0-					-0-
07	5593	N	5593	-0-		-0-	B	-0-	685	1	4908	2	N	-0-					-0-
08	5549	N	4846	-0-		-703	B	-0-	581	1	4265	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	5460	N	5049	-0-		-411	B	-0-	593	1	4456	2	N	-0-					-0-
10	5580	N	5033	-0-		-547	B	-0-	579	1	4454	2	N	-0-					-0-
11	5298	N	5298	-0-		-0-	B	-0-	663	1	4635	2	N	-0-					-0-
12	5297	N	5297	-0-		-0-	B	-0-	655	1	4642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1200	-0-		-195	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1083	-0-		-135	B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1315	N	1315	-0-		-0-	B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1071	-0-		-99	B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-		-0-	B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-		-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-		-0-	B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1149	-0-		-308	B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1470	N	1268	-0-		-202	B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1331	-0-		-157	B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-		-0-	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1047	-0-		-255	B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	3002	-0-		-160	B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2929	N	2791	-0-		-138	B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3194	N	3194	-0-		-0-	B	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	3999	N	3999	-0-		-0-	B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4100	N	4100	-0-		-0-	B	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3980	N	3980	-0-		-0-	B	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4123	N	3907	-0-		-216	B	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
08	4092	N	3192	-0-		-900	B	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3990	N	3643	-0-		-347	B	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	3906	N	3524	-0-		-382	B	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3283	N	3283	-0-		-0-	B	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
12	3751	N	2984	-0-		-767	B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2170	N	344	-0-	-1826	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1735	-0-	-466	B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	1717	-0-	-53	B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1770	-0-	-338	B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1565	-0-	-202	B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	912	-0-	-266	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	4181	N	4181	-0-	-0-	B	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3833	N	3833	-0-	-0-	B	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3957	N	3957	-0-	-0-	B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4464	N	3941	-0-	-523	B	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3720	N	3253	-0-	-467	B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	4092	N	3726	-0-	-366	B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3937	N	2995	-0-	-942	B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3279	N	3279	-0-	-0-	B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3720	N	3542	-0-	-178	B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
11	3567	N	3567	-0-	-0-	B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
12	3603	N	3603	-0-	-0-	B	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1364	N	542	-0-	-822	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1659	-0-	-201	B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1403	-0-	-157	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1703	-0-	-2	B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1469	-0-	-205	B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1294	-0-	-116	B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	879	-0-	-826	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2232	N	1813	-0-	-419 B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1371	-0-	-427 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1325	-0-	-411 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2606	-0-	-91 B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2029	-0-	-637 B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2224	-0-	-380 B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1785	-0-	-354 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	601	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	550	1	1418	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	601	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2075	-0-	-25 B	-0-	582	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2033	-0-	-75 B	-0-	563	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	582	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2095	-0-	-44 B	-0-	601	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1801	-0-	-245 B	-0-	504	1	1297	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1999	-0-	-131 B	-0-	561	1	1438	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2028	-0-	-80 B	-0-	601	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	582	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1716	-0-	-361 B	-0-	504	1	1212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4765	N	4765	-0-	-0- B	-0-	685	1	4080	2	N	-0-					-0-
02	4047	N	4047	-0-	-0- B	-0-	620	1	3427	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4677	N	4677	-0-	-0- B	-0-	663	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	4620	N	4583	-0-	-37 B	-0-	663	1	3920	2	N	-0-					-0-
05	4585	N	4585	-0-	-0- B	-0-	645	1	3940	2	N	-0-					-0-
06	4530	N	4363	-0-	-167 B	-0-	619	1	3744	2	N	-0-					-0-
07	4743	N	4675	-0-	-68 B	-0-	685	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	4588	N	3947	-0-	-641 B	-0-	576	1	3371	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4350	N	4270	-0-	-80 B	-0-	640	1	3630	2	N	-0-					-0-
10	4681	N	4405	-0-	-276 B	-0-	677	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	4225	N	4225	-0-	-0- B	-0-	663	1	3562	2	N	-0-					-0-
12	4402	N	3973	-0-	-429 B	-0-	634	1	3339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3627	N	3520	-0-	-107	B	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
02	3393	N	3231	-0-	-162	B	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3634	N	3634	-0-	-0-	B	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
04	3420	N	3329	-0-	-91	B	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
05	3707	N	3707	-0-	-0-	B	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
06	3510	N	3182	-0-	-328	B	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
07	3897	N	3897	-0-	-0-	B	-0-	3897	2			N	-0-			-0-
08	3720	N	3588	-0-	-132	B	-0-	3588	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3949	N	3949	-0-	-0-	B	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
10	4048	N	4048	-0-	-0-	B	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
11	3828	N	3828	-0-	-0-	B	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
12	4092	N	3761	-0-	-331	B	-0-	3761	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2789	N	2789	-0-	-0-	B	-0-	433	1	2356	2	N	-0-			-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-	379	1	2056	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2849	N	2849	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2403	2	N	-0-			-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	431	1	2324	2	N	-0-			-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	424	1	2309	2	N	-0-			-0-
06	2760	N	2691	-0-	-69	B	-0-	417	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	2786	-0-	-66	B	-0-	440	1	2346	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2345	-0-	-383	B	-0-	335	1	2010	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2700	N	2541	-0-	-159	B	-0-	408	1	2133	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2641	-0-	-149	B	-0-	431	1	2210	2	N	-0-			-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2133	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2411	-0-	-224	B	-0-	400	1	2011	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3844	N	3421	-0-	-423	B	-0-	446	1	2975	2	N	-0-			-0-
02	3277	N	3098	-0-	-179	B	-0-	418	1	2680	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3403	N	3403	-0-	-0-	B	-0-	439	1	2964	2	N	-0-			-0-
04	3354	N	3354	-0-	-0-	B	-0-	419	1	2935	2	N	-0-			-0-
05	3317	N	3179	-0-	-138	B	-0-	421	1	2758	2	N	-0-			-0-
06	3300	N	3000	-0-	-300	B	-0-	382	1	2618	2	N	-0-			-0-
07	3472	N	2864	-0-	-608	B	-0-	332	1	2532	2	N	-0-			-0-
08	3295	N	3295	-0-	-0-	B	-0-	394	1	2901	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3502	N	3502	-0-	-0-	B	-0-	409	1	3093	2	N	-0-			-0-
10	3517	N	3517	-0-	-0-	B	-0-	402	1	3115	2	N	-0-			-0-
11	3395	N	3395	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2963	2	N	-0-			-0-
12	3627	N	3148	-0-	-479	B	-0-	390	1	2758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4649	N	4649	-0-	-0-	B	-0-	685	1	3964	2	N	-0-			-0-
02	4069	N	4069	-0-	-0-	B	-0-	589	1	3480	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4783	N	4783	-0-	-0-	B	-0-	641	1	4142	2	N	-0-			-0-
04	4500	N	2349	-0-	-2151	B	-0-	334	1	2015	2	N	-0-			-0-
05	4340	N	2902	-0-	-1438	B	-0-	381	1	2521	2	N	-0-			-0-
06	4620	N	4255	-0-	-365	B	-0-	655	1	3600	2	N	-0-			-0-
07	4156	N	4156	-0-	-0-	B	-0-	685	1	3471	2	N	-0-			-0-
08	3470	N	3470	-0-	-0-	B	-0-	562	1	2908	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4260	N	4036	-0-	-224	B	-0-	638	1	3398	2	N	-0-			-0-
10	4199	N	4199	-0-	-0-	B	-0-	669	1	3530	2	N	-0-			-0-
11	4035	N	4035	-0-	-0-	B	-0-	657	1	3378	2	N	-0-			-0-
12	4185	N	3916	-0-	-269	B	-0-	642	1	3274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1587	-0-	-180	B	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1473	-0-	-151	B	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1524	-0-	-66	B	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1428	-0-	-308	B	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1540	-0-	-165	B	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1530	N	1421	-0-	-109	B	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1270	-0-	-187	B	-0-	1270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2455	-0-	-149	B	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3058	N	3058	-0-	-0-	B	-0-	3058	2	N	-0-			-0-
04	2955	N	2955	-0-	-0-	B	-0-	2955	2	N	-0-			-0-
05	3102	N	3102	-0-	-0-	B	-0-	3102	2	N	-0-			-0-
06	2970	N	2664	-0-	-306	B	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
07	3069	N	2979	-0-	-90	B	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1885	-0-	-1215	B	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2670	N	2628	-0-	-42	B	-0-	2628	2	N	-0-			-0-
10	2993	N	2993	-0-	-0-	B	-0-	2993	2	N	-0-			-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2358	-0-	-370	B	-0-	2358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2281	2	N	-0-			-0-
02	2552	N	2259	-0-	-293	B	-0-	367	1	1892	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2684	N	2684	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2238	2	N	-0-			-0-
04	2640	N	2555	-0-	-85	B	-0-	432	1	2123	2	N	-0-			-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	421	1	2184	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2556	-0-	-54	B	-0-	418	1	2138	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2189	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2205	-0-	-399	B	-0-	325	1	1880	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2550	N	2472	-0-	-78	B	-0-	406	1	2066	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2569	-0-	-66	B	-0-	446	1	2123	2	N	-0-			-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	432	1	1995	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2361	-0-	-181	B	-0-	418	1	1943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1454	-0-	-654	B	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
02	1711	N	1332	-0-	-379	B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	B	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
08	2387	N	2060	-0-	-327	B	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
10	2542	N	2092	-0-	-450	B	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
11	1980	N	1854	-0-	-126	B	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
12	2232	N	1501	-0-	-731	B	-0-	1501	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2492	-0-	-112	B	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
05	2387	N	2329	-0-	-58	B	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
06	2400	N	2192	-0-	-208	B	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
07	2511	N	2444	-0-	-67	B	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
08	2325	N	2076	-0-	-249	B	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2190	N	2056	-0-	-134	B	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	B	-0-	2218	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1833	-0-	-368	B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1530	-0-	-413	B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1806	-0-	-85	B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1550	-0-	-190	B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1899	-0-	-23	B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1633	-0-	-351	B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2207	-0-	-645	B	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	1979	-0-	-486	B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1864	-0-	-266	B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2012	-0-	-96	B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1442	-0-	-838	B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1731	-0-	-191	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1782	-0-	-233	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1132	-0-	-308	B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2139	N	2064	-0-	-75	B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1729	-0-	-317	B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1680	-0-	-330	B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1835	-0-	-304	B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	1581	-0-	-189	B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2577	-0-	-368 B	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2526	-0-	-414 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2531	-0-	-383 B	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2281	-0-	-209 B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1931	-0-	-673 B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2092	-0-	-450 B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1612	N	1535	-0-	-77 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1124	-0-	-384 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1315	-0-	-18 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1187	-0-	-313 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1095	-0-	-165 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1051	-0-	-189 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	979	-0-	-323 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1321	-0-	-136 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4472		4631	-0-	159 B	2656	685	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	3855		3275	-0-	-580 B	2076	453	1	2822	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2076																	
03	4754		4724	-0-	-30 B	2046	668	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	4261		4212	-0-	-49 B	1997	610	1	3602	2	N	-0-					-0-
05	4211		4740	-0-	529 B	2526	661	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4031		4578	-0-	547 B	3073	641	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	4217		4755	-0-	538 B	3611	685	1	4070	2	N	-0-					-0-
08	4040		4056	-0-	16 B	3627	558	1	3498	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3627																	
09	3721		4539	-0-	818 B	4445	647	1	3892	2	N	-0-					-0-
10	9078	R	4633	-0-	-4445 B	-0-	672	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4590	#	4450	-0-	-140 B	-140	663	1	3787	2	N	-0-					-0-
12	4743	#	4497	-0-	-246 B	-386	685	1	3812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3472	N	3306	-0-	-166 B	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	2813	N	2218	-0-	-595 B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	1402	-0-	-1822 B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	3210	N	3120	-0-	-90 B	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	3420	N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	3590	N	3590	-0-	-0- B	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	3410	N	2814	-0-	-596 B	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	3596	N	3296	-0-	-300 B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3230	N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3025	-0-	-75 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3626	N	3626	-0-	-0- B	-0-	446	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	3074	N	2768	-0-	-306 B	-0-	418	1	2350	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3851	N	3851	-0-	-0- B	-0-	420	1	3431	2	N	-0-					-0-
04	3952	N	3952	-0-	-0- B	-0-	432	1	3520	2	N	-0-					-0-
05	3661	N	3661	-0-	-0- B	-0-	406	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3720	N	1181	-0-	-2539 B	-0-	141	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	4092	N	3386	-0-	-706 B	-0-	378	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	3658	N	3370	-0-	-288 B	-0-	381	1	2989	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3678	N	3678	-0-	-0- B	-0-	418	1	3260	2	N	-0-					-0-
10	3379	N	3203	-0-	-176 B	-0-	397	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	3270	N	1828	-0-	-1442 B	-0-	227	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	3813	N	3390	-0-	-423 B	-0-	398	1	2992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	954	-0-	-348 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	650	-0-	-365 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	385	-0-	-576 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	932	-0-	-339 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	865	-0-	-189 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2418	N	1500	-0-	-918 B	-0-	134	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	2494	N	2354	-0-	-140 B	-0-	273	1	2081	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	298	1	2052	2	N	-0-			-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	208	1	1545	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2332	-0-	-179 B	-0-	280	1	2052	2	N	-0-			-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	288	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	298	1	2024	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	1990	-0-	-335 B	-0-	248	1	1742	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2280	N	2121	-0-	-159 B	-0-	268	1	1853	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2272	-0-	-53 B	-0-	298	1	1974	2	N	-0-			-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	268	1	1755	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2071	-0-	-130 B	-0-	276	1	1795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	446	1	1678	2	N	-0-			-0-
02	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	418	1	2336	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	425	1	2533	2	N	-0-			-0-
04	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	432	1	2443	2	N	-0-			-0-
05	2945	N	2806	-0-	-139 B	-0-	433	1	2373	2	N	-0-			-0-
06	2850	N	2796	-0-	-54 B	-0-	432	1	2364	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2786	-0-	-190 B	-0-	435	1	2351	2	N	-0-			-0-
08	2821	N	2489	-0-	-332 B	-0-	378	1	2111	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2790	N	2622	-0-	-168 B	-0-	421	1	2201	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2738	-0-	-52 B	-0-	444	1	2294	2	N	-0-			-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	432	1	2183	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2276	-0-	-421 B	-0-	359	1	1917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2511	N	2438	-0-	-73 B	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
02	2088	N	1747	-0-	-341 B	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2294	N	1556	-0-	-738 B	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
04	2370	N	2368	-0-	-2 B	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
08	2418	N	2145	-0-	-273 B	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
12	2480	N	2205	-0-	-275 B	-0-	2205	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3069	N	3525	-0-	456 B	-2300	683	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	2523	N	2797	-0-	274 B	-2026	589	1	2208	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-563		CANCELLED UNDERAGE ->		-1463								
03	3503	N	3532	-0-	29 B	-534	685	1	2847	2	N	-0-			-0-
04	3420	N	3218	-0-	-202 B	-534	650	1	2568	2	N	-0-			-0-
05	2976	N	3465	-0-	489 B	-45	660	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	3420	N	3381	-0-	-39 B	-45	619	1	2762	2	N	-0-			-0-
07	3469	N	3514	-0-	45 B	-0-	680	1	2834	2	N	-0-			-0-
08	3472	N	3135	-0-	-337 B	-0-	573	1	2562	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3562	N	3562	-0-	-0- B	-0-	644	1	2918	2	N	-0-			-0-
10	3503	N	3183	-0-	-320 B	-0-	620	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	3030	N	2112	-0-	-918 B	-0-	644	1	1468	2	N	-0-			-0-
12	3689	N	2128	-0-	-1561 B	-0-	685	1	1443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
02	667	N	618	-0-	-49 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
05	651	N	405	-0-	-246 B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
06	720	N	620	-0-	-100 B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
07	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
10	651	N	494	-0-	-157 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
12	713	N	636	-0-	-77 B	-0-	636	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1891	N	1769	-0-	-122 B	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1894	-0-	-28 B	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1867	-0-	-179 B	-0-	1867	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	4301	N	4301	-0-	-0- B	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	4183	N	4183	-0-	-0- B	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4293	N	4293	-0-	-0- B	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	4170	N	4137	-0-	-33 B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	4464	N	4022	-0-	-442 B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	4298	N	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
07	4278	N	4255	-0-	-23 B	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	4030	N	3738	-0-	-292 B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4146	N	4083	-0-	-63 B	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	4290	N	4290	-0-	-0- B	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4041	N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	4216	N	3811	-0-	-405 B	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	#	3227	-0-	-214 B	-1481	432	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	3219	#	2993	-0-	-226 B	-1707	398	1	2595	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1707																	
03	3441	#	3302	-0-	-139 B	-1846	446	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	3330	#	3213	-0-	-117 B	-1963	432	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3441	#	3299	-0-	-142 B	-2105	437	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	3210	#	3133	-0-	-77 B	-2182	418	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3317	N	3209	-0-	-108 B	-2182	432	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	3286	N	2748	-0-	-538 B	-2182	353	1	2395	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -475 CANCELLED UNDERAGE -> -1707																	
09	3120	N	3206	-0-	86 B	-389	421	1	2785	2	N	-0-					-0-
10	3224	N	3347	-0-	123 B	-266	446	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	2813	N	3079	-0-	266 B	-0-	432	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	3317	N	2957	-0-	-360 B	-0-	419	1	2538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	N	3412	-0-	-0- B	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
02	3625	N	3255	-0-	-370 B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	2846	-0-	-626 B	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	3303	N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3474	N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3369	N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
07	3410	N	3310	-0-	-100 B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3526	N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	3174	-0-	-186 B	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	3377	N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3420	N	3408	-0-	-12 B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	3373	N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

01	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	382	1	696	2	N	-0-					-0-
02	667	N	227	-0-	-440	B	-0-	101	1	126	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	794	-0-	-136	B	-0-	317	1	477	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	849	-0-	-201	B	-0-	432	1	417	2	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	273	1	221	2	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	423	1	915	2	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	446	1	892	2	N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	377	1	711	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1100	-0-	-250	B	-0-	403	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1032	-0-	-301	B	-0-	446	1	586	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1042	-0-	-8	B	-0-	432	1	610	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	854	-0-	-293	B	-0-	389	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3255	N	2785	-0-	-470	B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2755	N	2111	-0-	-644	B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2514	N	2514	-0-	-0-	B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2110	-0-	-590	B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	B	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
06	3108	N	3108	-0-	-0-	B	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	3481	N	3481	-0-	-0-	B	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3120	N	3058	-0-	-62	B	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	3472	N	3218	-0-	-254	B	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	3050	N	3050	-0-	-0-	B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3162	N	2572	-0-	-590	B	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1018	-0-	-92 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	977	-0-	-103 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	902	-0-	-152 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 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
01	1271	N	1100	-0-	-171 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	986	N	790	-0-	-196 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	487	-0-	-533 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1100	-0-	-202 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1946	-0-	-124 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1496	-0-	-767 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1543	-0-	-565 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1800	-0-	-150 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1239	-0-	-621 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1230	-0-	-816 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	929	-0-	-695 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1063	-0-	-456 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1693	-0-	-167 B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	2000	-0-	-40 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1076	-0-	-1001 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1643	N	1190	-0-	-453 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	921	-0-	-674 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	952	-0-	-164 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1496	-0-	-240 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1361	-0-	-229 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1239	-0-	-187 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1296	-0-	-68 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1192	-0-	-142 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1079	-0-	-223 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1348	-0-	-233 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1256	-0-	-201 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1168	-0-	-62 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1670	-0-	-128 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1590	-0-	-177 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1450	-0-	-290 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1307	-0-	-491 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1326	-0-	-204 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1456	-0-	-32 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1154	-0-	-148 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	656	-0-	-1049 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	205	-0-	-818 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	783	N	119	-0-	-664 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	192	-0-	-397 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	411	-0-	-612 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1094	-0-	-115 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	744	-0-	-329 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	410	-0-	-582 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	864	-0-	-186 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1046	-0-	-380 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1055	-0-	-325 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	907	-0-	-395 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2139	N	1995	-0-		-144 B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1700	-0-		-272 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1981	N	1981	-0-		-0- B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1869	-0-		-51 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-		-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1814	-0-		-106 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1831	-0-		-91 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1564	-0-		-358 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1407	-0-		-393 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1221	-0-		-608 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-		-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-		-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	620	N	190	-0-		-430 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-		-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	616	N	616	-0-		-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-		-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	682	N	577	-0-		-105 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-		-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-		-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-		-90 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	589	-0-		-41 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	558	N	369	-0-		-189 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-		-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	620	N	560	-0-		-60 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	496	N	496	-0-		-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	464	N	225	-0-		-239 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	482	-0-		-107 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-		-41 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-		-70 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-		-47 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-		-56 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	366	-0-		-54 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	N	279	-0-		-124 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-		-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-		-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1232	-0-	-256 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	936	-0-	-366 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	998	-0-	-202 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1031	-0-	-364 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	957	-0-	-66 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1735	-0-	-125 B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1194	-0-	-24 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1618	-0-	-62 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1504	-0-	-449 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1197	-0-	-423 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1935	-0-	-49 B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3984	N	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
02	3770	N	3420	-0-	-350 B	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3896	N	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3870	N	3598	-0-	-272 B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	3855	N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
06	3780	N	3723	-0-	-57 B	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3841	N	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	3844	N	3357	-0-	-487 B	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3720	N	3650	-0-	-70 B	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	3844	N	3746	-0-	-98 B	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	3571	N	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3782	N	3519	-0-	-263 B	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	750	N	642	-0-	-108 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	775	N	711	-0-	-64 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	296	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1331	-0-	-3 B	-0-	256	1	1075	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1607	-0-	-67 B	-0-	260	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1473	-0-	-117 B	-0-	230	1	1243	2	N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	270	1	1491	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	711	-0-	-849 B	-0-	106	1	605	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	517	-0-	-1002 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1165	-0-	-602 B	-0-	74	1	1091	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	280	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	292	1	1629	2	N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	271	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1714	-0-	-332 B	-0-	297	1	1417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263	N	2033	-0-	-230 B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1615	-0-	-67 B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1852	-0-	-39 B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1724	-0-	-256 B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1466	-0-	-270 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1766	-0-	-342 B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1043	-0-	-135 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1051	-0-	-22 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	994	-0-	-122 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1033	-0-	-47 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	878	-0-	-176 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	890	-0-	-257 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	878	-0-	-331 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	964	-0-	-296 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1016	-0-	-286 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	992	N	657	-0-	-335 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2328	-0-	-59 B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2137	-0-	-125 B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	1971	-0-	-354 B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2221	-0-	-29 B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1753	-0-	-541 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1972	-0-	-68 B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2283	-0-	-166 B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

01	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	348	N	224	-0-	-124	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	140	-0-	-449	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	775	N	661	-0-	-114	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2480	N	2479	-0-	-1	B	-0-	415	1	2064	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2310	-0-	-10	B	-0-	371	1	1939	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	B	-0-	427	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2246	-0-	-234	B	-0-	418	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2108	-0-	-352	B	-0-	332	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2159	-0-	-383	B	-0-	369	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2069	-0-	-163	B	-0-	330	1	1739	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	397	1	1753	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1478	-0-	-692	B	-0-	277	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2067	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1692	-0-	-540	B	-0-	289	1	1403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

01	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	438	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	409	1	2090	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
03	2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	432	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	432	1	2505	2	N	-0-					-0-
05	2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	433	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	2910 N	2818	-0-	-92 B	-0-	388	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	446	1	2642	2	N	-0-					-0-
08	2945 N	2728	-0-	-217 B	-0-	380	1	2348	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	2820 N	2605	-0-	-215 B	-0-	349	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3019	-0-	-81 B	-0-	446	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2798 N	2798	-0-	-0- B	-0-	432	1	2366	2	N	-0-					-0-
12	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	446	1	2382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

01	5580 N	4324	-0-	-1256 B	-19452	666	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	4669 N	3936	-0-	-733 B	-19452	578	1	3358	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-4545		CANCELLED UNDERAGE ->	-14907											
03	4495 N	4411	-0-	-84 B	-4545	678	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	4170 N	4378	-0-	208 B	-4337	661	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	4216 N	4230	-0-	14 B	-4323	619	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	4260 N	4237	-0-	-23 B	-4323	602	1	3635	2	N	-0-					-0-
07	4526 N	4492	-0-	-34 B	-4323	667	1	3825	2	N	-0-					-0-
08	4216 N	4070	-0-	-146 B	-4323	580	1	3490	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4323											
09	4230 N	3889	-0-	-341 B	-0-	593	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	4495 N	4288	-0-	-207 B	-0-	575	1	3713	2	N	-0-					-0-
11	4531 N	4531	-0-	-0- B	-0-	663	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4486 N	4486	-0-	-0- B	-0-	685	1	3801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1457	N	1431	-0-	-26	B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	846	-0-	-611	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1686	-0-	-174	B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	1681	-0-	-269	B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1728	-0-	-194	B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1574	-0-	-46	B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1314	-0-	-422	B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3131	N	3454	-0-	323	B	-2307	446	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	2813	N	2883	-0-	70	B	-2237	403	1	2480	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -663 CANCELLED UNDERAGE -> -1574																		
03	2077	N	1611	-0-	-466	B	-663	232	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	3330	N	3078	-0-	-252	B	-663	288	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3069	N	3368	-0-	299	B	-364	408	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	2736	N	3100	-0-	364	B	-0-	388	1	2712	2	N	-0-					-0-
07	3193	N	3078	-0-	-115	B	-0-	425	1	2653	2	N	-0-					-0-
08	3379	N	1813	-0-	-1566	B	-0-	220	1	1593	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3090	N	3081	-0-	-9	B	-0-	361	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	3262	N	3262	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2816	2	N	-0-					-0-
11	2938	N	2938	-0-	-0-	B	-0-	414	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	3193	N	2615	-0-	-578	B	-0-	360	1	2255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	655	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	553	1	1064	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	532	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	647	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1696	-0-	-40	B	-0-	584	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1624	-0-	-26	B	-0-	465	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1882	-0-	-102	B	-0-	664	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1608	-0-	-97	B	-0-	580	1	1028	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1098	-0-	-522	B	-0-	325	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1860	-0-	-31	B	-0-	685	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	663	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	603	1	937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	934	-0-	-709	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1661	-0-	-19	B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1324	-0-	-350	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1293	-0-	-412	B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1145	-0-	-188	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1181	-0-	-169	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1224	-0-	-78	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1055	-0-	-154	B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL WELL #: E 1 R RRCID -> 033028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2038	-0-	-39	B	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1828	-0-	-57	B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	2018	-0-	-28	B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1924	-0-	-56	B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1734	-0-	-216	B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1967	-0-	-17	B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1783	-0-	-232	B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1243	-0-	-497	B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2290	-0-	-128	B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2323	-0-	-227	B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2443	-0-	-161	B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2131	-0-	-89	B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2160	-0-	-227	B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2139	-0-	-310	B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2318	-0-	-100	B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	427	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	377	1	1902	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1830	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2673	-0-	-57	B	-0-	416	1	2257	2	N	-0-					-0-
05	2676	N	2676	-0-	-0-	B	-0-	429	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	408	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2477	-0-	-282	B	-0-	399	1	2078	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2353	-0-	-313	B	-0-	378	1	1975	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2580	N	2511	-0-	-69	B	-0-	403	1	2108	2	N	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	397	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	B	-0-	427	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2496	-0-	-108	B	-0-	446	1	2050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1736	N	1518	-0-	-218 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1328	-0-	-180 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1325	-0-	-349 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1465	-0-	-178 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1617	-0-	-3 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	935	-0-	-739 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	445	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2122	-0-	-169 B	-0-	375	1	1747	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	754	-0-	-1199 B	-0-	156	1	598	2	N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	326	1	2183	2	N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	446	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	310	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2510	-0-	-94 B	-0-	421	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2246	-0-	-389 B	-0-	378	1	1868	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	394	1	1872	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2390	-0-	-121 B	-0-	446	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	432	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2031	-0-	-325 B	-0-	367	1	1664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	393	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	342	1	1291	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	375	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	374	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	421	1	1567	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	404	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1831	-0-	-184 B	-0-	368	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1591	-0-	-393 B	-0-	371	1	1220	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1518	-0-	-342 B	-0-	384	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1613	-0-	-216 B	-0-	446	1	1167	2	N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	392	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	380	1	1370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	3071	-0-		-91	B	-1289	685	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2958	#	2571	-0-		-387	B	-1676	600	1	1971	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1676																			
03	3162	#	2632	-0-		-530	B	-2206	585	1	2047	2	N	-0-					-0-
04	3060	#	2785	-0-		-275	B	-2481	649	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	3162	#	2909	-0-		-253	B	-2734	685	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2847	-0-		297	B	-2437	641	1	2206	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2963	-0-		80	B	-2357	685	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2623	-0-		-291	B	-2357	580	1	2043	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1058 CANCELLED UNDERAGE -> -1299																			
09	2850	N	2742	-0-		-108	B	-1058	622	1	2120	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2553	-0-		-423	B	-1058	558	1	1995	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2728	-0-		178	B	-880	647	1	2081	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2654	-0-		-167	B	-880	685	1	1969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-		-0-	B	-0-	444	1	2171	2	N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	342	1	1766	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2328	N	2328	-0-		-0-	B	-0-	372	1	1956	2	N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-		-0-	B	-0-	389	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-		-0-	B	-0-	446	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2222	-0-		-28	B	-0-	379	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2441	-0-		-194	B	-0-	361	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2297	-0-		-400	B	-0-	356	1	1941	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2480	N	2480	-0-		-0-	B	-0-	405	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2156	-0-		-293	B	-0-	317	1	1839	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1406	-0-		-814	B	-0-	231	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	1201	-0-		-1372	B	-0-	208	1	993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-		-0-	B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1925	-0-		-18	B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1860	N	1755	-0-		-105	B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-		-0-	B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1917	-0-		-129	B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1201	-0-		-509	B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-		-0-	B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-		-0-	B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1918	N	1918	-0-		-0-	B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-		-0-	B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1862	-0-		-148	B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-		-0-	B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1488	N	1399	-0-	-89 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1280	-0-	-54 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1336	-0-	-14 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1156	-0-	-301 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1420	-0-	-99 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1337	-0-	-120 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 2885 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
01	1519	N	1236	-0-	-283 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1218	-0-	-87 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1282	-0-	-113 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	958	-0-	-344 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	980	-0-	-250 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	456	-0-	-815 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	928	-0-	-174 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	850	-0-	-297 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	863	-0-	-157 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	992	N	975	-0-	-17 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	319	N	242	-0-	-77	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	N	5	-0-	-274	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	58	-0-	-212	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	279	N	125	-0-	-154	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	931	N	302	-0-	-629	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	894	N	565	-0-	-329	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	232	-0-	-338	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1805	-0-	1805 B	-4510	1805	2			N	-0-					-0-
02	145	N	1452	-0-	1307 B	-3203	1452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3203																	
03	1550	N	1442	-0-	-108 B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1069	-0-	-671 B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1643	-0-	-62 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1568	-0-	-75 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1502	-0-	-88 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	128	-0-	-1205 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	899	N	829	-0-	-70 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1695	-0-	-10 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1454	-0-	-282 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1570	-0-	-135 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1225	-0-	-294 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	696	N	677	-0-	-19 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	620	-0-	-100 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	922	-0-	-98 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	930	N	628	-0-	-302 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	930	N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	899	N	292	-0-	-607 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	774	-0-	-63 B	-0-	251	1	523	2	N	-0-					-0-
02	696	N	683	-0-	-13 B	-0-	216	1	467	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	71	-0-	-332 B	-0-	28	1	43	2	N	-0-					-0-
04	750	N	430	-0-	-320 B	-0-	115	1	315	2	N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	268	1	611	2	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	178	1	410	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	169	1	384	2	N	-0-					-0-
08	868	N	513	-0-	-355 B	-0-	145	1	368	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	482	-0-	-118 B	-0-	131	1	351	2	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	202	1	513	2	N	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82 B	-0-	136	1	292	2	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	170	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3395	N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3335	N	2780	-0-	-555 B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3292	N	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3436	N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	3882	N	3882	-0-	-0- B	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3563	N	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3770	N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	3875	N	3391	-0-	-484 B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3533	-0-	-37 B	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	3782	N	3717	-0-	-65 B	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	3571	N	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3492	N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3100	N	4094	-0-	994 B	994	4094	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3802	-0-	902 B	1896	3802	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896																	
03	3100	N	3139	-0-	39 B	1935	3139	2			N	-0-					-0-
04	5049		3248	-0-	-1801 B	134	3248	2			N	-0-					-0-
05	4092	#	3121	-0-	-971 B	-837	3121	2			N	-0-					-0-
06	3960	#	3196	-0-	-764 B	-1601	3196	2			N	-0-					-0-
07	4092	#	2694	-0-	-1398 B	-2999	2694	2			N	-0-					-0-
08	4092	#	1986	-0-	-2106 B	-5105	1986	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5105																	
09	3960	#	2069	-0-	-1891 B	-6996	2069	2			N	-0-					-0-
10	4061	#	3049	-0-	-1012 B	-8008	3049	2			N	-0-					-0-
11	3240	#	3238	-0-	-2 B	-8010	3238	2			N	-0-					-0-
12	0	N	3143	-0-	3143 B	-4867	3143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. T. WELL #: 7 RRCID -> 123180 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2774 - 2938

01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2012 - PLUGGED 02/13/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

01	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
02	3915	#	3195	-0-	-720 B	-720	3195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -720																	
03	4185	#	3099	-0-	-1086 B	-1806	3099	2			N	-0-					-0-
04	4050	#	3283	-0-	-767 B	-2573	3283	2			N	-0-					-0-
05	4185	#	3320	-0-	-865 B	-3438	3320	2			N	-0-					-0-
06	4050	#	3077	-0-	-973 B	-4411	3077	2			N	-0-					-0-
07	4185	#	3232	-0-	-953 B	-5364	3232	2			N	-0-					-0-
08	3317	N	3238	-0-	-79 B	-5364	3238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4644 CANCELLED UNDERAGE -> -720																	
09	3090	N	3064	-0-	-26 B	-4644	3064	2			N	-0-					-0-
10	3224	N	3148	-0-	-76 B	-4644	3148	2			N	-0-					-0-
11	3120	N	2978	-0-	-142 B	-4644	2978	2			N	-0-					-0-
12	0	N	2976	-0-	2976 B	-1668	2976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

01	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1946	-0-	-4 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2076	-0-	-94 B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1261	-0-	-659 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1664	-0-	-413 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2029	-0-	-17 B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1040	-0-	-789 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3193	#	2619	-0-	-574 B	-2065	2619	2			N	-0-					-0-
02	2987	#	2737	-0-	-250 B	-2315	2737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2315																	
03	3193	#	3097	-0-	-96 B	-2411	3097	2			N	-0-					-0-
04	3090	#	2838	-0-	-252 B	-2663	2838	2			N	-0-					-0-
05	3193	#	3012	-0-	-181 B	-2844	3012	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2907	-0-	-93 B	-2844	2907	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2928	-0-	-17 B	-2844	2928	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	2614	-0-	-393 B	-2844	2614	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -529 CANCELLED UNDERAGE -> -2315																	
09	2910	N	2751	-0-	-159 B	-529	2751	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2925	-0-	11 B	-518	2925	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2769	-0-	249 B	-269	2769	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2731	-0-	-121 B	-269	2731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	N	5909	-0-	1135 B	14451	5909	2			N	-0-					-0-
02	4124		5512	-0-	1388 B	15839	5512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15839																	
03	7385		5226	-0-	-2159 B	13680	5226	2			N	-0-					-0-
04	6774		4293	-0-	-2481 B	11199	4293	2			N	-0-					-0-
05	6719		5260	-0-	-1459 B	9740	5260	2			N	-0-					-0-
06	6468		5473	-0-	-995 B	8745	5473	2			N	-0-					-0-
07	6747		5693	-0-	-1054 B	7691	5693	2			N	-0-					-0-
08	6491		5603	-0-	-888 B	6803	5603	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6803																	
09	6101		5494	-0-	-607 B	6196	5494	2			N	-0-					-0-
10	6196	R	-0-	-0-	-6196 B	-0-					N	-0-					-0-
11	5430	N	5398	-0-	-32 B	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	5109	N	5109	-0-	-0- B	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	4402	N	3897	-0-	-505 B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	4135	N	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4720	N	4720	-0-	-0- B	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4211	N	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4433	N	2820	-0-	-1613 B	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	4560	N	2806	-0-	-1754 B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	4340	N	3912	-0-	-428 B	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	3415	N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3343	N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
10	4074	N	4074	-0-	-0- B	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3700	N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	3441	N	3289	-0-	-152 B	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1258	-0-	-47 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1250	-0-	-145 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1255	-0-	-65 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	446	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	397	1	1678	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	446	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2267	-0-	-13 B	-0-	432	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	432	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	430	1	1911	2	N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	446	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2031	-0-	-263 B	-0-	376	1	1655	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2172	-0-	-168 B	-0-	406	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2294	-0-	-124 B	-0-	446	1	1848	2	N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	427	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1908	-0-	-324 B	-0-	392	1	1516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	783	N	744	-0-	-39 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	819	-0-	-111 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4512	N	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
02	4437	N	4426	-0-	-11 B	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4782	N	4782	-0-	-0- B	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4461	N	4461	-0-	-0- B	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	5139	N	5139	-0-	-0- B	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	4620	N	3859	-0-	-761 B	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	4619	N	2042	-0-	-2577 B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	5146	N	4216	-0-	-930 B	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	569	-0-	-3301 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1827	-0-	-219 B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	4702	N	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
12	4413	N	4413	-0-	-0- B	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	446	1	1978	2	N	-0-			-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	418	1	1948	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	443	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	432	1	2129	2	N	-0-			-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	445	1	2199	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2527	-0-	-53 B	-0-	418	1	2109	2	N	-0-			-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	446	1	2221	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2333	-0-	-302 B	-0-	377	1	1956	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2520	N	2287	-0-	-233 B	-0-	397	1	1890	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2542	-0-	-124 B	-0-	433	1	2109	2	N	-0-			-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	432	1	2052	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	1762	-0-	-594 B	-0-	330	1	1432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3441	N	3301	-0-	-140 B	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
02	3161	N	2987	-0-	-174 B	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
04	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
05	3375	N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	2			N	-0-			-0-
06	3291	N	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
07	3441	N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
08	3379	N	2917	-0-	-462 B	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3411	N	3411	-0-	-0- B	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
10	3506	N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
11	3313	N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
12	3534	N	3313	-0-	-221 B	-0-	3313	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
02	783	N	440	-0-	-343 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
06	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
08	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
10	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
11	630	N	561	-0-	-69 B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	222	1	41	2	N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	211	1	656	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	248	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	263	1	809	2	N	-0-					-0-
05	930	N	308	-0-	-622	B	-0-	81	1	227	2	N	-0-					-0-
06	960	N	565	-0-	-395	B	-0-	158	1	407	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	720	-0-	-396	B	-0-	174	1	546	2	N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	298	1	856	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	276	-0-	-294	B	-0-	276	1			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	277	1	756	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1076	-0-	-34	B	-0-	282	1	794	2	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	133	1	600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2394	-0-	-86	B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2139	-0-	-65	B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2506	-0-	-5	B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2293	-0-	-125	B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2430	N	2428	-0-	-2	B	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	B	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2390	-0-	-121	B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

01	2356	N	1984	-0-	-372	B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1601	-0-	-487	B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1305	-0-	-772	B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2012	-0-	-499	B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1995	-0-	-361	B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	N	2189	-0-	-1	B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2115	-0-	-148	B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	775	N	679	-0-	-96 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	899	N	597	-0-	-302 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	169	-0-	-606 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	660	N	360	-0-	-300 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	372	N	180	-0-	-192 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	896	-0-	-158 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	870	N	791	-0-	-79 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1239	-0-	-187 B	-0-	103	1	1084	2	N	47	51	1			27
							52	9									
02	812	N	136	-0-	-676 B	-0-	4	1	77	2	N	50	51	1			26
							55	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	98	1	1248	2	N	39	50	1			15
							43	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	207	1	1683	2	N	16	25	1			6
							18	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	172	1	1421	2	N	18					24
							20	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	112	1	1233	2	N	8	24	1			8
							9	9									
07	1984	N	1841	-0-	-143 B	-0-	179	1	1650	2	N	11					19
							12	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	161	1	1642	2	N	3					22
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	150	1	1592	2	N	7	24	1			5
							8	9									
10	1829	N	1487	-0-	-342 B	-0-	203	1	1249	2	N	32					37
							35	9									
11	1740	N	1658	-0-	-82 B	-0-	221	1	1386	2	N	46	50	1			33
							51	9									
12	1798	N	1576	-0-	-222 B	-0-	179	1	1347	2	N	45	51	1			27
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 17,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	928	N	249	-0-	-679 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	449	-0-	-636 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	990	N	461	-0-	-529 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	551	-0-	-349 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2511	N	2335	-0-	-176 B	-0-	199	1	2085	2	N	46	50	1			25
							51	9									
02	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	94	1	2026	2	N	50	50	1			25
							55	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2342	-0-	-138 B	-0-	167	1	2131	2	N	40	50	1			15
							44	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	249	1	2020	2	N	17	25	1			7
							19	9									
05	2325	N	1890	-0-	-435 B	-0-	202	1	1668	2	N	18					25
							20	9									
06	2280	N	1419	-0-	-861 B	-0-	118	1	1292	2	N	8	24	1			9
							9	9									
07	2356	N	1951	-0-	-405 B	-0-	190	1	1748	2	N	12					21
							13	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	218	1	2226	2	N	4					25
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	179	1	1891	2	N	7	25	1			7
							8	9									
10	1953	N	1893	-0-	-60 B	-0-	260	1	1598	2	N	32					39
							35	9									
11	2370	N	2220	-0-	-150 B	-0-	298	1	1870	2	N	47	51	1			35
							52	9									
12	2139	N	2129	-0-	-10 B	-0-	244	1	1837	2	N	44	50	1			29
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 25,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	930	N	862	-0-	-68	B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	899	N	566	-0-	-333	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	992	N	859	-0-	-133	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	671	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	1901	-0-	-332	B	-0-	551	1	1350	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	469	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2060	-0-	-280	B	-0-	560	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-	642	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	630	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	636	1	1672	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2072	-0-	-377	B	-0-	562	1	1510	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2243	-0-	-97	B	-0-	635	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-	679	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	663	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1995	-0-	-330	B	-0-	633	1	1362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3425	N	3425	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	3051	N	3051	-0-	-0-	B	-0-	411	1	2640	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3411	N	3411	-0-	-0-	B	-0-	439	1	2972	2	N	-0-					-0-
04	3347	N	3347	-0-	-0-	B	-0-	428	1	2919	2	N	-0-					-0-
05	3255	N	2864	-0-	-391	B	-0-	360	1	2504	2	N	-0-					-0-
06	3300	N	3299	-0-	-1	B	-0-	432	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3472	N	3343	-0-	-129	B	-0-	445	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	B	-0-	377	1	2550	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3300	N	3137	-0-	-163	B	-0-	416	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	3348	N	3115	-0-	-233	B	-0-	410	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2591	-0-	-229	B	-0-	326	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	3255	N	3155	-0-	-100	B	-0-	397	1	2758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2170	N	2077	-0-	-93 B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1977	-0-	-69 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1959	-0-	-51 B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1803	-0-	-117 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1662	-0-	-353 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1696	-0-	-319 B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3782	N	3551	-0-	-231 B	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3422	N	2291	-0-	-1131 B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	3450	N	3447	-0-	-3 B	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	3945	N	3945	-0-	-0- B	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	3306	N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3568	N	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3867	N	2236	-0-	-1631 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3121	-0-	-179 B	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3625	N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3425	N	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	3262	N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	289	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1173	-0-	-74 B	-0-	240	1	933	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	267	1	1079	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1299	-0-	-81 B	-0-	253	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	298	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1049	-0-	-241 B	-0-	190	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	298	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1274	-0-	-183 B	-0-	252	1	1022	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	276	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1358	-0-	-99 B	-0-	298	1	1060	2	N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	274	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1282	-0-	-82 B	-0-	274	1	1008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	298	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1423	-0-	-462 B	-0-	194	1	1229	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	270	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	269	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	263	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1902	-0-	-48 B	-0-	266	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1809	-0-	-144 B	-0-	264	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1689	-0-	-202 B	-0-	227	1	1462	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1832	-0-	-58 B	-0-	272	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	295	1	1588	2	N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	288	1	1493	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1491	-0-	-400 B	-0-	233	1	1258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	738	-0-	-595 B	-0-	150	1	588	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	541	-0-	-677 B	-0-	120	1	421	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	250	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	284	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	289	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1228	-0-	-2 B	-0-	279	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	298	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	222	1	957	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	266	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1329	-0-	-66 B	-0-	298	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	288	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1131	-0-	-171 B	-0-	259	1	872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3556	-0-	456 B	456	446	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3183	-0-	283 B	739	418	1	2765	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 739																	
03	3100	N	3484	-0-	384 B	1123	446	1	3038	2	N	-0-					-0-
04	4428	R	3305	-0-	-1123 B	-0-	432	1	2873	2	N	-0-					-0-
05	3565	#	3288	-0-	-277 B	-277	416	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	3450	#	3448	-0-	-2 B	-279	432	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	3565	#	3403	-0-	-162 B	-441	446	1	2957	2	N	-0-					-0-
08	3565	#	2956	-0-	-609 B	-1050	371	1	2585	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1050																	
09	3450	#	3203	-0-	-247 B	-1297	419	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3565	#	3257	-0-	-308 B	-1605	442	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	3450	#	3056	-0-	-394 B	-1999	426	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	3317	N	2977	-0-	-340 B	-1999	398	1	2579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1302	N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1144	-0-	-45 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1230	-0-	-41 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1194	-0-	-6 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1165	-0-	-75 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	875	-0-	-303 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	433	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2598	-0-	-12 B	-0-	368	1	2230	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	3015	-0-	-54 B	-0-	446	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2912	-0-	-88 B	-0-	428	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	432	1	2482	2	N	-0-					-0-
06	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	430	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	2981	-0-	-26 B	-0-	443	1	2538	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2393	-0-	-521 B	-0-	359	1	2034	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2742	-0-	-198 B	-0-	413	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	446	1	2581	2	N	-0-					-0-
11	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	432	1	2391	2	N	-0-					-0-
12	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	442	1	2392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4943	N	5239	-0-	296 B	1517	5239	2			N	-0-					-0-
02	4275		4657	-0-	382 B	1899	4657	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1899																	
03	5213		4744	-0-	-469 B	1430	4744	2			N	-0-					-0-
04	4699		4708	-0-	9 B	1439	4708	2			N	-0-					-0-
05	4649		5069	-0-	420 B	1859	5069	2			N	-0-					-0-
06	4456		4644	-0-	188 B	2047	4644	2			N	-0-					-0-
07	4610		4741	-0-	131 B	2178	4741	2			N	-0-					-0-
08	4421		4446	-0-	25 B	2203	4446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2203																	
09	3851		4706	-0-	855 B	3058	4706	2			N	-0-					-0-
10	7918	R	4860	-0-	-3058 B	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
11	4920	#	4608	-0-	-312 B	-312	4608	2			N	-0-					-0-
12	5084	#	4611	-0-	-473 B	-785	4611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3965	N	3965	-0-	-0- B	-0-	685	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	3861	N	3861	-0-	-0- B	-0-	641	1	3220	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4365	N	4365	-0-	-0- B	-0-	681	1	3684	2	N	-0-					-0-
04	4232	N	4232	-0-	-0- B	-0-	663	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4249	N	4249	-0-	-0- B	-0-	657	1	3592	2	N	-0-					-0-
06	4230	N	4174	-0-	-56 B	-0-	663	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	4371	N	4267	-0-	-104 B	-0-	685	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	4247	N	3658	-0-	-589 B	-0-	576	1	3082	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	3693	-0-	-477 B	-0-	579	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	4278	N	4197	-0-	-81 B	-0-	683	1	3514	2	N	-0-					-0-
11	3775	N	3775	-0-	-0- B	-0-	614	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	3813	N	3618	-0-	-195 B	-0-	561	1	3057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	278	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1215	-0-	-177 B	-0-	239	1	976	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	292	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	282	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	273	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1433	-0-	-37 B	-0-	278	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1321	-0-	-105 B	-0-	286	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1248	-0-	-147 B	-0-	242	1	1006	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1224	-0-	-216 B	-0-	248	1	976	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	715	-0-	-618 B	-0-	151	1	564	2	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	240	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1095	-0-	-176 B	-0-	220	1	875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	446	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	418	1	2036	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	443	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2555	-0-	-55 B	-0-	399	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	409	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	413	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2394	-0-	-241 B	-0-	358	1	2036	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2449	-0-	-217 B	-0-	326	1	2123	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	418	1	2271	2	N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	446	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1312	-0-	-1058 B	-0-	185	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2498	-0-	-292 B	-0-	325	1	2173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	4386	N	4386	-0-	-0- B	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4309	N	3098	-0-	-1211 B	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	4230	N	3182	-0-	-1048 B	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3162	N	2693	-0-	-469 B	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1600	-0-	-1400 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	3286	N	2529	-0-	-757 B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2477	-0-	-220 B	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	1583	-0-	-959 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1720	-0-	-680 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	1484	-0-	-159 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1408	-0-	-129 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1409	-0-	-110 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1457	-0-	-73 B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1441	-0-	-47 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2P RRCID -> 204332 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3096 - 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
01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	267	1	366	2	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	215	1	362	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	259	1	411	2	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	251	1	410	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	251	1	406	2	N	-0-					-0-
06	660	N	165	-0-	-495 B	-0-	63	1	102	2	N	-0-					-0-
07	682	N	537	-0-	-145 B	-0-	192	1	345	2	N	-0-					-0-
08	651	N	256	-0-	-395 B	-0-	93	1	163	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	151	1	177	2	N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	239	1	256	2	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	103	1	115	2	N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	165	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

01	4302 N	3888	-0-	-414 B	520	3888	2			N	-0-					-0-
02	3724	3316	-0-	-408 B	112	3316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 112																
03	4371 #	3403	-0-	-968 B	-856	3403	2			N	-0-					-0-
04	4124	2782	-0-	-1342 B	-2198	2782	2			N	-0-					-0-
05	4075	3877	-0-	-198 B	-2396	3877	2			N	-0-					-0-
06	3898	4361	-0-	463 B	-1933	4361	2			N	-0-					-0-
07	4079	3790	-0-	-289 B	-2222	3790	2			N	-0-					-0-
08	3907	3971	-0-	64 B	-2158	3971	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2158																
09	3617	2462	-0-	-1155 B	-3313	2462	2			N	-0-					-0-
10	4495 #	4251	-0-	-244 B	-3557	4251	2			N	-0-					-0-
11	4350 #	3817	-0-	-533 B	-4090	3817	2			N	-0-					-0-
12	4495 #	3744	-0-	-751 B	-4841	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

01	2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	3422 N	2676	-0-	-746 B	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3193 N	2344	-0-	-849 B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2820 N	2757	-0-	-63 B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2852 N	2545	-0-	-307 B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	2852 N	2638	-0-	-214 B	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2580 N	2432	-0-	-148 B	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	2570	-0-	-65 B	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2469	-0-	-111 B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1404	-0-	-17	B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1469	-0-	-61	B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1324	-0-	-195	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 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
01	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	290	N	96	-0-	-194	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	279	N	65	-0-	-214	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	330	N	105	-0-	-225	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	148	-0-	-193	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	71	-0-	-259	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	3317	N	2823	-0-	-494 B	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
02	2871	N	2640	-0-	-231 B	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2945	N	2608	-0-	-337 B	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
04	2730	N	2035	-0-	-695 B	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
05	2821	N	1842	-0-	-979 B	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
06	2520	N	2258	-0-	-262 B	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
07	2108	N	1421	-0-	-687 B	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2250	N	295	-0-	-1955 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	406	N	170	-0-	-236 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	372	N	196	-0-	-176 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	175	-0-	-185 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	406	N	198	-0-	-208 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	3150	N	1824	-0-	-1326 B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1563	N	1497	-0-	-66 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF WHITE DEER 154768
NUTTER, I. EARL WELL #: 1 RRCID -> 024020 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2627 - 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
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	271	-0-	-299 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	682	N	554	-0-	-128 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	620	N	501	-0-	-119 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF WHITE DEER //CONT.// 154768
NUTTER, I. EARL WELL #: 2 RRCID -> 109672 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2654 - 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
01	3006	N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3005	-0-	105 B	105	3005	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 105																	
03	2177	N	2072	-0-	-105 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	1059	-0-	-1851 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	3224	#	479	-0-	-2745 B	-2745	479	2			N	-0-					-0-
06	3120	#	1381	-0-	-1739 B	-4484	1381	2			N	-0-					-0-
07	3224	#	3506	-0-	282 B	-4202	3506	2			N	-0-					-0-
08	3224	#	3091	-0-	-133 B	-4335	3091	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4335																	
09	3120	#	2955	-0-	-165 B	-4500	2955	2			N	-0-					-0-
10	2219		2839	-0-	620 B	-3880	2839	2			N	-0-					-0-
11	1867	N	2703	-0-	836 B	-3044	2703	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	2568	-0-	752 B	-2292	2568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1433	-0-	-17 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1235	-0-	-67 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	409	-0-	-1110 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	306	-0-	-894 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	780	-0-	-522 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1428	-0-	-184 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1824	2	6	9	N	5					164
02	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2077	2	7	9	N	6					170
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1969	2	6	9	N	5					175
04	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2027	2	3	9	N	3					178
05	2184	N	1062	-0-	-1122 B	-0-	1061	2	1	9	N	1					179
06	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-					179
07	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					179
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1086	2	23	9	N	21	169	1			31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2600	2	7	9	N	6					37
10	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2242	2	8	9	N	7					44
11	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1833	2	6	9	N	5					49
12	2697	N	1178	-0-	-1519 B	-0-	1175	2	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 17,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
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
01	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2023	N	1819	-0-	-204 B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1447	-0-	-475 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	803	-0-	-1150 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	552	-0-	-858 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1123	-0-	-334 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1452	-0-	-18 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1401	-0-	-397 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC. 158291
MAYFIELD -A- WELL #: 23 RRCID -> 153404 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2959 - 3162

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM 158936
REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 025273 COMPL. DATE 06/03/1929 TOTAL DEPTH 3178 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	263	-0-		-47	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	310	N	293	-0-		-17	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-		-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-		-14	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	362	N	362	-0-		-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-		-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-		-11	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-		-10	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 101 RRCID -> 089321 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 3015

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, N.A. HEIRS, INC. 162775
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COBB, N.A. HEIRS, INC. //CONT.// 162775
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1676	-0-	-60	B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1484	-0-	-35	B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1456	-0-	-164	B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1224	-0-	-450	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1486	-0-	-33	B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1410	-0-	-60	B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1343	-0-	-269	B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1382	-0-	-354 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1709	-0-	-151 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1759	-0-	-70 B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1685	-0-	-82 B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2764	-0-	5 B	-3365	2764	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2549	-0-	-148 B	-3365	2549	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3365																	
03	2821	N	2603	-0-	-218 B	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2430	-0-	-240 B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1757	-0-	-971 B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2383	-0-	-197 B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2436	-0-	-168 B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2351	-0-	-98 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 023235 COMPL. DATE 11/05/1969 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
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - P/A 11/09/12

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	341	N	113	-0-	-228 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	540	N	339	-0-	-201 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	65	-0-	-265 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	223	-0-	-862 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	52	-0-	-1118 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	713	N	694	-0-	-19	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	667	N	662	-0-	-5	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	465	-0-	-248	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	605	-0-	-25	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1064	-0-	-21	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	962	-0-	-53	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1044	-0-	-41	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	811	-0-	-212	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	980	-0-	-40	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW, GILL WELL #: 1 RRCID -> 024575 COMPL. DATE 12/23/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1011	-0-	-570	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	104	-0-	-1043	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	933	-0-	-400	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1114	-0-	-626	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1185	-0-	-737	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TUCKER, JESSIE F. WELL #: 1 RRCID -> 024579 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 2853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - P/A 11/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	372	N	208	-0-	-164	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248	N	140	-0-	-108	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	107	-0-	-193	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

01	4710	N	4710	-0-	-0-	B	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	5249	N	4278	-0-	-971	B	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5115	N	4006	-0-	-1109	B	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	4560	N	4398	-0-	-162	B	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4588	N	4432	-0-	-156	B	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4318	N	4318	-0-	-0-	B	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	4557	N	4091	-0-	-466	B	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	4593	N	4593	-0-	-0-	B	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4320	N	4258	-0-	-62	B	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4336	N	4336	-0-	-0-	B	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4440	N	4153	-0-	-287	B	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4402	N	4262	-0-	-140	B	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3193	#	2879	-0-	-314 B	-3773	2879	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2494	-0-	174 B	-3599	2494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1968		CANCELLED UNDERAGE ->	-1631											
03	2883	N	1914	-0-	-969 B	-1968	1914	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2621	-0-	-169 B	-1968	2621	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2222	-0-	-444 B	-1968	2222	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	2221	-0-	361 B	-1607	2221	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	3001	-0-	304 B	-1303	3001	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2774	-0-	542 B	-761	2774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-761											
09	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2929	-0-	-78 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2033	-0-	-881 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1984	N	1749	-0-	-235 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1824	-0-	-66 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1316	-0-	-637 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2041	-0-	-179 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1795	-0-	-437 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1789	-0-	-125 B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1667	-0-	-348 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1762	-0-	-128 B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1781	-0-	-141 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1665	-0-	-164 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1542	-0-	-225 B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1887	-0-	-4 B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 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
01	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	348	N	287	-0-	-61 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	217	-0-	-248 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	330	N	87	-0-	-243 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	310	N	75	-0-	-235 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	32	-0-	-148 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	2726	N	2355	-0-	-371 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	1969	-0-	-761 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2252	-0-	-259 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2413	-0-	-197 B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2300	-0-	-100 B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2033	-0-	-447 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1856	-0-	-694 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1884	-0-	-503 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	816	-0-	-52 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	868	N	522	-0-	-346 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	749	-0-	-31 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1373	-0-	-97 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1098	-0-	-452 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1328	-0-	-172 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1232	-0-	-380 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 024717 COMPL. DATE 04/21/1967 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
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	87	N	17	-0-	-70 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 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
01	496	N	424	-0-	-72 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	580	N	532	-0-	-48 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	438	-0-	-244 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	558	N	246	-0-	-312 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	248	N	130	-0-	-118 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	257	-0-	-103 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3379	#	2834	-0-	-545 B	-3523	2834	3			N	-0-					-0-
02	2871	N	2343	-0-	-528 B	-3523	2343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3358 CANCELLED UNDERAGE -> -165																	
03	2635	N	2616	-0-	-19 B	-3358	2616	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2560	-0-	-170 B	-3358	2560	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1714	-0-	-797 B	-3358	1714	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2440	-0-	-80 B	-3358	2440	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2614	-0-	-21 B	-3358	2614	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	2908	-0-	1203 B	-2155	2908	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2155																	
09	2430	N	1192	-0-	-1238 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2320	-0-	-284 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3106	-0-	106 B	106	3106	3			N	-0-					-0-
12	2622	N	2516	-0-	-106 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	406	N	375	-0-	-31 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	366	-0-	-99 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	403	N	214	-0-	-189 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	218	-0-	-123 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1894	-0-	-462 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2632	-0-	-65 B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2592	-0-	-168 B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1691	-0-	-975 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2945	N	2500	-0-	-445 B	-0-	712	1	1788	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	1210	-0-	-1023 B	-0-	641	1	569	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	764	1	1981	3	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	690	1	1741	3	N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	707	1	1543	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2643	-0-	-27 B	-0-	688	1	1955	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2256	-0-	-255 B	-0-	714	1	1542	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1856	-0-	-407 B	-0-	787	1	1069	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	1872	-0-	-768 B	-0-	629	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	1753	-0-	-510 B	-0-	672	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	725	1	1324	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1602	-0-	-320 B	-0-	643	1	959	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	957	N	712	-0-	-245 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	900	N	721	-0-	-179 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	899	N	620	-0-	-279 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	900	N	797	-0-	-103 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	961	N	821	-0-	-140 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	896	-0-	-148 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	694	-0-	-326 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	961	N	777	-0-	-184 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	868	N	671	-0-	-197 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	990	N	850	-0-	-140 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	834	-0-	-220 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 8 RRCID -> 024731 COMPL. DATE 01/18/1966 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
01	1643	N	1394	-0-	-249 B	-0-	397	1	997	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	808	-0-	-526 B	-0-	428	1	380	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	382	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1230	-0-	-120 B	-0-	349	1	881	3	N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	428	1	934	3	N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	406	1	1153	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	417	1	901	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	526	-0-	-838 B	-0-	223	1	303	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1077	-0-	-483 B	-0-	362	1	715	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	701	-0-	-632 B	-0-	269	1	432	3	N	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83 B	-0-	151	1	276	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	399	-0-	-717 B	-0-	160	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1246	-0-	-1 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1239	-0-	-81 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1037	-0-	-296 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1088	-0-	-142 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	960	-0-	-280 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1247	-0-	-799 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	911	-0-	-800 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1693	-0-	-77 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1297	-0-	-594 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	837	-0-	-899 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1705	N	1520	-0-	-185 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1480	-0-	-260 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1367	-0-	-103 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	967	-0-	-614 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1604	-0-	-256 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1641	-0-	-188 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1457	N	1018	-0-	-439 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	949	-0-	-414 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1292	-0-	-208 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1323	-0-	-87 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1203	-0-	-130 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	806	N	653	-0-	-153 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	776	-0-	-4 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 024741 COMPL. DATE 11/09/1944 TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2460	-0-	-51 B	-4006	2460	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2351	-0-	-143 B	-4006	2351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4006																	
03	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2293	-0-	-77 B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1834	-0-	-677 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2334	-0-	-216 B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2389	-0-	-122 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2336	-0-	-82 B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2263	N	2131	-0-	-132 B	-0-	924	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	498	-0-	-1532 B	-0-	264	1	234	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	990	1	1608	3	N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	990	1	1331	3	N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	759	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	755	-0-	-1765 B	-0-	198	1	557	3	N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	924	1	1500	3	N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1355	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	990	1	1173	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2206	-0-	-212 B	-0-	1023	1	1183	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2131	-0-	-179 B	-0-	990	1	1141	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2141	-0-	-91 B	-0-	990	1	1151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3886	-0-	786 B	8040	216	1	3670	3	N	-0-					-0-
02	8892	R	852	-0-	-8040 B	-0-	180	1	672	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7502	#	931	-0-	-6571 B	-6571	216	1	715	3	N	-0-					-0-
04	7260	#	646	-0-	-6614 B	-13185	198	1	448	3	N	-0-					-0-
05	7502	#	471	-0-	-7031 B	-20216	261	1	210	3	N	-0-					-0-
06	7260	#	872	-0-	-6388 B	-26604	234	1	638	3	N	-0-					-0-
07	7502	#	1025	-0-	-6477 B	-33081	261	1	764	3	N	-0-					-0-
08	7502	#	1175	-0-	-6327 B	-39408	279	1	896	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -39408																	
09	3750	#	695	-0-	-3055 B	-42463	270	1	425	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	818	-0-	-205 B	-42463	234	1	584	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	886	-0-	-254 B	-42463	234	1	652	3	N	-0-					-0-
12	713	N	917	-0-	204 B	-42259	279	1	638	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	870	N	764	-0-	-106 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	961	N	561	-0-	-400 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	713	N	529	-0-	-184 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	744	N	558	-0-	-186 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1488	N	1386	-0-	-102 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1367	-0-	-83 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1226	-0-	-231 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1518	-0-	-42 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1640	-0-	-127 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1640	-0-	-3 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	558	N	325	-0-	-233 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	310	N	149	-0-	-161 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	928	3	42	9	Y	38	29	1			28
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	873	3	109	9	Y	99	92	1			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	903	3	69	9	Y	63	80	1			18
04	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	849	3	4	9	Y	4	18	1			4
05	1054	N	402	-0-	-652 B	-0-	381	3	21	9	Y	19					23
06	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	1	24	1			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	577	3	7	9	Y	6					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1243	3	17	9	Y	15					21
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1043	3	79	9	Y	72	57	1			36
11	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	943	3	79	9	Y	72	69	1			39
12	1302	N	1051	-0-	-251 B	-0-	935	3	116	9	Y	105	140	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRI WELL #: 1 RRCID -> 024756 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2012 - PLUGGED 03/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	1271	N	553	-0-	-718 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	476	-0-	-742 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	692	-0-	-362 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1674	N	1617	-0-	-57 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	966	-0-	-646 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1197	-0-	-415 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1495	-0-	-241 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1365	-0-	-165 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1335	-0-	-45 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1384	-0-	-42 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 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
01	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1620	-0-	-381 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1696	-0-	-288 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1359	-0-	-377 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1698	-0-	-162 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	777	-0-	-933 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1260	-0-	-445 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1158	-0-	-582 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 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
01	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1015	-0-	-29 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1065	-0-	-82 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	782	-0-	-303 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	999	-0-	-21 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	630	N	220	-0-	-410 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	651	N	345	-0-	-306 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	316	-0-	-374 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2935	-0-	-165 B	-0-	558	1	2377	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	2661	-0-	-239 B	-0-	522	1	2139	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2945	N	2756	-0-	-189 B	-0-	558	1	2198	3	N	-0-			-0-
04	2850	N	2560	-0-	-290 B	-0-	540	1	2020	3	N	-0-			-0-
05	2852	N	2260	-0-	-592 B	-0-	558	1	1702	3	N	-0-			-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	540	1	2282	3	N	-0-			-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	558	1	2420	3	N	-0-			-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	558	1	2320	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	540	1	2376	3	N	-0-			-0-
10	2976	N	2827	-0-	-149 B	-0-	558	1	2269	3	N	-0-			-0-
11	2790	N	2787	-0-	-3 B	-0-	540	1	2247	3	N	-0-			-0-
12	3007	N	2769	-0-	-238 B	-0-	558	1	2211	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1102	-0-	-355 B	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
02	1653	N	1370	-0-	-283 B	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
05	1457	N	1231	-0-	-226 B	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	1433	-0-	-272 B	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
12	1674	N	1241	-0-	-433 B	-0-	1241	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 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
01	682	N	448	-0-	-234 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
02	899	N	730	-0-	-169 B	-0-	730	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	3			N	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-			-0-
05	775	N	551	-0-	-224 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
06	690	N	601	-0-	-89 B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
07	930	N	603	-0-	-327 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
10	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-			-0-
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-			-0-
12	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1867	-0-	-76 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1951	-0-	-64 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1745	-0-	-145 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1687	-0-	-297 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1676	-0-	-214 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1588	-0-	-303 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1643	-0-	-127 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1515	-0-	-221 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 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
01	1209	N	439	-0-	-770 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	929	-0-	-86 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1133	-0-	-187 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1186	-0-	-984 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1277	-0-	-149 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	493	N	476	-0-	-17 B	-0-	476	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	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	473	-0-	-37 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2127	-0-	-48 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2233	-0-	-30 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1964	-0-	-196 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1993	-0-	-270 B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2040	-0-	-150 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2115	-0-	-86 B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2044	-0-	-64 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	2232	-0-	-992 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	3161	N	1955	-0-	-1206 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	3228	N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	3373	N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
07	3411	N	3411	-0-	-0- B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
08	3303	N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	2858	-0-	-502 B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3223	-0-	-187 B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
11	3210	N	3127	-0-	-83 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2557	-0-	-388 B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	375	-0-	-45 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	450	N	95	-0-	-355 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	403	N	274	-0-	-129 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARVE WELL #: 1 RRCID -> 024778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3436 - 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
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1037	-0-	-36 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1021	-0-	-59 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	902	-0-	-152 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1732	-0-	-159 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1785	-0-	-45 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1403	-0-	-457 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1746	-0-	-114 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1699	-0-	-221 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1709	-0-	-31 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1116	-0-	-651 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	232	N	123	-0-	-109 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	248	N	4	-0-	-244 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	774	-0-	-94 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	957	N	903	-0-	-54 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	961	N	800	-0-	-161 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	765	-0-	-285 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	961	N	638	-0-	-323 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	820	-0-	-48 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	899	N	437	-0-	-462 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	780	N	548	-0-	-232 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	651	N	161	-0-	-490 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	434	N	4	-0-	-430 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	46	-0-	-494 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1310	-0-	-271 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1598	-0-	-262 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1203	-0-	-267 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	993	-0-	-650 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2199	-0-	-353 B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2084	-0-	-551 B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2177	-0-	-223 B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2269	-0-	-87 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2111	-0-	-152 B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2025	-0-	-238 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2053	-0-	-47 B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1996	-0-	-112 B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 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
01	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	1788	-0-	-445 B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1589	-0-	-550 B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1891	-0-	-31 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1803	-0-	-305 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1748	-0-	-143 B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1781	-0-	-19 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1634	-0-	-195 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	556	-0-	-126 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	667	N	508	-0-	-159 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	652	-0-	-92 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	689	-0-	-1 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	713	N	543	-0-	-170 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 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
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	527	N	242	-0-	-285 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	510	N	202	-0-	-308 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	450	N	318	-0-	-132 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2418	N	1874	-0-	-544 B	-0-	450	1	1424	3	N	-0-					-0-
02	3132	N	1848	-0-	-1284 B	-0-	504	1	1344	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3539	N	3539	-0-	-0- B	-0-	558	1	2981	3	N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	522	1	1774	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	918	-0-	-1066 B	-0-	522	1	396	3	N	-0-					-0-
06	3420	N	772	-0-	-2648 B	-0-	252	1	520	3	N	-0-					-0-
07	3486	N	3486	-0-	-0- B	-0-	504	1	2982	3	N	-0-					-0-
08	3554	N	3554	-0-	-0- B	-0-	558	1	2996	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	254	-0-	-526 B	-0-	216	1	38	3	N	-0-					-0-
10	3472	N	2011	-0-	-1461 B	-0-	414	1	1597	3	N	-0-					-0-
11	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	522	1	2946	3	N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	396	1	1286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	580	N	522	-0-	-58 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	750	N	53	-0-	-697 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	620	N	488	-0-	-132 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	651	N	397	-0-	-254 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	496	N	54	-0-	-442 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	464	N	399	-0-	-65 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	780	N	74	-0-	-706 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4123	N	4070	-0-	-53 B	-0-	558	1	3512	3	N	-0-					-0-
02	4031	N	1293	-0-	-2738 B	-0-	324	1	969	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3294	N	3294	-0-	-0- B	-0-	522	1	2772	3	N	-0-					-0-
04	4089	N	4089	-0-	-0- B	-0-	540	1	3549	3	N	-0-					-0-
05	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	468	1	2314	3	N	-0-					-0-
06	3749	N	3749	-0-	-0- B	-0-	540	1	3209	3	N	-0-					-0-
07	4216	N	3930	-0-	-286 B	-0-	558	1	3372	3	N	-0-					-0-
08	3870	N	3870	-0-	-0- B	-0-	558	1	3312	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	3486	-0-	-264 B	-0-	540	1	2946	3	N	-0-					-0-
10	3937	N	3506	-0-	-431 B	-0-	558	1	2948	3	N	-0-					-0-
11	3750	N	3628	-0-	-122 B	-0-	540	1	3088	3	N	-0-					-0-
12	3602	N	3602	-0-	-0- B	-0-	558	1	3044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1825	-0-	-97 B	-7701	1825	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1876	-0-	165 B	-7536	1876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7536																	
03	1829	N	1674	-0-	-155 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1528	-0-	-242 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1700	-0-	-315 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1486	-0-	-95 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1591	-0-	-114 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1509	-0-	-320 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2511	N	2384	-0-	-127 B	-5337	2384	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2132	-0-	-188 B	-5337	2132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5337											
03	2418	N	1867	-0-	-551 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2224	-0-	-86 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1971	-0-	-323 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2460	N	2261	-0-	-199 B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2304	-0-	-114 B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2241	-0-	-39 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2241	-0-	-84 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3906	N	3413	-0-	-493 B	-0-	152	1	3261	3	N	-0-					-0-
02	3509	N	3232	-0-	-277 B	-0-	141	1	3091	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3720	N	3618	-0-	-102 B	-0-	148	1	3470	3	N	-0-					-0-
04	3318	N	3318	-0-	-0- B	-0-	145	1	3173	3	N	-0-					-0-
05	3441	N	2629	-0-	-812 B	-0-	139	1	2490	3	N	-0-					-0-
06	3514	N	3514	-0-	-0- B	-0-	147	1	3367	3	N	-0-					-0-
07	3559	N	3559	-0-	-0- B	-0-	149	1	3410	3	N	-0-					-0-
08	3248	N	3248	-0-	-0- B	-0-	154	1	3094	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3510	N	3468	-0-	-42 B	-0-	144	1	3324	3	N	-0-					-0-
10	3565	N	3162	-0-	-403 B	-0-	158	1	3004	3	N	-0-					-0-
11	3377	N	3377	-0-	-0- B	-0-	151	1	3226	3	N	-0-					-0-
12	3596	N	3291	-0-	-305 B	-0-	161	1	3130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2610	N	1945	-0-	-665 B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2012	-0-	-688 B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2349	-0-	-131 B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2433	-0-	-326 B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2284	-0-	-72 B	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2244	-0-	-96 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2282	-0-	-105 B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	364	-0-		-70	B	-0-	310	1	54	3	N	-0-					-0-
02	928	N	773	-0-		-155	B	-0-	290	1	483	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1248	N	1248	-0-		-0-	B	-0-	310	1	938	3	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-		-0-	B	-0-	300	1	785	3	N	-0-					-0-
05	837	N	745	-0-		-92	B	-0-	220	1	525	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	920	-0-		-280	B	-0-	300	1	620	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	977	-0-		-139	B	-0-	300	1	677	3	N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-		-0-	B	-0-	310	1	791	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	930	N	930	-0-		-0-	B	-0-	280	1	650	3	N	-0-					-0-
10	992	N	848	-0-		-144	B	-0-	310	1	538	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1038	-0-		-42	B	-0-	300	1	738	3	N	-0-					-0-
12	961	N	730	-0-		-231	B	-0-	290	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-		-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1413	-0-		-37	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1550	N	1484	-0-		-66	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1376	-0-		-124	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1214	-0-		-305	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1422	-0-		-18	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1410	N	1324	-0-		-86	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1439	-0-		-18	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	N	3025	-0-		-0-	B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	2929	N	2865	-0-		-64	B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3069	N	3001	-0-		-68	B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2672	-0-		-268	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2158	-0-		-911	B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	2966	N	2966	-0-		-0-	B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
07	2864	N	2864	-0-		-0-	B	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	2789	N	2789	-0-		-0-	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2970	N	2625	-0-		-345	B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2829	-0-		-23	B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	2873	N	2873	-0-		-0-	B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	2758	N	2758	-0-		-0-	B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2620	-0-		-108	B	-0-	2620	3			N	-0-				-0-
02	2204	N	2197	-0-		-7	B	-0-	2197	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	1671	-0-		-1336	B	-0-	1671	3			N	-0-				-0-
04	2550	N	2348	-0-		-202	B	-0-	2348	3			N	-0-				-0-
05	2356	N	1993	-0-		-363	B	-0-	1993	3			N	-0-				-0-
06	2116	N	2116	-0-		-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-				-0-
07	2418	N	2030	-0-		-388	B	-0-	2030	3			N	-0-				-0-
08	1984	N	1546	-0-		-438	B	-0-	1546	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	1618	-0-		-512	B	-0-	1618	3			N	-0-				-0-
10	2015	N	1609	-0-		-406	B	-0-	1609	3			N	-0-				-0-
11	1500	N	1417	-0-		-83	B	-0-	1417	3			N	-0-				-0-
12	1674	N	702	-0-		-972	B	-0-	702	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2562	-0-		-135	B	-0-	2508	3	54	9	Y	49	32	1		36
02	3335	N	3102	-0-		-233	B	-0-	2994	3	108	9	Y	98	99	1		35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2883	N	1715	-0-		-1168	B	-0-	1681	3	34	9	Y	31	57	1		9
04	3228	N	3228	-0-		-0-	B	-0-	3224	3	4	9	Y	4	9	1		4
05	3317	N	1934	-0-		-1383	B	-0-	1913	3	21	9	Y	19				23
06	2892	N	2892	-0-		-0-	B	-0-	2875	3	17	9	Y	15	33	1		5
07	3348	N	2712	-0-		-636	B	-0-	2664	3	48	9	Y	44	44	1		5
08	1922	N	1842	-0-		-80	B	-0-	1823	3	19	9	Y	17				22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2880	N	2784	-0-		-96	B	-0-	2771	3	13	9	Y	12				34
10	3248	N	3248	-0-		-0-	B	-0-	3176	3	72	9	Y	65	67	1		32
11	3087	N	3087	-0-		-0-	B	-0-	3008	3	79	9	Y	72	65	1		39
12	2996	N	2996	-0-		-0-	B	-0-	2880	3	116	9	Y	105	140	1		4

TOTAL GAS PROD: 32,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1165	-0-		-44	B	-0-	1165	3			N	-0-				-0-
02	1189	N	1035	-0-		-154	B	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1131	N	1131	-0-		-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-				-0-
04	1140	N	1108	-0-		-32	B	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
05	1116	N	1003	-0-		-113	B	-0-	1003	3			N	-0-				-0-
06	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
07	1154	N	1154	-0-		-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-				-0-
08	992	N	928	-0-		-64	B	-0-	928	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1207	N	1207	-0-		-0-	B	-0-	1207	3			N	-0-				-0-
10	1147	N	1086	-0-		-61	B	-0-	1086	3			N	-0-				-0-
11	1117	N	1117	-0-		-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-				-0-
12	1240	N	878	-0-		-362	B	-0-	878	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	82	-0-	-2088 B	-0-	70	1	12	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	1496	-0-	-737 B	-0-	220	1	1276	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	310	1	2097	3	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	300	1	2014	3	N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	240	1	1439	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2287	-0-	-53 B	-0-	300	1	1987	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2095	-0-	-292 B	-0-	310	1	1785	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1640	-0-	-34 B	-0-	300	1	1340	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1665	-0-	-615 B	-0-	280	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	44	-0-	-2064 B	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	200	1	2144	3	N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	280	1	1475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	697	-0-	-109 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	675	-0-	-131 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	837	N	542	-0-	-295 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	713	N	608	-0-	-105 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	744	N	609	-0-	-135 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	840	N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	837	N	528	-0-	-309 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	724	-0-	-86 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	775	N	18	-0-	-757 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1657	-0-	-402 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1401	-0-	-579 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1650	-0-	-117 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1749	-0-	-81 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1258	-0-	-540 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1623	-0-	-207 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1628	-0-	-325 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	638	N	583	-0-	-55 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	660	N	467	-0-	-193 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	620	N	527	-0-	-93 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	589	N	467	-0-	-122 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	24	-0-	-410 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	3	-0-	-276 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11919	N	11919	-0-	-0- B	-0-	405	1	11514	3	N	-0-					-0-
02	5365	N	5328	-0-	-37 B	-0-	420	1	4908	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6293	N	3987	-0-	-2306 B	-0-	450	1	3537	3	N	-0-					-0-
04	11520	N	5163	-0-	-6357 B	-0-	450	1	4713	3	N	-0-					-0-
05	5704	N	3125	-0-	-2579 B	-0-	315	1	2810	3	N	-0-					-0-
06	4579	N	4579	-0-	-0- B	-0-	420	1	4159	3	N	-0-					-0-
07	5332	N	4232	-0-	-1100 B	-0-	465	1	3767	3	N	-0-					-0-
08	4649	N	4649	-0-	-0- B	-0-	435	1	4214	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4590	N	4433	-0-	-157 B	-0-	375	1	4058	3	N	-0-					-0-
10	4718	N	4718	-0-	-0- B	-0-	405	1	4313	3	N	-0-					-0-
11	4608	N	4608	-0-	-0- B	-0-	435	1	4173	3	N	-0-					-0-
12	4588	N	2582	-0-	-2006 B	-0-	195	1	2387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2015	N	2000	-0-	-15 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1800	-0-	-114 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1864	-0-	-86 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1773	-0-	-149 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1497	-0-	-115 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1628	-0-	-387 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1783	-0-	-73	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1869	-0-	-22	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1720	-0-	-140	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1398	-0-	-493	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1626	-0-	-264	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1814	-0-	-46	B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1619	-0-	-55	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1330	-0-	-127	B	-0-	310	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1010	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1285	-0-	-5	B	-0-	300	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1258	-0-	-137	B	-0-	270	1	988	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1148	-0-	-142	B	-0-	300	1	848	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	B	-0-	310	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	884	-0-	-387	B	-0-	270	1	614	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	190	1	965	3	N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1210	3	N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	300	1	1133	3	N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 024834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2012 - PLUGGED 05/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	348	N	340	-0-	-8 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	9	-0-	-332 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	468	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1274	-0-	-147 B	-0-	486	1	788	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	558	1	832	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1112	-0-	-238 B	-0-	450	1	662	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1091	-0-	-273 B	-0-	432	1	659	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1302	-0-	-48 B	-0-	540	1	762	3	N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	558	1	732	3	N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	558	1	742	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1219	-0-	-71 B	-0-	540	1	679	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1211	-0-	-91 B	-0-	486	1	725	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	961	-0-	-299 B	-0-	306	1	655	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	665	-0-	-606 B	-0-	306	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	493	N	455	-0-	-38 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	496	N	273	-0-	-223 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	527	N	394	-0-	-133 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ERADO WELL #: 1 RRCID -> 024840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	261	N	139	-0-	-122 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		136	-0-	136 B	136	136	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		681	-0-	681 B	817	681	3			N	-0-					-0-
08	1417	N	600	-0-	-817 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	432	-0-	-408 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	868	N	410	-0-	-458 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	570	N	426	-0-	-144 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1947	-0-	-141 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2027	-0-	-143 B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1870	-0-	-170 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1766	-0-	-311 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1810	-0-	-200 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2022	-0-	-24 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1849	-0-	-11 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	4205	N	3489	-0-	-716 B	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	3262	-0-	-892 B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3750	N	3418	-0-	-332 B	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	3720	N	3511	-0-	-209 B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
06	3355	N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	3534	N	3051	-0-	-483 B	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
08	3511	N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	3270	-0-	-90 B	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3335	N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
11	3390	N	3245	-0-	-145 B	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
12	3379	N	3341	-0-	-38 B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	310	N	182	-0-	-128 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	207	-0-	-63 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	217	N	76	-0-	-141 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024847 COMPL. DATE 12/06/1971 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
01	3348	#	1861	-0-	-1487 B	-6480	1861	3			N	-0-					-0-
02	3132	#	630	-0-	-2502 B	-8982	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8982																	
03	3348	#	2489	-0-	-859 B	-9841	2489	3			N	-0-					-0-
04	3240	#	1002	-0-	-2238 B	-12079	1002	3			N	-0-					-0-
05	682	N	1094	-0-	412 B	-11667	1094	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1423	-0-	-977 B	-11667	1423	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1946	-0-	923 B	-10744	1946	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1421	-0-	336 B	-10408	1421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3097 CANCELLED UNDERAGE -> -7311																	
09	1410	N	1941	-0-	531 B	-2566	1941	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	743	-0-	-1210 B	-2566	743	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	2075	-0-	695 B	-1871	2075	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1175	-0-	-840 B	-1871	1175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	12	-0-	-2189 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	2	-0-	-1970 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	251	-0-	-1454 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2072	-0-	-67 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1908	-0-	-132 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1750	-0-	-389 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	1862	-0-	-806 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2019	-0-	-585 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	1923	-0-	-747 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	821	-0-	-1163 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1619	-0-	-331 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1703	-0-	-281 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	372	-0-	-1248 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	94	-0-	-1611 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3918	-0-	918 B	918	3918	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2592	-0-	-508 B	410	2592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1572	-0-	-9 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1470	-0-	-38 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1548	-0-	-33 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1468	-0-	-62 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1198	-0-	-383 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1458	-0-	-12 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	638	N	586	-0-	-52 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	569	-0-	-144 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	527	N	388	-0-	-139 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1263	-0-	-158 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1312	-0-	-98 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1166	-0-	-198 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1095	-0-	-83 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1309	-0-	-24 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1114	-0-	-405 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1035	-0-	-205 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1071	-0-	-31 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	857	-0-	-290 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	868	N	384	-0-	-484 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	814	-0-	-146 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLINGIM WELL #: 1 RRCID -> 024859 COMPL. DATE 06/30/1966 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
01	1457	N	476	-0-	-981 B	-0-	288	1	188	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	736	-0-	-453 B	-0-	342	1	394	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	504	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	432	1	751	3	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	378	1	739	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1432	-0-	-38 B	-0-	540	1	892	3	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	558	1	793	3	N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	558	1	858	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1340	-0-	-100 B	-0-	540	1	800	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1138	-0-	-226 B	-0-	486	1	652	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	526	-0-	-854 B	-0-	180	1	346	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	353	-0-	-1042 B	-0-	216	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2046	-0-	-42 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2095	-0-	-5 B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1881	-0-	-320 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	258	-0-	-1902 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	97	-0-	-275 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	377	N	158	-0-	-219 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	575	-0-	-115 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	589	N	352	-0-	-237 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	690	N	524	-0-	-166 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	589	N	446	-0-	-143 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	144	-0-	-414 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	406	N	252	-0-	-154 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	652	-0-	-98 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	682	N	461	-0-	-221 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	720	N	518	-0-	-202 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	682	N	395	-0-	-287 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	761	-0-	-231 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	841	N	600	-0-	-241 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	471	-0-	-304 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	750	N	327	-0-	-423 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	651	N	480	-0-	-171 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	992	N	915	-0-	-77 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	992	N	596	-0-	-396 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2541	-0-	61 B	-4131	2541	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2395	-0-	-41 B	-4131	2395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4131											
03	2573	N	2538	-0-	-35 B	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2303	-0-	-157 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2285	-0-	-288 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2490	N	2262	-0-	-228 B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2440	-0-	-40 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2352	-0-	-18 B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2269	-0-	-56 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1079	-0-	-23 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1128	-0-	-72 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	978	-0-	-169 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1170	N	1108	-0-	-62 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	999	-0-	-51 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	916	-0-	-231 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 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
01	3944	N	3944	-0-	-0- B	-0-	169	1	3775	2	N	-0-					-0-
02	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	123	1	2951	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	115	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	3810	N	3486	-0-	-324 B	-0-	135	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	3286	N	3225	-0-	-61 B	-0-	138	1	3087	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2611	-0-	-179 B	-0-	144	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	3596	N	2679	-0-	-917 B	-0-	123	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	3224	N	2971	-0-	-253 B	-0-	111	1	2860	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	5764	N	5764	-0-	-0- B	-0-	109	1	5655	2	N	-0-					-0-
10	3425	N	3425	-0-	-0- B	-0-	122	1	3303	2	N	-0-					-0-
11	3263	N	3263	-0-	-0- B	-0-	117	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	5952	N	3265	-0-	-2687 B	-0-	121	1	3144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	363	-0-	-195 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	527	N	361	-0-	-166 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	527	N	378	-0-	-149 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5172	N	5172	-0-	-0- B	-0-	222	1	4950	2	N	-0-					-0-
02	3710	N	3710	-0-	-0- B	-0-	148	1	3562	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3327	N	3327	-0-	-0- B	-0-	132	1	3195	2	N	-0-					-0-
04	5010	N	3671	-0-	-1339 B	-0-	143	1	3528	2	N	-0-					-0-
05	3968	N	3367	-0-	-601 B	-0-	144	1	3223	2	N	-0-					-0-
06	3210	N	3023	-0-	-187 B	-0-	166	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3782	N	3665	-0-	-117 B	-0-	168	1	3497	2	N	-0-					-0-
08	3884	N	3884	-0-	-0- B	-0-	145	1	3739	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7213	N	7213	-0-	-0- B	-0-	137	1	7076	2	N	-0-					-0-
10	3698	N	3698	-0-	-0- B	-0-	131	1	3567	2	N	-0-					-0-
11	3750	N	3454	-0-	-296 B	-0-	124	1	3330	2	N	-0-					-0-
12	7440	N	3378	-0-	-4062 B	-0-	125	1	3253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	558	N	439	-0-	-119 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	477	-0-	-243 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	682	N	487	-0-	-195 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	558	N	409	-0-	-149 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	646	-0-	-104 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	682	N	64	-0-	-618 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	839	-0-	-61 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	868	N	280	-0-	-588 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1702	-0-	-38 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1651	-0-	-89 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1387	-0-	-442 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1661	-0-	-49 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1558	-0-	-92 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1599	-0-	-106 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HATCH-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	683	-0-	-30	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	713	N	523	-0-	-190	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	606	-0-	-24	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1252	-0-	-53	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1289	-0-	-106	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1191	-0-	-99	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	988	-0-	-345	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1192	-0-	-98	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1299	-0-	-3	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1233	-0-	-7	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3100	N	3122	-0-	22 B	22	3122	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2617	-0-	-22 B	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2741	-0-	-49 B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	2907	-0-	-123 B	-123	2907	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	3121	-0-	-10 B	-133	3121	2			N	-0-					-0-
06	3030	#	2911	-0-	-119 B	-252	2911	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	2912	-0-	-219 B	-471	2912	2			N	-0-					-0-
08	3131	#	2971	-0-	-160 B	-631	2971	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -631																	
09	3030	#	2932	-0-	-98 B	-729	2932	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2988	-0-	74 B	-655	2988	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2825	-0-	-55 B	-655	2825	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2705	-0-	-333 B	-655	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	446	-0-	-174 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	609	N	573	-0-	-36 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	439	-0-	-274 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	620	N	308	-0-	-312 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	263	-0-	-202 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	276	-0-	-144 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	248	N	86	-0-	-162 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	210	N	49	-0-	-161 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	279	N	26	-0-	-253 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4278	N	4160	-0-	-118 B	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
02	3316	N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	1851	-0-	-2303 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3341	-0-	-679 B	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	2620	-0-	-914 B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	4052	N	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	3659	N	3659	-0-	-0- B	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	4121	N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
11	3893	N	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	2329	-0-	-1546 B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	61	-0-	-156 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	217	N	90	-0-	-127 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	667	N	629	-0-	-38 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	611	-0-	-164 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	682	N	366	-0-	-316 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	558	N	381	-0-	-177 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403	N	284	-0-	-119 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INA WELL #: 1 RRCID -> 024912 COMPL. DATE 03/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02	290	N	285	-0-	-5 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	239	-0-	-164 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05	310	N	103	-0-	-207 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
07	186	N	72	-0-	-114 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 4 RRCID -> 024915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	N	2912	-0-	-715 B	-1811	558	1	2354	3	N	-0-			-0-
02	3190	N	2193	-0-	-997 B	-1811	504	1	1689	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1811															
03	2914	N	2338	-0-	-576 B	-0-	558	1	1780	3	N	-0-			-0-
04	2820	N	2595	-0-	-225 B	-0-	540	1	2055	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2313	-0-	-43 B	-0-	558	1	1755	3	N	-0-			-0-
06	3073	N	3073	-0-	-0- B	-0-	540	1	2533	3	N	-0-			-0-
07	3028	N	3028	-0-	-0- B	-0-	522	1	2506	3	N	-0-			-0-
08	3294	N	3294	-0-	-0- B	-0-	558	1	2736	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3229	N	3229	-0-	-0- B	-0-	540	1	2689	3	N	-0-			-0-
10	3038	N	2296	-0-	-742 B	-0-	450	1	1846	3	N	-0-			-0-
11	3180	N	2987	-0-	-193 B	-0-	540	1	2447	3	N	-0-			-0-
12	3348	N	1878	-0-	-1470 B	-0-	486	1	1392	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	522	N	448	-0-	-74 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	472	-0-	-148 B	-0-	472	3			N	-0-			-0-
04	420	N	222	-0-	-198 B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	783	N	780	-0-	-3 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	837	N	619	-0-	-218 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	728	-0-	-52 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	348	N	165	-0-	-183 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	49	-0-	-137 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	341	N	129	-0-	-212 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	372	N	210	-0-	-162 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	174	N	112	-0-	-62 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	247	-0-	-1241 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	959	-0-	-259 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1411	-0-	-29 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	1383	-0-	-1407 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1473	-0-	-480 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1753	-0-	-14 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	665	-0-	-110 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	696	N	604	-0-	-92 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	11	-0-	-733 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	651	N	547	-0-	-104 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	775	N	632	-0-	-143 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	558	N	355	-0-	-203 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	713	N	544	-0-	-169 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1879	-0-	-267 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1985	-0-	-92 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1263	-0-	-747 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	974	-0-	-1041 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1667	-0-	-253 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1743	-0-	-117 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1711	-0-	-180 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	23	-0-	-132 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	403	N	175	-0-	-228 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	589	N	368	-0-	-221 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	N	4716	-0-	-306 B	-0-	4659	3	57	9	Y	52	33	1			38
02	4582	N	4315	-0-	-267 B	-0-	4206	3	109	9	Y	99	102	1			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4774	N	3469	-0-	-1305 B	-0-	3422	3	47	9	Y	43	66	1			12
04	5230	N	5230	-0-	-0- B	-0-	5226	3	4	9	Y	4	12	1			4
05	4619	N	3818	-0-	-801 B	-0-	3797	3	21	9	Y	19					23
06	4779	N	4779	-0-	-0- B	-0-	4762	3	17	9	Y	15	33	1			5
07	5394	N	4756	-0-	-638 B	-0-	4708	3	48	9	Y	44	44	1			5
08	4663	N	4663	-0-	-0- B	-0-	4632	3	31	9	Y	28					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5069	N	5069	-0-	-0- B	-0-	5054	3	15	9	Y	14					47
10	4805	N	4805	-0-	-0- B	-0-	4726	3	79	9	Y	72	83	1			36
11	4897	N	4897	-0-	-0- B	-0-	4818	3	79	9	Y	72	69	1			39
12	5296	N	5296	-0-	-0- B	-0-	5180	3	116	9	Y	105	140	1			4

TOTAL GAS PROD: 55,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	139	-0-	-605	B	-0-	126	1	13	3	N	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	450	1	1237	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	486	1	1137	3	N	-0-			-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1049	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1281	-0-	-517	B	-0-	468	1	813	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1531	-0-	-29	B	-0-	540	1	991	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1523	-0-	-120	B	-0-	558	1	965	3	N	-0-			-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	558	1	948	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530	N	1390	-0-	-140	B	-0-	540	1	850	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1449	-0-	-70	B	-0-	558	1	891	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85	B	-0-	540	1	845	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	981	-0-	-445	B	-0-	468	1	513	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1592	3	N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	126	1	379	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	468	1	2229	3	N	-0-			-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2092	3	N	-0-			-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	468	1	1660	3	N	-0-			-0-
06	2610	N	2591	-0-	-19	B	-0-	522	1	2069	3	N	-0-			-0-
07	2728	N	2571	-0-	-157	B	-0-	558	1	2013	3	N	-0-			-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1990	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2580	N	2437	-0-	-143	B	-0-	540	1	1897	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2474	-0-	-99	B	-0-	558	1	1916	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2356	-0-	-104	B	-0-	540	1	1816	3	N	-0-			-0-
12	2511	N	1666	-0-	-845	B	-0-	468	1	1198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-			-0-
02	1769	N	1689	-0-	-80	B	-0-	1689	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1829	N	1786	-0-	-43	B	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	B	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
05	1798	N	1256	-0-	-542	B	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	3			N	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3			N	-0-			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1830	N	1652	-0-	-178	B	-0-	1652	3			N	-0-			-0-
10	1829	N	1756	-0-	-73	B	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
12	1705	N	1617	-0-	-88	B	-0-	1617	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1159	-0-	-298 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1040	-0-	-352 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1058	-0-	-275 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	981	-0-	-129 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	681	-0-	-435 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	952	-0-	-68 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2536	-0-	-99 B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	1636	-0-	-875 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2259	-0-	-190 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2639	-0-	-89 B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2518	-0-	-62 B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2274	-0-	-454 B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1086	-0-	-92 B	-0-	310	1	776	3	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	290	1	671	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1021	-0-	-95 B	-0-	310	1	711	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	300	1	728	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	889	-0-	-134 B	-0-	280	1	609	3	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	300	1	697	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	310	1	700	3	N	-0-					-0-
08	899	N	634	-0-	-265 B	-0-	310	1	324	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	857	-0-	-133 B	-0-	300	1	557	3	N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	310	1	768	3	N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	300	1	717	3	N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	300	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	762	-0-	-695 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1227	-0-	-136 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	986	-0-	-316 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	837	-0-	-434 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	915	-0-	-135 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1090	-0-	-140 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: L 1L RRCID -> 024944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	837	N	347	-0-	-490 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	754	N	696	-0-	-58 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	744	N	347	-0-	-397 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	589	N	403	-0-	-186 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	341	N	168	-0-	-173 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	293	-0-	-97 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: T 1T RRCID -> 024950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - P&A 11-20-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		150	-0-	150 B	150	150	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1265	-0-	1265 B	1415	1265	3			N	-0-					-0-
08	2352	N	937	-0-	-1415 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	706	-0-	-524 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	1271	#	636	-0-	-635 B	-635	636	3			N	-0-					-0-
11	900	N	613	-0-	-287 B	-635	613	3			N	-0-					-0-
12	744	N	395	-0-	-349 B	-635	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	242	-0-	-161 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	270	N	183	-0-	-87 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	310	N	165	-0-	-145 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	270	N	159	-0-	-111 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	957	N	875	-0-	-82 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	961	N	780	-0-	-181 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1261	-0-	-73 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1155	-0-	-165 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1184	-0-	-149 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1293	-0-	-57 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1288	-0-	-45 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	270	1	839	3	N	-0-			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	290	1	1212	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	300	1	1134	3	N	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	300	1	1058	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1030	-0-	-582 B	-0-	220	1	810	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1341	-0-	-39 B	-0-	300	1	1041	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	936	-0-	-459 B	-0-	310	1	626	3	N	-0-			-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	310	1	1232	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	300	1	1212	3	N	-0-			-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	310	1	1096	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1398	-0-	-102 B	-0-	270	1	1128	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1239	-0-	-311 B	-0-	260	1	979	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
02	1073	N	987	-0-	-86 B	-0-	987	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	1005	-0-	-45 B	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	769	-0-	-285 B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	972	-0-	-82 B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
11	1020	N	1014	-0-	-6 B	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
12	1085	N	960	-0-	-125 B	-0-	960	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 024969 COMPL. DATE 09/28/1973 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
01	1240	N	502	-0-	-738 B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	582	-0-	-565 B	-0-	582	3			N	-0-			-0-
06	990	N	631	-0-	-359 B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
07	930	N	662	-0-	-268 B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
08	589	N	309	-0-	-280 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630	N	497	-0-	-133 B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-			-0-
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-			-0-
12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	2843	-0-	-288 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2929	N	2587	-0-	-342 B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2438	-0-	-322 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2258	-0-	-501 B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1216	-0-	-1295 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	3115	N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2975	N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
10	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2974	-0-	-26 B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2814	-0-	-255 B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	928	N	907	-0-	-21 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	930	N	789	-0-	-141 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	961	N	382	-0-	-579 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	908	-0-	-52 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	992	N	694	-0-	-298 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	501	-0-	-429 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	561	-0-	-710 B	-0-	210	1	351	3	N	-0-					-0-
02	986	N	580	-0-	-406 B	-0-	260	1	320	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	260	1	636	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	230	1	448	3	N	-0-					-0-
05	620	N	299	-0-	-321 B	-0-	150	1	149	3	N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	210	1	397	3	N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	200	1	599	3	N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	300	1	691	3	N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	310	1	548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	809	-0-	-431 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1029	-0-	-87 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2266	-0-	-183 B	-0-	645	1	1621	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1101	-0-	-900 B	-0-	583	1	518	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	585	1	1516	3	N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	678	1	1710	3	N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	654	1	1427	3	N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	632	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2066	-0-	-414 B	-0-	654	1	1412	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1707	-0-	-370 B	-0-	724	1	983	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2095	-0-	-335 B	-0-	704	1	1391	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2076	-0-	-1 B	-0-	796	1	1280	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	785	1	1435	3	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	922	1	1376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	881	-0-	-421 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	902	-0-	-400 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1188	-0-	-222 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1322	-0-	-166 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1433	-0-	-104 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1152	-0-	-367 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1403	-0-	-209 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1391	-0-	-159 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1323	-0-	-103 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1120	-0-	-306 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1344	-0-	-66 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1377	-0-	-18 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1332	-0-	-63 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	928	N	909	-0-	-19 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	961	N	775	-0-	-186 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	960	N	957	-0-	-3 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	902	-0-	-58 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	930	N	824	-0-	-106 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2263	N	1676	-0-	-587 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1692	-0-	-512 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1988	-0-	-58 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1730	-0-	-68 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2246	-0-	-141 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2199	-0-	-111 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2207	-0-	-43 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1867	-0-	-396 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5086	N	5086	-0-	-0- B	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	3821	N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	N	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4920	N	4798	-0-	-122 B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	5293	N	5293	-0-	-0- B	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5029	N	5029	-0-	-0- B	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	4960	N	4596	-0-	-364 B	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	5301	N	4768	-0-	-533 B	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5040	N	4836	-0-	-204 B	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	4913	N	4913	-0-	-0- B	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
11	4631	N	4631	-0-	-0- B	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	4991	N	4044	-0-	-947 B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2635	N	1310	-0-	-1325 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	837	-0-	-1541 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1964	-0-	-454 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1130	-0-	-130 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1424	-0-	-466 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	881	-0-	-297 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	316	-0-	-1079 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	5476	N	5476	-0-	-0- B	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	4588	N	4588	-0-	-0- B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5301	N	5292	-0-	-9 B	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5310	N	4669	-0-	-641 B	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4898	N	4706	-0-	-192 B	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
06	5130	N	4677	-0-	-453 B	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
07	4839	N	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	4720	N	4720	-0-	-0- B	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4680	N	4392	-0-	-288 B	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4836	N	4504	-0-	-332 B	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	4560	N	4312	-0-	-248 B	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	4526	N	4148	-0-	-378 B	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	754	N	664	-0-	-90 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	579	-0-	-382 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	713	N	395	-0-	-318 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	570	N	310	-0-	-260 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	682	N	200	-0-	-482 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	620	N	466	-0-	-154 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	256	-0-	-116 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	127	-0-	-83 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 024993 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	N	2351	-0-	-532 B	-0-	105	1	2246	3	N	-0-					-0-
02	2552	N	2258	-0-	-294 B	-0-	98	1	2160	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2536	-0-	-68 B	-0-	104	1	2432	3	N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	101	1	2217	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	1928	-0-	-490 B	-0-	102	1	1826	3	N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	104	1	2374	3	N	-0-					-0-
07	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	106	1	2416	3	N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	105	1	2100	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	104	1	2395	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	2142	-0-	-369 B	-0-	107	1	2035	3	N	-0-					-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	111	1	2370	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2337	-0-	-236 B	-0-	114	1	2223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	295	-0-	-263 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	580	N	528	-0-	-52 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	4433	N	4433	-0-	-0- B	-0-	190	1	4243	2	N	-0-			-0-
02	5072	N	5072	-0-	-0- B	-0-	203	1	4869	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4962	N	4962	-0-	-0- B	-0-	197	1	4765	2	N	-0-			-0-
04	5130	N	5130	-0-	-0- B	-0-	199	1	4931	2	N	-0-			-0-
05	5425	N	5067	-0-	-358 B	-0-	217	1	4850	2	N	-0-			-0-
06	4800	N	3961	-0-	-839 B	-0-	218	1	3743	2	N	-0-			-0-
07	5301	N	4900	-0-	-401 B	-0-	225	1	4675	2	N	-0-			-0-
08	5696	N	5696	-0-	-0- B	-0-	213	1	5483	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	10684	N	10684	-0-	-0- B	-0-	203	1	10481	2	N	-0-			-0-
10	5630	N	5630	-0-	-0- B	-0-	200	1	5430	2	N	-0-			-0-
11	5520	N	5343	-0-	-177 B	-0-	192	1	5151	2	N	-0-			-0-
12	11036	N	5253	-0-	-5783 B	-0-	195	1	5058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
02	406	N	387	-0-	-19 B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	377	-0-	-119 B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
05	403	N	196	-0-	-207 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
06	360	N	307	-0-	-53 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07	341	N	192	-0-	-149 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
08	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
12	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2728	N	2437	-0-	-291 B	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
02	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3079	N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-			-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
05	3069	N	2445	-0-	-624 B	-0-	2445	3			N	-0-			-0-
06	2970	N	2743	-0-	-227 B	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
07	2697	N	2655	-0-	-42 B	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
10	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3013	-0-	13 B	13	3013	3			N	-0-			-0-
12	2914	N	2685	-0-	-229 B	-0-	2685	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1364	N	1352	-0-	-12 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1247	-0-	-29 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1271	-0-	-49 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1067	-0-	-266 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1115	-0-	-205 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1655	-0-	-27 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1732	-0-	-66 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1430	-0-	-250 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1455	-0-	-312 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1623	-0-	-57 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1498	-0-	-122 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1582	-0-	-30 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1839	-0-	-362 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1887	-0-	-183 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1391	-0-	-686 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1897	-0-	-56 B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1867	-0-	-203 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1822	-0-	-98 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1186	-0-	-736 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	961	N	832	-0-	-129 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	870	N	742	-0-	-128 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	806	N	633	-0-	-173 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	843	-0-	-57 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	868	N	805	-0-	-63 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	868	N	617	-0-	-251 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOLA WELL #: 1 RRCID -> 025003 COMPL. DATE 08/26/1966 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
01	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	232	N	188	-0-	-44 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	160	-0-	-88 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	1001	-0-	-22 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	957	N	943	-0-	-14 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	976	-0-	-47 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	682	-0-	-341 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	942	-0-	-78 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	992	N	976	-0-	-16 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1395	N	1255	-0-	-140 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	900	-0-	-405 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1006	-0-	-110 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	961	N	336	-0-	-625 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	960	N	672	-0-	-288 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	961	N	762	-0-	-199 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	310	-0-	-350 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	899	N	661	-0-	-238 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	735	-0-	-405 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	899	N	763	-0-	-136 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	672	-0-	-78 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	720	N	639	-0-	-81 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	696	N	681	-0-	-15 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	342	-0-	-371 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	805	-0-	-280 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	899	N	727	-0-	-172 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1581	N	1570	-0-	-11 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1487	-0-	-50 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1133	-0-	-448 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1454	-0-	-106 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1395	-0-	-93 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	837	N	359	-0-	-478 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	531	-0-	-492 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1989	-0-	-418 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2339	-0-	-151 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1619	-0-	-520 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2172	-0-	-288 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2172	-0-	-246 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2099	-0-	-61 B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2166	-0-	-4 B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2459	-0-	-145 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2237	-0-	-141 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2401	-0-	-17 B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2298	-0-	-72 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1887	-0-	-500 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2304	-0-	-186 B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2374	-0-	-75 B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2286	-0-	-54 B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2194	-0-	-193 B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	744	N	467	-0-	-277 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	527	N	443	-0-	-84 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	589	N	472	-0-	-117 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	96	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	3900	N	3900	-0-	-0- B	-0-	156	1	3744	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3956	N	3956	-0-	-0- B	-0-	157	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	4179	N	4179	-0-	-0- B	-0-	162	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	4354	N	4354	-0-	-0- B	-0-	187	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	3840	N	2502	-0-	-1338 B	-0-	138	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	4309	N	3518	-0-	-791 B	-0-	161	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	5401	N	5401	-0-	-0- B	-0-	202	1	5199	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10478	N	10478	-0-	-0- B	-0-	199	1	10279	2	N	-0-					-0-
10	6079	N	6079	-0-	-0- B	-0-	216	1	5863	2	N	-0-					-0-
11	5693	N	5693	-0-	-0- B	-0-	204	1	5489	2	N	-0-					-0-
12	10819	N	5912	-0-	-4907 B	-0-	219	1	5693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1675	-0-	-36 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1760	-0-	-7 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1605	-0-	-105 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1291	-0-	-507 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1697	-0-	-13 B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1654	-0-	-20 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1538	-0-	-172 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1524	-0-	-57 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	868	N	661	-0-	-207 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	805	-0-	-65 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	868	N	819	-0-	-49 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDADE WELL #: 1 RRCID -> 025030 COMPL. DATE 01/13/1966 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
02	2842	N	2517	-0-	-325 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2709	-0-	-205 B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2550	-0-	-120 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2171	-0-	-526 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	1162	-0-	-1598 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	1975	-0-	-846 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	638	N	596	-0-	-42 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	490	-0-	-316 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	651	N	258	-0-	-393 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	465	N	369	-0-	-96 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	318	-0-	-162 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	957	-0-	-128 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	850	-0-	-194 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	883	-0-	-202 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	930	N	815	-0-	-115 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	899	N	670	-0-	-229 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	961	N	865	-0-	-96 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	725	N	674	-0-	-51 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	720	N	650	-0-	-70 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	806	N	492	-0-	-314 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2077	-0-	-372 B	-0-	93	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	2204	N	1995	-0-	-209 B	-0-	87	1	1908	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2226	-0-	-99 B	-0-	91	1	2135	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1991	-0-	-19 B	-0-	87	1	1904	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1640	-0-	-499 B	-0-	87	1	1553	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2108	-0-	-52 B	-0-	88	1	2020	3	N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	91	1	2088	3	N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	91	1	1821	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	89	1	2067	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1722	-0-	-448 B	-0-	86	1	1636	3	N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	96	1	2050	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2029	-0-	-203 B	-0-	99	1	1930	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIXON WELL #: 1 RRCID -> 025045 COMPL. DATE 07/15/1968 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1779	-0-		-546	B	-0-	221	1	1558	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	915	-0-		-709	B	-0-	118	1	797	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1010	-0-		-633	B	-0-	131	1	879	3	N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-		-0-	B	-0-	183	1	1632	3	N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-	157	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-		-0-	B	-0-	235	1	1653	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1240	-0-		-651	B	-0-	150	1	1090	3	N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-		-0-	B	-0-	236	1	1956	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1932	N	1932	-0-		-0-	B	-0-	218	1	1714	3	N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-		-0-	B	-0-	234	1	1784	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	1887	-0-		-243	B	-0-	226	1	1661	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1753	-0-		-231	B	-0-	253	1	1500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1261	-0-		-413	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-		-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	669	-0-		-509	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-		-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	950	-0-		-197	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-		-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	372	-0-		-1240	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1496	N	1496	-0-		-0-	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-		-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-		-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	877	-0-		-673	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1376	-0-		-298	B	-0-	171	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	765	-0-		-337	B	-0-	99	1	666	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	743	-0-		-466	B	-0-	96	1	647	3	N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-		-64	B	-0-	93	1	649	3	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-		-0-	B	-0-	125	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	737	-0-		-627	B	-0-	89	1	648	3	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1200	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1156	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1223	-0-		-67	B	-0-	146	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1011	-0-		-291	B	-0-	146	1	865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1052	-0-	-405 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1261	-0-	-15 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1097	-0-	-236 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1272	-0-	-48 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1297	-0-	-36 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 025054 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	837	N	714	-0-	-123 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1272	-0-	-78 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1010	-0-	-370 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	413	-0-	-889 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1282	-0-	-144 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1094	-0-	-332 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	N	4085	-0-	-565 B	-0-	182	1	3903	3	N	-0-					-0-
02	4205	N	3968	-0-	-237 B	-0-	173	1	3795	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4445	N	4445	-0-	-0- B	-0-	182	1	4263	3	N	-0-					-0-
04	4036	N	4036	-0-	-0- B	-0-	177	1	3859	3	N	-0-					-0-
05	4247	N	3531	-0-	-716 B	-0-	187	1	3344	3	N	-0-					-0-
06	4290	N	4234	-0-	-56 B	-0-	177	1	4057	3	N	-0-					-0-
07	4334	N	4334	-0-	-0- B	-0-	182	1	4152	3	N	-0-					-0-
08	3822	N	3822	-0-	-0- B	-0-	181	1	3641	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4266	N	4266	-0-	-0- B	-0-	177	1	4089	3	N	-0-					-0-
10	4340	N	3697	-0-	-643 B	-0-	184	1	3513	3	N	-0-					-0-
11	4244	N	4244	-0-	-0- B	-0-	190	1	4054	3	N	-0-					-0-
12	4402	N	4082	-0-	-320 B	-0-	199	1	3883	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4092	N	3628	-0-	-464 B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
02	3567	N	2443	-0-	-1124 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4070	N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3441	-0-	-69 B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3314	-0-	-616 B	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3521	-0-	-44 B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	3580	N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3550	N	3550	-0-	-0- B	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
10	3536	N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
11	3450	N	3327	-0-	-123 B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	3074	-0-	-584 B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3348	N	2697	-0-	-651 B	-0-	120	1	2577	3	N	-0-			-0-
02	2929	N	2571	-0-	-358 B	-0-	112	1	2459	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3007	N	2903	-0-	-104 B	-0-	119	1	2784	3	N	-0-			-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	116	1	2525	3	N	-0-			-0-
05	2759	N	2278	-0-	-481 B	-0-	121	1	2157	3	N	-0-			-0-
06	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	118	1	2712	3	N	-0-			-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	121	1	2771	3	N	-0-			-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	121	1	2434	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	120	1	2765	3	N	-0-			-0-
10	2883	N	2487	-0-	-396 B	-0-	124	1	2363	3	N	-0-			-0-
11	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	130	1	2765	3	N	-0-			-0-
12	2976	N	2717	-0-	-259 B	-0-	133	1	2584	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSCHNER (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
01	3286	N	1934	-0-	-1352 B	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
02	2871	N	1794	-0-	-1077 B	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1829	N	766	-0-	-1063 B	-0-	766	3			N	-0-			-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
05	1922	N	1541	-0-	-381 B	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
07	2232	N	1789	-0-	-443 B	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
08	1550	N	1004	-0-	-546 B	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1740	N	1197	-0-	-543 B	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSCHNER (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
01	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
02	435	N	414	-0-	-21 B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
04	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
05	434	N	239	-0-	-195 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
07	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
12	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1333	N	1000	-0-	-333 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	806	N	68	-0-	-738 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	939	-0-	-171 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1101	-0-	-339 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1241	-0-	-92 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 025076 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
01	3689	N	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2552	N	1636	-0-	-916 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3293	N	3293	-0-	-0- B	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	3385	N	3385	-0-	-0- B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
07	3466	N	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	1260	-0-	-1685 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3568	N	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3524	N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	3383	N	3383	-0-	-0- B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3229	-0-	-460 B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2418	N	2235	-0-	-183 B	-0-	713	1	1522	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2104	-0-	-129 B	-0-	644	1	1460	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	713	1	1727	3	N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	690	1	1701	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	1707	-0-	-556 B	-0-	506	1	1201	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2344	-0-	-26 B	-0-	690	1	1654	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2460	-0-	-20 B	-0-	713	1	1747	3	N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	713	1	1644	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2240	-0-	-100 B	-0-	690	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2175	-0-	-274 B	-0-	713	1	1462	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2235	-0-	-45 B	-0-	690	1	1545	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1877	-0-	-448 B	-0-	667	1	1210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	101	-0-	-116 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	232	N	69	-0-	-163 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1367	-0-	-90 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1103	-0-	-416 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1485	-0-	-3 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1424	-0-	-166 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1286	-0-	-184 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	852	-0-	-605 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	121	1	2694	2	N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	83	1	1979	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	76	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2085	-0-	-645 B	-0-	81	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1917	-0-	-284 B	-0-	82	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1619	-0-	-241 B	-0-	89	1	1530	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1984	-0-	-186 B	-0-	91	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	82	1	2121	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	4125	-0-	1125 B	1125	78	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2151	-0-	-949 B	176	76	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2187	N	2011	-0-	-176 B	-0-	72	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	4278	#	1990	-0-	-2288 B	-2288	74	1	1916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	71	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	106	1	2534	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	105	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	104	1	2580	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2628	-0-	-193 B	-0-	113	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1897	-0-	-653 B	-0-	104	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2475	-0-	-284 B	-0-	113	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3164	-0-	64 B	64	118	1	3046	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 64																	
09	3000	N	6066	-0-	3066 B	3130	115	1	5951	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3301	-0-	201 B	3331	117	1	3184	2	N	-0-					-0-
11	6460	R	3129	-0-	-3331 B	-0-	112	1	3017	2	N	-0-					-0-
12	6262	#	3215	-0-	-3047 B	-3047	119	1	3096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3613	N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3390	N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3658	N	3340	-0-	-318 B	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3510	N	3337	-0-	-173 B	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3627	N	3564	-0-	-63 B	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	3361	N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	3441	N	3251	-0-	-190 B	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	3565	N	3111	-0-	-454 B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	3251	-0-	-109 B	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	3335	N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
11	3427	N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	1150	-0-	-59	B	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1148	-0-	-52	B	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	978	-0-	-262	B	-0-	978	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1200	N	1181	-0-	-19	B	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	1199	-0-	-10	B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
02	1566	N	1526	-0-	-40	B	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1705	N	1439	-0-	-266	B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1459	-0-	-131	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1459	-0-	-184	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	1493	-0-	-57	B	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	1487	-0-	-1	B	-0-	1487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 025092 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 01/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1984	N	1726	-0-	-258	B	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
02	2146	N	1949	-0-	-197	B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
05	2077	N	1635	-0-	-442	B	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
06	2160	N	1785	-0-	-375	B	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	1740	-0-	-58	B	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	1659	-0-	-356	B	-0-	1659	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	709	-0-	-422 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1370	-0-	-87 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	110	-0-	-913 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	522	N	496	-0-	-26 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	503	-0-	-117 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	527	N	328	-0-	-199 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2557	-0-	46 B	-4943	2557	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2380	-0-	-114 B	-4943	2380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4943											
03	2604	N	2474	-0-	-130 B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2261	-0-	-199 B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2211	-0-	-331 B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2460	N	2214	-0-	-246 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2435	-0-	-76 B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7590	N	7590	-0-	-0- B	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
02	8700	N	7564	-0-	-1136 B	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	8277	N	6982	-0-	-1295 B	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
04	7474	N	7474	-0-	-0- B	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
05	8236	N	8236	-0-	-0- B	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
06	8584	N	8584	-0-	-0- B	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
07	8410	N	8410	-0-	-0- B	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
08	8246	N	7186	-0-	-1060 B	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	8686	N	8686	-0-	-0- B	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
10	8643	N	8643	-0-	-0- B	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
11	8097	N	8097	-0-	-0- B	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
12	8990	N	7836	-0-	-1154 B	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2645	-0-	41 B	-143	2645	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2493	-0-	-88 B	-143	2493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-143											
03	2728	N	2677	-0-	-51 B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2443	-0-	-107 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2103	-0-	-563 B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2730	N	2444	-0-	-286 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2516	-0-	-150 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3161	N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	3509	N	2884	-0-	-625 B	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2728	-0-	-682 B	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3076	N	3076	-0-	-0- B	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3119	N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3014	N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	3193	N	2850	-0-	-343 B	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	3183	N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3078	N	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3299	N	3299	-0-	-0- B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	3148	N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
12	3193	N	3177	-0-	-16 B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2037	-0-	-40 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1906	-0-	-66 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2007	-0-	-70 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1913	-0-	-67 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1454	-0-	-592 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1906	-0-	-164 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1845	-0-	-139 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3007	N	2477	-0-	-530 B	-0-	111	1	2366	3	N	-0-					-0-
02	2668	N	2363	-0-	-305 B	-0-	103	1	2260	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2618	-0-	-141 B	-0-	107	1	2511	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2344	-0-	-56 B	-0-	103	1	2241	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1971	-0-	-540 B	-0-	104	1	1867	3	N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	109	1	2489	3	N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	117	1	2668	3	N	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	116	1	2337	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	111	1	2563	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2320	-0-	-470 B	-0-	116	1	2204	3	N	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	121	1	2578	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2532	-0-	-227 B	-0-	124	1	2408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1589	-0-	-85 B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1202	-0-	-538 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1480	-0-	-349 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1715	-0-	-641 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3150	N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	1888	-0-	-809 B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	3060	N	1565	-0-	-1495 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1998	-0-	-730 B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3739	N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	3482	N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4183	N	4183	-0-	-0- B	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
10	4839	N	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	4914	N	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	4548	N	4548	-0-	-0- B	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDY WELL #: 1 RRCID -> 025111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	930	N	760	-0-	-170 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	783	N	699	-0-	-84 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	628	-0-	-85 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	744	N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	581	-0-	-169 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1140	-0-	-107 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1209	-0-	-31 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1117	-0-	-83 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	906	-0-	-303 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1193	-0-	-97 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1235	-0-	-5 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1066	-0-	-174 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1492	-0-	-244 B	-10015	1492	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1353	-0-	-39 B	-10015	1353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10015																	
03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1189	-0-	-251 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	598	-0-	-859 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1448	-0-	-112 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1495	-0-	-24 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1379	-0-	-109 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1989	-0-	-41 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2114	-0-	-25 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1946	-0-	-94 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1524	-0-	-615 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1999	-0-	-16 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1898	-0-	-172 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1895	-0-	-58 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	725	N	677	-0-	-48 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	713	N	442	-0-	-271 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620	N	421	-0-	-199 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	550	-0-	-50 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	558	N	444	-0-	-114 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	1908	-0-	-762 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2264	-0-	-433 B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2675	-0-	-55 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2559	-0-	-200 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	1755	-0-	-1004 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	896	-0-	-127	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	648	-0-	-312	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	870	N	859	-0-	-11	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	682	N	583	-0-	-99	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
01	1643	N	2655	-0-	1012	B	-6992	280	1	2375	3	N	-0-					-0-
02	754	N	1180	-0-	426	B	-6566	100	1	1080	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6566																		
03	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1717	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2367	-0-	-213	B	-0-	260	1	2107	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	495	-0-	-776	B	-0-	170	1	325	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	960	-0-	-870	B	-0-	100	1	860	3	N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2164	3	N	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2470	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2886	N	2886	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2596	3	N	-0-					-0-
10	3064	N	3064	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2754	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	2427	-0-	-273	B	-0-	280	1	2147	3	N	-0-					-0-
12	3043	N	3043	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
01	2573	N	2531	-0-	-42	B	-0-	1023	1	1508	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	1048	-0-	-1243	B	-0-	462	1	586	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1907	-0-	-46	B	-0-	891	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2339	-0-	-121	B	-0-	924	1	1415	3	N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	627	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	990	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	1400	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2430	N	2311	-0-	-119	B	-0-	990	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	1445	3	N	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	B	-0-	990	1	1466	3	N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	1441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNEED WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1338	-0-	-398	B	-0-	166	1	1172	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	695	-0-	-523	B	-0-	90	1	605	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1019	3	N	-0-			-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1516	3	N	-0-			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1014	3	N	-0-			-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1270	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1149	-0-	-587	B	-0-	139	1	1010	3	N	-0-			-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	177	1	1468	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1440	N	1427	-0-	-13	B	-0-	161	1	1266	3	N	-0-			-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1313	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1402	-0-	-188	B	-0-	168	1	1234	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1105	-0-	-383	B	-0-	159	1	946	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	929	-0-	-745	B	-0-	929	3			N	-0-			-0-
02	957	N	573	-0-	-384	B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
05	620	N	62	-0-	-558	B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	2190	N	742	-0-	-1448	B	-0-	742	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1028	-0-	-305	B	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
11	1710	N	1476	-0-	-234	B	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1371	-0-	-334	B	-0-	254	1	1117	3	N	-0-			-0-
02	1305	N	1218	-0-	-87	B	-0-	235	1	983	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550	N	1411	-0-	-139	B	-0-	253	1	1158	3	N	-0-			-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1303	3	N	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1168	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	253	1	1397	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	B	-0-	259	1	1304	3	N	-0-			-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1190	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1650	N	1577	-0-	-73	B	-0-	249	1	1328	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1500	-0-	-50	B	-0-	248	1	1252	3	N	-0-			-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1327	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1306	-0-	-337	B	-0-	224	1	1082	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNEED 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
01	2697	N	1586	-0-	-1111 B	-0-	310	1	1276	3	N	-0-			-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	290	1	1493	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	310	1	1138	3	N	-0-			-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	300	1	1446	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1046	-0-	-845 B	-0-	240	1	806	3	N	-0-			-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	300	1	1128	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1048	-0-	-750 B	-0-	300	1	748	3	N	-0-			-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	310	1	1204	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	300	1	1635	3	N	-0-			-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	310	1	1865	3	N	-0-			-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	300	1	1662	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1657	-0-	-358 B	-0-	310	1	1347	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: L 1 RRCID -> 025131 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	461	-0-	-221 B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	177	-0-	-164 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
05	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
07	713	N	34	-0-	-679 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-			-0-
10	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			-0-
12	620	N	260	-0-	-360 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
02	1015	N	677	-0-	-338 B	-0-	677	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-			-0-
05	713	N	575	-0-	-138 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
06	600	N	469	-0-	-131 B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
07	868	N	205	-0-	-663 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
08	589	N	451	-0-	-138 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-			-0-
10	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-			-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
12	806	N	716	-0-	-90 B	-0-	716	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1426	N	637	-0-	-789 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	593	-0-	-712 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1350	-0-	-448 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	464	N	403	-0-	-61 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	713	1	2056	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	1958	-0-	-420 B	-0-	598	1	1360	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	667	1	1366	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	1791	-0-	-879 B	-0-	529	1	1262	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2036	-0-	-72 B	-0-	529	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	690	1	1664	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1643	-0-	-217 B	-0-	598	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	713	1	1958	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	690	1	1837	3	N	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	506	1	1232	3	N	-0-					-0-
11	2580	N	1920	-0-	-660 B	-0-	598	1	1322	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2061	-0-	-543 B	-0-	598	1	1463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	651	N	222	-0-	-429 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	630	N	394	-0-	-236 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	620	N	65	-0-	-555 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK 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
01	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1598	-0-	-231 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1652	-0-	-118 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1146	-0-	-683 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1695	-0-	-10 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1653	-0-	-87 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1079	-0-	-626 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3881	N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	4205	N	3537	-0-	-668 B	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	3365	-0-	-789 B	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	3750	N	3734	-0-	-16 B	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	3820	N	3820	-0-	-0- B	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3703	N	3703	-0-	-0- B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3844	N	3554	-0-	-290 B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
08	3862	N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3690	N	3608	-0-	-82 B	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3681	N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	3750	N	3535	-0-	-215 B	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	3720	N	3614	-0-	-106 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	775	-0-	-327 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	911	-0-	-139 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	837	N	404	-0-	-433 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	930	N	773	-0-	-157 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	930	N	816	-0-	-114 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	N	2769	-0-	-47 B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	3045	#	2515	-0-	-530 B	-530	2515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -530																	
03	3255	#	2338	-0-	-917 B	-1447	2338	2			N	-0-					-0-
04	3150	#	2514	-0-	-636 B	-2083	2514	2			N	-0-					-0-
05	3255	#	2529	-0-	-726 B	-2809	2529	2			N	-0-					-0-
06	3150	#	2366	-0-	-784 B	-3593	2366	2			N	-0-					-0-
07	3255	#	2358	-0-	-897 B	-4490	2358	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2301	-0-	-241 B	-4490	2301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3960 CANCELLED UNDERAGE -> -530																	
09	2370	N	2300	-0-	-70 B	-3960	2300	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2476	-0-	120 B	-3840	2476	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2290	-0-	70 B	-3770	2290	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2274	-0-	-113 B	-3770	2274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5065	N	5065	-0-	-0- B	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	5046	N	4614	-0-	-432 B	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5115	N	4442	-0-	-673 B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4890	N	4299	-0-	-591 B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	4929	N	4880	-0-	-49 B	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	4290	N	3936	-0-	-354 B	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
07	4433	N	4314	-0-	-119 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4867	N	4731	-0-	-136 B	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4731	N	4731	-0-	-0- B	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	4309	N	3640	-0-	-669 B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	4590	N	4551	-0-	-39 B	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4898	N	4128	-0-	-770 B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STENCIL WELL #: 1 RRCID -> 025148 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	996	-0-	-27 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	986	N	864	-0-	-122 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	960	N	918	-0-	-42 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	961	N	953	-0-	-8 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	825	-0-	-198 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1663	-0-	-797 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1975	-0-	-536 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2395	-0-	-35 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2440	-0-	-9 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1859	-0-	-621 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3811	-0-	711 B	711	540	1	3271	3	N	-0-			-0-
02	2549	N	1838	-0-	-711 B	-0-	522	1	1316	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2294	N	1783	-0-	-511 B	-0-	540	1	1243	3	N	-0-			-0-
04	3690	#	1965	-0-	-1725 B	-1725	540	1	1425	3	N	-0-			-0-
05	3813	#	1460	-0-	-2353 B	-4078	432	1	1028	3	N	-0-			-0-
06	3690	#	618	-0-	-3072 B	-7150	144	1	474	3	N	-0-			-0-
07	3813	#	2046	-0-	-1767 B	-8917	486	1	1560	3	N	-0-			-0-
08	3813	#	1940	-0-	-1873 B	-10790	558	1	1382	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10790															
09	3690	#	1919	-0-	-1771 B	-12561	522	1	1397	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1605	-0-	-441 B	-12561	468	1	1137	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	3857	-0-	1967 B	-10594	540	1	3317	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1337	-0-	-647 B	-10594	486	1	851	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2170	N	2008	-0-	-162 B	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
02	2001	N	1798	-0-	-203 B	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108	N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	1878	-0-	-72 B	-0-	1878	3			N	-0-			-0-
05	1922	N	1587	-0-	-335 B	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
06	1980	N	1961	-0-	-19 B	-0-	1961	3			N	-0-			-0-
07	1953	N	1840	-0-	-113 B	-0-	1840	3			N	-0-			-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
11	1980	N	1896	-0-	-84 B	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
12	2108	N	1854	-0-	-254 B	-0-	1854	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1767	N	1441	-0-	-326 B	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1369	-0-	-281 B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1442	-0-	-232 B	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1650	N	1588	-0-	-62 B	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1380	-0-	-263 B	-0-	1380	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025156 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: A 3 RRCID -> 025158 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	357	N	-0-	-0-	-357 B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TAYLOR 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
01	2263	N	2126	-0-	-137 B	-0-	310	1	1816	3	N	-0-			-0-
02	2175	N	2000	-0-	-175 B	-0-	290	1	1710	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2294	N	2074	-0-	-220 B	-0-	310	1	1764	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1957	-0-	-113 B	-0-	300	1	1657	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	1709	-0-	-430 B	-0-	230	1	1479	3	N	-0-			-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	300	1	1712	3	N	-0-			-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	280	1	1754	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	260	1	1507	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	280	1	1787	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	2011	-0-	-35 B	-0-	310	1	1701	3	N	-0-			-0-
11	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	300	1	1699	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	2100	-0-	-39 B	-0-	310	1	1790	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 025163 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	255	1	721	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	971	-0-	-914 B	-0-	285	1	686	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	420	1	1436	3	N	-0-			-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	450	1	1423	3	N	-0-			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	405	1	1030	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1629	-0-	-171 B	-0-	405	1	1224	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1491	-0-	-431 B	-0-	375	1	1116	3	N	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	465	1	1066	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1620	N	1315	-0-	-305 B	-0-	420	1	895	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1222	-0-	-266 B	-0-	360	1	862	3	N	-0-			-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	450	1	1308	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1235	-0-	-129 B	-0-	345	1	890	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	540	1	1714	3	N	-0-			-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	352	1	752	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	557	1	1566	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	1844	-0-	-346 B	-0-	460	1	1384	3	N	-0-			-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	440	1	988	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1709	-0-	-331 B	-0-	464	1	1245	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1797	-0-	-94 B	-0-	474	1	1323	3	N	-0-			-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	490	1	1374	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1710	N	1628	-0-	-82 B	-0-	447	1	1181	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1127	-0-	-671 B	-0-	393	1	734	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1547	-0-	-253 B	-0-	433	1	1114	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1490	-0-	-184 B	-0-	404	1	1086	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1767	N	1585	-0-	-182 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1427	-0-	-168 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1254	-0-	-265 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1531	-0-	-59 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1155	-0-	-395 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1508	-0-	-22 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1366	-0-	-432 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1220	-0-	-56 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1139	-0-	-163 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1158	-0-	-102 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	975	-0-	-214 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1051	-0-	-282 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	912	-0-	-108 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	584	-0-	-470 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	939	-0-	-81 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	930	N	534	-0-	-396 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	589	N	378	-0-	-211 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	626	-0-	-304 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	651	N	362	-0-	-289 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	435	N	340	-0-	-95 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	377	-0-	-88 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	372	N	226	-0-	-146 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	372	N	206	-0-	-166 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	147	-0-	-153 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1946	-0-	-379 B	-0-	450	1	1496	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2105	-0-	-70 B	-0-	435	1	1670	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	834	-0-	-1336 B	-0-	180	1	654	3	N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	450	1	1566	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	1447	-0-	-816 B	-0-	465	1	982	3	N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	450	1	1768	3	N	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	465	1	1830	3	N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	465	1	1768	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2110	-0-	-110 B	-0-	450	1	1660	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	2141	-0-	-153 B	-0-	465	1	1676	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2074	-0-	-86 B	-0-	450	1	1624	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1872	-0-	-298 B	-0-	465	1	1407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1955	-0-	-17 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1981	-0-	-65 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1652	-0-	-298 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1605	-0-	-472 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1844	-0-	-136 B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1885	-0-	-223 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1619	-0-	-210 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1453	-0-	-258 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1478	-0-	-82 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1354	-0-	-196 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1575	-0-	-15 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1616	-0-	-27 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1538	-0-	-22 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1209	-0-	-434 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2418	N	2331	-0-	-87 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1301	-0-	-1117 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2167	-0-	-83 B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1834	-0-	-212 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1938	-0-	-294 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1636	-0-	-193 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1717	-0-	-383 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1803	-0-	-150 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1122	-0-	-645 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	1836	-0-	-985 B	-0-	82	1	1754	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	1727	-0-	-506 B	-0-	75	1	1652	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	97	1	2265	3	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	95	1	2067	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1694	-0-	-166 B	-0-	90	1	1604	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	1796	-0-	-484 B	-0-	75	1	1721	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1833	-0-	-399 B	-0-	77	1	1756	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	79	1	1577	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1724	-0-	-76 B	-0-	72	1	1652	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	958	-0-	-871 B	-0-	48	1	910	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2307	-0-	-100	B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2573	N	2513	-0-	-60	B	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2314	-0-	-146	B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2205	-0-	-225	B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1497	-0-	-890	B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2302	-0-	-240	B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2205	-0-	-15	B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2009	-0-	-316	B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENABLE WELL #: 2 RRCID -> 025185 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

01	3519	N	3519	-0-	-0-	B	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
02	5017	N	2904	-0-	-2113	B	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4526	N	4110	-0-	-416	B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4049	N	4049	-0-	-0-	B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4483	N	4483	-0-	-0-	B	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	3990	N	3655	-0-	-335	B	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	4185	N	4026	-0-	-159	B	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4495	N	4395	-0-	-100	B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4419	N	4419	-0-	-0-	B	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	4030	N	3542	-0-	-488	B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
11	4429	N	4429	-0-	-0-	B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	4557	N	4286	-0-	-271	B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5619	N	5619	-0-	-0- B	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	5974	N	5120	-0-	-854 B	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5673	N	5153	-0-	-520 B	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
04	5430	N	5102	-0-	-328 B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	5627	N	5627	-0-	-0- B	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
06	4980	N	4605	-0-	-375 B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	5270	N	5079	-0-	-191 B	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5642	N	5520	-0-	-122 B	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5495	N	5495	-0-	-0- B	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
10	5084	N	4229	-0-	-855 B	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
11	5340	N	5266	-0-	-74 B	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	5673	N	5101	-0-	-572 B	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE N/A 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2086	-0-	2086 B	2086	2086	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2333	-0-	2333 B	4419	2333	2			N	-0-					-0-
06	6260	N	1841	-0-	-4419 B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2040	-0-	-409 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2285	-0-	-40 B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1490	-0-	-556 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2206	-0-	-181 B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	957	N	66	-0-	-891 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	529	-0-	-881 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	657	-0-	-366 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	992	N	563	-0-	-429 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	310	1	2195	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	1989	-0-	-505 B	-0-	290	1	1699	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1469	-0-	-360 B	-0-	300	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2409	-0-	-21 B	-0-	300	1	2109	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1550	-0-	-589 B	-0-	310	1	1240	3	N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	300	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2194	-0-	-286 B	-0-	310	1	1884	3	N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	300	1	1714	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	300	1	1645	3	N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	310	1	2003	3	N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	300	1	2188	3	N	-0-					-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	300	1	1949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4402	N	3592	-0-	-810 B	-0-	522	1	3070	3	N	-0-					-0-
02	4002	N	3043	-0-	-959 B	-0-	504	1	2539	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2366	-0-	-1044 B	-0-	360	1	2006	3	N	-0-					-0-
04	3480	N	3269	-0-	-211 B	-0-	522	1	2747	3	N	-0-					-0-
05	3255	N	2631	-0-	-624 B	-0-	414	1	2217	3	N	-0-					-0-
06	3344	N	3344	-0-	-0- B	-0-	540	1	2804	3	N	-0-					-0-
07	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	540	1	2922	3	N	-0-					-0-
08	3342	N	3342	-0-	-0- B	-0-	558	1	2784	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3815	N	3815	-0-	-0- B	-0-	540	1	3275	3	N	-0-					-0-
10	3472	N	2537	-0-	-935 B	-0-	414	1	2123	3	N	-0-					-0-
11	3646	N	3646	-0-	-0- B	-0-	540	1	3106	3	N	-0-					-0-
12	3937	N	3485	-0-	-452 B	-0-	558	1	2927	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	465	1	2286	3	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	420	1	1867	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	465	1	1661	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2040	-0-	-630 B	-0-	450	1	1590	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	1672	-0-	-777 B	-0-	345	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	450	1	1675	3	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	465	1	1664	3	N	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	465	1	1595	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1883	-0-	-247 B	-0-	435	1	1448	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2052	-0-	-87 B	-0-	465	1	1587	3	N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	450	1	1814	3	N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	465	1	1660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/01/1952 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
01	3714	N	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3364	N	3044	-0-	-320 B	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	3114	-0-	-358 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3600	N	3350	-0-	-250 B	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	3471	N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	3261	N	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3472	N	3320	-0-	-152 B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	3472	N	3330	-0-	-142 B	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	3217	-0-	-53 B	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3317	N	3273	-0-	-44 B	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	3210	N	3112	-0-	-98 B	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	3317	N	3006	-0-	-311 B	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	319	N	273	-0-	-46 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279	N	162	-0-	-117 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	806	N	470	-0-	-336 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	900	N	630	-0-	-270 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	899	N	607	-0-	-292 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	562	-0-	-68 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 025199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	290	N	260	-0-	-30 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	279	N	125	-0-	-154 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	135	-0-	-75 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1829	N	1491	-0-	-338 B	-0-	67	1	1424	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1465	-0-	-188 B	-0-	64	1	1401	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1641	-0-	-95 B	-0-	67	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	63	1	1381	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1112	-0-	-469 B	-0-	59	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	68	1	1549	3	N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	71	1	1621	3	N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	68	1	1372	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	69	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1205	-0-	-500 B	-0-	60	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	76	1	1621	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1582	-0-	-123 B	-0-	77	1	1505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2480	N	2200	-0-	-280 B	-1609	468	1	1732	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	213	-0-	-1411 B	-1609	90	1	123	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1609																	
03	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	558	1	1705	3	N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	540	1	1654	3	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	414	1	1144	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2171	-0-	-19 B	-0-	540	1	1631	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1979	-0-	-284 B	-0-	522	1	1457	3	N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	468	1	1319	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2159	-0-	-1 B	-0-	540	1	1619	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1187	-0-	-797 B	-0-	306	1	881	3	N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	486	1	1586	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1821	-0-	-411 B	-0-	450	1	1371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	30	1	3	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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	435	1	1268	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	405	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	405	1	737	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1264	-0-	-565 B	-0-	360	1	904	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1408	-0-	-182 B	-0-	420	1	988	3	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	465	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	435	1	953	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1142	-0-	-268 B	-0-	375	1	767	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1401	-0-	-118 B	-0-	450	1	951	3	N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	450	1	916	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	450	1	667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	319	N	263	-0-	-56 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	139	-0-	-78 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1612	N	1032	-0-	-580 B	-0-	432	1	600	3	N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	504	1	939	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	522	1	900	3	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	414	1	864	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1265	-0-	-285 B	-0-	450	1	815	3	N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	540	1	945	3	N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	558	1	946	3	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	558	1	937	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1439	-0-	-61 B	-0-	540	1	899	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1477	-0-	-42 B	-0-	558	1	919	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24 B	-0-	540	1	876	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1205	-0-	-283 B	-0-	450	1	755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	696	N	496	-0-	-200 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	527	N	138	-0-	-389 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	450	N	342	-0-	-108 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	493	N	353	-0-	-140 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	403	N	75	-0-	-328 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLISTON WELL #: 1 RRCID -> 025211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - P/A 10/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4817	N	4817	-0-	-0-	B	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
02	4568	N	4568	-0-	-0-	B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4911	N	4911	-0-	-0-	B	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
04	4650	N	4602	-0-	-48	B	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
05	4898	N	3853	-0-	-1045	B	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
06	4740	N	4698	-0-	-42	B	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	4802	N	4802	-0-	-0-	B	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
08	4661	N	4661	-0-	-0-	B	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4710	N	4469	-0-	-241	B	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	4600	-0-	-205	B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
11	4601	N	4601	-0-	-0-	B	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	4520	-0-	-99	B	-0-	4520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

01	3940	N	3940	-0-	-0-	B	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	3973	N	2850	-0-	-1123	B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3813	N	3148	-0-	-665	B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	2930	-0-	-880	B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	1036	-0-	-2002	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	2186	-0-	-874	B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2251	-0-	-787	B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	N	928	-0-	-1262	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1778	-0-	-485	B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	5612	N	5612	-0-	-0-	B	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
12	4329	N	4329	-0-	-0-	B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1088	-0-	-72 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1142	-0-	-129 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1083	-0-	-117 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	869	-0-	-309 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1020	-0-	-210 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1138	-0-	-133 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	406	N	355	-0-	-51 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	353	-0-	-174 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372	N	185	-0-	-187 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	279	N	151	-0-	-128 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	173	-0-	-127 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	104	-0-	-82 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1612	N	1138	-0-	-474 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1296	-0-	-154 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1423	-0-	-77 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1397	-0-	-13 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1377	-0-	-3 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	496	N	255	-0-	-241 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	522	N	457	-0-	-65 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	496	N	294	-0-	-202 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	465	N	223	-0-	-242 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2108	N	1574	-0-	-534 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1733	-0-	-623 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2149	-0-	-251 B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2001	-0-	-262 B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2098	-0-	-62 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1753	-0-	-417 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	3	-0-	-1299 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1072	-0-	-230 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1137	-0-	-123 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	584	-0-	-811 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	712	-0-	-497 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	30	-0-	-94 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	310	N	156	-0-	-154 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	34	1	769	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	23	1	551	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	27	1	646	2	N	-0-					-0-
04	780	N	587	-0-	-193 B	-0-	23	1	564	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	28	1	624	2	N	-0-					-0-
06	660	N	383	-0-	-277 B	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	25	1	528	2	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	32	1	821	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	32	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	45	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	62	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1576	-0-	-160 B	-0-	58	1	1518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 2 RRCID -> 025231 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1484	-0-		-4 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	841	N	755	-0-		-86 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1139	-0-		-70 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	907	-0-		-533 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	806	N	68	-0-		-738 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	802	-0-		-308 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-		-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-		-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1556	N	1556	-0-		-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-		-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2777	N	2777	-0-		-0- B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-		-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1044	-0-		-444 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	739	-0-		-276 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1064	N	1064	-0-		-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-		-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	775	N	57	-0-		-718 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	719	-0-		-301 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-		-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-		-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1407	N	1407	-0-		-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-		-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1220	-0-		-160 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1325	-0-		-132 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1300	-0-		-436 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	870	N	760	-0-		-110 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1272	-0-		-185 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-		-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	806	N	78	-0-		-728 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1004	-0-		-226 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-		-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-		-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1810	N	1810	-0-		-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-		-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1340	-0-		-520 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1591	-0-		-269 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1457	N	1291	-0-	-166 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1006	-0-	-38 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1191	-0-	-80 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	282	-0-	-803 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	793	-0-	-347 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1120	-0-	-350 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1428	-0-	-29 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	841	N	83	-0-	-758 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	968	-0-	-148 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1308	-0-	-342 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	180	-0-	-1060 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1385	-0-	-72 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4271	N	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	3881	N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	4297	-0-	-198 B	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	4140	N	4067	-0-	-73 B	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4154	N	3634	-0-	-520 B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	4269	N	4269	-0-	-0- B	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4216	N	4205	-0-	-11 B	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4300	N	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4260	N	4097	-0-	-163 B	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10	4216	N	4118	-0-	-98 B	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	4170	N	3932	-0-	-238 B	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
12	4247	N	3939	-0-	-308 B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3491	N	3491	-0-	-0-	B	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3104	N	3104	-0-	-0-	B	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3937	N	3905	-0-	-32	B	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
04	3492	N	3492	-0-	-0-	B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3526	N	3526	-0-	-0-	B	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3780	N	3528	-0-	-252	B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	3596	N	3559	-0-	-37	B	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3534	N	3460	-0-	-74	B	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3540	N	3075	-0-	-465	B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	3565	N	3370	-0-	-195	B	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
11	3360	N	3182	-0-	-178	B	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	3366	N	3366	-0-	-0-	B	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	B	-0-	396	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	270	1	1414	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3448	N	3448	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	3371	N	3371	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3397	N	3397	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2839	2	N	-0-					-0-
06	3330	N	3061	-0-	-269	B	-0-	522	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	3472	N	3176	-0-	-296	B	-0-	540	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	3410	N	3315	-0-	-95	B	-0-	558	1	2757	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3074	N	3074	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	3162	N	3129	-0-	-33	B	-0-	558	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	3210	N	2855	-0-	-355	B	-0-	540	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	3162	N	2377	-0-	-785	B	-0-	558	1	1819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 025446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	5110	N	5110	-0-	-0- B	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
02	4659	N	4659	-0-	-0- B	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5363	N	4739	-0-	-624 B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
04	4950	N	4347	-0-	-603 B	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	4991	N	4702	-0-	-289 B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
06	4590	N	4519	-0-	-71 B	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4633	N	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	4712	N	4675	-0-	-37 B	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4530	N	3705	-0-	-825 B	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	4648	N	4648	-0-	-0- B	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	4530	N	4383	-0-	-147 B	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
12	3844	N	3106	-0-	-738 B	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 025459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261 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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	N	1840	-0-	-50 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1802	-0-	-28 B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1770	-0-	-60 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1488	N	1344	-0-	-144 B	-0-	540	1	804	3	N	-0-			-0-
02	1276	N	1217	-0-	-59 B	-0-	486	1	731	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	558	1	903	3	N	-0-			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	540	1	850	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1209	-0-	-93 B	-0-	450	1	759	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1394	-0-	-16 B	-0-	540	1	854	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	558	1	816	3	N	-0-			-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	558	1	777	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1380	N	1289	-0-	-91 B	-0-	540	1	749	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1211	-0-	-153 B	-0-	486	1	725	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16 B	-0-	540	1	734	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1046	-0-	-287 B	-0-	486	1	560	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
12	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	350	-0-	-704 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
02	1595	N	758	-0-	-837 B	-0-	758	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	560	-0-	-277 B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-			-0-
05	806	N	692	-0-	-114 B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
07	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-			-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1394	-0-	-125 B	-0-	1394	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	496	N	322	-0-	-174 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	725	N	559	-0-	-166 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	589	N	279	-0-	-310 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	589	N	325	-0-	-264 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	308	-0-	-1242 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	986	N	676	-0-	-310 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1362	-0-	-168 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1121	-0-	-398 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	426	-0-	-1014 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	638	N	487	-0-	-151 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	256	-0-	-116 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	527	N	368	-0-	-159 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	620	N	241	-0-	-379 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	1784	-0-	-820 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1625	-0-	-415 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	783	-0-	-1108 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	505	-0-	-1235 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	2	-0-	-1672 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	936	-0-	-366 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	883	-0-	-306 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1457	-0-	-163 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1534	-0-	-56 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1984	N	1836	-0-	-148 B	-0-	522	1	1314	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1712	-0-	-28 B	-0-	522	1	1190	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	558	1	1219	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1757	-0-	-13 B	-0-	540	1	1217	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1558	-0-	-271 B	-0-	450	1	1108	3	N	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	540	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	558	1	1312	3	N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	558	1	1306	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	540	1	1274	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1844	-0-	-16 B	-0-	558	1	1286	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1763	-0-	-37 B	-0-	540	1	1223	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1779	-0-	-81 B	-0-	558	1	1221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	3			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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2015	N	1026	-0-	-989 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	603	-0-	-1166 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1742	-0-	-88 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	963	-0-	-184 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	323	-0-	-917 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1706	-0-	-34 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1738	-0-	-29 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	348	N	256	-0-	-92 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	229	-0-	-143 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	147	-0-	-132 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1178	N	1101	-0-	-77 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1206	-0-	-99 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1156	-0-	-487 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	999	-0-	-81 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	669	-0-	-633 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1042	-0-	-68 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	609	-0-	-414 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	682	N	437	-0-	-245 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	750	-0-	-300 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	775	N	595	-0-	-180 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 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
01	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1813	-0-	-130 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1902	-0-	-113 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1716	-0-	-204 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1464	-0-	-489 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1772	-0-	-58 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1738	-0-	-32 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	775	N	411	-0-	-364 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	720	N	509	-0-	-211 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	651	N	149	-0-	-502 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1335	-0-	-153 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	931	-0-	-278 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

01	744	N	679	-0-	-65 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	630	N	575	-0-	-55 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	651	N	499	-0-	-152 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANN WELL #: 3 RRCID -> 076437 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2505 - 2505

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	468	1	416	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	860	-0-	-793 B	-0-	342	1	518	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	558	1	978	3	N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	540	1	1008	3	N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	360	1	645	3	N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	540	1	1109	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	522	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	558	1	1171	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1155	-0-	-495 B	-0-	324	1	831	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	882	-0-	-637 B	-0-	234	1	648	3	N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	522	1	1292	3	N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	414	1	853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

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
01	2046	N	1880	-0-	-166 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1557	-0-	-299 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1352	-0-	-322 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1901	-0-	-21 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1789	-0-	-131 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1555	-0-	-305 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	713	1	1769	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	1596	-0-	-898 B	-0-	506	1	1090	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2125	-0-	-262 B	-0-	621	1	1504	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2237	-0-	-163 B	-0-	690	1	1547	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	552	1	1109	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1970	-0-	-100 B	-0-	575	1	1395	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2111	-0-	-214 B	-0-	667	1	1444	3	N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	690	1	1453	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	690	1	1354	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1893	-0-	-215 B	-0-	621	1	1272	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2067	-0-	-3 B	-0-	667	1	1400	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1064	-0-	-1044 B	-0-	460	1	604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	576	-0-	-571 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -E- WELL #: 2 RRCID -> 092561 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	2812	-0-	1665 B	-2468	2812	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2488	-0-	23 B	-2445	2488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2445																	
03	2883	N	2347	-0-	-536 B	-2445	2347	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2078	-0-	-652 B	-2445	2078	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2281	-0-	-385 B	-2445	2281	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1597	-0-	-683 B	-2445	1597	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	644	-0-	-1495 B	-2445	644	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2061	-0-	-233 B	-2445	2061	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2445																	
09	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1689	-0-	-605 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/18/1981 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
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	520	-0-	-553 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	648	-0-	-685 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	960	N	777	-0-	-183 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	806	N	430	-0-	-376 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2045	-0-	-85 B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1620	-0-	-519 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	783	N	236	-0-	-547 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	248	N	79	-0-	-169 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	713	N	350	-0-	-363 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	682	N	405	-0-	-277 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1220	-0-	-520 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1530	-0-	-206 B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1377	-0-	-93 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	626	-0-	-1172 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1954	-0-	-92 B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1510	-0-	-536 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
REUTER WELL #: 2 RRCID -> 100227 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2700 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

01	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1736 N	813	-0-	-923 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	964	-0-	-296 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	992 N	821	-0-	-171 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	837 N	718	-0-	-119 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1410 N	426	-0-	-984 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	806 N	523	-0-	-283 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	690 N	455	-0-	-235 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

01	1240 N	1160	-0-	-80 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1131 N	1056	-0-	-75 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178 N	512	-0-	-666 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	181	-0-	-929 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	144	-0-	-972 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	510 N	32	-0-	-478 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COLSON WELL #: 2 RRCID -> 107661 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3573 - 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
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	558	1	553	3	N	-0-					-0-
02	812	N	379	-0-	-433 B	-0-	270	1	109	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	558	1	483	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	885	-0-	-195 B	-0-	486	1	399	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	414	1	248	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26 B	-0-	540	1	454	3	N	-0-					-0-
07	930	N	693	-0-	-237 B	-0-	432	1	261	3	N	-0-					-0-
08	651	N	501	-0-	-150 B	-0-	306	1	195	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	910	-0-	-80 B	-0-	540	1	370	3	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	468	1	287	3	N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	252	1	197	3	N	-0-					-0-
12	930	N	325	-0-	-605 B	-0-	252	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	405	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	435	1	1617	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	420	1	1500	3	N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	450	1	1637	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1509	-0-	-692 B	-0-	360	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1834	-0-	-26 B	-0-	450	1	1384	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1915	-0-	-255 B	-0-	450	1	1465	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	649	-0-	-870 B	-0-	180	1	469	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	561	-0-	-1269 B	-0-	330	1	231	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	61	-0-	-1861 B	-0-	60	1	1	3	N	-0-					-0-
11	630	N	192	-0-	-438 B	-0-	105	1	87	3	N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	330	1	625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3924	N	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	3338	N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3811	-0-	-95 B	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3810	N	3527	-0-	-283 B	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	3565	N	3479	-0-	-86 B	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3690	N	3241	-0-	-449 B	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
07	3744	N	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	3699	N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3494	N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3751	N	3589	-0-	-162 B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	3570	N	3447	-0-	-123 B	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	3596	N	3191	-0-	-405 B	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	783	N	764	-0-	-19 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	727	-0-	-141 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	806	N	371	-0-	-435 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	682	N	363	-0-	-319 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	432	-0-	-198 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	878	-0-	-978 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7556	N	7556	-0-	-0- B	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
04	7288	N	7288	-0-	-0- B	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
05	7776	N	7776	-0-	-0- B	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
06	7320	N	5880	-0-	-1440 B	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
07	7533	N	7240	-0-	-293 B	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
08	7781	N	7689	-0-	-92 B	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7535	N	7535	-0-	-0- B	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	7904	N	7904	-0-	-0- B	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
11	7458	N	7458	-0-	-0- B	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
12	7781	N	7626	-0-	-155 B	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 9 RRCID -> 121559 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3378 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	6370	N	6370	-0-	-0- B	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
02	6026	N	6026	-0-	-0- B	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6386	N	5413	-0-	-973 B	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	6206	N	6206	-0-	-0- B	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	6607	N	6607	-0-	-0- B	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
06	5445	N	5445	-0-	-0- B	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
07	6417	N	5513	-0-	-904 B	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	6603	N	6064	-0-	-539 B	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6187	N	6187	-0-	-0- B	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6334	N	6334	-0-	-0- B	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6027	N	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
12	6386	N	5866	-0-	-520 B	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	92	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	64	1	1530	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	62	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1670	-0-	-400 B	-0-	65	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1565	-0-	-140 B	-0-	67	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1348	-0-	-182 B	-0-	74	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1622	-0-	-114 B	-0-	74	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	66	1	1704	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3275	-0-	275 B	275	62	1	3213	2	N	-0-					-0-
10	1985	N	1710	-0-	-275 B	-0-	61	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1616	-0-	-94 B	-0-	58	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	3379	#	1575	-0-	-1804 B	-1804	58	1	1517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	N	3368	-0-	-2522 B	-0-	644	1	2724	3	N	-0-					-0-
02	5655	N	4267	-0-	-1388 B	-0-	621	1	3646	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5777	N	5777	-0-	-0- B	-0-	713	1	5064	3	N	-0-					-0-
04	5485	N	5485	-0-	-0- B	-0-	690	1	4795	3	N	-0-					-0-
05	4557	N	4160	-0-	-397 B	-0-	575	1	3585	3	N	-0-					-0-
06	5580	N	5449	-0-	-131 B	-0-	690	1	4759	3	N	-0-					-0-
07	5673	N	4886	-0-	-787 B	-0-	667	1	4219	3	N	-0-					-0-
08	5271	N	5271	-0-	-0- B	-0-	713	1	4558	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5460	N	5260	-0-	-200 B	-0-	690	1	4570	3	N	-0-					-0-
10	4898	N	3949	-0-	-949 B	-0-	575	1	3374	3	N	-0-					-0-
11	5100	N	4329	-0-	-771 B	-0-	644	1	3685	3	N	-0-					-0-
12	5425	N	3647	-0-	-1778 B	-0-	598	1	3049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1601	-0-	-11 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	856	-0-	-694 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1292	-0-	-268 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1208	-0-	-187 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1151	-0-	-275 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1934	-0-	-67 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2095	-0-	-5 B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1622	-0-	-568 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	731	-0-	-1439 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2217	-0-	-77 B	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1830	-0-	-557 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1237	-0-	-10 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1168	-0-	-165 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1226	-0-	-124 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	5952	N	2916	-0-	-3036 B	-0-	324	1	2592	3	N	-0-					-0-
02	5249	N	4885	-0-	-364 B	-0-	409	1	4476	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4205	N	4205	-0-	-0- B	-0-	497	1	3708	3	N	-0-					-0-
04	4007	N	4007	-0-	-0- B	-0-	486	1	3521	3	N	-0-					-0-
05	5208	N	2739	-0-	-2469 B	-0-	338	1	2401	3	N	-0-					-0-
06	4080	N	1476	-0-	-2604 B	-0-	291	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	4154	N	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4999	N	4999	-0-	-0- B	-0-	442	1	4557	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5275	N	5275	-0-	-0- B	-0-	471	1	4804	3	N	-0-					-0-
10	4204	N	4204	-0-	-0- B	-0-	332	1	3872	3	N	-0-					-0-
11	4830	N	3978	-0-	-852 B	-0-	220	1	3758	3	N	-0-					-0-
12	5456	N	5381	-0-	-75 B	-0-	460	1	4921	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3809	N	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	4543	N	4543	-0-	-0- B	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	2700	-0-	-1206 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	3618	-0-	-72 B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	4867	N	2551	-0-	-2316 B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	3386	N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3500	-0-	-251 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	3166	N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3390	N	2688	-0-	-702 B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	2600	-0-	-903 B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	2444	-0-	-616 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2479	-0-	-311 B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	806	N	615	-0-	-191 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	780	N	676	-0-	-104 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	837	N	688	-0-	-149 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	806	N	743	-0-	-63 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2294	N	2207	-0-	-87 B	-7189	2207	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1835	-0-	182 B	-7007	1835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3349		CANCELLED UNDERAGE ->		-3658										
03	2387	N	1223	-0-	-1164 B	-3349	1223	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2105	-0-	-25 B	-3349	2105	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1711	-0-	-242 B	-3349	1711	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1601	-0-	431 B	-2918	1601	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2298	-0-	128 B	-2790	2298	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	2043	-0-	338 B	-2452	2043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2452										
09	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2193	-0-	-8 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3162	N	2219	-0-	-943 B	-0-	2162	3	57	9	Y	52	33	1			38
02	3103	N	2626	-0-	-477 B	-0-	2517	3	109	9	Y	99	102	1			35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2139	N	1738	-0-	-401 B	-0-	1671	3	67	9	Y	61	79	1			17
04	2160	N	1326	-0-	-834 B	-0-	1322	3	4	9	Y	4	17	1			4
05	2821	N	2770	-0-	-51 B	-0-	2749	3	21	9	Y	19					23
06	3301	N	3301	-0-	-0- B	-0-	3284	3	17	9	Y	15	33	1			5
07	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3041	3	48	9	Y	44	44	1			5
08	2759	N	1994	-0-	-765 B	-0-	1975	3	19	9	Y	17					22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3300	N	2913	-0-	-387 B	-0-	2900	3	13	9	Y	12					34
10	3564	N	3564	-0-	-0- B	-0-	3492	3	72	9	Y	65	67	1			32
11	3538	N	3538	-0-	-0- B	-0-	75	1	3384	3	Y	72	65	1			39
							79	9									
12	3577	N	3577	-0-	-0- B	-0-	78	1	3383	3	Y	105	140	1			4
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 32,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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
01	1736	N	966	-0-	-770 B	-0-	107	1	859	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	131	1	1437	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	149	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	138	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	777	-0-	-897 B	-0-	96	1	681	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	409	-0-	-821 B	-0-	81	1	328	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	151	1	1559	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	151	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	103	1	1205	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1282	-0-	-368 B	-0-	71	1	1211	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1686	-0-	-50 B	-0-	144	1	1542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3534	N	3486	-0-	-48 B	-0-	3429	3	57	9	Y	52	33	1			38
02	4115	N	4115	-0-	-0- B	-0-	4006	3	109	9	Y	99	102	1			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2076	-0-	-1055 B	-0-	2042	3	34	9	Y	31	57	1			9
04	4446	N	4446	-0-	-0- B	-0-	4442	3	4	9	Y	4	9	1			4
05	4402	N	3320	-0-	-1082 B	-0-	3299	3	21	9	Y	19					23
06	4247	N	4247	-0-	-0- B	-0-	4230	3	17	9	Y	15	33	1			5
07	4588	N	4532	-0-	-56 B	-0-	4484	3	48	9	Y	44	44	1			5
08	3317	N	2680	-0-	-637 B	-0-	2661	3	19	9	Y	17					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4260	N	4115	-0-	-145 B	-0-	4102	3	13	9	Y	12					34
10	4874	N	4874	-0-	-0- B	-0-	4802	3	72	9	Y	65	67	1			32
11	4711	N	4711	-0-	-0- B	-0-	4632	3	79	9	Y	72	65	1			39
12	4841	N	4841	-0-	-0- B	-0-	4725	3	116	9	Y	105	140	1			4

TOTAL GAS PROD: 47,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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
01	558	N	318	-0-	-240 B	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	231	-0-	-233 B	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	599	-0-	-241 B	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	739	-0-	-41 B	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	444	-0-	-176 B	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAASCH WELL #: 1-R RRCID -> 139984 COMPL. DATE 10/15/1991 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3146 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
02	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3691	N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2907	-0-	-93 B	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	4123	N	2726	-0-	-1397 B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	3570	N	3459	-0-	-111 B	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	3366	N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
08	3561	N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	3238	-0-	-212 B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3379	N	3319	-0-	-60 B	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3450	N	812	-0-	-2638 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	3348	N	2852	-0-	-496 B	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	980	-0-	-12 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	986	N	885	-0-	-101 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	907	-0-	-209 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	960	N	838	-0-	-122 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	961	N	580	-0-	-381 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	870	N	767	-0-	-103 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	868	N	764	-0-	-104 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	437	-0-	-343 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	775	N	637	-0-	-138 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	750	N	547	-0-	-203 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	280	1	924	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	923	-0-	-324 B	-0-	240	1	683	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	846	-0-	-177 B	-0-	240	1	606	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	783	-0-	-387 B	-0-	210	1	573	3	N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33 B	-0-	210	1	749	3	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	280	1	719	3	N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	290	1	814	3	N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	310	1	920	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	427	-0-	-563 B	-0-	100	1	327	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1050	-0-	-66 B	-0-	270	1	780	3	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	300	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	310	1	1071	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BROWN, R. S. WELL #: 1R RRCID -> 148311 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2930 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

01	1550 N	1351	-0-	-199 B	-0-	385	1	966	3	N	-0-					-0-
02	1189 N	657	-0-	-532 B	-0-	348	1	309	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	408	1	1058	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1240	-0-	-80 B	-0-	352	1	888	3	N	-0-					-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	350	1	763	3	N	-0-					-0-
06	1410 N	1322	-0-	-88 B	-0-	344	1	978	3	N	-0-					-0-
07	1271 N	1118	-0-	-153 B	-0-	354	1	764	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	954	-0-	-162 B	-0-	405	1	549	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	1119	-0-	-201 B	-0-	376	1	743	3	N	-0-					-0-
10	1116 N	1051	-0-	-65 B	-0-	403	1	648	3	N	-0-					-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	409	1	747	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	1031	-0-	-116 B	-0-	414	1	617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY, D. WELL #: 4-R RRCID -> 149206 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2580 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	522	N	502	-0-	-20 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	527	N	342	-0-	-185 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	387	-0-	-153 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	496	N	394	-0-	-102 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1035	-0-	-81 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	534	-0-	-551 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	930	N	772	-0-	-158 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	661	-0-	-424 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2828	-0-	-148 B	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2218	-0-	-448 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	3680	N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2554	-0-	-267 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	2702	-0-	-1111 B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1557	-0-	-985 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	2418	-0-	-672 B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2172	-0-	-525 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
12	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	775	N	396	-0-	-379	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	558	N	400	-0-	-158	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	513	-0-	-87	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527	N	354	-0-	-173	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1860	N	966	-0-	-894	B	-13294	966	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1430	-0-	-455	B	-13294	1430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13294																		
03	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1152	-0-	-367	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	N	501	-0-	-1421	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1304	-0-	-346	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1397	-0-	-215	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	667	N	649	-0-	-18	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	692	-0-	-21	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	656	-0-	-4	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	470	-0-	-274 B	-0-	52	1	418	3	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	58	1	631	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	67	1	501	3	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	66	1	475	3	N	-0-					-0-
05	744	N	396	-0-	-348 B	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
06	540	N	213	-0-	-327 B	-0-	42	1	171	3	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	74	1	766	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	68	1	688	3	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	47	1	553	3	N	-0-					-0-
11	810	N	574	-0-	-236 B	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	63	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1019	-0-	-159 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	907	-0-	-323 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	672	-0-	-444 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	990	N	629	-0-	-361 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	930	N	588	-0-	-342 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	430	-0-	-200 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	589	N	386	-0-	-203 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	630	N	302	-0-	-328 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3162	N	3102	-0-	-60 B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
02	3245	N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
04	3452	N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	2123	-0-	-1349 B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	1347	-0-	-2283 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	2199	-0-	-1366 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	3794	N	3794	-0-	-0- B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3519	N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
10	3560	N	3560	-0-	-0- B	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
11	3660	N	3379	-0-	-281 B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	3382	-0-	-245 B	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	4072	N	4072	-0-	-0-	B	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4250	N	4250	-0-	-0-	B	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	4258	-0-	-82	B	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
06	4110	N	3513	-0-	-597	B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
07	4007	N	4007	-0-	-0-	B	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
08	4247	N	4003	-0-	-244	B	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3753	N	3753	-0-	-0-	B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	4161	N	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
11	3870	N	2737	-0-	-1133	B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	1436	-0-	-2439	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5332	N	4783	-0-	-549	B	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
02	4814	N	2202	-0-	-2612	B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5044	N	5044	-0-	-0-	B	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
04	4704	N	4704	-0-	-0-	B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
05	3312	N	3312	-0-	-0-	B	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
06	4890	N	3245	-0-	-1645	B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	4867	N	1360	-0-	-3507	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	5003	N	5003	-0-	-0-	B	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4084	N	4084	-0-	-0-	B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
10	4898	N	4898	-0-	-0-	B	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
11	4830	N	4654	-0-	-176	B	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
12	4665	N	4665	-0-	-0-	B	-0-	4665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	810	N	396	-0-	-414	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	837	N	632	-0-	-205	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	837	N	753	-0-	-84	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	992	N	815	-0-	-177	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	856	-0-	-554 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1029	-0-	-521 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1495	-0-	-489 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLWITZ, G. WELL #: 1R RRCID -> 181095 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2846 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012 - PLUGGED 02/29/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3505	N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
02	3350	N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3276	N	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	3064	-0-	-326 B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	2983	-0-	-613 B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	2833	-0-	-347 B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	2875	-0-	-287 B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2791	-0-	-185 B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2698	-0-	-122 B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
10	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
11	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3879	N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7269	N	7269	-0-	-0- B	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	5588	N	5588	-0-	-0- B	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6742	N	6742	-0-	-0- B	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	7020	N	6889	-0-	-131 B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	7856	N	7856	-0-	-0- B	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
06	7434	N	7434	-0-	-0- B	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
07	7130	N	7004	-0-	-126 B	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
08	7843	N	7270	-0-	-573 B	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7440	N	7323	-0-	-117 B	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	7347	N	7347	-0-	-0- B	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
11	7050	N	6809	-0-	-241 B	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
12	7564	N	6131	-0-	-1433 B	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1199	-0-	-227 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1109	-0-	-151 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1108	-0-	-62 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1177	-0-	-32 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2216	-0-	-388 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2106	-0-	-204 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2156	-0-	-138 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2060	-0-	-70 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2107	-0-	-63 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2122	-0-	-48 B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1939	-0-	-131 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2094	-0-	-14 B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2013	-0-	-27 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	831	-0-	-812 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	709	-0-	-683 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1639	-0-	-41 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	922	-0-	-194 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	421	-0-	-881 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1533	-0-	-358 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3385	N	3385	-0-	-0- B	-0-	811	1	2574	3	N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	509	1	1088	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	842	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	3270	N	2933	-0-	-337 B	-0-	731	1	2202	3	N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	692	1	1554	3	N	-0-					-0-
06	3120	N	2785	-0-	-335 B	-0-	756	1	2029	3	N	-0-					-0-
07	3038	N	2890	-0-	-148 B	-0-	762	1	2128	3	N	-0-					-0-
08	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	810	1	2274	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2615	-0-	-175 B	-0-	718	1	1897	3	N	-0-					-0-
10	2883	N	1628	-0-	-1255 B	-0-	568	1	1060	3	N	-0-					-0-
11	2970	N	2389	-0-	-581 B	-0-	669	1	1720	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2293	-0-	-404 B	-0-	622	1	1671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2598	-0-	-626 B	-1760	2598	3			N	-0-					-0-
02	3016	#	1873	-0-	-1143 B	-2903	1873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2903																	
03	3224	#	2840	-0-	-384 B	-3287	2840	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	1860	-0-	-1260 B	-4547	1860	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	1977	-0-	-1247 B	-5794	1977	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2579	-0-	-541 B	-6335	2579	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	2483	-0-	561 B	-5774	2483	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	2473	-0-	489 B	-5285	2473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3432 CANCELLED UNDERAGE -> -1853																	
09	2580	N	2394	-0-	-186 B	-3432	2394	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2431	-0-	-49 B	-3432	2431	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2295	-0-	-105 B	-3432	2295	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2205	-0-	-275 B	-3432	2205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1262	-0-	-14 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	25	-0-	-1370 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1233	-0-	-131 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1341	-0-	-488 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1135	-0-	-245 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1674	N	895	-0-	-779 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	608	-0-	-813 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3308	-0-	308 B	308	3308	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1772	-0-	-429 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	757	-0-	-1785 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3389	R	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
10	3606	R	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
11	3318	R	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
12	3503	#	2904	-0-	-599 B	-599	2904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	696	N	687	-0-	-9 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	744	N	540	-0-	-204 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	720	N	652	-0-	-68 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	713	N	655	-0-	-58 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	N	3783	-0-	-650 B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
02	3960	N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
04	3964	N	3964	-0-	-0- B	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3334	-0-	-913 B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
06	4164	N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
07	4153	N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
08	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	4130	-0-	-40 B	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
10	4206	N	4206	-0-	-0- B	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
11	4053	N	4053	-0-	-0- B	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	4166	-0-	-112 B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1848	-0-	-198 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1720	-0-	-107 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1279	-0-	-550 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1579	-0-	-281 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1272	-0-	-588 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	756	-0-	-834 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	2	-0-	-1269 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1229	-0-	-121 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1609	-0-	-44 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1617	-0-	-93 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1465	-0-	-240 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1703	-0-	-33 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	N	1449	-0-	-668 B	-0-	462	1	987	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1787	3	N	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	924	1	1545	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1518	-0-	-32 B	-0-	594	1	924	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	790	-0-	-1940 B	-0-	363	1	427	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2474	-0-	-68 B	-0-	957	1	1517	3	N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1517	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	990	1	1423	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	1812	-0-	-668 B	-0-	792	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	1453	-0-	-1007 B	-0-	627	1	826	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2291	-0-	-189 B	-0-	891	1	1400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	180	-0-	-378 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	434	N	55	-0-	-379 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	88	-0-	-542 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	992	N	253	-0-	-739 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	396	-0-	-894 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	N	7242	-0-	-1593 B	-0-	598	1	6644	3	N	-0-					-0-
02	8787	N	7946	-0-	-841 B	-0-	667	1	7279	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8824	N	8824	-0-	-0- B	-0-	713	1	8111	3	N	-0-					-0-
04	8030	N	8030	-0-	-0- B	-0-	667	1	7363	3	N	-0-					-0-
05	8494	N	6561	-0-	-1933 B	-0-	575	1	5986	3	N	-0-					-0-
06	8550	N	8051	-0-	-499 B	-0-	690	1	7361	3	N	-0-					-0-
07	8308	N	7468	-0-	-840 B	-0-	667	1	6801	3	N	-0-					-0-
08	7925	N	7925	-0-	-0- B	-0-	713	1	7212	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8040	N	7533	-0-	-507 B	-0-	690	1	6843	3	N	-0-					-0-
10	7471	N	6118	-0-	-1353 B	-0-	598	1	5520	3	N	-0-					-0-
11	7680	N	6424	-0-	-1256 B	-0-	621	1	5803	3	N	-0-					-0-
12	7781	N	6634	-0-	-1147 B	-0-	667	1	5967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	N	4321	-0-	-980 B	-0-	1036	1	3285	3	N	-0-					-0-
02	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	911	1	1948	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3765	N	3765	-0-	-0- B	-0-	988	1	2777	3	N	-0-					-0-
04	4180	N	4180	-0-	-0- B	-0-	1042	1	3138	3	N	-0-					-0-
05	3823	N	3823	-0-	-0- B	-0-	1178	1	2645	3	N	-0-					-0-
06	4020	N	4020	-0-	-0- B	-0-	1091	1	2929	3	N	-0-					-0-
07	4368	N	4368	-0-	-0- B	-0-	1152	1	3216	3	N	-0-					-0-
08	4139	N	4139	-0-	-0- B	-0-	1087	1	3052	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4166	N	4166	-0-	-0- B	-0-	1144	1	3022	3	N	-0-					-0-
10	4371	N	2760	-0-	-1611 B	-0-	963	1	1797	3	N	-0-					-0-
11	4020	N	2663	-0-	-1357 B	-0-	746	1	1917	3	N	-0-					-0-
12	4309	N	3029	-0-	-1280 B	-0-	822	1	2207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1765	-0-	-2 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	875	-0-	-551 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	273	-0-	-1527 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	427	-0-	-1340 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1407	-0-	-246 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29 B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2227	-0-	-23 B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2220	-0-	-322 B	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3410	N	3198	-0-	-212 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
02	3103	N	2934	-0-	-169 B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	2472	-0-	-845 B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	3667	N	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	2818	-0-	-313 B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
06	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3396	-0-	-386 B	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
08	3456	N	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	3443	-0-	-7 B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
10	3443	N	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	3404	N	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	3570	N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3658	N	3504	-0-	-154 B	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
02	3306	N	3157	-0-	-149 B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	3287	-0-	-712 B	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	3241	-0-	-149 B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	2558	-0-	-821 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	N	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3823	N	3823	-0-	-0- B	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3372	N	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
10	3761	N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
11	3690	N	3623	-0-	-67 B	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3011	-0-	-461 B	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER 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
01	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	29	1	638	2	N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	51	1	1234	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	52	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	45	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1086	-0-	-278 B	-0-	47	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	658	-0-	-602 B	-0-	36	1	622	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	929	-0-	-280 B	-0-	43	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	55	1	1415	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	54	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	54	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61 B	-0-	48	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	1449	-0-	-1496 B	-0-	54	1	1395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2883	N	2480	-0-	-403 B	-0-	111	1	2369	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2383	-0-	-227 B	-0-	104	1	2279	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2647	-0-	-112 B	-0-	108	1	2539	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2362	-0-	-38 B	-0-	103	1	2259	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	1903	-0-	-639 B	-0-	101	1	1802	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48 B	-0-	105	1	2397	3	N	-0-					-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	109	1	2481	3	N	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	108	1	2164	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	106	1	2441	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2171	-0-	-433 B	-0-	108	1	2063	3	N	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	115	1	2459	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2391	-0-	-244 B	-0-	117	1	2274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2265	-0-	-215 B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1599	-0-	-664 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2244	-0-	-456 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1859	-0-	-404 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1513	-0-	-257 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	936	-0-	-831 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1362	-0-	-108 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1409	-0-	-141 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	923	-0-	-534 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORETERRA OPERATING, LLC 178422
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-124					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-124					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -124																	
03	71	N	195	-0-	124 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	609	N	592	-0-	-17 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	484	-0-	-56 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	496	N	289	-0-	-207 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	18		-0-	18	B	18	18	3			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	36		-0-	36	B	54	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54																	
09 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	B	54					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	B	54					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT	41		-0-	41	B	95	41	3			N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	B	95					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DANIELS ENERGY 199450
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. //CONT.// 208009
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	464	N	396	-0-	-68 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	899	N	633	-0-	-266 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	600	N	444	-0-	-156 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	232	N	203	-0-	-29 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	1			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	2079	N	1870	-0-	-209 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2054	N	1623	-0-	-431 B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2035	-0-	-65 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-		-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-		-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1258	N	1258	-0-		-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-		-7 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-		-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1177	-0-		-53 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1229	-0-		-11 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-		-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1156	-0-		-14 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1199	-0-		-41 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-		-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-		-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-		-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-		-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1995	N	1995	-0-		-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1495	-0-		-455 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	861	-0-		-1061 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1155	-0-		-765 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-		-0- B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-		-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1517	N	1517	-0-		-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-		-0- B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1733	-0-		-97 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-		-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	2008	-0-		-1123 B	-2941	2008	3			N	-0-					-0-
02	2929	#	1255	-0-		-1674 B	-4615	1255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4615																		
03	3131	#	1274	-0-		-1857 B	-6472	1274	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	1598	-0-		-1432 B	-7904	1598	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2137	-0-		-994 B	-8898	2137	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	2270	-0-		1040 B	-7858	2270	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	2195	-0-		552 B	-7306	2195	3			N	-0-					-0-
08	0	N	1523	-0-		1523 B	-5783	1523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4283 CANCELLED UNDERAGE -> -1500																		
09	2280	N	2372	-0-		92 B	-4191	2372	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1934	-0-		-267 B	-4191	1934	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	2064	-0-		594 B	-3597	2064	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1594	-0-		1594 B	-2003	1594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
01	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1787	-0-	-253 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1788	-0-	-258 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1932	-0-	-176 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	696	N	657	-0-	-39 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-	-89 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	806	N	642	-0-	-164 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1278	-0-	-143 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1187	-0-	-163 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1538	-0-	-82 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1425	-0-	-125 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	9	-0-	-111 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	696	N	659	-0-	-37 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	868	N	775	-0-	-93 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3141	N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
02	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3002	N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	203	-0-	-2827 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	N	2187	-0-	-723 B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	3420	N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	3252	N	3252	-0-	-0- B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3005	N	3005	-0-	-0- B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3070	-0-	-340 B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	2967	-0-	-183 B	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
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
01	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2158	-0-	-452 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2279	-0-	-201 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2060	-0-	-220 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2203	-0-	-91 B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2082	-0-	-138 B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2134	-0-	-5 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2053	-0-	-17 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2111	-0-	-28 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2028	-0-	-42 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	898	-0-	-639 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	800	-0-	-564 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	901	-0-	-239 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3689	-0-	589 B	589	3689	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2891	-0-	-9 B	580	2891	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 580																	
03	3100	N	2537	-0-	-563 B	17	2537	2			N	-0-					-0-
04	3570	#	2797	-0-	-773 B	-756	2797	2			N	-0-					-0-
05	3689	#	2989	-0-	-700 B	-1456	2989	2			N	-0-					-0-
06	3570	#	2887	-0-	-683 B	-2139	2887	2			N	-0-					-0-
07	3689	#	2821	-0-	-868 B	-3007	2821	2			N	-0-					-0-
08	3689	#	2861	-0-	-828 B	-3835	2861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3835																	
09	3570	#	2389	-0-	-1181 B	-5016	2389	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2845	-0-	24 B	-4992	2845	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2752	-0-	-8 B	-4992	2752	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2810	-0-	330 B	-4662	2810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
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
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1155	-0-	-671 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1065	-0-	-733 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1279	-0-	-251 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
11	30210	#	NO RPT	-0-	-30210 B	-30210					N	NO RPT					-0-
12	31217	#	5829	-0-	-25388 B	-55598	5829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	261	N	201	-0-	-60 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DYNE OIL & GAS,INC. 237938
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 023078 COMPL. DATE 02/01/1968 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EAKIN BROTHERS //CONT.// 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 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
01	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1616	-0-	-95 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1757	-0-	-41 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1714	-0-	-56 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1564	-0-	-172 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1611	-0-	-99 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1343	-0-	-207 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1495	-0-	-272 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS PRODUCTION CO. 256000
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
01	651	N	470	-0-	-181 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	600	N	411	-0-	-189 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	496	N	318	-0-	-178 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	344	-0-	-121 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	348	N	289	-0-	-59 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	540	N	394	-0-	-146 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	589	N	400	-0-	-189 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EVANS PRODUCTION CO. //CONT.// 256000
STAMPS WELL #: 1 RRCID -> 111524 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2688 - 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
01	248	N	163	-0-	-85	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	227	-0-	-13	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL, J. L. WELL #: 8 RRCID -> 120187 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 2862 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - P&A 10-27-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 131918 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2736 - 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
01	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	283	N	275	-0-	-8	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EVANS PRODUCTION CO. //CONT.// 256000
BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	464	N	356	-0-	-108	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	513	-0-	-27	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	527	N	380	-0-	-147	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	527	N	308	-0-	-219	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3151	N	3151	-0-	-0-	B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
04	3049	N	3049	-0-	-0-	B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2089	-0-	-825	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	2763	-0-	-297	B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	2859	-0-	-303	B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2760	N	2744	-0-	-16	B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2503	-0-	-349	B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2442	-0-	-408	B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2431	-0-	-390	B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2080	-0-	-152	B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2460	N	2397	-0-	-63	B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2264	-0-	-278	B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	1671	-0-	-819	B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2129	-0-	-351	B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-		-0-	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-		-0-	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-		-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1209	-0-		-341	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-		-0-	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-		-0-	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1570	N	1570	-0-		-0-	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1474	-0-		-169	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1442	-0-		-88	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1358	-0-		-254	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-		-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-		-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	862	N	862	-0-		-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-		-55	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	868	N	739	-0-		-129	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-		-17	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	806	N	805	-0-		-1	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-		-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	810	N	777	-0-		-33	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	806	N	796	-0-		-10	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-		-18	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	806	N	745	-0-		-61	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-		-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-		-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1262	N	1262	-0-		-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-		-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1058	-0-		-89	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1191	-0-		-49	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-		-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1260	N	1175	-0-		-85	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-		-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-		-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-		-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	609	N	567	-0-	-42 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	558	N	362	-0-	-196 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	450	N	349	-0-	-101 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	434	N	175	-0-	-259 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	348	N	228	-0-	-120 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	434	N	184	-0-	-250 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	968	-0-	-117 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1114	-0-	-2 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	729	-0-	-356 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	558	N	446	-0-	-112 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	609	N	597	-0-	-12 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	559	-0-	-71 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	620	N	524	-0-	-96 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. 259780
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FORA COMPANY 275400
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
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5770	N	5770	-0-	-0-	B	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
02	6354	N	6354	-0-	-0-	B	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6596	N	6596	-0-	-0-	B	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	7993	N	7993	-0-	-0-	B	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
05	6789	N	6538	-0-	-251	B	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
06	6636	N	6636	-0-	-0-	B	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
07	8246	N	7395	-0-	-851	B	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	6541	N	6322	-0-	-219	B	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6630	N	5325	-0-	-1305	B	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
10	7409	N	2515	-0-	-4894	B	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	6120	N	1777	-0-	-4343	B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
12	5518	N	4129	-0-	-1389	B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4218	N	4218	-0-	-0-	B	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3422	N	2494	-0-	-928	B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4216	N	2785	-0-	-1431	B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	4080	N	842	-0-	-3238	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	3059	N	3059	-0-	-0-	B	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2282	-0-	-418	B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	3143	N	3143	-0-	-0-	B	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	1730	-0-	-550	B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	3417	N	3417	-0-	-0-	B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3368	N	3368	-0-	-0-	B	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
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
01	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1129	-0-	-641 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1517	-0-	-529 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1428	-0-	-402 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1816	-0-	-168 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	914	-0-	-971 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1117	-0-	-836 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1033	-0-	-377 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	992	N	751	-0-	-241 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR K PRODUCTION 280602
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - PLUGGED 08/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G C & W INC. 291898
HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	630	N	342	-0-	-288 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	620	N	366	-0-	-254 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	372	N	108	-0-	-264 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	713	N	602	-0-	-111 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	638	N	577	-0-	-61 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	568	-0-	-145 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	570	N	475	-0-	-95 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	620	N	421	-0-	-199 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	496	N	156	-0-	-340 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	434	N	33	-0-	-401 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 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
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261 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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G C & W INC. //CONT.// 291898
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
01	2821	N	2698	-0-	-123 B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2400	-0-	-152 B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2605	-0-	-5 B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2229	-0-	-344 B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2622	-0-	-75 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2489	-0-	-151 B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. H. RANCH MANAGEMENT, LLC 292201
MCKAY WELL #: 2 RRCID -> 025755 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	284	-0-	284 B	772	284	3			N	-0-					-0-
02	0	W	335	-0-	335 B	1107	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1107																	
03	0	W	114	-0-	114 B	1221	114	3			N	-0-					-0-
04	0	W	198	-0-	198 B	1419	198	3			N	-0-					-0-
05	0	W	271	-0-	271 B	1690	271	3			N	-0-					-0-
06	0	W	335	-0-	335 B	2025	335	3			N	-0-					-0-
07	0	W	400	-0-	400 B	2425	400	3			N	-0-					-0-
08	0	W	428	-0-	428 B	2853	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2853																	
09	0	W	417	-0-	417 B	3270	417	3			N	-0-					-0-
10	0	W	340	-0-	340 B	3610	340	3			N	-0-					-0-
11	0	W	359	-0-	359 B	3969	359	3			N	-0-					-0-
12	0	W	213	-0-	213 B	4182	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	417	-0-	-172 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	N	329	-0-	-198 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	368	-0-	-142 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	558	N	322	-0-	-236 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	680	-0-	-126 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	638	N	612	-0-	-26 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	750	N	617	-0-	-133 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	744	N	476	-0-	-268 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 140818 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 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
01	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	348	N	320	-0-	-28 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 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
01	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	348	N	330	-0-	-18 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 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
01	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	856	-0-	-194 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	816	-0-	-269 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	930	N	707	-0-	-223 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	899	N	420	-0-	-479 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
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
01	2534		3322	-0-	788 B	3887	3322	3			N	-0-					-0-
02	2193		3024	-0-	831 B	4718	3024	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4718																	
03	2631		3098	-0-	467 B	5185	3098	3			N	-0-					-0-
04	2374		3171	-0-	797 B	5982	3171	3			N	-0-					-0-
05	2348		2908	-0-	560 B	6542	2908	3			N	-0-					-0-
06	9515	R	2973	-0-	-6542 B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	3107	-0-	-241 B	-241	3107	3			N	-0-					-0-
08	3348	#	2973	-0-	-375 B	-616	2973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -616																	
09	3210	#	3157	-0-	-53 B	-669	3157	3			N	-0-					-0-
10	3286	#	2747	-0-	-539 B	-1208	2747	3			N	-0-					-0-
11	3180	#	3118	-0-	-62 B	-1270	3118	3			N	-0-					-0-
12	3286	#	2469	-0-	-817 B	-2087	2469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	386	-0-	-79 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	465	N	374	-0-	-91 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	640	-0-	640 B	1038	640	3			N	-0-					-0-
02	0	W	542	-0-	542 B	1580	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1580																	
03	0	W	786	-0-	786 B	2366	786	3			N	-0-					-0-
04	0	W	703	-0-	703 B	3069	703	3			N	-0-					-0-
05	0	W	709	-0-	709 B	3778	709	3			N	-0-					-0-
06	0	W	696	-0-	696 B	4474	696	3			N	-0-					-0-
07	0	W	796	-0-	796 B	5270	796	3			N	-0-					-0-
08	0	W	790	-0-	790 B	6060	790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6060																	
09	0	W	747	-0-	747 B	6807	747	3			N	-0-					-0-
10	0	W	679	-0-	679 B	7486	679	3			N	-0-					-0-
11	0	W	572	-0-	572 B	8058	572	3			N	-0-					-0-
12	0	W	420	-0-	420 B	8478	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
JAYTEN WELL #: 3012 RRCID -> 025778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	2370	-0-	-823 B	-1464	2370	2			N	-0-					-0-
02	2987	#	2671	-0-	-316 B	-1780	2671	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1780																	
03	3193	#	2919	-0-	-274 B	-2054	2919	2			N	-0-					-0-
04	3090	#	2953	-0-	-137 B	-2191	2953	2			N	-0-					-0-
05	3193	#	2539	-0-	-654 B	-2845	2539	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2569	-0-	-251 B	-2845	2569	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2761	-0-	-277 B	-2845	2761	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2595	-0-	53 B	-2792	2595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1065 CANCELLED UNDERAGE -> -1727																	
09	2580	N	2780	-0-	200 B	-865	2780	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2644	-0-	-115 B	-865	2644	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2688	-0-	168 B	-697	2688	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2613	-0-	-270 B	-697	2613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GREENEWALD ENTERPRISES 331520
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
01	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HEMI PRODUCTION 374999
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-		-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	0	N	30	-0-		30 B	30	30	2			N	-0-					-0-
11	0	N	19	-0-		19 B	49	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	15	-0-		15 B	64	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-		-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-		-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	868	-0-		-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-		-13 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	837	N	811	-0-		-26 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-		-44 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	868	N	846	-0-		-22 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-		-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	817	N	817	-0-		-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-		-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-		-18 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-		-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-		-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	81	N	81	-0-		-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-		-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-		-46 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-		-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-		-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	59	N	59	-0-		-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-		-34 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-		-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, J.B. 381190
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 023672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3668 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496	N	12	-0-	-484	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	464	N	17	-0-	-447	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	360	N	160	-0-	-200	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	465	N	30	-0-	-435	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	480	N	354	-0-	-126	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HOLCO OIL & GAS //CONT.// 391647
SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN, TOM D. 400215
CULVER, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 096941 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 2378 PERF. 2212 - 2323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100593 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2956 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3298 N	3298	-0-	-0-	B	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
02	3065 N	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3314 N	3314	-0-	-0-	B	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
04	3180 N	3078	-0-	-102	B	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
05	3286 N	2926	-0-	-360	B	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
06	3356 N	3356	-0-	-0-	B	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
07	3193 N	2906	-0-	-287	B	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
08	3473 N	3473	-0-	-0-	B	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3360 N	3048	-0-	-312	B	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
10	3163 N	3163	-0-	-0-	B	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
11	3360 N	3197	-0-	-163	B	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
12	3203 N	3203	-0-	-0-	B	-0-	3203	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HY-TECH, INC. 421135
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 025688 COMPL. DATE 05/24/1927 TOTAL DEPTH 3287 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - P/A 10/24/12													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

01	713 N	421	-0-	-292	B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
02	580 N	545	-0-	-35	B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3	N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
05	589 N	445	-0-	-144	B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10	B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
08	434 N	392	-0-	-42	B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	419	-0-	-181	B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
10	558 N	550	-0-	-8	B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
INMAN OIL & GAS COMPANY 424637
BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	359	-0-	-571 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	465	N	336	-0-	-129 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	299	-0-	-91 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
JIM-JIM WELL #: 1 RRCID -> 137288 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3350 - 3464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

01	961	N	856	-0-	-105 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	899	N	796	-0-	-103 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	707	-0-	-254 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	840	N	725	-0-	-115 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	837	N	594	-0-	-243 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	713	N	622	-0-	-91 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO INC 429400
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
01	527	N	489	-0-	-38	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	589	N	405	-0-	-184	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	461	-0-	-19	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1174	-0-	-4	B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1081	-0-	-283	B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
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
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	261	N	170	-0-	-91 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	186	N	42	-0-	-144 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	435	N	398	-0-	-37 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	400	-0-	-65 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	284	-0-	-150 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	261	-0-	-129 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDE PRODUCTION, INC. 448090
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	406	N	295	-0-	-111 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	540	N	299	-0-	-241 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	325	-0-	-95 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAT ENERGY, LTD. 451458
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
01	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2069		2721	-0-	652 B	652	2721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 652																	
03	2531		2571	-0-	40 B	692	2571	3			N	-0-					-0-
04	2278		1959	-0-	-319 B	373	1959	3			N	-0-					-0-
05	2253		1499	-0-	-754 B	-381	1499	3			N	-0-					-0-
06	2158		1900	-0-	-258 B	-639	1900	3			N	-0-					-0-
07	2257		1768	-0-	-489 B	-1128	1768	3			N	-0-					-0-
08	2164		2650	-0-	486 B	-642	2650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -642																	
09	2000		2799	-0-	799 B	157	2799	3			N	-0-					-0-
10	2914	#	2624	-0-	-290 B	-133	2624	3			N	-0-					-0-
11	2550	#	2555	-0-	5 B	-128	2555	3			N	-0-					-0-
12	2883	#	2755	-0-	-128 B	-256	2755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	373	-0-	-123 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	406	N	373	-0-	-33 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	174	N	143	-0-	-31	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	150	N	55	-0-	-95	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	146	-0-	-34	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	180	N	162	-0-	-18	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
05	992	N	920	-0-	-72	B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	965	-0-	-430	B	-0-	965	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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
01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	930	N	840	-0-	-90	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	899	N	691	-0-	-208	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	192	-0-	-211	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	434	N	145	-0-	-289	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	570	N	391	-0-	-179	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	713	N	533	-0-	-180	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	252	-0-	-275	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	558	N	191	-0-	-367	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	750	N	514	-0-	-236	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	930	N	702	-0-	-228	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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
01	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	489	N	441	-0-	-48 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	675	N	518	-0-	-157 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1741	-0-	-305	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	2573	-0-	934	B	3199	2573	3			N	-0-					-0-
02	1428		2330	-0-	902	B	4101	2330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4101																		
03	1696		2324	-0-	628	B	4729	2324	3			N	-0-					-0-
04	1550		2391	-0-	841	B	5570	2391	3			N	-0-					-0-
05	1536		2332	-0-	796	B	6366	2332	3			N	-0-					-0-
06	1478		1775	-0-	297	B	6663	1775	3			N	-0-					-0-
07	1542		2057	-0-	515	B	7178	2057	3			N	-0-					-0-
08	1456		2332	-0-	876	B	8054	2332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8054																		
09	3000	N	2330	-0-	-670	B	7384	2330	3			N	-0-					-0-
10	9563	R	2179	-0-	-7384	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
11	2250	#	1926	-0-	-324	B	-324	1926	3			N	-0-					-0-
12	2418	#	1558	-0-	-860	B	-1184	1558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	522	N	451	-0-	-71	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	460	-0-	-67	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	480	N	173	-0-	-307	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	555	N	460	-0-	-95	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	558	N	466	-0-	-92	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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
01	992	N	568	-0-	-424 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	783	N	780	-0-	-3 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	516	-0-	-228 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	540	N	349	-0-	-191 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	837	N	524	-0-	-313 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	855	-0-	-45 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	930	N	843	-0-	-87 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	899	N	672	-0-	-227 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	960	N	805	-0-	-155 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	961	N	691	-0-	-270 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEISLING, H. N. 453695
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
01	992	N	1267	-0-	275 B	-3931	1267	2			N	-0-					-0-
02	435	N	1243	-0-	808 B	-3123	1243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3123																	
03	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1077	-0-	-153 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	646	-0-	-687 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	439	-0-	-212 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1033	-0-	-641 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEISLING, H. N. //CONT.// 453695
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4317		3879	-0-	-438	B	-1019	3879	2			N	-0-					-0-
02	3717		3577	-0-	-140	B	-1159	3577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1159																		
03	4216	#	4192	-0-	-24	B	-1183	4192	2			N	-0-					-0-
04	4080	#	4065	-0-	-15	B	-1198	4065	2			N	-0-					-0-
05	4068		3388	-0-	-680	B	-1878	3388	2			N	-0-					-0-
06	3891		3772	-0-	-119	B	-1997	3772	2			N	-0-					-0-
07	4072		4022	-0-	-50	B	-2047	4022	2			N	-0-					-0-
08	3900		4144	-0-	244	B	-1803	4144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -888 CANCELLED UNDERAGE -> -915																		
09	3559	N	3611	-0-	52	B	-836	3611	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	3372	-0-	1117	B	281	3372	2			N	-0-					-0-
11	1921		3230	-0-	1309	B	1590	3230	2			N	-0-					-0-
12	1900		3215	-0-	1315	B	2905	3215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	683	-0-	-217	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	837	N	683	-0-	-154	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	810	N	198	-0-	-612	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	713	N	294	-0-	-419	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1197	-0-	-167	B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1193	-0-	-47	B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1142	-0-	-36	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1474	-0-	-386	B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1244	-0-	-244	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1424	N	1171	-0-	-253	B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	984	-0-	-396	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	930	N	332	-0-	-598	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	865	-0-	-125	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	899	N	110	-0-	-789	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	435	N	119	-0-	-316	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	480	N	176	-0-	-304	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	558	N	214	-0-	-344	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	465	N	130	-0-	-335	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	465	N	257	-0-	-208	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	34	-0-	-176	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1032	-0-	1032	B	-11144	1032	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	603	-0-	-644	B	-11144	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11144																		
03	1426	N	622	-0-	-804	B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	990	N	921	-0-	-69	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	335	-0-	-1525	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744 N	666	-0-	-78	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	620 N	554	-0-	-66	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	630 N	522	-0-	-108	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	558 N	436	-0-	-122	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510 N	130	-0-	-380	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
01	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1099	-0-	-177 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1211	-0-	-91 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1035	-0-	-195 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	811	-0-	-367 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	515	-0-	-655 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	232	N	174	-0-	-58 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	900	N	728	-0-	-172 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	580	-0-	-140 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	713	N	32	-0-	-681 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	4555	-0-	1555 B	1555	4555	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	-0-	-0-	-1555 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	696 N	592	-0-	-104 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589 N	519	-0-	-70 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	551	-0-	-49 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	558 N	338	-0-	-220 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2001 N	1928	-0-	-73 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2139 N	2025	-0-	-114 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1877	-0-	-103 B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1457	-0-	-589 B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2100 N	1896	-0-	-204 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	2039	-0-	-7 B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2726	N	2646	-0-	-80 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2744	-0-	-76 B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2354	-0-	-467 B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2733	-0-	-27 B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2681	-0-	-49 B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2722	-0-	-6 B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	319	N	61	-0-	-258 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	341	N	231	-0-	-110 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	94	-0-	-416 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	927	-0-	-158 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1074	-0-	-66 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1581	-0-	-14 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1658	-0-	-78 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1277	-0-	-428 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1510	-0-	-102 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1781	-0-	-75 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1867	-0-	-86 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1785	-0-	-75 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1690	-0-	-201 B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1782	-0-	-18 B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1683	-0-	-87 B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1776	-0-	-22 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	580	N	572	-0-	-8 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	620	N	225	-0-	-395 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	570	N	319	-0-	-251 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1117	-0-	-246 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1101	-0-	-39 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	781	-0-	-428 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	551	N	547	-0-	-4 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	589	N	215	-0-	-374 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	540	N	305	-0-	-235 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1528	-0-	-9 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1654	-0-	-113 B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1604	-0-	-76 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1308	-0-	-335 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1541	-0-	-133 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-		-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-		-0-	B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2151	N	2151	-0-		-0-	B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-		-0-	B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1442	-0-		-821	B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1615	-0-		-455	B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-		-0-	B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1620	N	1534	-0-		-86	B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1544	-0-		-37	B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1449	-0-		-51	B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1395	-0-		-186	B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-		-0-	B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1033	-0-		-272	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1364	N	1166	-0-		-198	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1159	-0-		-71	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1102	-0-		-14	B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-		-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-		-0-	B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-		-0-	B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1230	N	1217	-0-		-13	B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1204	-0-		-98	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1173	-0-		-36	B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1132	N	1012	-0-		-120	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS, G. H. WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-		-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	609	N	609	-0-		-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-		-62	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-		-31	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-		-49	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-		-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-		-465	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	540	N	448	-0-		-92	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-		-0-	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-		-62	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	609	N	594	-0-	-15 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	620	N	233	-0-	-387 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	600	N	331	-0-	-269 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	580	N	570	-0-	-10 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	224	-0-	-396 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	570	N	318	-0-	-252 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1169	-0-	-49 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1032	-0-	-208 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1152	-0-	-48 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	N	4320	-0-	-0-	B	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	3799	N	3480	-0-	-319	B	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4128	N	4128	-0-	-0-	B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	4170	N	4074	-0-	-96	B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	3720	N	3432	-0-	-288	B	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	4709	N	4709	-0-	-0-	B	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
07	5030	N	5030	-0-	-0-	B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
08	5252	N	5252	-0-	-0-	B	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4710	N	22	-0-	-4688	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	3427	N	5052	-0-	1625	B	1625	5052	2			N	-0-					-0-
11	2907	N	4942	-0-	2035	B	3660	4942	3			N	-0-					-0-
12	2817	N	4831	-0-	2014	B	5674	4831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					20
02	377	N	357	-0-	-20	B	-0-	357	3			N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	2			N	-0-					20
04	390	N	385	-0-	-5	B	-0-	385	2			N	-0-					20
05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					20
06	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					20
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					20
08	434	N	404	-0-	-30	B	-0-	404	2			N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	389	-0-	-31	B	-0-	389	2			N	-0-					20
10	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					20
11	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					20
12	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1763					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1763					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1763																		
03	0	W	1504	-0-	1504	B	3267	1504	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1120	-0-	1120	B	4387	1120	2			N	-0-					-0-
05	0	W	969	-0-	969	B	5356	969	2			N	-0-					-0-
06	0	W	958	-0-	958	B	6314	958	2			N	-0-					-0-
07	0	W	956	-0-	956	B	7270	956	2			N	-0-					-0-
08	0	W	910	-0-	910	B	8180	910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8180																		
09	0	W	889	-0-	889	B	9069	889	2			N	-0-					-0-
10	0	W	883	-0-	883	B	9952	883	2			N	-0-					-0-
11	0	W	846	-0-	846	B	10798	846	2			N	-0-					-0-
12	0	W	670	-0-	670	B	11468	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
01	0	W	166	-0-	166 B	166	166	3			N	-0-					-0-
02	0	W	100	-0-	100 B	266	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 266																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	266					N	-0-					-0-
04	0	W	101	-0-	101 B	367	101	2			N	-0-					-0-
05	0	W	101	-0-	101 B	468	101	2			N	-0-					-0-
06	0	W	974	-0-	974 B	1442	974	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1252	-0-	1252 B	2694	1252	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1091	-0-	1091 B	3785	1091	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3785																	
09	0	W	952	-0-	952 B	4737	952	2			N	-0-					-0-
10	0	W	843	-0-	843 B	5580	843	2			N	-0-					-0-
11	0	W	816	-0-	816 B	6396	816	2			N	-0-					-0-
12	0	W	681	-0-	681 B	7077	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	#	-0-	-0-	-1178 B	-1406					N	-0-					-0-
02	1102	#	-0-	-0-	-1102 B	-2508					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2508																	
03	1178	#	-0-	-0-	-1178 B	-3686					N	-0-					-0-
04	1140	#	-0-	-0-	-1140 B	-4826					N	-0-					-0-
05	1178	#	-0-	-0-	-1178 B	-6004					N	-0-					-0-
06	1140	#	-0-	-0-	-1140 B	-7144					N	-0-					-0-
07	1178	#	-0-	-0-	-1178 B	-8322					N	-0-					-0-
08	1178	#	-0-	-0-	-1178 B	-9500					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6992 CANCELLED UNDERAGE -> -2508																	
09	1140	#	192	-0-	-948 B	-7940	192	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	312	-0-	-866 B	-8806	312	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	285	-0-	-855 B	-9661	285	2			N	-0-					-0-
12	1178	#	173	-0-	-1005 B	-10666	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	811	-0-	-233 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	700	-0-	-140 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	868	N	591	-0-	-277 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	840	N	509	-0-	-331 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	899	N	730	-0-	-169 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	316	N	277	-0-	-39 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	781	-0-	-211 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1134	-0-	-292 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1124	-0-	-106 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1109	-0-	-131 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	788	-0-	-502 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	720	-0-	-117	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	725	N	625	-0-	-100	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	759	-0-	-109	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	690	N	271	-0-	-419	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	837	N	431	-0-	-406	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	579	-0-	-261	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	930	N	927	-0-	-3	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	377	N	373	-0-	-4 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	463	-0-	-157 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	522	N	428	-0-	-94 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	520	-0-	-80 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
JOHNSON, -ET- -AL- WELL #: 20 RRCID -> 024627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	116	N	16	-0-	-100 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	914	-0-	-140 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	986	N	966	-0-	-20 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	233	-0-	-790 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1092	-0-	-241 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1001	-0-	-84 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1472	N	961	-0-	-511 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	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	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3034	N	3034	-0-	-0-	B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2390	-0-	-493	B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2529	-0-	-411	B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2005	-0-	-1002	B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2865	N	2865	-0-	-0-	B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
10	2778	N	2778	-0-	-0-	B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	2780	N	2780	-0-	-0-	B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10423																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10423																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	10423					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

01	775	N	659	-0-	-116	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	638	N	572	-0-	-66	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	694	-0-	-112	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	630	N	248	-0-	-382	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	775	N	395	-0-	-380	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	530	-0-	-220	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	162	-0-	-108	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	3	-0-	-214	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING SIXTEEN WELL #: 16 RRCID -> 172702 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2905 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	N	90	-0-		-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-		-10 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	87	-0-		-37 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-		-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	-0-	-0-		-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-		-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-		-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1550	N	1502	-0-		-48 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1604	-0-		-20 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1722	N	1722	-0-		-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-		-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1395	-0-		-310 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-		-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1808	-0-		-21 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-		-0- B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	1000	-0-		-1130 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-		-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-		-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-		-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	668	N	668	-0-		-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	812	N	680	-0-		-132 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	688	-0-		-118 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-		-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-		-75 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-		-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-		-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-		-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	439	-0-		-461 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-		-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-		-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-		-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1264	-0-	-41 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1136	-0-	-244 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	615	-0-	-915 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	775	N	568	-0-	-207 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	720	N	555	-0-	-165 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	837	N	748	-0-	-89 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	810	N	705	-0-	-105 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2294	N	1350	-0-	-944 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1315	-0-	-19 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1290	-0-	-136 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1295	-0-	-85 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. 479725
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
06	990 N	725	-0-	-265	B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

01	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
04	660 N	657	-0-	-3	B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	360	N	63	-0-	-297 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L AND C LEASING, INC. 479880
MCCLESKY WELL #: 1 RRCID -> 023042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	146	-0-	-195 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210	N	19	-0-	-191 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	217	N	17	-0-	-200 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKY WELL #: 2 RRCID -> 023043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	82	-0-	-135 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
L AND C LEASING, INC. //CONT.// 479880
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	266	-0-	-124 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	420	N	156	-0-	-264 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	11	-0-	-79 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	641	N	627	-0-	-14 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	465	N	190	-0-	-275	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	330	N	65	-0-	-265	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	360	N	124	-0-	-236	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	372	N	118	-0-	-254	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
02	58	N	47	-0-		-11	B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-		-155	B	-0-					N	-0-				-0-
04	330	N	181	-0-		-149	B	-0-	181	3			N	-0-				-0-
05	236	N	236	-0-		-0-	B	-0-	236	3			N	-0-				-0-
06	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-	248	3			N	-0-				-0-
07	208	N	208	-0-		-0-	B	-0-	208	3			N	-0-				-0-
08	248	N	175	-0-		-73	B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	25	-0-		-215	B	-0-	25	3			N	-0-				-0-
10	217	N	212	-0-		-5	B	-0-	212	3			N	-0-				-0-
11	180	N	175	-0-		-5	B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
12	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	151	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-		-25	B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
02	290	N	216	-0-		-74	B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	298	N	298	-0-		-0-	B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
04	299	N	299	-0-		-0-	B	-0-	299	3			N	-0-				-0-
05	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	3			N	-0-				-0-
06	300	N	295	-0-		-5	B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
07	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
08	338	N	338	-0-		-0-	B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
10	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-	335	3			N	-0-				-0-
11	330	N	310	-0-		-20	B	-0-	310	3			N	-0-				-0-
12	341	N	338	-0-		-3	B	-0-	338	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1030	-0-		-55	B	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
02	921	N	921	-0-		-0-	B	-0-	921	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	997	N	997	-0-		-0-	B	-0-	997	3			N	-0-				-0-
04	990	N	968	-0-		-22	B	-0-	968	3			N	-0-				-0-
05	992	N	752	-0-		-240	B	-0-	752	3			N	-0-				-0-
06	992	N	992	-0-		-0-	B	-0-	992	3			N	-0-				-0-
07	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-	999	3			N	-0-				-0-
08	1004	N	1004	-0-		-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	787	-0-		-203	B	-0-	787	3			N	-0-				-0-
10	948	N	730	-0-		-218	B	-0-	730	3			N	-0-				-0-
11	783	N	723	-0-		-60	B	-0-	723	3			N	-0-				-0-
12	738	N	637	-0-		-101	B	-0-	637	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232 N	159	-0-	-73	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	137	-0-	-111	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	240 N	132	-0-	-108	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	527	N	257	-0-	-270 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	214	-0-	-127 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	434	N	148	-0-	-286 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	450	N	254	-0-	-196 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	42	-0-	-138 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	217	N	32	-0-	-185 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	2015	N	880	-0-	-1135 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	501	-0-	-1576 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1392	-0-	-348 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1172	-0-	-208 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1376	-0-	-784 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	493	N	482	-0-	-11 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	527	N	222	-0-	-305 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	403	N	234	-0-	-169 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	125	-0-	-154 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	372	N	107	-0-	-265 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15 B	-0-	362	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	377	-0-	-13 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-		-11	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372	N	324	-0-		-48	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	330	N	308	-0-		-22	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	341	N	269	-0-		-72	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	300	N	284	-0-		-16	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	310	N	306	-0-		-4	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	326	N	326	-0-		-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	337	N	337	-0-		-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
11	330	N	327	-0-		-3	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	133	-0-		-146	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	290	N	243	-0-		-47	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	235	N	235	-0-		-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	248	N	243	-0-		-5	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	310	N	253	-0-		-57	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-		-0-	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	248	N	145	-0-		-103	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	603	N	603	-0-		-0-	B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	276	-0-		-313	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	609	N	528	-0-		-81	B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	639	N	639	-0-		-0-	B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
04	623	N	623	-0-		-0-	B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	558	N	463	-0-		-95	B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	630	N	511	-0-		-119	B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07	651	N	559	-0-		-92	B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
08	575	N	575	-0-		-0-	B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	602	N	602	-0-		-0-	B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10	607	N	607	-0-		-0-	B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
12	532	N	404	-0-		-128	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	500	N	441	-0-	-59 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	501	N	366	-0-	-135 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1465	-0-	-147 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1315	-0-	-164 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1499	-0-	-20 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1292	-0-	-103 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1436	-0-	-4 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1369	-0-	-71 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	857	N	702	-0-	-155 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	115	-0-	-164 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	341	N	99	-0-	-242 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	521	N	-0-	-0-	-521 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NOEL WELL #: 4 RRCID -> 025708 COMPL. DATE 05/23/1927 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	168	-0-	-80	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	203	N	166	-0-	-37	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	186	N	33	-0-	-153	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	2	-0-	-148	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	205	-0-	-105	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	B	-0-	202	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	10	-0-	-200	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	217	N	40	-0-	-177	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	2	-0-	-178	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	201	-0-	-109	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	217	N	40	-0-	-177	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	2	-0-	-178	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	180	N	9	-0-	-171 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	186	N	35	-0-	-151 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 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
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 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
01	465	N	234	-0-	-231 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	435	N	403	-0-	-32 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	202	-0-	-248 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	403	N	301	-0-	-102 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	240	N	99	-0-	-141 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	158	-0-	-112 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	783	N	730	-0-	-53 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	775	N	628	-0-	-147 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	780	N	573	-0-	-207 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	813	-0-	-24	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	837	N	722	-0-	-115	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806	N	780	-0-	-26	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	748	-0-	-2	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	739	N	654	-0-	-85	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	377	N	356	-0-	-21 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	295	-0-	-108 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	362	-0-	-227 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	690	N	508	-0-	-182 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	522	N	505	-0-	-17 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	433	-0-	-125 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
02	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	65	-0-		-28	B	-0-	65	3			N	-0-				-0-
04	74	N	74	-0-		-0-	B	-0-	74	3			N	-0-				-0-
05	62	N	58	-0-		-4	B	-0-	58	3			N	-0-				-0-
06	60	N	15	-0-		-45	B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07	62	N	12	-0-		-50	B	-0-	12	3			N	-0-				-0-
08	62	N	38	-0-		-24	B	-0-	38	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	23	-0-		-7	B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
10	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
11	48	N	48	-0-		-0-	B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
12	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	445	-0-		-51	B	-0-	445	3			N	-0-				-0-
02	478	N	478	-0-		-0-	B	-0-	478	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	503	N	503	-0-		-0-	B	-0-	503	3			N	-0-				-0-
04	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	527	3			N	-0-				-0-
05	496	N	423	-0-		-73	B	-0-	423	3			N	-0-				-0-
06	518	N	518	-0-		-0-	B	-0-	518	3			N	-0-				-0-
07	558	N	551	-0-		-7	B	-0-	551	3			N	-0-				-0-
08	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	504	-0-		-6	B	-0-	504	3			N	-0-				-0-
10	558	N	506	-0-		-52	B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
11	510	N	480	-0-		-30	B	-0-	480	3			N	-0-				-0-
12	527	N	491	-0-		-36	B	-0-	491	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-		-0-	B	-0-	393	3			N	-0-				-0-
02	355	N	355	-0-		-0-	B	-0-	355	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	68	-0-		-335	B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	3			N	-0-				-0-
05	372	N	99	-0-		-273	B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
06	1291	N	1291	-0-		-0-	B	-0-	1291	3			N	-0-				-0-
07	510	N	510	-0-		-0-	B	-0-	510	3			N	-0-				-0-
08	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	490	-0-		-800	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
10	496	N	-0-	-0-		-496	B	-0-					N	-0-				-0-
11	420	N	385	-0-		-35	B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
12	496	N	129	-0-		-367	B	-0-	129	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-	-12	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	360	N	263	-0-	-97	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	115	-0-	-164	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-		-0-	B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-		-0-	B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1792	N	1792	-0-		-0-	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-		-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-		-0-	B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-		-0-	B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-		-0-	B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2804	N	2804	-0-		-0-	B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2580	N	2067	-0-		-513	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-		-0-	B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2762	N	2762	-0-		-0-	B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-		-0-	B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5310		6312	-0-		1002	B	-249	6312	3			N	-0-					-0-
02	4585		5930	-0-		1345	B	1096	5930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1096																			
03	5619		6427	-0-		808	B	1904	6427	3			N	-0-					-0-
04	5053		6052	-0-		999	B	2903	6052	3			N	-0-					-0-
05	4996		4963	-0-		-33	B	2870	4963	3			N	-0-					-0-
06	4786		6298	-0-		1512	B	4382	6298	3			N	-0-					-0-
07	5005		6438	-0-		1433	B	5815	6438	3			N	-0-					-0-
08	4798		6535	-0-		1737	B	7552	6535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7552																			
09	4432		5974	-0-		1542	B	9094	5974	3			N	-0-					-0-
10	2906		6409	-0-		3503	B	12597	6409	3			N	-0-					-0-
11	19626	R	7029	-0-		-12597	B	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
12	8039	R	8039	-0-		-0-	B	-0-	8039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-		-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					1
02	406	N	389	-0-		-17	B	-0-	389	3			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	389	N	389	-0-		-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					1
04	454	N	454	-0-		-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					1
05	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					1
06	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					1
07	574	N	574	-0-		-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					1
08	547	N	547	-0-		-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	600	N	440	-0-		-160	B	-0-	440	3			N	-0-					1
10	589	N	362	-0-		-227	B	-0-	362	3			N	-0-					1
11	540	N	67	-0-		-473	B	-0-	67	3			N	-0-					1
12	465	N	48	-0-		-417	B	-0-	48	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1521	-0-	-29	B	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1383	-0-	-67	B	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	1457 N	1455	-0-	-2	B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1402	-0-	-68	B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1271	-0-	-217	B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	1470 N	1439	-0-	-31	B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1408	-0-	-49	B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	637	-0-	-851	B	-0-	637	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

01	9 N	6	-0-	-3	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-			-0-
05	6 N	1	-0-	-5	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	7 N	5	-0-	-2	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-		-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-		-16 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	13	N	1	-0-		-12 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-		-10 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-		-3 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	12	N	-0-	-0-		-12 B	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-		-4 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-		-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-		-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5	N	4	-0-		-1 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-		-1 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-		-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-		-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-		-1 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3	N	-0-	-0-		-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-		-13 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	18	N	18	-0-		-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-		-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-		-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14	N	-0-	-0-		-14 B	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-		-5 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	527	N	411	-0-	-116 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	435	N	349	-0-	-86 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	366	N	313	-0-	-53 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	533	-0-	-87 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	651	N	572	-0-	-79 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	651	N	367	-0-	-284 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	620	N	356	-0-	-264 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	636	-0-		-46	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	609	N	589	-0-		-20	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-		-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-		-59	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-		-19	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-		-47	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-		-123	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	600	N	587	-0-		-13	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-		-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-		-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	620	N	530	-0-		-90	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	472	-0-		-210	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-		-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	770	N	770	-0-		-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-		-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-		-116	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-		-50	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-		-66	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-		-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	690	N	663	-0-		-27	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-		-63	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-		-6	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	673	N	524	-0-		-149	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-		-66	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-		-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	806	N	677	-0-		-129	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-		-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-		-17	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	660	N	578	-0-		-82	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-		-63	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	479	-0-		-91	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-		-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-		-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	840	N	682	-0-	-158 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	720	N	558	-0-	-162 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	744	N	630	-0-	-114 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2015	N	880	-0-	-1135 B	-9682	880	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1947	-0-	265 B	-9417	1947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9417																	
03	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	501	-0-	-1576 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1392	-0-	-348 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1171	-0-	-209 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1376	-0-	-784 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1258	-0-	1258 B	15228	1258	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1041	-0-	1041 B	16269	1041	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16269																	
03	0	W	624	-0-	624 B	16893	624	3			N	-0-					-0-
04	500	N	1112	-0-	612 B	17505	1112	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	939	-0-	-2161 B	15344	939	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1078	-0-	-1922 B	13422	1078	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	744	-0-	-2356 B	11066	744	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1133	-0-	-1967 B	9099	1133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9099																	
09	3000	N	995	-0-	-2005 B	7094	995	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1111	-0-	-1989 B	5105	1111	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1062	-0-	-1938 B	3167	1062	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	501	-0-	-2599 B	568	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	787	-0-	-205 B	-6491	787	3			N	-0-					32
02	928	#	652	-0-	-276 B	-6767	652	3			N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2002		CANCELLED UNDERAGE ->	-4765											
03	992	#	390	-0-	-602 B	-2604	390	3			N	-0-					32
04	960	#	696	-0-	-264 B	-2868	696	3			N	-0-					32
05	992	#	587	-0-	-405 B	-3273	587	3			N	-0-					32
06	198	#	675	-0-	477 B	-2796	675	3			N	-0-					32
07	1023	#	466	-0-	-557 B	-3353	466	3			N	-0-					32
08	1023	N	709	-0-	-314 B	-3353	709	3			N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1828		CANCELLED UNDERAGE ->	-1525											
09	690	N	622	-0-	-68 B	-1828	622	3			N	-0-					32
10	465	N	691	-0-	226 B	-1602	691	3			N	-0-	5	5			27
11	690	N	660	-0-	-30 B	-1602	660	3			N	-0-	5	5			22
12	651	N	311	-0-	-340 B	-1602	311	3			N	-0-	5	5			17

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 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
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 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
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	330	N	245	-0-	-85 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		133	-0-	133 B	133	133	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		179	-0-	179 B	312	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 312																	
09	365	R	53	-0-	-312 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	248	#	31	-0-	-217 B	-217	31	3			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44 B	-217	136	3			N	-0-					-0-
12	62	N	111	-0-	49 B	-168	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LERA 496774
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2964	-0-	-12 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2894	-0-	-16 B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3069	N	2243	-0-	-826 B	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3124	-0-	124 B	124	3124	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2820	-0-	-156 B	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	#	2723	-0-	-397 B	-397	2723	2			N	-0-					-0-
10	3224	#	2743	-0-	-481 B	-878	2743	2			N	-0-					-0-
11	3120	#	2620	-0-	-500 B	-1378	2620	2			N	-0-					-0-
12	3224	#	2670	-0-	-554 B	-1932	2670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	#	-0-	-0-	-4216 B	-8432					N	-0-					-0-
02	3944	#	-0-	-0-	-3944 B	-12376					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12376																	
03	4216	#	-0-	-0-	-4216 B	-16592					N	-0-					-0-
04	4080	#	-0-	-0-	-4080 B	-20672					N	-0-					-0-
05	4216	#	-0-	-0-	-4216 B	-24888					N	-0-					-0-
06	3780	#	-0-	-0-	-3780 B	-28668					N	-0-					-0-
07	3410	#	-0-	-0-	-3410 B	-32078					N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-32078					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19702 CANCELLED UNDERAGE -> -12376																	
09	2700	N	-0-	-0-	-2700 B	-19702					N	-0-					-0-
10	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-19702					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-19702					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-19702					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	261	N	209	-0-	-52 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	333	-0-	-57 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	899	N	502	-0-	-397 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	709	-0-	-251 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-		-62	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	348	N	186	-0-		-162	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	232	N	232	-0-		-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-		-14	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-		-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-		-19	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-		-40	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	360	N	303	-0-		-57	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-		-34	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-		-7	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-		-52	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	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_____ 05/22/2012 - PLUGGED 05/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	330	N	170	-0-	-160 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	174	N	126	-0-	-48 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 025259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	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_____ 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2170	N	1920	-0-	-250	B	-2866	1920	2		N	-0-					-0-
02	1943	N	1860	-0-	-83	B	-2866	1860	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1662 CANCELLED UNDERAGE -> -1204																	
03	1922	N	2130	-0-	208	B	-1454	2130	2		N	-0-					-0-
04	1860	N	1846	-0-	-14	B	-1454	1846	2		N	-0-					-0-
05	1984	N	1722	-0-	-262	B	-1454	1722	2		N	-0-					-0-
06	2070	N	1886	-0-	-184	B	-1454	1886	2		N	-0-					-0-
07	1922	N	1951	-0-	29	B	-1425	1951	2		N	-0-					-0-
08	1736	N	1844	-0-	108	B	-1317	1844	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1317																	
09	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2045	2		N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	2		N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	2		N	-0-					-0-
12	2108	N	1627	-0-	-481	B	-0-	1627	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3658	#	2501	-0-	-1157	B	-2111	2501	2		N	-0-					-0-
02	3509	#	2241	-0-	-1268	B	-3379	2241	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3379																	
03	3751	#	2579	-0-	-1172	B	-4551	2579	2		N	-0-					-0-
04	3630	#	2090	-0-	-1540	B	-6091	2090	2		N	-0-					-0-
05	3751	#	1945	-0-	-1806	B	-7897	1945	2		N	-0-					-0-
06	2490	N	2661	-0-	171	B	-7726	2661	2		N	-0-					-0-
07	2170	N	2700	-0-	530	B	-7196	2700	2		N	-0-					-0-
08	1953	N	2565	-0-	612	B	-6584	2565	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4518 CANCELLED UNDERAGE -> -2066																	
09	2670	N	2474	-0-	-196	B	-4518	2474	2		N	-0-					-0-
10	2697	N	2438	-0-	-259	B	-4518	2438	2		N	-0-					-0-
11	2490	N	2272	-0-	-218	B	-4518	2272	2		N	-0-					-0-
12	2542	N	1307	-0-	-1235	B	-4518	1307	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	147	-0-	-101 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	319	N	132	-0-	-187 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	360	N	201	-0-	-159 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	279	N	70	-0-	-209 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	#	9414	-0-	-1219 B	-2575	9414	2			N	-0-					-0-
02	9947	#	8239	-0-	-1708 B	-4283	8239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4283																	
03	10633	#	10314	-0-	-319 B	-4602	10314	2			N	-0-					-0-
04	10290	#	7253	-0-	-3037 B	-7639	7253	2			N	-0-					-0-
05	10633	#	6751	-0-	-3882 B	-11521	6751	2			N	-0-					-0-
06	9990	N	9460	-0-	-530 B	-11521	9460	2			N	-0-					-0-
07	7502	N	9600	-0-	2098 B	-9423	9600	2			N	-0-					-0-
08	6758	N	7437	-0-	679 B	-8744	7437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7238 CANCELLED UNDERAGE -> -1506																	
09	9450	N	8798	-0-	-652 B	-7238	8798	2			N	-0-					-0-
10	9610	N	9320	-0-	-290 B	-7238	9320	2			N	-0-					-0-
11	7200	N	8689	-0-	1489 B	-5749	8689	2			N	-0-					-0-
12	9083	N	1750	-0-	-7333 B	-5749	1750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	137	-0-	-163 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	248	N	147	-0-	-101 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	300	N	148	-0-	-152 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	310	N	143	-0-	-167 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1912	-0-	-320 B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	1845	-0-	-446 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1213	-0-	-1205 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1602	-0-	-382 B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1354	-0-	-506 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1333	N	1276	-0-	-57 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1168	-0-	-165 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	977	-0-	-232 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	984	-0-	-276 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	1147	N	766	-0-	-381 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	961	N	768	-0-	-193 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	870	N	729	-0-	-141 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	775	N	539	-0-	-236 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
SANFORD -A- WELL #: 15 RRCID -> 145518 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2724 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	377	N	126	-0-	-251	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	360	N	132	-0-	-228	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	689	-0-	-86	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	696	N	659	-0-	-37	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	713	N	620	-0-	-93	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	744	N	682	-0-	-62	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1370	-0-	-366	B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1407	-0-	-101	B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1262	-0-	-257	B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1359	-0-	-111	B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1156	-0-	-239	B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 09/05/2011 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
01	5580	#	2986	-0-	-2594 B	-7160	2986	2			N	-0-					-0-
02	5220	#	2702	-0-	-2518 B	-9678	2702	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9678																	
03	5580	#	2883	-0-	-2697 B	-12375	2883	2			N	-0-					-0-
04	5400	#	2695	-0-	-2705 B	-15080	2695	2			N	-0-					-0-
05	5580	#	2426	-0-	-3154 B	-18234	2426	2			N	-0-					-0-
06	5400	#	2686	-0-	-2714 B	-20948	2686	2			N	-0-					-0-
07	5580	#	2700	-0-	-2880 B	-23828	2700	2			N	-0-					-0-
08	5580	#	2536	-0-	-3044 B	-26872	2536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17194 CANCELLED UNDERAGE -> -9678																	
09	5400	#	2408	-0-	-2992 B	-20186	2408	2			N	-0-					-0-
10	5580	#	2436	-0-	-3144 B	-23330	2436	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2289	-0-	-171 B	-23330	2289	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2181	-0-	-299 B	-23330	2181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17194 CANCELLED UNDERAGE -> -9678																	
03	442	#	-0-	-0-	-442 B	-442					N	-0-					-0-
04	780	#	754	-0-	-26 B	-468	754	2			N	-0-					-0-
05	806	#	732	-0-	-74 B	-542	732	2			N	-0-					-0-
06	780	#	694	-0-	-86 B	-628	694	2			N	-0-					-0-
07	806	#	721	-0-	-85 B	-713	721	2			N	-0-					-0-
08	806	#	514	-0-	-292 B	-1005	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1005																	
09	780	#	704	-0-	-76 B	-1081	704	2			N	-0-					-0-
10	806	#	734	-0-	-72 B	-1153	734	2			N	-0-					-0-
11	780	#	729	-0-	-51 B	-1204	729	2			N	-0-					-0-
12	806	#	686	-0-	-120 B	-1324	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-		-40 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-		-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	697	N	697	-0-		-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-		-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-		-218 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-		-1 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-		-60 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-		-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	554	-0-		-106 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-		-70 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-		-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-		-46 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-		-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-		-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	977	N	977	-0-		-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	997	-0-		-173 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	840	-0-		-276 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-		-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-		-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-		-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1050	-0-		-90 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	999	-0-		-117 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-		-12 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1067	-0-		-18 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2043	-0-		-96 B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-		-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2106	N	2106	-0-		-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-		-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1826	-0-		-282 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-		-0- B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2054	-0-		-54 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-		-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2090	N	2090	-0-		-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2040	-0-		-6 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1599	-0-		-411 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1677	-0-		-493 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1829	N	1786	-0-	-43 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1573	-0-	-167 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1407	-0-	-267 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1585	-0-	-185 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1623	-0-	-175 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1538	-0-	-82 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1540	-0-	-165 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 331													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 331													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1643	N	835	-0-	-808 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1234	-0-	-129 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1373	-0-	-157 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1438	-0-	-329 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1422	-0-	-228 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1294	-0-	-132 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 659																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 659																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		659				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	447	-0-	-235 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	744	N	596	-0-	-148 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	544	-0-	-86 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	713	N	588	-0-	-125 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1333 N	846	-0-	-487	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	1305 N	1209	-0-	-96	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1167	-0-	-135	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1280	-0-	-40	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	1290 N	1232	-0-	-58	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1300	-0-	-126	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372	N	248	-0-	-124	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	377	N	361	-0-	-16	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	352	-0-	-38	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558	N	285	-0-	-273	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	522	N	455	-0-	-67	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	513	-0-	-27	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	620	N	540	-0-	-80	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2542	N	2048	-0-	-494	B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1861	-0-	-372	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2178	-0-	-147	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1963	-0-	-21	B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2140	-0-	-154	B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2220	N	1900	-0-	-320	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1816	-0-	-323	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1760	-0-	-250	B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1320	-0-	-633	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	916	-0-	-314	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1000	-0-	-333	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1060	-0-	-140	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1001	-0-	-115	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	875	-0-	-205	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	848	-0-	-237	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4743	#	3059	-0-	-1684 B	-3244	3059	3			N	-0-					-0-
02	4437	#	3076	-0-	-1361 B	-4605	3076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4605																	
03	4743	#	3498	-0-	-1245 B	-5850	3498	3			N	-0-					-0-
04	4590	#	3741	-0-	-849 B	-6699	3741	3			N	-0-					-0-
05	4743	#	4014	-0-	-729 B	-7428	4014	3			N	-0-					-0-
06	3390	N	3991	-0-	601 B	-6827	3991	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3951	-0-	76 B	-6751	3951	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	3989	-0-	-10 B	-6751	3989	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2823 CANCELLED UNDERAGE -> -3928																	
09	3990	N	3764	-0-	-226 B	-2823	3764	3			N	-0-					-0-
10	3097	N	3796	-0-	699 B	-2124	3796	3			N	-0-					-0-
11	2599	N	3426	-0-	827 B	-1297	3426	3			N	-0-					-0-
12	2438	N	3417	-0-	979 B	-318	3417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3472	#	2556	-0-	-916 B	-621	2556	3			N	-0-					-0-
02	3248	#	2488	-0-	-760 B	-1381	2488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1381																	
03	3472	#	2757	-0-	-715 B	-2096	2757	3			N	-0-					-0-
04	3360	#	2850	-0-	-510 B	-2606	2850	3			N	-0-					-0-
05	3472	#	2949	-0-	-523 B	-3129	2949	3			N	-0-					-0-
06	3360	#	2924	-0-	-436 B	-3565	2924	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	3035	-0-	-127 B	-3692	3035	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	3127	-0-	182 B	-3510	3127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2311 CANCELLED UNDERAGE -> -1199																	
09	2910	N	2951	-0-	41 B	-2270	2951	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	2924	-0-	-114 B	-2270	2924	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	2684	-0-	-346 B	-2270	2684	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	3001	-0-	-37 B	-2270	3001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230 N	1069	-0-	-161	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	851	-0-	851	B	851	851	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	691	-0-	691	B	1542	691	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	487	-0-	487	B	2029	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

01	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	186 N	137	-0-	-49	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240 N	173	-0-	-67	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	217 N	165	-0-	-52	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180 N	153	-0-	-27	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186 N	111	-0-	-75	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	311	-0-	-216	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	290	N	85	-0-	-205	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	79	-0-	-417	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	434	N	371	-0-	-63	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	431	-0-	-19	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	420	N	299	-0-	-121	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	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	272	-0-	-28	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-		-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-				-0-
02	1624	N	1428	-0-		-196	B	-0-	1428	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1417	-0-		-257	B	-0-	1417	3			N	-0-				-0-
04	1620	N	1445	-0-		-175	B	-0-	1445	3			N	-0-				-0-
05	1519	N	672	-0-		-847	B	-0-	672	3			N	-0-				-0-
06	1380	N	253	-0-		-1127	B	-0-	253	3			N	-0-				-0-
07	1488	N	193	-0-		-1295	B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
08	2428	N	2428	-0-		-0-	B	-0-	2428	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2154	N	2154	-0-		-0-	B	-0-	2154	3			N	-0-				-0-
10	2012	N	2012	-0-		-0-	B	-0-	2012	3			N	-0-				-0-
11	2340	N	1790	-0-		-550	B	-0-	1790	3			N	-0-				-0-
12	2232	N	1722	-0-		-510	B	-0-	1722	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	244	-0-		-97	B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
02	290	N	250	-0-		-40	B	-0-	250	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	3			N	-0-				-0-
04	281	N	281	-0-		-0-	B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
05	279	N	223	-0-		-56	B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
06	270	N	238	-0-		-32	B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
07	279	N	260	-0-		-19	B	-0-	260	3			N	-0-				-0-
08	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
10	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
11	270	N	268	-0-		-2	B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
12	279	N	152	-0-		-127	B	-0-	152	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	470	-0-	-26	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	493	N	425	-0-	-68	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	409	-0-	-41	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	9	-0-	-425	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	390	N	178	-0-	-212	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	434	N	169	-0-	-265	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 505																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 505																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		505				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434	N	368	-0-	-66	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	377	N	351	-0-	-26	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	341	-0-	-62	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	382	-0-	-38	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	420	N	328	-0-	-92	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	403	N	304	-0-	-99	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	406	N	309	-0-	-97 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	480	N	383	-0-	-97 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	154	-0-	-218 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	348	N	101	-0-	-247 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	131	-0-	-86 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-		-3	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	61	-0-		-32	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-		-20	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-		-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	282	-0-	-48	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		246	-0-	246	B	246	246	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		226	-0-	226	B	472	226	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		244	-0-	244	B	716	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	1477	-0-	-73	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1317	-0-	-162	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1698	-0-	-255	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1478	-0-	-202	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1281	-0-	-486	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SANFORD WELL #: J 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1472	-0-		-140	B	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
02	1392	N	1331	-0-		-61	B	-0-	1331	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1521	N	1521	-0-		-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-				-0-
04	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	1417	3			N	-0-				-0-
05	1426	N	1245	-0-		-181	B	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
06	1470	N	1466	-0-		-4	B	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
07	1501	N	1501	-0-		-0-	B	-0-	1501	3			N	-0-				-0-
08	1595	N	1595	-0-		-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1544	N	1544	-0-		-0-	B	-0-	1544	3			N	-0-				-0-
10	1555	N	1555	-0-		-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-				-0-
11	1530	N	1466	-0-		-64	B	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
12	1581	N	1096	-0-		-485	B	-0-	1096	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1825	-0-		-283	B	-0-	1825	3			N	-0-				-0-
02	1856	N	1624	-0-		-232	B	-0-	1624	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1957	N	1957	-0-		-0-	B	-0-	1957	3			N	-0-				-0-
04	1958	N	1958	-0-		-0-	B	-0-	1958	3			N	-0-				-0-
05	2086	N	2086	-0-		-0-	B	-0-	2086	3			N	-0-				-0-
06	2089	N	2089	-0-		-0-	B	-0-	2089	3			N	-0-				-0-
07	2079	N	2079	-0-		-0-	B	-0-	2079	3			N	-0-				-0-
08	2082	N	2082	-0-		-0-	B	-0-	2082	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	1842	-0-		-258	B	-0-	1842	3			N	-0-				-0-
10	2077	N	1927	-0-		-150	B	-0-	1927	3			N	-0-				-0-
11	2010	N	1771	-0-		-239	B	-0-	1771	3			N	-0-				-0-
12	1891	N	1495	-0-		-396	B	-0-	1495	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	492	-0-		-35	B	-0-	492	3			N	-0-				-0-
02	476	N	476	-0-		-0-	B	-0-	476	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	543	N	543	-0-		-0-	B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
04	531	N	531	-0-		-0-	B	-0-	531	3			N	-0-				-0-
05	496	N	475	-0-		-21	B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
06	540	N	511	-0-		-29	B	-0-	511	3			N	-0-				-0-
07	558	N	543	-0-		-15	B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
08	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	528	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	521	N	521	-0-		-0-	B	-0-	521	3			N	-0-				-0-
10	558	N	492	-0-		-66	B	-0-	492	3			N	-0-				-0-
11	510	N	489	-0-		-21	B	-0-	489	3			N	-0-				-0-
12	527	N	389	-0-		-138	B	-0-	389	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILLIAMS 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
01	1705	N	1639	-0-	-66 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1458	-0-	-79 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1571	-0-	-19 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1555	-0-	-5 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1460	-0-	-214 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1332	-0-	-258 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1348	-0-	-264 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS 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
01	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	147	1	612	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	138	1	590	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	131	1	621	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	138	1	621	3	N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	119	1	649	3	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	134	1	714	3	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	143	1	710	3	N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	131	1	606	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	733	-0-	-107 B	-0-	101	1	632	3	N	-0-					-0-
10	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	136	1	672	3	N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	132	1	760	3	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	128	1	635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	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	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

01	899	N	859	-0-	-40	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	992	N	911	-0-	-81	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	960	N	895	-0-	-65	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	944	-0-	-79	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	819	-0-	-81	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	930	N	860	-0-	-70	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

01	2418	N	1882	-0-	-536	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1947	-0-	-257	B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	2130	-0-	-40	B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2388	-0-	-61	B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2291	-0-	-49	B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2378	-0-	-40	B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

01	1023	N	826	-0-	-197	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	957	N	951	-0-	-6	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	1012	-0-	-8	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	798	-0-	-256	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	696	N	677	-0-	-19 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	775	N	521	-0-	-254 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	201	-0-	-549 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	N	4419	-0-	-200 B	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
02	4295	N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4822	N	4822	-0-	-0- B	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
04	4290	N	4235	-0-	-55 B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
05	4588	N	4461	-0-	-127 B	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
06	4680	N	4212	-0-	-468 B	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	4422	N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
08	4464	N	2804	-0-	-1660 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	893	-0-	-3307 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	4410	-0-	-23 B	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
11	4518	N	4518	-0-	-0- B	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
12	4361	N	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	434	N	274	-0-	-160 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	108	-0-	-282 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1220	-0-	-640 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1362	-0-	-378 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1242	-0-	-184 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1193	-0-	-698 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	392	-0-	-1378 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2466	-0-	-28 B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2395	-0-	-185 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0- B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	1763	-0-	-1058 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	562	-0-	-2108 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2559	-0-	-200 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	362	-0-	-196 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	145	-0-	-395 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1199	-0-	-48 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1175	-0-	-85 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	861	-0-	-441 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	313	-0-	-917 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2139	N	1525	-0-	-614 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1562	-0-	-410 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1687	-0-	-111 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1457	-0-	-744 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	502	-0-	-1688 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1085	-0-	-31 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1015	-0-	-29 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	732	-0-	-384 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	223	-0-	-857 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1302	N	1083	-0-	-219 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1140	-0-	-78 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	930	-0-	-434 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	419	-0-	-871 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

01	3472	#	2620	-0-	-852 B	-2307	2620	3			N	-0-					-0-
02	3248	#	2282	-0-	-966 B	-3273	2282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3273																	
03	3472	#	2747	-0-	-725 B	-3998	2747	3			N	-0-					-0-
04	3360	#	2788	-0-	-572 B	-4570	2788	3			N	-0-					-0-
05	3255	#	1616	-0-	-1639 B	-6209	1616	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2847	-0-	177 B	-6032	2847	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2871	-0-	-12 B	-6032	2871	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	2921	-0-	1309 B	-4723	2921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2936 CANCELLED UNDERAGE -> -1787																	
09	2850	N	2909	-0-	59 B	-2877	2909	3			N	-0-					-0-
10	2471	N	2925	-0-	454 B	-2423	2925	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2627	-0-	604 B	-1819	2627	3			N	-0-					-0-
12	1889	N	2529	-0-	640 B	-1179	2529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 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
01	1147	N	975	-0-	-172 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	892	-0-	-123 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	880	-0-	-20 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	899	N	814	-0-	-85 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	501	-0-	-88 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	580	N	434	-0-	-146 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	651	N	598	-0-	-53	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	609	N	548	-0-	-61	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	609	-0-	-11	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	522	-0-	-98	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	775	N	578	-0-	-197	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					65													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	65					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					65													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	65					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	232	N	141	-0-	-91	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	N	14	-0-	-141	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	145	N	19	-0-	-126	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	23	-0-	-101	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 025150 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1984	N	1866	-0-	-118 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1765	-0-	-35 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1437	-0-	-516 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1855	-0-	-35 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1780	-0-	-80 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1805	-0-	-86 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1714	-0-	-116 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1693	-0-	-136 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

01	3100	N	2936	-0-	-164 B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
02	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3094	N	3094	-0-	-0- B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	3349	N	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2720	-0-	-349 B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	3014	-0-	-458 B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
08	2922	N	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2852	-0-	-178 B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2802	-0-	-205 B	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2703	-0-	-117 B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2695	-0-	-250 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3751	N	3622	-0-	-129 B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3414	N	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3685	N	3685	-0-	-0- B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	3546	N	3546	-0-	-0- B	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
05	3658	N	2894	-0-	-764 B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	3826	N	3826	-0-	-0- B	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	3834	N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
08	3683	N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3249	-0-	-591 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	3844	N	3395	-0-	-449 B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
11	3570	N	3255	-0-	-315 B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	2924	-0-	-424 B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8246	#	7801	-0-	-445 B	-2345	7801	3			N	-0-					-0-
02	7714	#	7268	-0-	-446 B	-2791	7268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1439 CANCELLED UNDERAGE -> -1352																	
03	8246	#	7798	-0-	-448 B	-1887	7798	3			N	-0-					-0-
04	7980	#	7158	-0-	-822 B	-2709	7158	3			N	-0-					-0-
05	8246	#	5740	-0-	-2506 B	-5215	5740	3			N	-0-					-0-
06	7560	N	7471	-0-	-89 B	-5215	7471	3			N	-0-					-0-
07	7409	N	7327	-0-	-82 B	-5215	7327	3			N	-0-					-0-
08	5735	N	7297	-0-	1562 B	-3653	7297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3653																	
09	7470	N	6930	-0-	-540 B	-3653	6930	3			N	-0-					-0-
10	7316	N	7053	-0-	-263 B	-3653	7053	3			N	-0-					-0-
11	7050	N	6767	-0-	-283 B	-3653	6767	3			N	-0-					-0-
12	7161	N	6758	-0-	-403 B	-3653	6758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10052	N	10052	-0-	-0- B	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
02	9947	N	9333	-0-	-614 B	-0-	9333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10509	N	10152	-0-	-357 B	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
04	9720	N	9509	-0-	-211 B	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
05	9982	N	7032	-0-	-2950 B	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
06	9810	N	5776	-0-	-4034 B	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
07	9827	N	6038	-0-	-3789 B	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
08	7037	N	5812	-0-	-1225 B	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5855	N	5855	-0-	-0- B	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
10	6045	N	5275	-0-	-770 B	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
11	5610	N	4779	-0-	-831 B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
12	6557	N	6557	-0-	-0- B	-0-	6557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	992	N	783	-0-	-209 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	841	N	649	-0-	-192 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	992	N	761	-0-	-231 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	960	N	828	-0-	-132 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	961	N	725	-0-	-236 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6634	N	6533	-0-	-101 B	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
02	6046	N	6046	-0-	-0- B	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6537	N	6537	-0-	-0- B	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
04	6332	N	6332	-0-	-0- B	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	6448	N	5017	-0-	-1431 B	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
06	6341	N	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
07	6541	N	6504	-0-	-37 B	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
08	6519	N	6519	-0-	-0- B	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6330	N	6015	-0-	-315 B	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
10	6510	N	6457	-0-	-53 B	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
11	6300	N	6013	-0-	-287 B	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
12	6231	N	6189	-0-	-42 B	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	664	-0-	-49 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	667	N	602	-0-	-65 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	713	N	585	-0-	-128 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	992	N	920	-0-	-72 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	992	N	981	-0-	-11 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	874	-0-	-180 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	651	-0-	-93 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	696	N	546	-0-	-150 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	744	N	615	-0-	-129 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	713	N	602	-0-	-111 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	609	N	537	-0-	-72 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	713	N	616	-0-	-97 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	10233	N	10233	-0-	-0-	B	-0-	10233	3			N	-0-					-0-
02	9533	N	9533	-0-	-0-	B	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	10230	N	10138	-0-	-92	B	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
04	9929	N	9929	-0-	-0-	B	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
05	10199	N	7442	-0-	-2757	B	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
06	10084	N	10084	-0-	-0-	B	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
07	10261	N	10139	-0-	-122	B	-0-	10139	3			N	-0-					-0-
08	9912	N	9912	-0-	-0-	B	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10080	N	9431	-0-	-649	B	-0-	9431	3			N	-0-					-0-
10	10137	N	9623	-0-	-514	B	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
11	9600	N	9143	-0-	-457	B	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
12	9734	N	9486	-0-	-248	B	-0-	9486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

01	8151	N	8151	-0-	-0-	B	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
02	7694	N	7694	-0-	-0-	B	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8346	N	8346	-0-	-0-	B	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
04	8007	N	8007	-0-	-0-	B	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
05	8215	N	5559	-0-	-2656	B	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
06	8070	N	7440	-0-	-630	B	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
07	8277	N	7565	-0-	-712	B	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
08	7319	N	7319	-0-	-0-	B	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7440	N	7101	-0-	-339	B	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
10	7564	N	7108	-0-	-456	B	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
11	7080	N	6799	-0-	-281	B	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
12	7347	N	6850	-0-	-497	B	-0-	6850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	N	5746	-0-		-237	B	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
02	5347	N	5347	-0-		-0-	B	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	6016	N	6016	-0-		-0-	B	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
04	5836	N	5836	-0-		-0-	B	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
05	5704	N	4279	-0-		-1425	B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
06	5953	N	5953	-0-		-0-	B	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
07	6053	N	6053	-0-		-0-	B	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
08	5988	N	5988	-0-		-0-	B	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	5940	N	5535	-0-		-405	B	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
10	6045	N	5667	-0-		-378	B	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
11	5790	N	5380	-0-		-410	B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
12	5735	N	5433	-0-		-302	B	-0-	5433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6675	N	6675	-0-		-0-	B	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
02	6193	N	6193	-0-		-0-	B	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	6603	N	6400	-0-		-203	B	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
04	6450	N	6253	-0-		-197	B	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
05	6634	N	4484	-0-		-2150	B	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	6180	N	6044	-0-		-136	B	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
07	6448	N	6097	-0-		-351	B	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
08	5925	N	5925	-0-		-0-	B	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	6030	N	5936	-0-		-94	B	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
10	6141	N	6141	-0-		-0-	B	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
11	5785	N	5785	-0-		-0-	B	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
12	6138	N	5721	-0-		-417	B	-0-	5721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1840	-0-		-82	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1635	-0-		-18	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1829	N	1538	-0-		-291	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1476	-0-		-294	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1038	-0-		-698	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-		-0-	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-		-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-		-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1697	N	1697	-0-		-0-	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1665	-0-		-9	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1589	-0-		-31	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1604	-0-		-163	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1271 N	569	-0-	-702	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	1341	-0-	-22	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1138	-0-	-288	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	881	-0-	-229	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	880	-0-	-267	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	840 N	537	-0-	-303	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	930 N	840	-0-	-90	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

01	1829 N	1749	-0-	-80	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1943 N	402	-0-	-1541	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1680 N	147	-0-	-1533	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	580	-0-	-629	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	961 N	10	-0-	-951	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	570 N	429	-0-	-141	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	620 N	447	-0-	-173	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	682	N	569	-0-	-113 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	715	-0-	-5 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	715	-0-	-215 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	725	N	667	-0-	-58 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	985	-0-	-100 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	793	-0-	-230 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	988	-0-	-66 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	933	-0-	-87 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	936	-0-	-87 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2511	N	2311	-0-	-200 B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2253	-0-	-72 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1977	-0-	-273 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1819	-0-	-537 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2106	-0-	-264 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2233	-0-	-154 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2064	-0-	-216 B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2072	-0-	-98 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	713	N	496	-0-	-217 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2356	N	2140	-0-	-216 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1787	-0-	-476 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2070	-0-	-240 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2091	-0-	-265 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1990	-0-	-230 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1985	-0-	-154 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	435	N	124	-0-	-311	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	87	-0-	-303	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025448 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	191	-0-	-150 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	373	-0-	-77 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, E. L. -A- WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1482	-0-	-490	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1861	-0-	-59	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1885	-0-	-161	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1926	-0-	-54	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1152	-0-	-863	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	928	-0-	-551	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	992	N	766	-0-	-226	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1168	-0-	-662	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1929	-0-	-396	B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1918	-0-	-92	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1309	-0-	-706	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025576 COMPL. DATE 05/02/1972 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
01	2821	N	2578	-0-	-243	B	-1078	2578	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2186	-0-	-279	B	-1078	2186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1078																		
03	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1267	-0-	-1058	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2428	-0-	-302	B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2577	-0-	-244	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2421	-0-	-219	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1497	-0-	-1014	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1796	-0-	-312	B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1490	-0-	-424	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1413	-0-	-168	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1649	-0-	-61	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1461	-0-	-189	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1622	-0-	-238	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1365	-0-	-154	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
YAKE, WM. D WELL #: 1 RRCID -> 025764 COMPL. DATE 05/25/1966 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG-HERRING WELL #: 5 T RRCID -> 030445 COMPL. DATE 10/07/1969 TOTAL DEPTH 2913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	209	-0-	-101	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	62	-0-	-155	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: A 1 RRCID -> 032998 COMPL. DATE 07/05/1963 TOTAL DEPTH 2962 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2012 - PLUGGED 07/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

01	682	N	670	-0-	-12	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	690	N	602	-0-	-88	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	562	-0-	-38	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCBRIDE A WELL #: 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
01	1395	N	1159	-0-	-236 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1017	-0-	-303 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1046	-0-	-287 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	869	-0-	-421 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	992	-0-	-62 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	435	N	341	-0-	-94 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	480	N	414	-0-	-66 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	434	N	283	-0-	-151 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	330	N	167	-0-	-163 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1869	-0-	-859 B	-2717	147	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	1924	-0-	-396 B	-2717	138	1	1786	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2717																	
03	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	131	1	2176	3	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	138	1	2176	3	N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	119	1	2345	3	N	-0-					-0-
06	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	134	1	2743	3	N	-0-					-0-
07	3030	N	3030	-0-	-0- B	-0-	143	1	2887	3	N	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	131	1	2660	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2523	-0-	-357 B	-0-	101	1	2422	3	N	-0-					-0-
10	3038	N	2770	-0-	-268 B	-0-	136	1	2634	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	2415	-0-	-285 B	-0-	132	1	2283	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2104	-0-	-500 B	-0-	128	1	1976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	N	676	-0-	-254	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	754	N	727	-0-	-27	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	815	-0-	-85	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	868	N	670	-0-	-198	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	840	N	803	-0-	-37	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

01	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	165	-0-	-105	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2456	-0-	-582 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	1808	-0-	-831 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2190	-0-	-476 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2206	-0-	-164 B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2555	-0-	-204 B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2209	-0-	-461 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2065	-0-	-508 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	310	-0-	-341 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	551	N	463	-0-	-88 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	533	-0-	-97 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	600	N	475	-0-	-125 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	4154	N	3588	-0-	-566 B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
02	3712	N	3133	-0-	-579 B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3623	N	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3425	-0-	-55 B	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	3361	N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
06	3517	N	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
07	3592	N	3592	-0-	-0- B	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
08	3481	N	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3540	N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	3555	-0-	-41 B	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3337	-0-	-23 B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	3189	-0-	-469 B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	723	-0-	-145 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	783	N	650	-0-	-133 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	899	N	807	-0-	-92 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	870	N	795	-0-	-75 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	930	N	739	-0-	-191 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 5 RRCID -> 035258 COMPL. DATE 02/12/1965 TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507	N	484	-0-	-23 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	437	N	434	-0-	-3 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	325	-0-	-155 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	744	N	663	-0-		-81 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	667	N	630	-0-		-37 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	736	N	736	-0-		-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-		-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-		-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-		-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-		-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-		-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	740	-0-		-70 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-		-3 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-		-26 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-		-36 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	1271	N	970	-0-		-301 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-		-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1155	N	1155	-0-		-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-		-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1103	-0-		-168 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-		-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1011	-0-		-198 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	870	-0-		-246 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	48	-0-		-1092 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	99	-0-		-924 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	840	N	283	-0-		-557 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-		-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	961	N	874	-0-		-87 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	841	N	807	-0-		-34 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	876	N	876	-0-		-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-		-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-		-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-		-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	961	N	945	-0-		-16 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-		-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	946	N	946	-0-		-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-		-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-		-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-		-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	868	N	656	-0-	-212 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	783	N	736	-0-	-47 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	775	N	501	-0-	-274 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	159	-0-	-591 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1030				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1030				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1030																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1030				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1030				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1030				N	-0-					-0-
06		1030	-0-	-0-	-1030	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	5115	N	4711	-0-	-404	B	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
02	4553	N	4482	-0-	-71	B	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5143	N	5143	-0-	-0-	B	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	4979	N	4979	-0-	-0-	B	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
05	4805	N	4081	-0-	-724	B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
06	5147	N	5147	-0-	-0-	B	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
07	5236	N	5236	-0-	-0-	B	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
08	5184	N	5184	-0-	-0-	B	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5160	N	4880	-0-	-280	B	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
10	5239	N	4959	-0-	-280	B	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
11	5010	N	4723	-0-	-287	B	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
12	5053	N	4703	-0-	-350	B	-0-	4703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	N	520	-0-	-162	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	522	N	478	-0-	-44	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	496	N	373	-0-	-123	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	546	-0-	-144	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	713	N	556	-0-	-157	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	660	N	525	-0-	-135	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT C. WELL #: B 8 RRCID -> 042691 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2344 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	802	-0-		-97	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	754	N	709	-0-		-45	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	812	N	812	-0-		-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-		-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-		-43	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-		-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-		-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-		-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	870	N	810	-0-		-60	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-		-91	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	840	N	734	-0-		-106	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	837	N	692	-0-		-145	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: B 1 A RRCID -> 045084 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2688 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1358	-0-		-378	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	833	-0-		-936	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1705	N	1366	-0-		-339	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-		-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-		-0-	B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-		-0-	B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-		-0-	B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2100	N	1848	-0-		-252	B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1834	-0-		-274	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1786	-0-		-254	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1615	-0-		-307	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	N	5629	-0-		-323	B	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
02	5365	N	5353	-0-		-12	B	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	5848	N	5848	-0-		-0-	B	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
04	5521	N	5521	-0-		-0-	B	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	5735	N	4444	-0-		-1291	B	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
06	5758	N	5758	-0-		-0-	B	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
07	5883	N	5883	-0-		-0-	B	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
08	5772	N	5772	-0-		-0-	B	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	5760	N	5563	-0-		-197	B	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5890	N	5653	-0-		-237	B	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
11	5580	N	5429	-0-		-151	B	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
12	5735	N	5065	-0-		-670	B	-0-	5065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON -A- WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	N	4046	-0-		-542	B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
02	3741	N	3675	-0-		-66	B	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4123	N	3984	-0-		-139	B	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	3930	N	3412	-0-		-518	B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	2717	-0-		-1220	B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	3618	-0-		-252	B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
07	3579	N	3579	-0-		-0-	B	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
08	3525	N	3525	-0-		-0-	B	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3630	N	3277	-0-		-353	B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3565	N	3297	-0-		-268	B	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	3161	-0-		-259	B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3193	-0-		-186	B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8414	N	8414	-0-		-0-	B	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
02	7680	N	7680	-0-		-0-	B	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	8494	N	8146	-0-		-348	B	-0-	8146	3			N	-0-					-0-
04	8130	N	7875	-0-		-255	B	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
05	8215	N	6366	-0-		-1849	B	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	8204	N	8204	-0-		-0-	B	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
07	8153	N	7973	-0-		-180	B	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
08	7865	N	7865	-0-		-0-	B	-0-	7865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	8190	N	7541	-0-		-649	B	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
10	7967	N	7646	-0-		-321	B	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
11	7620	N	7447	-0-		-173	B	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
12	7781	N	7647	-0-		-134	B	-0-	7647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2383	-0-		-717	B	2928	2383	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2615	-0-		-285	B	2643	2615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2643																			
03	3100	N	2675	-0-		-425	B	2218	2675	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2454	-0-		-546	B	1672	2454	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1813	-0-		-1287	B	385	1813	3			N	-0-					-0-
06	2955	N	2570	-0-		-385	B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-		-0-	B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-		-0-	B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2580	N	2363	-0-		-217	B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2395	-0-		-364	B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	1846	-0-		-794	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2439	-0-		-10	B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

01	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	435	N	390	-0-	-45	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	403	N	293	-0-	-110	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

01	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	696	N	648	-0-	-48	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	810	N	783	-0-	-27	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	810	N	371	-0-	-439	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	806	N	711	-0-	-95	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 243													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 243													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	243			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL, J. R. 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING 3A WELL #: 22 RRCID -> 077145 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2169 - 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
01	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	297	-0-	-168 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	420	N	306	-0-	-114 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	434	N	229	-0-	-205 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	279	-0-	-111 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1153	-0-	-118 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	964	-0-	-225 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	995	-0-	-115 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1056	-0-	-122 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	903	-0-	-87 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	725	-0-	-295 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

01	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1577	-0-	-76	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1589	-0-	-151	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1421	-0-	-253	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1575	-0-	-15	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1610	-0-	-33	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1324	-0-	-102	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1566	-0-	-24	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1599	-0-	-13	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1505	-0-	-107	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1891	N	1849	-0-	-42 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1596	-0-	-434 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1666	-0-	-134 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1919	-0-	-151 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1875	-0-	-202 B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1848	-0-	-136 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

01	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	290	N	259	-0-	-31 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1059																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1059																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1059					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1267	-0-	-128	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1169	-0-	-78	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1069	-0-	-171	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1239	-0-	-81	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1255	-0-	-109	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1369	-0-	-119	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

01	1519	N	1094	-0-	-425	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	914	-0-	-420	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1212	-0-	-48	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	988	-0-	-252	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY -A- WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

01	1643	N	1546	-0-	-97	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	977	-0-	-560	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1750	-0-	-170	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1668	-0-	-254	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1525	-0-	-275	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1426	-0-	-372	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	899	N	629	-0-	-270	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	900	N	607	-0-	-293	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	930	N	624	-0-	-306	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	599	-0-	-1	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

01	434	N	288	-0-	-146	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	290	N	289	-0-	-1	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	300	N	224	-0-	-76	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	310	N	136	-0-	-174	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	7	-0-	-148	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 700																		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 700																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	700					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1975	-0-	-505	B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1853	-0-	-409	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2468	-0-	-12	B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2483	-0-	-28	B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2302	-0-	-98	B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2139	-0-	-310	B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL L. WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING B WELL #: B 14 RRCID -> 126802 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2915 - 3094

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - PLUGGED 01-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1519	N	1400	-0-	-119 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1170	-0-	-180 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1027	-0-	-89 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1041	-0-	-168 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1008	-0-	-162 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	890	-0-	-160 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	692	-0-	-362 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	714	-0-	-123 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	783	N	777	-0-	-6 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	662	-0-	-82 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	837	N	625	-0-	-212 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1335	-0-	-742 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395	N	996	-0-	-399 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	922	-0-	-354 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1118	-0-	-91 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1061	-0-	-19 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1058	-0-	-182 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	890	-0-	-195 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
READ 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

01	4929	N	4618	-0-	-311	B	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
02	4524	N	4446	-0-	-78	B	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5051	N	5051	-0-	-0-	B	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
04	4960	N	4960	-0-	-0-	B	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
05	4743	N	3827	-0-	-916	B	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
06	5365	N	5365	-0-	-0-	B	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
07	5417	N	5417	-0-	-0-	B	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
08	5041	N	5041	-0-	-0-	B	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5370	N	4597	-0-	-773	B	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
10	5425	N	4732	-0-	-693	B	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
11	4890	N	4469	-0-	-421	B	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
12	4743	N	4717	-0-	-26	B	-0-	4717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

01	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1095	-0-	-176	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	2635	-0-	-992 B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	3074	N	2459	-0-	-615 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2525	-0-	-25 B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2563	-0-	-72 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2501	-0-	-72 B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2322	-0-	-498 B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2157	-0-	-478 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2367	-0-	-63 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2113	-0-	-274 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3872	-0-	-313 B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
02	3596	N	3477	-0-	-119 B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3963	N	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3747	-0-	-3 B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
05	3720	N	3563	-0-	-157 B	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3926	N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
07	4070	N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
08	3942	N	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3930	N	3569	-0-	-361 B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	2702	-0-	-1359 B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	3885	N	3885	-0-	-0- B	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5556	N	5556	-0-	-0- B	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
02	5220	N	4964	-0-	-256 B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5360	N	5360	-0-	-0- B	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
04	5370	N	4961	-0-	-409 B	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
05	5301	N	5163	-0-	-138 B	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
06	5190	N	5007	-0-	-183 B	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
07	5115	N	4622	-0-	-493 B	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	5177	N	4831	-0-	-346 B	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5010	N	4665	-0-	-345 B	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
10	4779	N	4779	-0-	-0- B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
11	4720	N	4720	-0-	-0- B	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
12	4910	N	4910	-0-	-0- B	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	348	N	302	-0-	-46	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	237	-0-	-93	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-		-0-	B	-0-	2093	3			N	-0-				-0-
02	2117	N	1867	-0-		-250	B	-0-	1867	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2082	-0-		-26	B	-0-	2082	3			N	-0-				-0-
04	2057	N	2057	-0-		-0-	B	-0-	2057	3			N	-0-				-0-
05	2229	N	2229	-0-		-0-	B	-0-	2229	3			N	-0-				-0-
06	2184	N	2184	-0-		-0-	B	-0-	2184	3			N	-0-				-0-
07	2150	N	2150	-0-		-0-	B	-0-	2150	3			N	-0-				-0-
08	2232	N	2201	-0-		-31	B	-0-	2201	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	N	2121	-0-		-69	B	-0-	2121	3			N	-0-				-0-
10	2164	N	2164	-0-		-0-	B	-0-	2164	3			N	-0-				-0-
11	2130	N	430	-0-		-1700	B	-0-	430	3			N	-0-				-0-
12	2201	N	102	-0-		-2099	B	-0-	102	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1388	-0-		-193	B	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
02	1421	N	1313	-0-		-108	B	-0-	1313	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1433	-0-		-24	B	-0-	1433	3			N	-0-				-0-
04	1440	N	1440	-0-		-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-				-0-
05	1395	N	1098	-0-		-297	B	-0-	1098	3			N	-0-				-0-
06	1459	N	1459	-0-		-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-				-0-
07	1502	N	1502	-0-		-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-				-0-
08	1528	N	1528	-0-		-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1461	-0-		-9	B	-0-	1461	3			N	-0-				-0-
10	1488	N	1457	-0-		-31	B	-0-	1457	3			N	-0-				-0-
11	1470	N	1389	-0-		-81	B	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
12	1519	N	1365	-0-		-154	B	-0-	1365	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	#	3175	-0-	-328 B	-763	3175	3			N	-0-					-0-
02	3277	#	2583	-0-	-694 B	-1457	2583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1457																	
03	3503	#	2528	-0-	-975 B	-2432	2528	3			N	-0-					-0-
04	3390	#	2517	-0-	-873 B	-3305	2517	3			N	-0-					-0-
05	3441	#	2144	-0-	-1297 B	-4602	2144	3			N	-0-					-0-
06	3300	#	2786	-0-	-514 B	-5116	2786	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2846	-0-	242 B	-4874	2846	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2810	-0-	671 B	-4203	2810	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3659 CANCELLED UNDERAGE -> -544																	
09	2790	N	2716	-0-	-74 B	-3659	2716	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2797	-0-	-55 B	-3659	2797	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2633	-0-	-97 B	-3659	2633	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2588	-0-	-233 B	-3659	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

01	651	N	558	-0-	-93 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	580	N	426	-0-	-154 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3		N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3		N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3		N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3		N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3		N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	611	-0-	-109 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	713	N	601	-0-	-112 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	660	N	552	-0-	-108 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
READ 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

01	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1311	-0-	-456	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1634	-0-	-196	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1541	-0-	-288	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	948	-0-	-106	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1088	-0-	-22	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1033	-0-	-47	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1080	-0-	-36	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	405	-0-	-45	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	2815	-0-	-409	B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2663	-0-	-34	B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	2940	-0-	-5	B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2724	-0-	-6	B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2313	-0-	-539	B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2917	N	2917	-0-	-0-	B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2944	N	2944	-0-	-0-	B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2910	N	2762	-0-	-148	B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2843	-0-	-71	B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2729	-0-	-121	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2770	-0-	-82	B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 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
01	3286	N	3022	-0-	-264	B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2610	-0-	-87	B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3072	N	3072	-0-	-0-	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	2947	N	2947	-0-	-0-	B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2653	-0-	-137	B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2852	-0-	-118	B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2949	-0-	-89	B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2850	N	2743	-0-	-107	B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2844	-0-	-101	B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2685	-0-	-105	B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2620	-0-	-201	B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	837	N	722	-0-	-115	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	840	N	802	-0-	-38	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	792	-0-	-18	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	868	N	799	-0-	-69	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	840	N	775	-0-	-65	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	806	N	805	-0-	-1	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE "B" WELL #: 7 RRCID -> 167936 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2430 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	461	-0-	-66	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	493	N	399	-0-	-94	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	449	-0-	-31	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3751	N	3692	-0-	-59 B	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	3538	N	3336	-0-	-202 B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3920	N	3920	-0-	-0- B	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
04	3729	N	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	4035	N	4035	-0-	-0- B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	3600	-0-	-180 B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
07	3872	N	3872	-0-	-0- B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3651	-0-	-379 B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	3875	N	3510	-0-	-365 B	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3344	-0-	-196 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3620	-0-	-162 B	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON "A" 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
01	4898	N	4703	-0-	-195 B	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
02	4365	N	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6736	N	6736	-0-	-0- B	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
04	6554	N	6554	-0-	-0- B	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
05	4681	N	4544	-0-	-137 B	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	6510	N	4857	-0-	-1653 B	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
07	6758	N	4828	-0-	-1930 B	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
08	5036	N	5036	-0-	-0- B	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4951	N	4951	-0-	-0- B	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
10	5146	N	5146	-0-	-0- B	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
11	4860	N	4823	-0-	-37 B	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
12	5115	N	4845	-0-	-270 B	-0-	4845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON "A" WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3716													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3716													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3968	N	3830	-0-	-138 B	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	3799	N	3279	-0-	-520 B	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3769	-0-	-199 B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3523	-0-	-197 B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	3129	-0-	-374 B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	4119	N	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	3998	N	3998	-0-	-0- B	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
08	3864	N	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4110	N	3613	-0-	-497 B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3566	-0-	-433 B	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3306	-0-	-444 B	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
12	3720	N	3334	-0-	-386 B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5952	#	5805	-0-	-147 B	-2831	5805	3			N	-0-					-0-
02	5568	#	5259	-0-	-309 B	-3140	5259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3140																	
03	5952	#	5584	-0-	-368 B	-3508	5584	3			N	-0-					-0-
04	5760	#	4995	-0-	-765 B	-4273	4995	3			N	-0-					-0-
05	5952	#	3814	-0-	-2138 B	-6411	3814	3			N	-0-					-0-
06	5400	N	4863	-0-	-537 B	-6411	4863	3			N	-0-					-0-
07	5177	N	4838	-0-	-339 B	-6411	4838	3			N	-0-					-0-
08	3813	N	4822	-0-	1009 B	-5402	4822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3271 CANCELLED UNDERAGE -> -2131																	
09	4860	N	4546	-0-	-314 B	-3271	4546	3			N	-0-					-0-
10	4425	N	4705	-0-	280 B	-2991	4705	3			N	-0-					-0-
11	3683	N	4596	-0-	913 B	-2078	4596	3			N	-0-					-0-
12	3502	N	4497	-0-	995 B	-1083	4497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

01	2449	N	1955	-0-	-494	B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1962	-0-	-213	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1749	-0-	-266	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1447	-0-	-443	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1911	-0-	-197	B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1920	-0-	-2	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1738	-0-	-122	B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1500	-0-	-453	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

01	2511	N	2280	-0-	-231	B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2028	-0-	-31	B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1887	-0-	-283	B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	2242	-0-	-398	B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2152	-0-	-452	B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1915	-0-	-605	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1997	-0-	-328	B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2077	N	1654	-0-	-423 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1514	-0-	-110 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1949	-0-	-331 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1910	-0-	-415 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1711	-0-	-539 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1578	-0-	-437 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1274	-0-	-307 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1526	-0-	-4 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1546	-0-	-35 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1474	-0-	-116 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1436	-0-	-238 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8277	#	6768	-0-	-1509 B	-7142	6768	3			N	-0-					-0-
02	7743	#	6262	-0-	-1481 B	-8623	6262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7782 CANCELLED UNDERAGE -> -841																	
03	8184	#	6865	-0-	-1319 B	-9101	6865	3			N	-0-					-0-
04	7920	#	6718	-0-	-1202 B	-10303	6718	3			N	-0-					-0-
05	8184	#	5327	-0-	-2857 B	-13160	5327	3			N	-0-					-0-
06	6630	N	7143	-0-	513 B	-12647	7143	3			N	-0-					-0-
07	6944	N	7335	-0-	391 B	-12256	7335	3			N	-0-					-0-
08	5332	N	7465	-0-	2133 B	-10123	7465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5378 CANCELLED UNDERAGE -> -4745																	
09	7140	N	6570	-0-	-570 B	-5378	6570	3			N	-0-					-0-
10	7347	N	7097	-0-	-250 B	-5378	7097	3			N	-0-					-0-
11	7230	N	6363	-0-	-867 B	-5378	6363	3			N	-0-					-0-
12	6789	N	6290	-0-	-499 B	-5378	6290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3782	N	3676	-0-	-106 B	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
02	3451	N	3197	-0-	-254 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3436	-0-	-134 B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
05	3763	N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3568	N	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
07	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	3397	-0-	-354 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3272	-0-	-298 B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3627	N	3271	-0-	-356 B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	3088	-0-	-212 B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3136	-0-	-243 B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1705	N	2121	-0-	416 B	-8367	2121	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1819	-0-	427 B	-7940	1819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7940																	
03	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1631	-0-	-409 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1301	-0-	-652 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1512	-0-	-258 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1600	-0-	-200 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1607	-0-	-98 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263	N	2221	-0-	-42 B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2385	-0-	-188 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2385	-0-	-75 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2390	-0-	-10 B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2235	-0-	-245 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1724	-0-	-706 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2297	-0-	-183 B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	6076	N	5987	-0-	-89 B	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
02	5568	N	5511	-0-	-57 B	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5879	N	5879	-0-	-0- B	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
04	5790	N	5724	-0-	-66 B	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
05	5940	N	5940	-0-	-0- B	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
06	5706	N	5706	-0-	-0- B	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
07	5921	N	5762	-0-	-159 B	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
08	5952	N	5739	-0-	-213 B	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5700	N	5679	-0-	-21 B	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
10	5766	N	5223	-0-	-543 B	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
11	5550	N	5183	-0-	-367 B	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
12	5859	N	5606	-0-	-253 B	-0-	5606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3441	N	3364	-0-	-77 B	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3073	-0-	-175 B	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3357	N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3119	-0-	-151 B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3403	N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	3217	-0-	-23 B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3432	N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	3407	-0-	-3 B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3210	N	3205	-0-	-5 B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
10	3441	N	3249	-0-	-192 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	3056	-0-	-244 B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	3076	-0-	-241 B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7843	#	8161	-0-	318 B	-2526	8161	3			N	-0-					-0-
02	7424	#	7668	-0-	244 B	-2282	7668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1779 CANCELLED UNDERAGE -> -503																	
03	8122	N	7863	-0-	-259 B	-1779	7863	3			N	-0-					-0-
04	7890	N	7425	-0-	-465 B	-1779	7425	3			N	-0-					-0-
05	8184	N	5899	-0-	-2285 B	-1779	5899	3			N	-0-					-0-
06	7620	N	7702	-0-	82 B	-1697	7702	3			N	-0-					-0-
07	7688	N	7791	-0-	103 B	-1594	7791	3			N	-0-					-0-
08	6086	N	7680	-0-	1594 B	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7710	N	7111	-0-	-599 B	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
10	7781	N	7419	-0-	-362 B	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
11	7393	N	7086	-0-	-307 B	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
12	6904	N	6787	-0-	-117 B	-0-	6787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2170	N	1837	-0-	-333 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1667	-0-	-276 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1863	-0-	-90 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1864	-0-	-182 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1786	-0-	-74 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1737	-0-	-185 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1684	-0-	-116 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1770	-0-	-90 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953	N	1728	-0-	-225 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1569	-0-	-258 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1410	-0-	-264 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1167	-0-	-228 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1463	-0-	-457 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1757	-0-	-134 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1149	-0-	-370 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

01	3441	N	3269	-0-	-172 B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3103	N	2571	-0-	-532 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2809	-0-	-353 B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2665	-0-	-485 B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
06	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
07	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2841	-0-	-42 B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2675	-0-	-115 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2640	-0-	-212 B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2571	-0-	-189 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2598	-0-	-161 B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

01	11253	#	8595	-0-	-2658 B	-4883	8595	3			N	-0-					-0-
02	10527	#	7876	-0-	-2651 B	-7534	7876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7534																	
03	11253	#	8671	-0-	-2582 B	-10116	8671	3			N	-0-					-0-
04	10890	#	8271	-0-	-2619 B	-12735	8271	3			N	-0-					-0-
05	11253	#	6285	-0-	-4968 B	-17703	6285	3			N	-0-					-0-
06	8400	N	8867	-0-	467 B	-17236	8867	3			N	-0-					-0-
07	8556	N	10076	-0-	1520 B	-15716	10076	3			N	-0-					-0-
08	6293	N	10277	-0-	3984 B	-11732	10277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10169 CANCELLED UNDERAGE -> -1563																	
09	8880	N	9197	-0-	317 B	-9852	9197	3			N	-0-					-0-
10	8006	N	9130	-0-	1124 B	-8728	9130	3			N	-0-					-0-
11	6681	N	8511	-0-	1830 B	-6898	8511	3			N	-0-					-0-
12	6236	N	8424	-0-	2188 B	-4710	8424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-		-0-	B	-0-	837	3			N	-0-				-0-
02	841	N	709	-0-		-132	B	-0-	709	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1005	N	1005	-0-		-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-				-0-
04	810	N	777	-0-		-33	B	-0-	777	3			N	-0-				-0-
05	864	N	864	-0-		-0-	B	-0-	864	3			N	-0-				-0-
06	1176	N	1176	-0-		-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-				-0-
07	806	N	786	-0-		-20	B	-0-	786	3			N	-0-				-0-
08	868	N	839	-0-		-29	B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	702	-0-		-468	B	-0-	702	3			N	-0-				-0-
10	775	N	672	-0-		-103	B	-0-	672	3			N	-0-				-0-
11	810	N	661	-0-		-149	B	-0-	661	3			N	-0-				-0-
12	713	N	573	-0-		-140	B	-0-	573	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-		-0-	B	-0-	2369	3			N	-0-				-0-
02	2117	N	1846	-0-		-271	B	-0-	1846	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2168	N	2168	-0-		-0-	B	-0-	2168	3			N	-0-				-0-
04	2280	N	2212	-0-		-68	B	-0-	2212	3			N	-0-				-0-
05	1984	N	1968	-0-		-16	B	-0-	1968	3			N	-0-				-0-
06	2155	N	2155	-0-		-0-	B	-0-	2155	3			N	-0-				-0-
07	2322	N	2322	-0-		-0-	B	-0-	2322	3			N	-0-				-0-
08	2326	N	2326	-0-		-0-	B	-0-	2326	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2209	N	2209	-0-		-0-	B	-0-	2209	3			N	-0-				-0-
10	2325	N	2154	-0-		-171	B	-0-	2154	3			N	-0-				-0-
11	2250	N	2114	-0-		-136	B	-0-	2114	3			N	-0-				-0-
12	2294	N	2039	-0-		-255	B	-0-	2039	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1759	-0-		-163	B	-0-	1759	3			N	-0-				-0-
02	1827	N	1575	-0-		-252	B	-0-	1575	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1729	-0-		-38	B	-0-	1729	3			N	-0-				-0-
04	1710	N	1557	-0-		-153	B	-0-	1557	3			N	-0-				-0-
05	1841	N	1841	-0-		-0-	B	-0-	1841	3			N	-0-				-0-
06	1754	N	1754	-0-		-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-				-0-
07	1854	N	1854	-0-		-0-	B	-0-	1854	3			N	-0-				-0-
08	1896	N	1896	-0-		-0-	B	-0-	1896	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1777	N	1777	-0-		-0-	B	-0-	1777	3			N	-0-				-0-
10	1860	N	1759	-0-		-101	B	-0-	1759	3			N	-0-				-0-
11	1830	N	1645	-0-		-185	B	-0-	1645	3			N	-0-				-0-
12	1829	N	1193	-0-		-636	B	-0-	1193	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	620	N	499	-0-	-121 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	600	N	391	-0-	-209 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	496	N	216	-0-	-280 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING B WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

01	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	925	-0-	-90 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1001	-0-	-22 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	992	N	815	-0-	-177 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	960	N	862	-0-	-98 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	930	N	748	-0-	-182 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1595	-0-	-110 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1503	-0-	-92 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1443	-0-	-169 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1604	-0-	-16 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1426	-0-	-164 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1582	-0-	-38 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1130	-0-	-358 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	1119	-0-	-183 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1145	-0-	-44 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	991	-0-	-125 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	827	-0-	-373 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	818	-0-	-422 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	960	N	800	-0-	-160 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	868	N	761	-0-	-107 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	341	N	222	-0-	-119 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	390	N	162	-0-	-228 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	372	N	157	-0-	-215 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	44	-0-	-142 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1922	-0-	-282 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2112	-0-	-337 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1846	-0-	-524 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1924	-0-	-122 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2174	-0-	-182 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1927	-0-	-353 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1580	-0-	-621 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	305	-0-	-191 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	464	N	281	-0-	-183 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	471	-0-	-159 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	480	N	374	-0-	-106 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

01	7719	N	7468	-0-	-251	B	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	7482	N	6910	-0-	-572	B	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	7780	N	7780	-0-	-0-	B	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
04	7275	N	7275	-0-	-0-	B	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	7378	N	6042	-0-	-1336	B	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
06	7602	N	7602	-0-	-0-	B	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
07	8272	N	8272	-0-	-0-	B	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
08	8170	N	8170	-0-	-0-	B	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	7718	N	8010	-0-	292	B	292	8010	3			N	-0-					-0-
10	8277	N	7779	-0-	-498	B	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
11	7920	N	7695	-0-	-225	B	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
12	8277	#	5279	-0-	-2998	B	-2998	5279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

01	4712	N	4308	-0-	-404	B	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
02	4350	N	3985	-0-	-365	B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	4464	N	4059	-0-	-405	B	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	3844	-0-	-326	B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3349	-0-	-898	B	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3367	-0-	-563	B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3497	-0-	-471	B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3259	-0-	-89	B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	3360	N	2891	-0-	-469	B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	2799	-0-	-704	B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	2550	-0-	-600	B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2585	-0-	-391	B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2387	N	2246	-0-	-141 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2016	-0-	-188 B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2222	-0-	-41 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2076	-0-	-84 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1550	-0-	-620 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1596	-0-	-534 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2134	-0-	-160 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1287	-0-	-356 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	510	N	270	-0-	-240 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	186	N	50	-0-	-136 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	57	-0-	-213 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	310	N	15	-0-	-295 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	6077	N	6077	-0-	-0- B	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
02	6003	N	5630	-0-	-373 B	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6262	N	6102	-0-	-160 B	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	5880	N	5843	-0-	-37 B	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
05	6014	N	5989	-0-	-25 B	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
06	6016	N	6016	-0-	-0- B	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
07	6144	N	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
08	6219	N	6219	-0-	-0- B	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6102	N	6102	-0-	-0- B	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	6203	N	6203	-0-	-0- B	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
11	6030	N	6029	-0-	-1 B	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
12	6293	N	5356	-0-	-937 B	-0-	5356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	841	N	301	-0-	-540 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	198	-0-	-672 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	809	-0-	-31 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	899	N	11	-0-	-888 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	690	N	504	-0-	-186 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
02	3395	N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3834	N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
04	3697	N	3697	-0-	-0- B	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	3356	-0-	-271 B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
06	3720	N	3486	-0-	-234 B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3278	-0-	-535 B	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3151	-0-	-197 B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3107	-0-	-373 B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	3046	-0-	-240 B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3134	N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	3170	-0-	-54 B	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1550	N	1481	-0-	-69	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1376	-0-	-45	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1385	-0-	-55	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1336	-0-	-121	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1214	-0-	-316	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1287	-0-	-201	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1268	-0-	-142	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34397																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 34397																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	34397					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	5115	#	944	-0-	-4171 B	-25057	944	3			N	-0-					-0-
02	841	N	765	-0-	-76 B	-25057	765	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21111 CANCELLED UNDERAGE -> -3946																	
03	775	N	833	-0-	58 B	-21053	833	3			N	-0-					-0-
04	900	N	802	-0-	-98 B	-21053	802	3			N	-0-					-0-
05	806	N	862	-0-	56 B	-20997	862	3			N	-0-					-0-
06	810	N	872	-0-	62 B	-20935	872	3			N	-0-					-0-
07	837	N	855	-0-	18 B	-20917	855	3			N	-0-					-0-
08	868	N	890	-0-	22 B	-20895	890	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -20895																	
09	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	475	-0-	-176 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	580	N	422	-0-	-158 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	465	N	301	-0-	-164 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	527	N	355	-0-	-172 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	261	N	217	-0-	-44 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1662	-0-	-105 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1506	-0-	-2 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1617	-0-	-119 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1554	-0-	-66 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1580	-0-	-32 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1515	-0-	-45 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1592	-0-	-237 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1548	-0-	-72 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1539	-0-	-166 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
READ WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	N	3586	-0-		-165 B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3175	-0-		-73 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3566	N	3566	-0-		-0- B	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3354	-0-		-126 B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	3502	N	3502	-0-		-0- B	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	3375	-0-		-75 B	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	3406	-0-		-66 B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	2826	-0-		-677 B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3390	N	1886	-0-		-1504 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	1975	-0-		-1435 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	1733	-0-		-997 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1572	-0-		-381 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1980	-0-		-221 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1688	-0-		-255 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	1972	-0-		-167 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-		-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1786	-0-		-12 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-		-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-		-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-		-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	1949	-0-		-1 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1954	-0-		-123 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1916	-0-		-34 B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1909	-0-		-106 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	N	5224	-0-		-1100 B	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
02	5684	N	4710	-0-		-974 B	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5859	N	4702	-0-		-1157 B	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	5070	N	4404	-0-		-666 B	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
05	5022	N	4206	-0-		-816 B	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
06	4948	N	4948	-0-		-0- B	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
07	5142	N	5142	-0-		-0- B	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
08	5116	N	5116	-0-		-0- B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4950	N	4825	-0-		-125 B	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
10	5146	N	4807	-0-		-339 B	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
11	4950	N	4597	-0-		-353 B	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
12	4991	N	4541	-0-		-450 B	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	8494	N	7943	-0-	-551 B	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
02	8150	N	8150	-0-	-0- B	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8720	N	8720	-0-	-0- B	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
04	8133	N	8133	-0-	-0- B	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
05	8745	N	8745	-0-	-0- B	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
06	8430	N	8329	-0-	-101 B	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
07	8401	N	7641	-0-	-760 B	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
08	8742	N	7626	-0-	-1116 B	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8340	N	6816	-0-	-1524 B	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
10	7626	N	7203	-0-	-423 B	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
11	7380	N	6563	-0-	-817 B	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
12	7037	N	6569	-0-	-468 B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3852	N	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
02	3480	N	3369	-0-	-111 B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4028	N	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	3834	N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
05	3879	N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3488	-0-	-412 B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3711	-0-	-257 B	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	3600	-0-	-275 B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3658	N	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3943	N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	2835	-0-	-645 B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3107	-0-	-675 B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2914	N	2282	-0-	-632 B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	3161	N	2066	-0-	-1095 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2171	-0-	-216 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3162	N	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
07	3212	N	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
08	3351	N	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3187	N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
10	3264	N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	4801	N	5393	-0-	592 B	592	5393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1395	N	1229	-0-	-166 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1071	-0-	-292 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1037	-0-	-163 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	973	-0-	-267 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	845	-0-	-445 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	828	-0-	-350 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	930	N	798	-0-	-132 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4991	N	4511	-0-	-480 B	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
02	4524	N	4089	-0-	-435 B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4701	N	4701	-0-	-0- B	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	4577	N	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
05	4371	N	4232	-0-	-139 B	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
06	4560	N	4238	-0-	-322 B	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
07	4813	N	4813	-0-	-0- B	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
08	4668	N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4527	N	4527	-0-	-0- B	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	4624	-0-	-181 B	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	4301	-0-	-229 B	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	4681	N	3143	-0-	-1538 B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3689	N	3544	-0-	-145 B	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	3335	N	3295	-0-	-40 B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	3549	-0-	-16 B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	3397	-0-	-23 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3617	N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	3473	N	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
07	3522	N	3522	-0-	-0- B	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	3519	-0-	-108 B	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3363	-0-	-117 B	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	3292	-0-	-242 B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	3194	-0-	-226 B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3151	-0-	-321 B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1674	N	1306	-0-	-368 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1907	-0-	-253 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3172	-0-	172 B	172	3172	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1369	-0-	-1018 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	866	-0-	-1924 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	3286	#	1546	-0-	-1740 B	-1740	1546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.T. DEAHL WELL #: 2A 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
01	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1508	-0-	-166 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1703	-0-	-33 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1582	-0-	-128 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1601	-0-	-104 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1517	-0-	-133 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1540	-0-	-103 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1209	N	1115	-0-	-94 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1034	-0-	-68 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1063	-0-	-47 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1088	-0-	-59 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	967	-0-	-118 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	2743	-0-	-450 B	-1116	2743	3			N	-0-					-0-
02	2987	#	2461	-0-	-526 B	-1642	2461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1642																	
03	3193	#	2202	-0-	-991 B	-2633	2202	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	2319	-0-	-771 B	-3404	2319	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	1955	-0-	-1238 B	-4642	1955	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2323	-0-	193 B	-4449	2323	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2396	-0-	9 B	-4440	2396	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	2396	-0-	443 B	-3997	2396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3000 CANCELLED UNDERAGE -> -997																	
09	2310	N	2208	-0-	-102 B	-3000	2208	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2307	-0-	-80 B	-3000	2307	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1611	-0-	-699 B	-3000	1611	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	941	-0-	-1353 B	-3000	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2521	-0-	-207 B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2238	-0-	-12 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4720	-0-	1620 B	1620	4720	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2208	-0-	-792 B	828	2208	3			N	-0-					-0-
07	3009	N	2181	-0-	-828 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	4712	#	2176	-0-	-2536 B	-2536	2176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2536																	
09	4560	#	2131	-0-	-2429 B	-4965	2131	3			N	-0-					-0-
10	4712	#	2039	-0-	-2673 B	-7638	2039	3			N	-0-					-0-
11	4560	#	2127	-0-	-2433 B	-10071	2127	3			N	-0-					-0-
12	4712	#	1453	-0-	-3259 B	-13330	1453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	4805	N	4742	-0-	-63 B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
02	4495	N	4363	-0-	-132 B	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4803	N	4803	-0-	-0- B	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
04	4775	N	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
05	4919	N	4919	-0-	-0- B	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
06	4757	N	4757	-0-	-0- B	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
07	4929	N	4798	-0-	-131 B	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
08	4929	N	4885	-0-	-44 B	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4770	N	4378	-0-	-392 B	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	4458	-0-	-347 B	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
11	4740	N	4202	-0-	-538 B	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
12	4526	N	4304	-0-	-222 B	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY -B- 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
01	3813	#	3348	-0-	-465 B	-2456	3348	3			N	-0-					-0-
02	3567	#	3023	-0-	-544 B	-3000	3023	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1832 CANCELLED UNDERAGE -> -1168																	
03	3813	#	3291	-0-	-522 B	-2354	3291	3			N	-0-					-0-
04	3690	#	3409	-0-	-281 B	-2635	3409	3			N	-0-					-0-
05	3813	#	3680	-0-	-133 B	-2768	3680	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	3744	-0-	564 B	-2204	3744	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3935	-0-	401 B	-1803	3935	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	3898	-0-	209 B	-1594	3898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -936 CANCELLED UNDERAGE -> -658																	
09	3750	N	3877	-0-	127 B	-809	3877	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3864	-0-	-73 B	-809	3864	3			N	-0-					-0-
11	3623	N	3735	-0-	112 B	-697	3735	3			N	-0-					-0-
12	3393	N	3558	-0-	165 B	-532	3558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	10969	R	10969	-0-	-0- B	-0-	10969	3			N	-0-					-0-
02	10353	#	9491	-0-	-862 B	-862	9491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -862																	
03	11067	#	10861	-0-	-206 B	-1068	10861	3			N	-0-					-0-
04	10710	#	9979	-0-	-731 B	-1799	9979	3			N	-0-					-0-
05	11067	#	9896	-0-	-1171 B	-2970	9896	3			N	-0-					-0-
06	10500	N	10124	-0-	-376 B	-2970	10124	3			N	-0-					-0-
07	10323	N	10967	-0-	644 B	-2326	10967	3			N	-0-					-0-
08	9889	N	10315	-0-	426 B	-1900	10315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1900																	
09	10110	N	9118	-0-	-992 B	-1900	9118	3			N	-0-					-0-
10	9466	N	10159	-0-	693 B	-1207	10159	3			N	-0-					-0-
11	7816	N	10011	-0-	2195 B	988	10011	3			N	-0-					-0-
12	7422	N	10213	-0-	2791 B	3779	10213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5487	#	4433	-0-	-1054 B	-2573	4433	3			N	-0-					-0-
02	5133	#	4037	-0-	-1096 B	-3669	4037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3669																	
03	5487	#	4392	-0-	-1095 B	-4764	4392	3			N	-0-					-0-
04	5310	#	4256	-0-	-1054 B	-5818	4256	3			N	-0-					-0-
05	5487	#	4461	-0-	-1026 B	-6844	4461	3			N	-0-					-0-
06	4260	N	4470	-0-	210 B	-6634	4470	3			N	-0-					-0-
07	4402	N	4323	-0-	-79 B	-6634	4323	3			N	-0-					-0-
08	4464	N	4322	-0-	-142 B	-6634	4322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3175 CANCELLED UNDERAGE -> -3459																	
09	4470	N	3806	-0-	-664 B	-3175	3806	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	4032	-0-	-277 B	-3175	4032	3			N	-0-					-0-
11	3900	N	3811	-0-	-89 B	-3175	3811	3			N	-0-					-0-
12	3566	N	3730	-0-	164 B	-3011	3730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2128	-0-	-542 B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2315	-0-	-444 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2380	-0-	-350 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2319	-0-	-6 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2224	-0-	-146 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2272	-0-	-146 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2031	-0-	-219 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2267	-0-	-27 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1534	-0-		-16	B	-0-	1534	3			N	-0-				-0-
02	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1257	-0-		-231	B	-0-	1257	3			N	-0-				-0-
04	1470	N	1165	-0-		-305	B	-0-	1165	3			N	-0-				-0-
05	1457	N	947	-0-		-510	B	-0-	947	3			N	-0-				-0-
06	1249	N	1249	-0-		-0-	B	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
07	1229	N	1229	-0-		-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-				-0-
08	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1173	-0-		-87	B	-0-	1173	3			N	-0-				-0-
10	1240	N	1221	-0-		-19	B	-0-	1221	3			N	-0-				-0-
11	1200	N	1105	-0-		-95	B	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
12	1209	N	1116	-0-		-93	B	-0-	1116	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	N	4492	-0-		-127	B	-0-	4492	3			N	-0-				-0-
02	4263	N	4123	-0-		-140	B	-0-	4123	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4386	N	4386	-0-		-0-	B	-0-	4386	3			N	-0-				-0-
04	4350	N	4186	-0-		-164	B	-0-	4186	3			N	-0-				-0-
05	4402	N	4273	-0-		-129	B	-0-	4273	3			N	-0-				-0-
06	4230	N	3932	-0-		-298	B	-0-	3932	3			N	-0-				-0-
07	4340	N	3989	-0-		-351	B	-0-	3989	3			N	-0-				-0-
08	4278	N	4012	-0-		-266	B	-0-	4012	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3930	N	3760	-0-		-170	B	-0-	3760	3			N	-0-				-0-
10	3999	N	3794	-0-		-205	B	-0-	3794	3			N	-0-				-0-
11	3870	N	3663	-0-		-207	B	-0-	3663	3			N	-0-				-0-
12	3875	N	3776	-0-		-99	B	-0-	3776	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 48,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1630	-0-		-509	B	-0-	1630	3			N	-0-				-0-
02	2581	N	1223	-0-		-1358	B	-0-	1223	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	1444	-0-		-850	B	-0-	1444	3			N	-0-				-0-
04	1630	N	1630	-0-		-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-				-0-
05	1661	N	1661	-0-		-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-				-0-
06	1797	N	1797	-0-		-0-	B	-0-	1797	3			N	-0-				-0-
07	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-				-0-
08	1674	N	1592	-0-		-82	B	-0-	1592	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1721	-0-		-79	B	-0-	1721	3			N	-0-				-0-
10	1829	N	1769	-0-		-60	B	-0-	1769	3			N	-0-				-0-
11	1598	N	1598	-0-		-0-	B	-0-	1598	3			N	-0-				-0-
12	1767	N	1195	-0-		-572	B	-0-	1195	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7036	N	7036	-0-	-0-	B	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
02	6699	N	6017	-0-	-682	B	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7130	N	6786	-0-	-344	B	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
04	6810	N	6156	-0-	-654	B	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
05	6417	N	6165	-0-	-252	B	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
06	6878	N	6878	-0-	-0-	B	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
07	6805	N	6805	-0-	-0-	B	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
08	6420	N	6420	-0-	-0-	B	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6870	N	5953	-0-	-917	B	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
10	6820	N	6143	-0-	-677	B	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
11	6430	N	6430	-0-	-0-	B	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
12	6351	N	6351	-0-	-0-	B	-0-	6351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1364	N	1183	-0-	-181	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1082	-0-	-107	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1043	-0-	-104	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1163	-0-	-46	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1091	-0-	-109	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1098	-0-	-80	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	127	-0-	-989	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	1085	-0-	-465	B	-4494	1085	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1017	-0-	-491	B	-4494	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4494																		
03	1147	N	963	-0-	-184	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	990	-0-	-60	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	839	-0-	-246	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1025	-0-	-55	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	511	-0-	-574	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	5053	N	4701	-0-	-352 B	-16796	4701	3			N	-0-					-0-
02	4640	N	4356	-0-	-284 B	-16796	4356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-16796											
03	4712	N	4650	-0-	-62 B	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	4635	N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
05	4779	N	4779	-0-	-0- B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	4637	N	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
07	4805	N	4693	-0-	-112 B	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
08	4774	N	4673	-0-	-101 B	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4650	N	4522	-0-	-128 B	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	4681	N	4654	-0-	-27 B	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	4459	-0-	-71 B	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
12	4681	N	4596	-0-	-85 B	-0-	4596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2454	-0-	-26 B	-5585	2454	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2207	-0-	119 B	-5466	2207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5466											
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1745	-0-	-625 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1745	-0-	-611 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1854	-0-	-36 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1860	N	1653	-0-	-207 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1884	-0-	-131 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1739	-0-	-1 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1219	-0-	-486 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	W	7845	-0-	7845 B	108509	7845	3			N	-0-					-0-
02	0	W	7603	-0-	7603 B	116112	7603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			116112														
03	0	W	7889	-0-	7889 B	124001	7889	3			N	-0-					-0-
04	0	W	6978	-0-	6978 B	130979	6978	3			N	-0-					-0-
05	0	W	5606	-0-	5606 B	136585	5606	3			N	-0-					-0-
06	0	W	8065	-0-	8065 B	144650	8065	3			N	-0-					-0-
07	23619		8378	-0-	-15241 B	129409	8378	3			N	-0-					-0-
08	25910		8315	-0-	-17595 B	111814	8315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			111814														
09	23530		7559	-0-	-15971 B	95843	7559	3			N	-0-					-0-
10	11715		7811	-0-	-3904 B	91939	7811	3			N	-0-					-0-
11	9409	N	7457	-0-	-1952 B	89987	7457	3			N	-0-					-0-
12	8669	N	7482	-0-	-1187 B	88800	7482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	7254	#	6225	-0-	-1029 B	-1029	6225	3			N	-0-					-0-
02	6525	#	5658	-0-	-867 B	-1896	5658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1896																	
03	6975	#	6063	-0-	-912 B	-2808	6063	3			N	-0-					-0-
04	6750	#	5407	-0-	-1343 B	-4151	5407	3			N	-0-					-0-
05	6820	#	4423	-0-	-2397 B	-6548	4423	3			N	-0-					-0-
06	5880	N	5716	-0-	-164 B	-6548	5716	3			N	-0-					-0-
07	5580	N	5636	-0-	56 B	-6492	5636	3			N	-0-					-0-
08	4433	N	5760	-0-	1327 B	-5165	5760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4652 CANCELLED UNDERAGE -> -513																	
09	5730	N	5173	-0-	-557 B	-4652	5173	3			N	-0-					-0-
10	5642	N	4832	-0-	-810 B	-4652	4832	3			N	-0-					-0-
11	5580	N	5175	-0-	-405 B	-4652	5175	3			N	-0-					-0-
12	5332	N	5153	-0-	-179 B	-4652	5153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1178	#	843	-0-	-335 B	-335	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -335																	
09	1140	#	871	-0-	-269 B	-604	871	3			N	-0-					-0-
10	1178	#	850	-0-	-328 B	-932	850	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	762	-0-	-378 B	-1310	762	3			N	-0-					-0-
12	1178	#	561	-0-	-617 B	-1927	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
GULF-SANFORD WELL #: B 2 RRCID -> 024883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2013 - PLUGGED 04-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOSURE PET. CO. 509250
PRITCHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE PET. CO. //CONT.// 509250
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 025682 COMPL. DATE 10/02/1950 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2915 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON BANK & TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 041955 COMPL. DATE 01/31/1967 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2998 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, SALLY -B- WELL #: 1 R RRCID -> 096248 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2926 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE PET. CO. //CONT.// 509250
ADAMS-COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 104904 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2986 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 107660 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 109529 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2912 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE PET. CO. //CONT.// 509250
HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 3 RRCID -> 115969 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3062 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOSURE, KEN 509289
BEAVERS WELL #: 1 RRCID -> 024322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 024345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
MCCONNELL, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 024370 COMPL. DATE 01/07/1935 TOTAL DEPTH 2659 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 024402 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURVIS WELL #: 1 RRCID -> 164565 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2614 PERF. 2400 - 2614

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
WEATHERLY, MAGGIE WELL #: 45 RRCID -> 179871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2694 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MK OPERATING CO. 518485
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
01	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	608	3			N	-0-					7
02	696	N	541	-0-	-155 B	-0-	541	3			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	572	-0-	-141 B	-0-	572	3			N	-0-					7
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					7
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					7
06	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					7
07	806	N	515	-0-	-291 B	-0-	515	3			N	-0-					7
08	651	N	302	-0-	-349 B	-0-	302	3			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	471	-0-	-219 B	-0-	471	3			N	-0-					7
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					7
11	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					7
12	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1331	-0-	-374 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1346	-0-	-75 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	863	-0-	-563 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1416	-0-	-258 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1275	-0-	-368 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1607	-0-	-17 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1652	-0-	-88 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1528	-0-	-177 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1690	-0-	-20 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1636	-0-	-69 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1588	-0-	-179 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	744	N	565	-0-	-179 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1497	-0-	-270 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1530	-0-	-7 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1710	-0-	-90 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1736	-0-	-31 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1680	-0-	-30 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1498	-0-	-269 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	1883	-0-	-872	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1320	-0-	-695	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1684	-0-	-386	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1866	-0-	-211	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1691	-0-	-169	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1491	-0-	-369	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	#	2739	-0-	-578	B	-578	2739	3			N	-0-					-0-
02	3103	#	2650	-0-	-453	B	-1031	2650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1031																		
03	3317	#	3030	-0-	-287	B	-1318	3030	3			N	-0-					-0-
04	3210	#	2842	-0-	-368	B	-1686	2842	3			N	-0-					-0-
05	3317	#	1722	-0-	-1595	B	-3281	1722	3			N	-0-					-0-
06	3210	#	2878	-0-	-332	B	-3613	2878	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	3277	-0-	332	B	-3281	3277	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	3103	-0-	1367	B	-1914	3103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1914																		
09	2880	N	3123	-0-	243	B	-1671	3123	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	2977	-0-	-309	B	-1671	2977	3			N	-0-					-0-
11	2928	N	3096	-0-	168	B	-1503	3096	3			N	-0-					-0-
12	2739	N	2669	-0-	-70	B	-1503	2669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1545	-0-	-67	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1512	-0-	-54	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1563	-0-	-80	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1485	-0-	-15	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1534	-0-	-78	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1489	-0-	-101	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1545	-0-	-67	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1403	-0-	-147	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1178	-0-	-403 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1098	-0-	-903 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	797	-0-	-381 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1297	-0-	-346 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1364	-0-	-16 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1231	-0-	-288 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGG, L.P. 559350
MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. //CONT.// 559350
MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

01	7130	N	3625	-0-	-3505	B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	4727	N	2758	-0-	-1969	B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	4037	N	4037	-0-	-0-	B	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	798	-0-	-2147	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	3466	-0-	-719	B	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
08	3186	N	3186	-0-	-0-	B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3480	N	3480	-0-	-0-	B	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	3608	N	3608	-0-	-0-	B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
11	3609	N	3610	-0-	1	B	1	3610	3			N	-0-					-0-
12	3530	N	4223	-0-	693	B	694	4223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 108015 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 111117 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2976 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	609	N	541	-0-	-68	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	529	-0-	-91	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	744	N	608	-0-	-136 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	728	N	700	-0-	-28 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	448	-0-	-110 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	303	N	247	-0-	-56 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	197	-0-	-113	B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
02	290 N	88	-0-	-202	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	180 N	52	-0-	-128	B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	464	N	398	-0-	-66 B	-0-	398	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	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	434	N	324	-0-	-110 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	434	N	283	-0-	-151 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	551 N	520	-0-	-31 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	589 N	358	-0-	-231 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

01	1612 N	1324	-0-	-288 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	992	-0-	-558 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1277	-0-	-73 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1324	-0-	-288 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	992 N	964	-0-	-28 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1290 N	608	-0-	-682 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	316	-0-	-44	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1038	-0-	-102	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	930	-0-	-124	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
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
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	546	N	536	-0-	-10 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	928	N	545	-0-	-383 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	806	N	700	-0-	-106 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: A 5 RRCID -> 023842 COMPL. DATE 11/00/1926 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	55	-0-	-105 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	620	N	280	-0-	-340 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	667	N	475	-0-	-192 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	475	-0-	-176 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	870	N	775	-0-	-95 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	961	N	881	-0-	-80 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	174	N	129	-0-	-45 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	74	-0-	-46 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-	-162 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	899	N	521	-0-	-378 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	527	N	382	-0-	-145 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	692	-0-	-328 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	744	N	636	-0-	-108 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	713	N	362	-0-	-351 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	620	N	353	-0-	-267 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	870	N	298	-0-	-572 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	775	N	296	-0-	-479 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	672	N	620	-0-	-52 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	601	N	489	-0-	-112 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	642	-0-	-443 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	750	N	402	-0-	-348 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	286	-0-	-117 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			38	-0-	38 B	38	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38																	
09 14B2 EXT			60	-0-	60 B	98	60	2			N	-0-					-0-
10	0	N	52	-0-	52 B	150	52	2			N	-0-					-0-
11	0	N	92	-0-	92 B	242	92	2			N	-0-					-0-
12	0	N	78	-0-	78 B	320	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 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
01	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	17	-0-	-200 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	348	N	204	-0-	-144 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	403	N	284	-0-	-119 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	207	-0-	-153 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	970	-0-	-74 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1105	-0-	-755 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	815	-0-	-208 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	108	-0-	-1039 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	534	-0-	-426 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3633																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3633																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1240	N	885	-0-	-355 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1108	-0-	-139 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1046	-0-	-132 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1214	-0-	-119 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	464	N	403	-0-	-61 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-7547					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7547					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7547																	
03	0	N	1508	-0-	1508 B	-6039	1508	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1594	-0-	1594 B	-4445	1594	2			N	-0-					-0-
05	0	N	669	-0-	669 B	-3776	669	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-3776					N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-3776					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-3776					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3776																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	643	-0-	-132	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	638	N	579	-0-	-59	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	553	-0-	-98	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	630	N	215	-0-	-415	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	566	-0-	-94	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434	N	194	-0-	-240 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	464	N	361	-0-	-103 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	420	N	292	-0-	-128 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	434	N	258	-0-	-176 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319 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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	0	N	399	-0-	399 B	399	399	2			N	-0-					-0-
12	0	N	394	-0-	394 B	793	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	464	N	460	-0-	-4 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	496	N	150	-0-	-346 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	570	N	501	-0-	-69 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	589	N	466	-0-	-123 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HARRISON-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025657 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2796 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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_____ 06/25/2012 - PLUGGED 06/25/12												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

01	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
02	58	N	51	-0-	-7	B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-		-0-
05	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
06	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
07	465	N	31	-0-	-434	B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
08	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
10	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
12	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1192	-0-	-229 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1150	-0-	-121 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1075	-0-	-95 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1040	-0-	-138 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	989	-0-	-91 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	853	-0-	-287 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	916	-0-	-107 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	783	N	405	-0-	-378 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	519	-0-	-163 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	750	N	525	-0-	-225 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	754	-0-	-56 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	840	N	663	-0-	-177 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	667	N	558	-0-	-109 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	595	-0-	-118 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	558	N	342	-0-	-216 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	630	N	57	-0-	-573 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1275	-0-	-678 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1628	-0-	-325 B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	1901	-0-	-409 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1862	-0-	-91 B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	609	N	585	-0-	-24 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	480	N	209	-0-	-271 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	620	N	438	-0-	-182 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	145	-0-	-335 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	651	N	448	-0-	-203 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	600	N	312	-0-	-288 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	994	-0-	-370 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	3161	N	758	-0-	-2403 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3416	N	3416	-0-	-0- B	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3166	N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
06	3300	N	3225	-0-	-75 B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	3286	N	3191	-0-	-95 B	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2801	-0-	-144 B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	2269	-0-	-971 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
10	3193	N	2333	-0-	-860 B	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2164	-0-	-536 B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	623	-0-	-1733 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	N	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	3150	N	2258	-0-	-892 B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1973	-0-	-445 B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	717	-0-	-1683 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1304	-0-	-1114 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1419	-0-	-379 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1066	-0-	-391 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1529	-0-	-61 B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1473	-0-	-108 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1382	-0-	-88 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1456	-0-	-32 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1367	-0-	-59 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 210641 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2829 - 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
01	403	N	319	-0-	-84 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	931	-0-	-247 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	2014	-0-	114 B	114	2014	2			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - P & A 6/20/12																	

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	180	N	13	-0-	-167 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	2	-0-	-556 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	614	-0-	-76 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
CASE WELL #: 1 RRCID -> 024291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

01	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	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	109	-0-	-15	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	348	N	306	-0-	-42	B	-0-	306	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	301	-0-	-29	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	343	-0-	-17	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	266	1	679	3	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	299	1	612	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	238	1	593	3	N	-0-					-0-
04	900	N	658	-0-	-242	B	-0-	154	1	504	3	N	-0-					-0-
05	961	N	549	-0-	-412	B	-0-	127	1	422	3	N	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132	B	-0-	164	1	514	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	229	1	584	3	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	58	1	623	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	681	-0-	-9	B	-0-	139	1	542	3	N	-0-					-0-
10	806	N	493	-0-	-313	B	-0-	70	1	423	3	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	127	1	556	3	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	106	1	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	#	2411	-0-	-1433	B	-6269	678	1	1733	3	N	-0-					-0-
02	3596	#	2101	-0-	-1495	B	-7764	689	1	1412	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7099 CANCELLED UNDERAGE -> -665																		
03	3844	#	2386	-0-	-1458	B	-8557	683	1	1703	3	N	-0-					-0-
04	3210	#	2307	-0-	-903	B	-9460	540	1	1767	3	N	-0-					-0-
05	3193	#	1913	-0-	-1280	B	-10740	443	1	1470	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2185	-0-	-125	B	-10740	529	1	1656	3	N	-0-					-0-
07	0	N	2407	-0-	2407	B	-8333	677	1	1730	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	2159	-0-	237	B	-8096	184	1	1975	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3641 CANCELLED UNDERAGE -> -4455																		
09	2190	N	2159	-0-	-31	B	-3641	442	1	1717	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	1430	-0-	-988	B	-3641	202	1	1228	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2078	-0-	-22	B	-3641	386	1	1692	3	N	-0-					-0-
12	0	N	2088	-0-	2088	B	-1553	421	1	1667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	89	1	229	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	98	1	200	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	94	1	233	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	71	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	58	1	192	3	N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	66	1	208	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	108	1	275	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	70	1	274	3	N	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	38	1	228	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	62	1	270	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	54	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	103	1	262	3	N	-0-					-0-
02	319	N	317	-0-	-2 B	-0-	104	1	213	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	105	1	263	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	81	1	266	3	N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	67	1	222	3	N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	77	1	240	3	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	130	1	331	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	36	1	387	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	87	1	336	3	N	-0-					-0-
10	465	N	343	-0-	-122 B	-0-	48	1	295	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	82	1	360	3	N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	74	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	147	-0-	-56 B	-0-	48	1	99	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	124	1	309	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	57	1	185	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
06	420	N	83	-0-	-337 B	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	54	1	139	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	34	1	86	3	N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1 B	-0-	38	1	77	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	32	1	80	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	23	1	75	3	N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	23	1	74	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	34	1	87	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	21	1	83	3	N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	21	1	93	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

01	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	152	1	390	3	N	-0-					-0-
02	522	N	507	-0-	-15	B	-0-	166	1	341	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	182	1	453	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	127	1	415	3	N	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	B	-0-	107	1	356	3	N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	B	-0-	126	1	396	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	161	1	412	3	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	41	1	442	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	483	-0-	-27	B	-0-	99	1	384	3	N	-0-					-0-
10	512	N	320	-0-	-192	B	-0-	45	1	275	3	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	97	1	422	3	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	74	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1784																		
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1784																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MORRED, INC. 586760
DUKE HEIRS-YAKE WELL #: 1A RRCID -> 083922 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2670 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	631	N	631	-0-		-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-		-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	726	N	726	-0-		-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-		-11	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	744	N	480	-0-		-264	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-		-77	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-		-18	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-		-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	600	N	440	-0-		-160	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	589	N	437	-0-		-152	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	630	N	284	-0-		-346	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-		-62	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MR. GALVANIZED-W, INC. 592443
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2480	N	1702	-0-		-778	B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-		-0-	B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2217	N	2217	-0-		-0-	B	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-		-0-	B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2000	-0-		-232	B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1880	-0-		-280	B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1784	-0-		-355	B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1996	-0-		-19	B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1890	N	1731	-0-		-159	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-		-0-	B	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-		-0-	B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-		-0-	B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MR. GALVANIZED-W, INC. //CONT.// 592443
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
01	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1169	-0-	-151 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1070	-0-	-220 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1272	-0-	-61 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1073	-0-	-127 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1076	-0-	-64 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	972	-0-	-108 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGS, INC. 598339
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NGS, INC. //CONT.// 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	776	N	267	-0-	-509	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
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
01	620	N	174	-0-	-446	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	522	N	79	-0-	-443	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	343	-0-	-153	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	36	-0-	-119	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		580	-0-	580	B	580	580	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		591	-0-	591	B	1171	591	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	937	-0-	-1171	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1364	N	1360	-0-	-4	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1064	-0-	-300	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1050	-0-	-270	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1041	-0-	-323	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	962	-0-	-178	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	928	-0-	-250	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	930	-0-	-180	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'NEAL CATTLE CO. //CONT.// 617022
DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	971	-0-	-83 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	963	-0-	-897 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	849	-0-	-174 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	992	N	868	-0-	-124 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	882	-0-	-48 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	166	-0-	-74	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	182	-0-	-88 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	390	N	159	-0-	-231 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
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
01	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	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	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	300	N	214	-0-	-86 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1523	-0-		-89	B	-0-	1523	3			N	-0-				-0-
02	1432	N	1432	-0-		-0-	B	-0-	1432	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1478	-0-		-10	B	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
04	1470	N	1456	-0-		-14	B	-0-	1456	3			N	-0-				-0-
05	1163	N	1163	-0-		-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-				-0-
06	1640	N	1640	-0-		-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-				-0-
07	1519	N	1235	-0-		-284	B	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
08	1802	N	1802	-0-		-0-	B	-0-	1802	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1466	-0-		-184	B	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
10	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
11	1740	N	746	-0-		-994	B	-0-	746	3			N	-0-				-0-
12	1188	N	1188	-0-		-0-	B	-0-	1188	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

01	124	N	85	-0-		-39	B	-0-	85	3			N	-0-				-0-
02	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	47	-0-		-46	B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	240	-0-	-101 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	319	N	247	-0-	-72 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	463	-0-	-835 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	1597		1472	-0-	-125 B	-125	1472	2			N	-0-					-0-
08	1536		2292	-0-	756 B	631	2292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 631																	
09	1441		1827	-0-	386 B	1017	1827	2			N	-0-					-0-
10	1039		1817	-0-	778 B	1795	1817	2			N	-0-					-0-
11	951		2381	-0-	1430 B	3225	2381	2			N	-0-					-0-
12	1022		1661	-0-	639 B	3864	1661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	174	N	135	-0-	-39 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	179	N	164	-0-	-15 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	530	-0-	-58	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	546	N	381	-0-	-165	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	204	-0-	-75	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	261	N	210	-0-	-51	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	237	N	175	-0-	-62	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023041 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-		-51 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-		-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-		-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	120	N	111	-0-		-9 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	124	N	98	-0-		-26 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	97	-0-		-23 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	93	N	66	-0-		-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	90	N	60	-0-		-30 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	93	N	73	-0-		-20 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	613	-0-		-69 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-		-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	619	N	619	-0-		-0- B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-		-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	620	N	516	-0-		-104 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	623	N	623	-0-		-0- B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	651	N	600	-0-		-51 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630	N	437	-0-		-193 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	589	N	546	-0-		-43 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11	540	N	504	-0-		-36 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	465	N	418	-0-		-47 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1143	-0-		-97 B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
02	1160	N	1046	-0-		-114 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1168	N	1168	-0-		-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
04	1183	N	1183	-0-		-0- B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	990	-0-		-126 B	-0-	990	2		N	-0-			-0-
06	1173	N	1173	-0-		-0- B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
07	1212	N	1212	-0-		-0- B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
08	1216	N	1216	-0-		-0- B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1170	N	1167	-0-		-3 B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	1182	-0-		-27 B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1131	-0-		-39 B	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	1013	-0-		-196 B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	290	N	287	-0-	-3	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
NORTH JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 025313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1403	N	1375	-0-	-28	B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1250	-0-	-21	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1349	-0-	-325	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	609	N	395	-0-	-214 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	540	N	343	-0-	-197 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	704	-0-	-106 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	750	N	554	-0-	-196 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	713	N	537	-0-	-176 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	406	N	377	-0-	-29 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1109	-0-	1109 B	1109	1109	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1067	-0-	1067 B	2176	1067	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1110	-0-	1110 B	3286	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	474	-0-	-177 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	609	N	388	-0-	-221 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	688	-0-	-87 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	638	N	563	-0-	-75 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	939	-0-	-111 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	862	-0-	-192 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	635	-0-		-233	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	725	N	495	-0-		-230	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	709	N	709	-0-		-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-		-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-		-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-		-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	899	N	707	-0-		-192	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	870	N	730	-0-		-140	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	868	N	619	-0-		-249	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	690	N	273	-0-		-417	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	699	N	501	-0-		-198	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	455	-0-		-41	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	485	N	485	-0-		-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-		-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	496	N	355	-0-		-141	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-		-48	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-		-83	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-		-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	420	N	415	-0-		-5	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-		-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-		-49	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	434	N	354	-0-		-80	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	468	N	468	-0-		-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-		-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-		-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	495	N	495	-0-		-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-		-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	723	-0-		-83	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	754	N	693	-0-		-61	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	759	N	759	-0-		-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-		-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-		-62	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-		-42	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-		-42	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	703	N	703	-0-		-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-		-43	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	693	N	691	-0-		-2	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-		-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	555	N	555	-0-		-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-		-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-		-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-		-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	537	N	537	-0-		-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-		-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-		-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-		-0-	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-		-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	686	N	686	-0-		-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-		-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-		-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-		-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-		-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	863	N	863	-0-		-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-		-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-		-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 023662 COMPL. DATE 04/30/1954 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	780	-0-	-212	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	806	N	730	-0-	-76	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	841	-0-	-89	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	#	4938	-0-	-487 B	-3198	4938	3			N	-0-					-0-
02	5075	#	4654	-0-	-421 B	-3619	4654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2826		CANCELLED UNDERAGE ->	-793											
03	4743	N	4965	-0-	222 B	-2604	4965	3			N	-0-					-0-
04	4770	N	4737	-0-	-33 B	-2604	4737	3			N	-0-					-0-
05	4960	N	3990	-0-	-970 B	-2604	3990	3			N	-0-					-0-
06	4800	N	4746	-0-	-54 B	-2604	4746	3			N	-0-					-0-
07	4898	N	4872	-0-	-26 B	-2604	4872	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	4762	-0-	763 B	-1841	4762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1841											
09	4740	N	4085	-0-	-655 B	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
10	5075	N	5075	-0-	-0- B	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
11	4791	N	4791	-0-	-0- B	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
12	4837	N	4837	-0-	-0- B	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2108	N	1552	-0-	-556 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1590	-0-	-425 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1806	-0-	-174 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1853	-0-	-100 B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	286	-0-	-12 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	493	N	423	-0-	-70 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	480	N	429	-0-	-51 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-		-0-	B	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
02	1626	N	1626	-0-		-0-	B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1678	N	1678	-0-		-0-	B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
04	1614	N	1614	-0-		-0-	B	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
05	1449	N	1449	-0-		-0-	B	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
06	1571	N	1571	-0-		-0-	B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
07	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
08	1542	N	1542	-0-		-0-	B	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1501	N	1501	-0-		-0-	B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
10	1449	N	1449	-0-		-0-	B	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	1410	-0-		-0-	B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
12	1343	N	1343	-0-		-0-	B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-		-30	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-		-0-	B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-		-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	462	N	462	-0-		-0-	B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	465	N	462	-0-		-3	B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	450	N	450	-0-		-0-	B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450	N	429	-0-		-21	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	465	N	414	-0-		-51	B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	450	N	364	-0-		-86	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12	434	N	295	-0-		-139	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	717	-0-		-89	B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02	783	N	652	-0-		-131	B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713	N	710	-0-		-3	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-		-0-	B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-		-0-	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-		-0-	B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	806	N	783	-0-		-23	B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-		-0-	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690	N	551	-0-		-139	B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10	1044	N	1044	-0-		-0-	B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
11	1047	N	1047	-0-		-0-	B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
12	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-	1036	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	3534	#	2510	-0-	-1024 B	-4412	2510	3			N	-0-					-0-
02	3190	#	2478	-0-	-712 B	-5124	2478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5124																	
03	2821	N	2698	-0-	-123 B	-5124	2698	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2541	-0-	111 B	-5013	2541	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2185	-0-	-450 B	-5013	2185	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2428	-0-	-182 B	-5013	2428	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2475	-0-	-160 B	-5013	2475	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2717	-0-	547 B	-4466	2717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4466																	
09	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
10	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2872	-0-	-135 B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023782 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1116	N	878	-0-	-238 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	891	-0-	-287 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1064	-0-	-52 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	899	N	744	-0-	-155 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	841	N	781	-0-	-60 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2387	N	1749	-0-	-638 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1849	-0-	-210 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2136	-0-	-354 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2156	-0-	-355 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2048	-0-	-352 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2066	-0-	-135 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3348	#	2418	-0-	-930 B	-2853	2418	3			N	-0-					-0-
02	3132	#	1821	-0-	-1311 B	-4164	1821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4164																	
03	3348	#	2864	-0-	-484 B	-4648	2864	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2822	-0-	482 B	-4166	2822	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	2910	-0-	957 B	-3209	2910	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2917	-0-	157 B	-3052	2917	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	3030	-0-	116 B	-2936	3030	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2951	-0-	37 B	-2899	2951	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -484 CANCELLED UNDERAGE -> -2415																	
09	2910	N	2782	-0-	-128 B	-484	2782	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	2739	-0-	-299 B	-484	2739	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2552	-0-	-298 B	-484	2552	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2595	-0-	-288 B	-484	2595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1451	-0-	-161 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1766	-0-	-1 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1641	-0-	-69 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1505	-0-	-262 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1477	-0-	-203 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1553	-0-	-152 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 023796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBIN WELL #: 4 RRCID -> 023798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3503	#	3428	-0-	-75	B	-788	3428	3			N	-0-					-0-
02	3277	#	3015	-0-	-262	B	-1050	3015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1050																		
03	3503	#	2682	-0-	-821	B	-1871	2682	3			N	-0-					-0-
04	3390	#	3171	-0-	-219	B	-2090	3171	3			N	-0-					-0-
05	3503	#	2352	-0-	-1151	B	-3241	2352	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2599	-0-	-11	B	-3241	2599	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	2792	-0-	-494	B	-3241	2792	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2937	-0-	581	B	-2660	2937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2191 CANCELLED UNDERAGE -> -469																		
09	2610	N	2792	-0-	182	B	-2009	2792	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2776	-0-	-14	B	-2009	2776	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2784	-0-	-66	B	-2009	2784	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2728	-0-	-155	B	-2009	2728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2356	N	2290	-0-	-66	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	139	-0-	-2081	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2102	-0-	-316	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2400	N	2225	-0-	-175	B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2181	-0-	-299	B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2088	-0-	-222	B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2136	-0-	-158	B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	124	N	71	-0-		-53 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-		-10 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-		-0- B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-		-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	2098	N	141	-0-		-1957 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-		-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-		-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-		-37 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	360	N	360	-0-		-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-		-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-		-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	179	N	154	-0-		-25 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-		-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-		-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-		-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-		-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	372	N	275	-0-		-97 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	424	N	424	-0-		-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-		-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-		-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-		-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-		-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	392	N	297	-0-		-95 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	368	N	303	-0-		-65 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-		-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	725	N	658	-0-	-67 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	494	N	422	-0-	-72 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	551	N	528	-0-	-23 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	558	N	442	-0-	-116 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	682	N	507	-0-	-175 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	560	N	505	-0-	-55 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	526	N	458	-0-	-68 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	522	-0-	-346 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	783	N	554	-0-	-229 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	465	N	284	-0-	-181 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	353	N	203	-0-	-150 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1274	-0-	-1113 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2286	-0-	-150 B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	1738	-0-	-866 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1725	-0-	-724 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2130	-0-	-210 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1925	-0-	-524 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
11	2223	N	1936	-0-	-287 B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
12	2084	N	1980	-0-	-104 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	N	5862	-0-	-28 B	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
02	5419	N	5419	-0-	-0- B	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6197	N	6197	-0-	-0- B	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	5670	N	5616	-0-	-54 B	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
05	5797	N	4500	-0-	-1297 B	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
06	6000	N	5398	-0-	-602 B	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
07	5797	N	5584	-0-	-213 B	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
08	5591	N	5591	-0-	-0- B	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5468	N	5468	-0-	-0- B	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
10	5580	N	5517	-0-	-63 B	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
11	5546	N	5546	-0-	-0- B	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
12	5831	N	5831	-0-	-0- B	-0-	5831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	348	N	310	-0-	-38 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	510	N	274	-0-	-236 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	279	N	33	-0-	-246 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10			0	2153	-0-	2153 B	2153	2153	3		N	-0-					-0-
11			0	2780	-0-	2780 B	4933	2780	3		N	-0-					-0-
12			0	2751	-0-	2751 B	7684	2751	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	67	-0-	-1992 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														
03	2108	N	2073	-0-	-35 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1749	-0-	-351 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1904	-0-	-106 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1368	-0-	-430 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														
09	1890	N	1888	-0-	-2 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1841	-0-	-259 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1759	-0-	-194 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	68	-0-	-1730 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														
03	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1607	-0-	-193 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1669	-0-	-311 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1310	-0-	-364 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														
09	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1673	-0-	-157 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1705	-0-	-93 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	624	-0-	-120 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	620	N	318	-0-	-302 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	675	-0-	-131 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	837	N	650	-0-	-187 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	686	-0-	-64 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	693	N	665	-0-	-28 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 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
01	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	811	-0-	-336 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	703	-0-	-382 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	687	N	447	-0-	-240 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -E- WELL #: 3 RRCID -> 024329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	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	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1196	-0-	-106	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1160	-0-	-49	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1144	-0-	-158	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1405	-0-	-65	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1257	-0-	-123	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1199	-0-	-258	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1364	N	1255	-0-	-109	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1131	-0-	-87	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1206	-0-	-34	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1075	-0-	-134	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	1191	-0-	-39	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWD WELL #: 1 RRCID -> 024341 COMPL. DATE 07/03/1938 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1053	-0-	-78 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1060	-0-	-20 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1190	-0-	-10 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1191	-0-	-49 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1076	-0-	-154 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1027	-0-	-213 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2192	-0-	-195 B	-1465	2192	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1995	-0-	-180 B	-1465	1995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1465																	
03	2232	N	2185	-0-	-47 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2011	-0-	-119 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1876	-0-	-263 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1925	-0-	-235 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1890	-0-	-94 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1110	-0-	-161 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1085	-0-	-175 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1169	-0-	-71 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1269	-0-	-171 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1315	-0-	-173 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1218	-0-	-84 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	1581	N	1476	-0-	-105 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1370	-0-	-167 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1577	-0-	-35 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	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-
08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1568	-0-	-44 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1450	-0-	-193 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1421	-0-	-222 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1540	-0-	-230 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1630	-0-	-44 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1445	-0-	-136 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	629	-0-	-146 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-		-0-	B	-0-	1318	3			N	-0-				-0-
02	1487	N	1487	-0-		-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1136	N	1136	-0-		-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
04	1290	N	1057	-0-		-233	B	-0-	1057	3			N	-0-				-0-
05	1581	N	940	-0-		-641	B	-0-	940	3			N	-0-				-0-
06	1110	N	1023	-0-		-87	B	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
07	1173	N	1173	-0-		-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-				-0-
08	997	N	997	-0-		-0-	B	-0-	997	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1038	N	1038	-0-		-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
10	1178	N	495	-0-		-683	B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
11	960	N	524	-0-		-436	B	-0-	524	3			N	-0-				-0-
12	1085	N	545	-0-		-540	B	-0-	545	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	896	-0-		-158	B	-0-	896	3			N	-0-				-0-
02	870	N	870	-0-		-0-	B	-0-	870	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1035	N	1035	-0-		-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
04	1058	N	1058	-0-		-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-				-0-
05	1018	N	1018	-0-		-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-				-0-
06	1153	N	1153	-0-		-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-				-0-
07	1184	N	1184	-0-		-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-				-0-
08	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1061	-0-		-79	B	-0-	1061	3			N	-0-				-0-
10	1178	N	1091	-0-		-87	B	-0-	1091	3			N	-0-				-0-
11	1140	N	1006	-0-		-134	B	-0-	1006	3			N	-0-				-0-
12	1085	N	993	-0-		-92	B	-0-	993	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-		-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-				-0-
02	1566	N	1220	-0-		-346	B	-0-	1220	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1385	-0-		-258	B	-0-	1385	3			N	-0-				-0-
04	1691	N	1691	-0-		-0-	B	-0-	1691	3			N	-0-				-0-
05	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-				-0-
06	1764	N	1764	-0-		-0-	B	-0-	1764	3			N	-0-				-0-
07	1736	N	1689	-0-		-47	B	-0-	1689	3			N	-0-				-0-
08	1624	N	1624	-0-		-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	1480	-0-		-290	B	-0-	1480	3			N	-0-				-0-
10	1674	N	1670	-0-		-4	B	-0-	1670	3			N	-0-				-0-
11	1578	N	1578	-0-		-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-				-0-
12	1519	N	1434	-0-		-85	B	-0-	1434	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	783	-0-	-209 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	806	N	696	-0-	-110 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	635	-0-	-295 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	992	N	776	-0-	-216 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8 B	-0-	195	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	171	-0-	-39 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
02	3394	N	3394	-0-	-0- B	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
05	3941	N	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
06	3769	N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
07	3704	N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	3790	-0-	-147 B	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3780	N	3411	-0-	-369 B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3651	-0-	-38 B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
11	3660	N	3461	-0-	-199 B	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	3336	-0-	-198 B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3131	N	3075	-0-	-56 B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
02	2871	N	2350	-0-	-521 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2998	-0-	-40 B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2859	-0-	-111 B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2388	-0-	-123 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2797	-0-	-113 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2802	-0-	-143 B	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2552	-0-	-238 B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2766	-0-	-24 B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2376	-0-	-114 B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2549	-0-	-86 B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1332	-0-	-249 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1248	-0-	-147 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1540	-0-	-10 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1322	-0-	-228 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	53	-0-	-133 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	279	N	236	-0-		-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-		-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	180	-0-		-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-		-69 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	236	N	236	-0-		-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-		-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-		-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	248	N	84	-0-		-164 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	775	N	444	-0-		-331 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-		-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	590	N	590	-0-		-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-		-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-		-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-		-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-		-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-		-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	699	-0-		-111 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-		-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-		-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	436	N	374	-0-		-62 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	372	N	331	-0-		-41 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	348	N	239	-0-		-109 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-		-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-		-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-		-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-		-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-		-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	373	-0-		-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-		-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-		-43 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	346	N	308	-0-		-38 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	667	N	527	-0-	-140 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	680	N	608	-0-	-72 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	837	N	666	-0-	-171 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1723	-0-	-261 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2011	-0-	-59 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1921	-0-	-435 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	775	N	566	-0-	-209	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	868	N	659	-0-	-209	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	780	N	665	-0-	-115	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	775	N	563	-0-	-212	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	457	-0-	-132	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	493	N	440	-0-	-53	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	527	N	427	-0-	-100	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	569	-0-	-51	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	551	N	540	-0-	-11	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	584	-0-	-46	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2448	-0-	-94 B	-1926	2448	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	2377	-0-	405 B	-1521	2377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1476		CANCELLED UNDERAGE ->	-45											
03	2790	N	2571	-0-	-219 B	-1476	2571	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2494	-0-	124 B	-1352	2494	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2250	-0-	-292 B	-1352	2250	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2585	-0-	95 B	-1257	2585	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2357	-0-	-216 B	-1257	2357	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2161	-0-	-102 B	-1257	2161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1257											
09	2580	N	1795	-0-	-785 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1358	-0-	-22 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1202	-0-	-224 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1339	-0-	-11 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1350	N	1319	-0-	-31 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1746	-0-	-114 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1984	N	1832	-0-	-152 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1736	-0-	-31 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1765	-0-	-5 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1594	-0-	-142 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1770	N	1670	-0-	-100 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1866	-0-	-56 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1720	-0-	-16 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	592	-0-	-183 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	775	N	658	-0-	-117 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	780	N	601	-0-	-179 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	806	N	488	-0-	-318 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 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
01	1085	N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	996	-0-	-19 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1102	-0-	-76 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1039	-0-	-77 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	962	-0-	-178 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	814	-0-	-240 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	960	N	476	-0-	-484 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	992	N	909	-0-	-83 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

01	1085	N	1030	-0-	-55	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1046	-0-	-39	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	992	N	913	-0-	-79	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1047	-0-	-69	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	941	-0-	-113	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01	930	N	738	-0-	-192	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1053	-0-	-27	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

01	682	N	458	-0-	-224	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	682	N	496	-0-	-186	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	660	N	544	-0-	-116	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	654	N	495	-0-	-159	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1612	N	1606	-0-	-6 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1092	-0-	-474 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1600	-0-	-20 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1391	-0-	-199 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1422	-0-	-345 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1005	-0-	-405 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	658	-0-	-768 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2170	N	2123	-0-	-47 B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1927	-0-	-74 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2004	-0-	-36 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1820	-0-	-226 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2033	-0-	-37 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	2029	-0-	-11 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2132	-0-	-69 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2035	-0-	-5 B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2039	-0-	-69 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	634	-0-	-79 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	580	N	575	-0-	-5 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	500	-0-	-120 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	600	N	428	-0-	-172 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	620	N	420	-0-	-200 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	728	N	634	-0-	-94 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	680	N	591	-0-	-89 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1860	N	1629	-0-	-231 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1477	-0-	-60 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1469	-0-	-112 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1579	-0-	-101 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1698	-0-	-38 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2511	N	2403	-0-	-108 B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2315	-0-	-227 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2169	-0-	-171 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1953	-0-	-341 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1936	-0-	-314 B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2023	-0-	-209 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1389	-0-	-564 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	872	-0-	-1078 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4681	N	4578	-0-	-103 B	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
02	4236	N	4236	-0-	-0- B	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4614	-0-	-191 B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	4357	-0-	-83 B	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4526	N	4161	-0-	-365 B	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4588	N	4588	-0-	-0- B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
07	4495	N	4494	-0-	-1 B	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
08	4631	N	4631	-0-	-0- B	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4590	N	3860	-0-	-730 B	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	4583	N	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
11	4470	N	4279	-0-	-191 B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
12	4320	N	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	855	-0-	-230	B	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	B	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	B	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1027	-0-	-27	B	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	B	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	992	-0-	-62	B	-0-	992	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1018	-0-	-32 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	886	-0-	-134 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

01 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	712	-0-	-908 B	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	471	-0-	-1482 B	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	469	-0-	-341 B	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	375	-0-	-369 B	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	274	-0-	-191 B	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	314	-0-	-166 B	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-		-17	B	-0-	324	3			N	-0-				-0-
02	315	N	315	-0-		-0-	B	-0-	315	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	147	-0-		-163	B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
04	300	N	195	-0-		-105	B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
05	341	N	296	-0-		-45	B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
06	291	N	291	-0-		-0-	B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
07	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	3			N	-0-				-0-
08	350	N	350	-0-		-0-	B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
10	372	N	349	-0-		-23	B	-0-	349	3			N	-0-				-0-
11	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
12	341	N	317	-0-		-24	B	-0-	317	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	869	-0-		-61	B	-0-	869	3			N	-0-				-0-
02	784	N	784	-0-		-0-	B	-0-	784	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	881	N	881	-0-		-0-	B	-0-	881	3			N	-0-				-0-
04	874	N	874	-0-		-0-	B	-0-	874	3			N	-0-				-0-
05	837	N	605	-0-		-232	B	-0-	605	3			N	-0-				-0-
06	840	N	719	-0-		-121	B	-0-	719	3			N	-0-				-0-
07	899	N	704	-0-		-195	B	-0-	704	3			N	-0-				-0-
08	682	N	682	-0-		-0-	B	-0-	682	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	650	-0-		-70	B	-0-	650	3			N	-0-				-0-
10	713	N	623	-0-		-90	B	-0-	623	3			N	-0-				-0-
11	839	N	839	-0-		-0-	B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
12	682	N	680	-0-		-2	B	-0-	680	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	398	-0-		-36	B	-0-	398	3			N	-0-				-0-
02	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	426	-0-		-8	B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
04	429	N	429	-0-		-0-	B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
05	403	N	368	-0-		-35	B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
06	451	N	451	-0-		-0-	B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
07	447	N	447	-0-		-0-	B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
08	449	N	449	-0-		-0-	B	-0-	449	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	403	-0-		-47	B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
10	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-	435	3			N	-0-				-0-
11	420	N	399	-0-		-21	B	-0-	399	3			N	-0-				-0-
12	403	N	357	-0-		-46	B	-0-	357	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1081	-0-		-35	B	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
02	1135	N	1135	-0-		-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1222	N	1222	-0-		-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-				-0-
04	1185	N	1185	-0-		-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-				-0-
05	1209	N	1120	-0-		-89	B	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
06	1170	N	1169	-0-		-1	B	-0-	1169	3			N	-0-				-0-
07	1240	N	1213	-0-		-27	B	-0-	1213	3			N	-0-				-0-
08	1152	N	1152	-0-		-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1118	-0-		-52	B	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
10	1141	N	1141	-0-		-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-				-0-
11	1086	N	1086	-0-		-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-				-0-
12	987	N	987	-0-		-0-	B	-0-	987	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE 12/16/1960 TOTAL DEPTH 1474 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1044	-0-		-41	B	-0-	1044	3			N	-0-				-0-
02	1298	N	1298	-0-		-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	983	-0-		-102	B	-0-	983	3			N	-0-				-0-
04	1020	N	939	-0-		-81	B	-0-	939	3			N	-0-				-0-
05	1395	N	560	-0-		-835	B	-0-	560	3			N	-0-				-0-
06	960	N	712	-0-		-248	B	-0-	712	3			N	-0-				-0-
07	1722	N	1722	-0-		-0-	B	-0-	1722	3			N	-0-				-0-
08	687	N	687	-0-		-0-	B	-0-	687	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1108	N	1108	-0-		-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
10	1736	N	993	-0-		-743	B	-0-	993	3			N	-0-				-0-
11	952	N	952	-0-		-0-	B	-0-	952	3			N	-0-				-0-
12	1147	N	915	-0-		-232	B	-0-	915	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1536	-0-		-138	B	-0-	1536	3			N	-0-				-0-
02	1508	N	1379	-0-		-129	B	-0-	1379	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1521	N	1521	-0-		-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-				-0-
04	1500	N	1190	-0-		-310	B	-0-	1190	3			N	-0-				-0-
05	1488	N	1323	-0-		-165	B	-0-	1323	3			N	-0-				-0-
06	1510	N	1510	-0-		-0-	B	-0-	1510	3			N	-0-				-0-
07	1240	N	1151	-0-		-89	B	-0-	1151	3			N	-0-				-0-
08	1581	N	1581	-0-		-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1513	N	1513	-0-		-0-	B	-0-	1513	3			N	-0-				-0-
10	1562	N	1562	-0-		-0-	B	-0-	1562	3			N	-0-				-0-
11	1530	N	1492	-0-		-38	B	-0-	1492	3			N	-0-				-0-
12	1550	N	1414	-0-		-136	B	-0-	1414	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2719	-0-	-71 B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2558	-0-	-263 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	385	-0-	-2255 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1689	-0-	-946 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2324	-0-	-166 B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	258	-0-	-2098 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3770	-0-	770 B	770	3770	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2561	-0-	-539 B	231	2561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3321	-0-	-120 B	-6497	3321	3			N	-0-					-0-
02	3190	N	2948	-0-	-242 B	-6497	2948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6497																	
03	3348	N	3198	-0-	-150 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	3092	-0-	-118 B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2681	-0-	-481 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	3107	N	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	3153	-0-	-40 B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
08	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	2890	-0-	-230 B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
10	3173	N	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2796	-0-	-114 B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
12	2764	N	103	-0-	-2661 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONALDSON, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	444	-0-	-579 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	899	N	218	-0-	-681 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	558	N	229	-0-	-329 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9128	N	9612	-0-	484 B	2303	9612	3			N	-0-					-0-
02	7776	N	7747	-0-	-29 B	2274	7747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2274																	
03	9579		9384	-0-	-195 B	2079	9384	3			N	-0-					-0-
04	8590		8803	-0-	213 B	2292	8803	3			N	-0-					-0-
05	8491		6636	-0-	-1855 B	437	6636	3			N	-0-					-0-
06	8062		8546	-0-	484 B	921	8546	3			N	-0-					-0-
07	8434		8564	-0-	130 B	1051	8564	3			N	-0-					-0-
08	8081		7986	-0-	-95 B	956	7986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 956																	
09	7442		8489	-0-	1047 B	2003	8489	3			N	-0-					-0-
10	10640	R	8637	-0-	-2003 B	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
11	9090	#	1994	-0-	-7096 B	-7096	1994	3			N	-0-					-0-
12	9083	#	1547	-0-	-7536 B	-14632	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 024661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	48	-0-	-262 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	319	N	89	-0-	-230 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	307	-0-	-158 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	651	N	406	-0-	-245 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	527	N	248	-0-	-279 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	#	2578	-0-	-987 B	-987	2578	3			N	-0-					-0-
02	3335	#	2534	-0-	-801 B	-1788	2534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1788																	
03	3565	#	658	-0-	-2907 B	-4695	658	3			N	-0-					-0-
04	3450	#	3385	-0-	-65 B	-4760	3385	3			N	-0-					-0-
05	3565	#	3745	-0-	180 B	-4580	3745	3			N	-0-					-0-
06	3450	#	3565	-0-	115 B	-4465	3565	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3283	-0-	-220 B	-4465	3283	3			N	-0-					-0-
08	248	N	1368	-0-	1120 B	-3345	1368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2972 CANCELLED UNDERAGE -> -373																	
09	3449	N	3256	-0-	-193 B	-2972	3256	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	3079	-0-	908 B	-2064	3079	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	3004	-0-	1684 B	-380	3004	3			N	-0-					-0-
12	1804	N	3110	-0-	1306 B	926	3110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1992	-0-	-519 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1178	-0-	-1364 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1798	-0-	-602 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2369	-0-	-297 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2002	-0-	-44 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1613	-0-	-243 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1891	-0-	-59 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	816	-0-	-920 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	494	-0-	-312 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2059	N	1872	-0-	-187 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3416	N	3416	-0-	-0- B	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
02	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	2511	-0-	-789 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	1839	-0-	-1044 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	1740	-0-	-990 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1075	-0-	-1529 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	3322	N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3058	N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	2945	N	2786	-0-	-159 B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
12	2758	N	2956	-0-	198 B	198	2956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: G 1 RRCID -> 024669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 024675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

01	7688	#	6400	-0-	-1288	B	-1663	6400	3			N	-0-					-0-
02	7192	#	4268	-0-	-2924	B	-4587	4268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4587																		
03	7688	#	1117	-0-	-6571	B	-11158	1117	3			N	-0-					-0-
04	7440	#	7134	-0-	-306	B	-11464	7134	3			N	-0-					-0-
05	7688	#	5351	-0-	-2337	B	-13801	5351	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	5789	-0-	4709	B	-9092	5789	3			N	-0-					-0-
07	7378	N	5945	-0-	-1433	B	-9092	5945	3			N	-0-					-0-
08	5363	N	5280	-0-	-83	B	-9092	5280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9092																		
09	5790	N	4807	-0-	-983	B	-9092	4807	3			N	-0-					-0-
10	5952	N	5073	-0-	-879	B	-9092	5073	3			N	-0-					-0-
11	5100	N	4697	-0-	-403	B	-9092	4697	3			N	-0-					-0-
12	4960	N	4554	-0-	-406	B	-9092	4554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3720	N	3567	-0-	-153	B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
02	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3844	N	3396	-0-	-448	B	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	3253	-0-	-197	B	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2744	-0-	-356	B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	3398	N	3398	-0-	-0-	B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	3537	N	3537	-0-	-0-	B	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
08	3484	N	3484	-0-	-0-	B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3390	N	3256	-0-	-134	B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	3239	-0-	-295	B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3202	-0-	-158	B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3317	-0-	-62	B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1550	N	1467	-0-	-83	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1250	-0-	-142	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1188	-0-	-222	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1211	-0-	-122	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1230	-0-	-90	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1186	-0-	-54	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1202	-0-	-7	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	83	-0-	-1095	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3565	N	3050	-0-	-515	B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
02	3161	N	2948	-0-	-213	B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3348	N	3039	-0-	-309	B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
04	2983	N	2983	-0-	-0-	B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2183	-0-	-979	B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	3023	N	3023	-0-	-0-	B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3122	N	3122	-0-	-0-	B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3030	N	2948	-0-	-82	B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	2973	-0-	-282	B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2973	N	3088	-0-	115	B	115	3088	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	3124	-0-	334	B	449	3124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	445	-0-	-702 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	812	N	355	-0-	-457 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	914	-0-	-466 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	837	N	517	-0-	-320 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	786	-0-	-114 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	N	4475	-0-	-20 B	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
02	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	N	4478	-0-	-234 B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
04	4320	N	4190	-0-	-130 B	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4402	N	3050	-0-	-1352 B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	4127	-0-	-193 B	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
07	4340	N	4310	-0-	-30 B	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
08	4176	N	4176	-0-	-0- B	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4140	N	3942	-0-	-198 B	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	4137	-0-	-172 B	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	4120	N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
12	4061	N	1929	-0-	-2132 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5239	N	5702	-0-	463 B	-19490	5702	3			N	-0-					-0-
02	4553	N	4995	-0-	442 B	-19048	4995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -40 CANCELLED UNDERAGE -> -19008																	
03	5859	N	5463	-0-	-396 B	-40	5463	3			N	-0-					-0-
04	5520	N	5396	-0-	-124 B	-40	5396	3			N	-0-					-0-
05	5332	N	4372	-0-	-960 B	-40	4372	3			N	-0-					-0-
06	5280	N	5246	-0-	-34 B	-40	5246	3			N	-0-					-0-
07	5580	N	5433	-0-	-147 B	-40	5433	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	5434	-0-	40 B	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5250	N	2064	-0-	-3186 B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	5425	N	391	-0-	-5034 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	5851	N	5851	-0-	-0- B	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
12	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1895	-0-	-182 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1776	-0-	-270 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1505	-0-	-325 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1589	-0-	-240 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1766	-0-	-34 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	781	-0-	-929 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1194	-0-	-635 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 963																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 963																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B		963				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	620	N	481	-0-	-139 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	496	N	295	-0-	-201 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 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
01	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	176	-0-	-165 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 024875 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	992	N	737	-0-	-255	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	870	N	606	-0-	-264	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	651	N	170	-0-	-481	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	775	-0-	-248	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2294	N	2235	-0-	-59	B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2067	-0-	-79	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	2188	-0-	-75	B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2098	-0-	-62	B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1958	-0-	-243	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2084	-0-	-46	B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1213	-0-	-957	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	58	-0-		-97	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	116	N	101	-0-		-15	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	128	-0-		-58	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	124	N	89	-0-		-35	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	124	N	95	-0-		-29	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180	N	82	-0-		-98	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-		-10	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	90	N	79	-0-		-11	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-		-17	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	617	N	496	-0-		-121	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	534	N	357	-0-		-177	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527	N	385	-0-		-142	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
04	480	N	268	-0-		-212	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	430	N	430	-0-		-0-	B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	703	N	703	-0-		-0-	B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
08	542	N	542	-0-		-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	516	N	482	-0-		-34	B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
10	453	N	453	-0-		-0-	B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
11	511	N	511	-0-		-0-	B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-		-0-	B	-0-	482	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	222	-0-		-88	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	290	N	264	-0-		-26	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279	N	208	-0-		-71	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	279	N	200	-0-		-79	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	210	N	192	-0-		-18	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	217	N	202	-0-		-15	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-		-19	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	217	N	189	-0-		-28	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	580	N	506	-0-	-74	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	579	-0-	-81	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLEY WELL #: A 1 RRCID -> 025376 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		33				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2855	N	2855	-0-	-0-	B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2932	N	2932	-0-	-0-	B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2907	N	2907	-0-	-0-	B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0-	B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	2922	N	2922	-0-	-0-	B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
11	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	2923	N	2923	-0-	-0-	B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	4903	N	2755	-0-	-2148 B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	4191		2883	-0-	-1308 B	-1308	2883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1308																	
03	5027		3121	-0-	-1906 B	-3214	3121	3			N	-0-					-0-
04	4571		2850	-0-	-1721 B	-4935	2850	3			N	-0-					-0-
05	4528		3403	-0-	-1125 B	-6060	3403	3			N	-0-					-0-
06	4349		2818	-0-	-1531 B	-7591	2818	3			N	-0-					-0-
07	4542		3422	-0-	-1120 B	-8711	3422	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	2326	-0-	-1084 B	-8711	2326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7403 CANCELLED UNDERAGE -> -1308																	
09	2820	N	2867	-0-	47 B	-7356	2867	3			N	-0-					-0-
10	2838	N	3940	-0-	1102 B	-6254	3940	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	3054	-0-	804 B	-5450	3054	3			N	-0-					-0-
12	2693	N	2776	-0-	83 B	-5367	2776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: 8004 RRCID -> 025424 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1567	-0-	-463 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1626	-0-	-234 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1625	-0-	-55 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1670	-0-	-4 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1575	-0-	-45 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1592	-0-	-82 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1513	-0-	-77 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1517	-0-	-126 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN WELL #: 2 RRCID -> 025703 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2247	-0-	-202	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2158	-0-	-2	B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1990	-0-	-304	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2326	-0-	-61	B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-		-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	406	N	358	-0-		-48 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	N	414	-0-		-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-		-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-		-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	438	N	438	-0-		-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-		-81 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420	N	311	-0-		-109 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	465	N	385	-0-		-80 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -4- WELL #: 2 RRCID -> 042690 COMPL. DATE 09/25/1967 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2344 - 2492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	913	-0-		-172 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	873	-0-		-142 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	975	N	975	-0-		-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-		-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-		-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-		-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-		-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-		-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1063	-0-		-77 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-		-188 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	982	-0-		-128 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	976	-0-		-109 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-		-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	899	N	733	-0-		-166 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	891	N	891	-0-		-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-		-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-		-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-		-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-		-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-		-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	894	-0-		-66 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	932	N	893	-0-		-39 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-		-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-		-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1734	-0-	-467 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1493	-0-	-479 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1680	-0-	-149 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1665	-0-	-135 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1228	-0-	-539 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	546	-0-	-1190 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2139	-0-	-217 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2116	-0-	-1 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1435	-0-	-239 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1543	-0-	-720 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2176	-0-	-211 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1950	-0-	-210 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS WELL #: 2 RRCID -> 078346 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3162 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	833	-0-	-67 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	522	N	495	-0-	-27 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1260	-0-	-290 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1138	-0-	-257 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1177	-0-	-53 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1303	-0-	-30 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	361	-0-	361 B	361	361	3			N	-0-					-0-
04	0	W	198	-0-	198 B	559	198	3			N	-0-					-0-
05	0	W	400	-0-	400 B	959	400	3			N	-0-					-0-
06	0	W	400	-0-	400 B	1359	400	3			N	-0-					-0-
07	0	W	406	-0-	406 B	1765	406	3			N	-0-					-0-
08	0	W	100	-0-	100 B	1865	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1865																	
09	0	W	428	-0-	428 B	2293	428	3			N	-0-					-0-
10	0	W	531	-0-	531 B	2824	531	3			N	-0-					-0-
11	0	W	458	-0-	458 B	3282	458	3			N	-0-					-0-
12	0	W	386	-0-	386 B	3668	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL -A- WELL #: 1 R RRCID -> 095627 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2589 - 2753

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	217	N	117	-0-	-100 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2301	-0-	-24 B	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2480	N	2312	-0-	-168 B	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
04	2220	N	2057	-0-	-163 B	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
05	2139	N	2074	-0-	-65 B	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
06	2250	N	2139	-0-	-111 B	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2130	N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	2038	-0-	-256 B	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
11	2310	N	2013	-0-	-297 B	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
12	2139	N	2000	-0-	-139 B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 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
01	2449	N	2400	-0-	-49 B	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
05	2449	N	2427	-0-	-22 B	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
06	2400	N	2131	-0-	-269 B	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	2382	-0-	-36 B	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
08	2418	N	1753	-0-	-665 B	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2130	N	2078	-0-	-52 B	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 105401 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 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
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	551	N	486	-0-	-65 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	589	N	515	-0-	-74 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	765	-0-	-227 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	754	N	566	-0-	-188 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	565	-0-	-458 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	750	N	593	-0-	-157 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	513	-0-	-57 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	608	-0-	-74 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	580	N	446	-0-	-134 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	965	-0-	-56 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER WELL #: 2 RRCID -> 131754 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2438 - 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
01	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21 B	-0-	211	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	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1753	-0-	-77 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1503	-0-	-264 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1748	-0-	-52 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1710	-0-	-88 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS, ANN LEE WELL #: 1A RRCID -> 141163 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3547 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

01	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	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	160	-0-	-20	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM WELL #: 1-R RRCID -> 144625 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3460 - 3564

01	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	725	N	541	-0-	-184	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	552	-0-	-6	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	589	N	266	-0-	-323	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL -C- WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1360	-0-	-159 B	-20019	1360	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1094	-0-	-327 B	-20019	1094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2814 CANCELLED UNDERAGE -> -17205																	
03	1364	N	1182	-0-	-182 B	-2814	1182	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	807	-0-	-513 B	-2814	807	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1021	-0-	-157 B	-2814	1021	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1331	-0-	191 B	-2623	1331	3			N	-0-					-0-
07	837	N	1279	-0-	442 B	-2181	1279	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1375	-0-	352 B	-1829	1375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1829																	
09	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1616	-0-	-153 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2311	-0-	-479 B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2042	-0-	-418 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1978	-0-	-688 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1954	-0-	-296 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1462	-0-	-646 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 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
01	372	N	144	-0-	-228 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	261	N	3	-0-	-258 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	493	N	350	-0-	-143 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	620	N	380	-0-	-240 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	492	-0-	-78 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 156774 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3349 - 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
01	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	642	-0-	-195 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	696	N	563	-0-	-133 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	564	-0-	-96 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	430	N	228	-0-	-202 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	343	-0-	-122 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	434	N	334	-0-	-100 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	426	-0-	-256 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	697	-0-	-53 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	720	N	605	-0-	-115 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	3361	-0-		-235 B	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3219	N	3189	-0-		-30 B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3474	N	3474	-0-		-0- B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3252	N	3252	-0-		-0- B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	2657	-0-		-753 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	3169	-0-		-191 B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3347	-0-		-1 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	3172	N	3172	-0-		-0- B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3274	N	3274	-0-		-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	2981	-0-		-367 B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	2858	-0-		-202 B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	2950	-0-		-429 B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-		-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-		-48 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	192	N	192	-0-		-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-		-78 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-		-42 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	186	N	53	-0-		-133 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-		-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1010	-0-		-92 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1137	-0-		-10 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1070	-0-		-10 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1039	-0-		-46 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-		-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1110	-0-		-6 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-		-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1053	-0-		-117 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	993	-0-		-123 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1056	-0-		-24 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1032	-0-		-53 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	541	-0-	-48	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	510	N	392	-0-	-118	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1046	-0-	-225	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	885	-0-	-159	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1105	-0-	-5	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	967	-0-	-131	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT 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
01	8973		7743	-0-	-1230 B	116	7743	3			N	-0-					-0-
02	7736		6461	-0-	-1275 B	-1159	6461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1159																	
03	9517	#	7248	-0-	-2269 B	-3428	7248	3			N	-0-					-0-
04	8549		6617	-0-	-1932 B	-5360	6617	3			N	-0-					-0-
05	8450		2412	-0-	-6038 B	-11398	2412	3			N	-0-					-0-
06	7962		1690	-0-	-6272 B	-17670	1690	3			N	-0-					-0-
07	8330		6173	-0-	-2157 B	-19827	6173	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	7161	-0-	4743 B	-15084	7161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15084																	
09	1680	N	6528	-0-	4848 B	-10236	6528	3			N	-0-					-0-
10	4705	N	3598	-0-	-1107 B	-10236	3598	3			N	-0-					-0-
11	4035	N	6507	-0-	2472 B	-7764	6507	3			N	-0-					-0-
12	4026	N	5414	-0-	1388 B	-6376	5414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	679	-0-	-375 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	678	-0-	-342 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	961	N	695	-0-	-266 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	750	N	355	-0-	-395 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	961	N	521	-0-	-440 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4247	N	3894	-0-	-353 B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
02	3132	N	2693	-0-	-439 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4309	N	518	-0-	-3791 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	4011	N	4011	-0-	-0- B	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
05	3205	N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	4039	N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
07	4154	N	4097	-0-	-57 B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4050	N	3672	-0-	-378 B	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
10	4092	N	3610	-0-	-482 B	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
11	3810	N	3701	-0-	-109 B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	2612	-0-	-1170 B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	647	-0-	-73 B	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38 B	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	592	-0-	-90 B	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 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
01	713	N	74	-0-	-639 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	464	N	182	-0-	-282 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	182	-0-	-190 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	550	-0-	-50 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	419	N	185	-0-	-234 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	404	N	222	-0-	-182 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 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
01	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	493	N	430	-0-	-63 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DRUCILLA WELL #: 2 RRCID -> 167662 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

01	589	N	499	-0-	-90	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	620	N	454	-0-	-166	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

01	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	551	N	481	-0-	-70	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	452	-0-	-106	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	720	N	503	-0-	-217	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	527	N	188	-0-	-339	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	588	-0-	-12	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	48	N	-0-	-0-	-48	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	4433	N	3835	-0-	-598 B	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	4002	N	3785	-0-	-217 B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4185	N	4042	-0-	-143 B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
04	3856	N	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
05	4061	N	3318	-0-	-743 B	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3759	-0-	-141 B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	4071	N	4071	-0-	-0- B	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
08	3971	N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3842	N	3842	-0-	-0- B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
10	4244	N	4244	-0-	-0- B	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	3831	-0-	-9 B	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3658	-0-	-310 B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2883	N	2700	-0-	-183 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2748	-0-	-166 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2480	-0-	-186 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2597	-0-	-133 B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2543	-0-	-216 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2470	-0-	-200 B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2505	-0-	-192 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1088	-0-	-14 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1009	-0-	-169 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1139	-0-	-1 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1090	-0-	-88 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1054	-0-		-31 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-		-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1021	-0-		-2 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-		-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	912	-0-		-173 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-		-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-		-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-		-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	986	-0-		-34 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1010	-0-		-106 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	957	-0-		-63 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-		-36 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-		-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-		-10 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	264	-0-		-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-		-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-		-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-		-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	252	-0-		-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-		-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-		-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	626	N	626	-0-		-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-		-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-		-162 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-		-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-		-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	447	-0-		-3 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-		-83 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	450	N	340	-0-		-110 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-		-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 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
01	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1052	-0-	-126	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	976	-0-	-584	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1128	-0-	-360	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1097R RRCID -> 175522 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3034 - 3170

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

01	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	797	-0-	-226	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	706	-0-	-441	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1087	-0-	-60	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	935	-0-	-415	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 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
01	837	N	608	-0-	-229 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	696	N	619	-0-	-77 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 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
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	870	N	791	-0-	-79 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	635	-0-	-171 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	840	N	6	-0-	-834 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	808	-0-	-62 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	434	N	330	-0-	-104 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	570	N	396	-0-	-174 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	580	N	537	-0-	-43 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	630	N	560	-0-	-70 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	750	N	570	-0-	-180 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	750	N	625	-0-	-125 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	545	-0-	-85 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	995	-0-	-28 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	992	N	887	-0-	-105 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	992	N	964	-0-	-28 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	914	-0-	-46 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1129	-0-	-359 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1102	-0-	-58 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1005	-0-	-173 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1073	-0-	-127 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1051	-0-	-149 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	894	-0-	-284 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1077	-0-	-54 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1074	-0-	-96 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	943	-0-	-204 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	522	N	479	-0-	-43 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	504	-0-	-36 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	510	N	388	-0-	-122 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	527	N	386	-0-	-141 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	527	N	415	-0-	-112 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-	-75 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	465	N	234	-0-	-231 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 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
01	1550	N	1465	-0-	-85 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1312	-0-	-51 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1064	-0-	-331 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1319	-0-	-1 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1294	-0-	-56 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	N	4182	-0-	-1150 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
02	4848	N	4848	-0-	-0- B	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4977	N	4977	-0-	-0- B	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
04	4990	N	4990	-0-	-0- B	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
05	5177	N	5083	-0-	-94 B	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	4932	N	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
07	5146	N	5084	-0-	-62 B	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
08	5454	N	5454	-0-	-0- B	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5322	N	5322	-0-	-0- B	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
10	5445	N	5445	-0-	-0- B	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
11	6165	N	6165	-0-	-0- B	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
12	5487	N	5160	-0-	-327 B	-0-	5160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1614	-0-	-216	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1376	-0-	-856	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1001	-0-	-559	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	756	-0-	-918	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	N	3882	-0-	-489	B	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
02	4002	N	3250	-0-	-752	B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3936	N	3936	-0-	-0-	B	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	2434	-0-	-1316	B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	3174	-0-	-298	B	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3785	-0-	-25	B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1849	-0-	-662	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2337	-0-	-825	B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3780	N	763	-0-	-3017	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	3917	N	3917	-0-	-0-	B	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
12	3537	N	3537	-0-	-0-	B	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	480	-0-	-109	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	404	-0-	-30	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	450	N	350	-0-	-100	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	496	N	373	-0-	-123	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	366	-0-	-114	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	527	N	415	-0-	-112	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	510	N	392	-0-	-118	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	496	N	286	-0-	-210 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	406	N	322	-0-	-84 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	258	-0-	-207 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	780	N	643	-0-	-137 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3770	N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02	4118	N	3277	-0-	-841 B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3524	-0-	-413 B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	3061	-0-	-599 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	4959	N	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
06	4544	N	4544	-0-	-0- B	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
07	4799	N	4799	-0-	-0- B	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
08	4960	N	4292	-0-	-668 B	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4530	N	3496	-0-	-1034 B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	4297	-0-	-508 B	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
11	4140	N	4025	-0-	-115 B	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
12	4131	N	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	522	N	457	-0-	-65 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	549	-0-	-133 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1645	-0-	-122 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1562	-0-	-4 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1322	-0-	-352 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1586	-0-	-34 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1577	-0-	-97 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1486	-0-	-104 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10532	N	10532	-0-	-0- B	-0-	10532	3			N	-0-					-0-
02	10933	N	9676	-0-	-1257 B	-0-	9676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10623	N	10623	-0-	-0- B	-0-	10623	3			N	-0-					-0-
04	10200	N	9569	-0-	-631 B	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
05	12597	N	12597	-0-	-0- B	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
06	12619	N	12619	-0-	-0- B	-0-	12619	3			N	-0-					-0-
07	10878	N	10878	-0-	-0- B	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
08	12586	N	11857	-0-	-729 B	-0-	11857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12630	N	10227	-0-	-2403 B	-0-	10227	3			N	-0-					-0-
10	12140	N	12140	-0-	-0- B	-0-	12140	3			N	-0-					-0-
11	11670	N	11670	-0-	-0- B	-0-	11670	3			N	-0-					-0-
12	10571	N	9905	-0-	-666 B	-0-	9905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	986	N	430	-0-	-556 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	796	-0-	-10 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	990	N	559	-0-	-431 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	780	N	441	-0-	-339 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	589	N	375	-0-	-214 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	930	N	586	-0-	-344 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	522	N	312	-0-	-210 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	742	N	634	-0-	-108 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	694	N	677	-0-	-17 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	697	-0-	-724 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1030	-0-	-272 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	841	N	811	-0-	-30 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	2647	-0-	775 B	775	2647	3			N	-0-					-0-
02	1627	N	2577	-0-	950 B	1725	2577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1725																	
03	1950	N	2811	-0-	861 B	2586	2811	3			N	-0-					-0-
04	1774		2800	-0-	1026 B	3612	2800	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2792	-0-	-308 B	3304	2792	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2659	-0-	-341 B	2963	2659	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2880	-0-	-220 B	2743	2880	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2437	-0-	-663 B	2080	2437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2080																	
09	3000	N	2675	-0-	-325 B	1755	2675	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2751	-0-	-349 B	1406	2751	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2777	-0-	-223 B	1183	2777	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2798	-0-	-302 B	881	2798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	638	-0-	-571 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	1436	N	1302	-0-	-134 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1289	-0-	-1 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 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
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	900	N	598	-0-	-302 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	961	N	806	-0-	-155 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	620	N	338	-0-	-282 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	806	N	369	-0-	-437 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	523	-0-	-137 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	527	N	347	-0-	-180 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1548	-0-	-126 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1609	-0-	-65 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1274	-0-	-369 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1375	-0-	-185 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1433	-0-	-551 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1254	-0-	-126 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1373	-0-	-53 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1206	-0-	-174 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 290																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 290																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	290					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	636	N	551	-0-	-85	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	3625	N	2580	-0-	-1045	B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4247	N	1002	-0-	-3245	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2113	-0-	-47	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	1265	-0-	-1494	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1861	-0-	-309	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1114	-0-	-746	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	405	-0-	-1725	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1613	-0-	-1022	B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	503	-0-	-55	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	493	N	461	-0-	-32	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS, L.T. WELL #: 1A RRCID -> 213185 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2380 - 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
01	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 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
01	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	948	N	899	-0-	-49	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	899	N	446	-0-	-453	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 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
01	341	N	172	-0-	-169	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	341	N	251	-0-	-90	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	782	-0-	-117 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	725	N	653	-0-	-72 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	930	N	672	-0-	-258 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	324	-0-	-327 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	580	N	264	-0-	-316 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	402	-0-	-156 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	587	-0-	-95 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2869	-0-	-76 B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	3005	N	3005	-0-	-0- B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	2176	-0-	-1048 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2764	-0-	-206 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3078	N	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
08	3225	N	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	2264	-0-	-805 B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	3120	N	2500	-0-	-620 B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2760	-0-	-216 B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	933	-0-	-227 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	838	-0-	-371 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	874	-0-	-326 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	992	N	674	-0-	-318 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	992	N	749	-0-	-243 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	899	N	744	-0-	-155 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1958	-0-	-181 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1805	-0-	-138 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1900	-0-	-84 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1888	-0-	-2 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1708	-0-	-214 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1761	-0-	-69 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1894	-0-	-121 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1788	-0-	-132 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1765	-0-	-157 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	714	-0-	-278 B	-10026	714	3			N	-0-					-0-
02	783	N	654	-0-	-129 B	-10026	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4347 CANCELLED UNDERAGE -> -5679																	
03	558	N	674	-0-	116 B	-4231	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	727	-0-	37 B	-4194	727	3			N	-0-					-0-
05	713	N	553	-0-	-160 B	-4194	553	3			N	-0-					-0-
06	660	N	526	-0-	-134 B	-4194	526	3			N	-0-					-0-
07	744	N	318	-0-	-426 B	-4194	318	3			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8 B	-4194	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4194																	
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	961	N	752	-0-	-209 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	522	N	454	-0-	-68 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	830	-0-	-224 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	841	N	753	-0-	-88 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	810	N	739	-0-	-71 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	806	N	568	-0-	-238 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	558	N	403	-0-	-155 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	669	-0-	-111 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	682	N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2697	R	447	-0-	-2250 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	758	-0-	-547 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	840	-0-	-307 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1031	-0-	-19 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	593	N	566	-0-	-27 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	868	N	638	-0-	-230 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	840	N	456	-0-	-384 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	840	N	653	-0-	-187 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	402	-0-	-745 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	870	N	399	-0-	-471 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	461	-0-	-500 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	899	N	428	-0-	-471 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-		-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
02	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1248	N	1248	-0-		-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-				-0-
04	1173	N	1173	-0-		-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-				-0-
05	1113	N	1024	-0-		-89	B	-0-	1024	3			N	-0-				-0-
06	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-				-0-
07	1269	N	1269	-0-		-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
08	1023	N	1010	-0-		-13	B	-0-	1010	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1060	N	1060	-0-		-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-				-0-
10	1134	N	1134	-0-		-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
11	1187	N	1187	-0-		-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-				-0-
12	1120	N	1120	-0-		-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1474	-0-		-76	B	-0-	1474	3			N	-0-				-0-
02	1363	N	1332	-0-		-31	B	-0-	1332	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1445	N	1445	-0-		-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-				-0-
04	1440	N	1384	-0-		-56	B	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
05	1426	N	1377	-0-		-49	B	-0-	1377	3			N	-0-				-0-
06	1429	N	1429	-0-		-0-	B	-0-	1429	3			N	-0-				-0-
07	1481	N	1481	-0-		-0-	B	-0-	1481	3			N	-0-				-0-
08	1522	N	1522	-0-		-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1439	-0-		-1	B	-0-	1439	3			N	-0-				-0-
10	1518	N	1518	-0-		-0-	B	-0-	1518	3			N	-0-				-0-
11	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-	1456	3			N	-0-				-0-
12	1320	N	1320	-0-		-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9645	N	9645	-0-		-0-	B	-0-	9645	3			N	-0-				-0-
02	10005	N	8568	-0-		-1437	B	-0-	8568	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	10354	N	8257	-0-		-2097	B	-0-	8257	3			N	-0-				-0-
04	9330	N	8154	-0-		-1176	B	-0-	8154	3			N	-0-				-0-
05	9145	N	3984	-0-		-5161	B	-0-	3984	3			N	-0-				-0-
06	9095	N	9095	-0-		-0-	B	-0-	9095	3			N	-0-				-0-
07	8432	N	8377	-0-		-55	B	-0-	8377	3			N	-0-				-0-
08	8906	N	8906	-0-		-0-	B	-0-	8906	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9090	N	7524	-0-		-1566	B	-0-	7524	3			N	-0-				-0-
10	8700	N	8700	-0-		-0-	B	-0-	8700	3			N	-0-				-0-
11	8610	N	8108	-0-		-502	B	-0-	8108	3			N	-0-				-0-
12	7781	N	7010	-0-		-771	B	-0-	7010	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 96,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	375	-0-	-121 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	403	N	170	-0-	-233 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	589	N	406	-0-	-183 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	682	N	562	-0-	-120 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	639	-0-	-51 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	651	N	532	-0-	-119 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1166	-0-	-139 B	-0-	1166	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	1248	-0-	-42 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	776	-0-	-464 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1150	-0-	-50 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1085	-0-	-217 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	982	-0-	-158 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1111	-0-	-149 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5740	N	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
02	5394	N	4729	-0-	-665 B	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5797	N	4732	-0-	-1065 B	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
04	5550	N	4753	-0-	-797 B	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
05	5638	N	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
06	5115	N	5115	-0-	-0- B	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
07	4898	N	4867	-0-	-31 B	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
08	5642	N	5072	-0-	-570 B	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	N	4781	-0-	-349 B	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
10	5029	N	5029	-0-	-0- B	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
11	4920	N	4622	-0-	-298 B	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
12	4929	N	4647	-0-	-282 B	-0-	4647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2179	-0-	-22 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1650	-0-	-438 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1922	-0-	-178 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2051	-0-	-109 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1993	-0-	-47 B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	N	4723	-0-	-423 B	-15269	4723	3			N	-0-					-0-
02	3944	N	2924	-0-	-1020 B	-15269	2924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -15269																	
03	5208	N	1728	-0-	-3480 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	5762	N	5762	-0-	-0- B	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
05	4289	N	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
06	4248	N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
07	5952	N	4319	-0-	-1633 B	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
08	4584	N	4584	-0-	-0- B	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4260	N	4205	-0-	-55 B	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	4140	-0-	-169 B	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
11	4320	N	3964	-0-	-356 B	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	3806	-0-	-534 B	-0-	3806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	N	7865	-0-	-2086 B	-25337	7865	3			N	-0-					-0-
02	7772	N	8480	-0-	708 B	-24629	8480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-24629											
03	9858	N	9310	-0-	-548 B	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
04	8344	N	8344	-0-	-0- B	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
05	9052	N	6676	-0-	-2376 B	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
06	9000	N	8328	-0-	-672 B	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
07	8618	N	8547	-0-	-71 B	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
08	8658	N	8658	-0-	-0- B	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	8340	N	6854	-0-	-1486 B	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
10	8902	N	8902	-0-	-0- B	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
11	8370	N	8269	-0-	-101 B	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
12	7068	N	4097	-0-	-2971 B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	#	8769	-0-	-4592 B	-27943	8769	3			N	-0-					-0-
02	12499	#	7369	-0-	-5130 B	-33073	7369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27800		CANCELLED UNDERAGE ->	-5273											
03	13361	#	8941	-0-	-4420 B	-32220	8941	3			N	-0-					-0-
04	8490	N	8161	-0-	-329 B	-32220	8161	3			N	-0-					-0-
05	7874	N	5159	-0-	-2715 B	-32220	5159	3			N	-0-					-0-
06	8640	N	7736	-0-	-904 B	-32220	7736	3			N	-0-					-0-
07	8432	N	5658	-0-	-2774 B	-32220	5658	3			N	-0-					-0-
08	5146	N	8375	-0-	3229 B	-28991	8375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4420		CANCELLED UNDERAGE ->	-24571											
09	7740	N	7817	-0-	77 B	-4343	7817	3			N	-0-					-0-
10	5673	N	7471	-0-	1798 B	-2545	7471	3			N	-0-					-0-
11	8100	N	8059	-0-	-41 B	-2545	8059	3			N	-0-					-0-
12	8091	N	6231	-0-	-1860 B	-2545	6231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	#	2925	-0-	-7212 B	-44802	2925	3			N	-0-					-0-
02	9483	#	1657	-0-	-7826 B	-52628	1657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-41836		CANCELLED UNDERAGE ->	-10792											
03	10137	#	628	-0-	-9509 B	-51345	628	3			N	-0-					-0-
04	9810	#	3253	-0-	-6557 B	-57902	3253	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	2494	-0-	727 B	-57175	2494	3			N	-0-					-0-
06	600	N	2866	-0-	2266 B	-54909	2866	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	2921	-0-	-427 B	-54909	2921	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2732	-0-	252 B	-54657	2732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-16066		CANCELLED UNDERAGE ->	-38591											
09	2880	N	2460	-0-	-420 B	-16066	2460	3			N	-0-					-0-
10	2238	N	2617	-0-	379 B	-15687	2617	3			N	-0-					-0-
11	1843	N	2475	-0-	632 B	-15055	2475	3			N	-0-					-0-
12	1759	N	2113	-0-	354 B	-14701	2113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10898																	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10898																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	10898					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	1157	-0-	1157 B	12055	1157	3			N	-0-					-0-
12	0	Z	1013	-0-	1013 B	13068	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	#	7972	-0-	-4552 B	-10479	7972	3			N	-0-					-0-
02	11716	#	5515	-0-	-6201 B	-16680	5515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16680																	
03	12524	#	6868	-0-	-5656 B	-22336	6868	3			N	-0-					-0-
04	12120	#	6015	-0-	-6105 B	-28441	6015	3			N	-0-					-0-
05	12524	#	3888	-0-	-8636 B	-37077	3888	3			N	-0-					-0-
06	12120	#	2882	-0-	-9238 B	-46315	2882	3			N	-0-					-0-
07	12524	#	-0-	-0-	-12524 B	-58839					N	-0-					-0-
08	12524	#	9036	-0-	-3488 B	-62327	9036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -45647 CANCELLED UNDERAGE -> -16680																	
09	12120	#	10422	-0-	-1698 B	-47345	10422	3			N	-0-					-0-
10	12524	#	10675	-0-	-1849 B	-49194	10675	3			N	-0-					-0-
11	12120	#	10456	-0-	-1664 B	-50858	10456	3			N	-0-					-0-
12	12524	#	5221	-0-	-7303 B	-58161	5221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	R	1949	-0-	-1509 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	3219	#	1458	-0-	-1761 B	-1761	1458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1761																	
03	3441	#	1781	-0-	-1660 B	-3421	1781	3			N	-0-					-0-
04	3330	#	1598	-0-	-1732 B	-5153	1598	3			N	-0-					-0-
05	3441	#	1193	-0-	-2248 B	-7401	1193	3			N	-0-					-0-
06	3330	#	1689	-0-	-1641 B	-9042	1689	3			N	-0-					-0-
07	3441	#	1964	-0-	-1477 B	-10519	1964	3			N	-0-					-0-
08	3441	#	1912	-0-	-1529 B	-12048	1912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10287 CANCELLED UNDERAGE -> -1761																	
09	3330	#	1716	-0-	-1614 B	-11901	1716	3			N	-0-					-0-
10	3441	#	1812	-0-	-1629 B	-13530	1812	3			N	-0-					-0-
11	3330	#	1671	-0-	-1659 B	-15189	1671	3			N	-0-					-0-
12	3441	#	1647	-0-	-1794 B	-16983	1647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10287		CANCELLED UNDERAGE ->	-1761											
03		0	-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	3984	-0-	3984 B	3984	3984	3			N	-0-					-0-
07		0	7210	-0-	7210 B	11194	7210	3			N	-0-					-0-
08	14111		5026	-0-	-9085 B	2109	5026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2109														
09	9030	#	4726	-0-	-4304 B	-2195	4726	3			N	-0-					-0-
10	9331	#	8032	-0-	-1299 B	-3494	8032	3			N	-0-					-0-
11	9030	#	7218	-0-	-1812 B	-5306	7218	3			N	-0-					-0-
12	9331	#	3354	-0-	-5977 B	-11283	3354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0	5206	-0-	5206 B	5206	5206	3			N	-0-					-0-
07		0	7232	-0-	7232 B	12438	7232	3			N	-0-					-0-
08	13219		6466	-0-	-6753 B	5685	6466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			5685														
09	10863	R	5178	-0-	-5685 B	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
10	8773	#	6908	-0-	-1865 B	-1865	6908	3			N	-0-					-0-
11	8490	#	6534	-0-	-1956 B	-3821	6534	3			N	-0-					-0-
12	8773	#	5426	-0-	-3347 B	-7168	5426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0	1684	-0-	1684 B	1684	1684	3			N	-0-					-0-
07		0	1554	-0-	1554 B	3238	1554	3			N	-0-					-0-
08		0	4198	-0-	4198 B	7436	4198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			7436														
09	11434	R	3998	-0-	-7436 B	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
10	5487	#	3908	-0-	-1579 B	-1579	3908	3			N	-0-					-0-
11	5310	#	4360	-0-	-950 B	-2529	4360	3			N	-0-					-0-
12	5487	#	3658	-0-	-1829 B	-4358	3658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0	2615	-0-	2615 B	2615	2615	3			N	-0-					-0-
07		0	3777	-0-	3777 B	6392	3777	3			N	-0-					-0-
08		0	3477	-0-	3477 B	9869	3477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			9869														
09		0	2789	-0-	2789 B	12658	2789	3			N	-0-					-0-
10	4907		2244	-0-	-2663 B	9995	2244	3			N	-0-					-0-
11	5428		1936	-0-	-3492 B	6503	1936	3			N	-0-					-0-
12	5112		1337	-0-	-3775 B	2728	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		118	-0-	118	B	118	118	3			N	-0-					-0-
06	0		658	-0-	658	B	776	658	3			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	776					N	-0-					-0-
08	0		492	-0-	492	B	1268	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1268																		
09	1760	R	492	-0-	-1268	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	465	#	308	-0-	-157	B	-157	308	3			N	-0-					-0-
11	450	#	8	-0-	-442	B	-599	8	3			N	-0-					-0-
12	465	#	370	-0-	-95	B	-694	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		1910	-0-	1910	B	1910	1910	3			N	-0-					-0-
08	0		1468	-0-	1468	B	3378	1468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3378																		
09	0		2139	-0-	2139	B	5517	2139	3			N	-0-					-0-
10	7297	R	1780	-0-	-5517	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	4050	#	997	-0-	-3053	B	-3053	997	3			N	-0-					-0-
12	4185	#	1244	-0-	-2941	B	-5994	1244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3378																		
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		596	-0-	596	B	596	596	3			N	-0-					-0-
07	0		1938	-0-	1938	B	2534	1938	3			N	-0-					-0-
08	3854	R	1320	-0-	-2534	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3606	R	3606	-0-	-0-	B	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
10	3946	R	3946	-0-	-0-	B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
11	3000	R	3000	-0-	-0-	B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	3078	R	3078	-0-	-0-	B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 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
04	0		568	-0-	568	B	568	568	3			N	-0-					-0-
05	0		3008	-0-	3008	B	3576	3008	3			N	-0-					-0-
06	0		1994	-0-	1994	B	5570	1994	3			N	-0-					-0-
07	0		2606	-0-	2606	B	8176	2606	3			N	-0-					-0-
08	0		2724	-0-	2724	B	10900	2724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10900																		
09	0		2440	-0-	2440	B	13340	2440	3			N	-0-					-0-
10	0		2176	-0-	2176	B	15516	2176	3			N	-0-					-0-
11	0		2058	-0-	2058	B	17574	2058	3			N	-0-					-0-
12	0		1130	-0-	1130	B	18704	1130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10900																	
09		0	2683	-0-	2683 B	2683	2683	3			N	-0-					-0-
10		0	6991	-0-	6991 B	9674	6991	3			N	-0-					-0-
11		0	5311	-0-	5311 B	14985	5311	3			N	-0-					-0-
12		14648	4071	-0-	-10577 B	4408	4071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

10		0	569	-0-	569 B	569	569	3			N	-0-					-0-
11		0	1406	-0-	1406 B	1975	1406	3			N	-0-					-0-
12		0	1022	-0-	1022 B	2997	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARALLEL ENERGY LP 639020
BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

01		9061	8793	-0-	-268 B	3558	8793	2			N	-0-					-0-
02		7809	7386	-0-	-423 B	3135	7386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3135																	
03		9640	8778	-0-	-862 B	2273	8778	2			N	-0-					-0-
04		8636	8366	-0-	-270 B	2003	8366	2			N	-0-					-0-
05		8534	9758	-0-	1224 B	3227	9758	2			N	-0-					-0-
06		8167	9045	-0-	878 B	4105	9045	2			N	-0-					-0-
07		8545	8031	-0-	-514 B	3591	8031	2			N	-0-					-0-
08		8186	7562	-0-	-624 B	2967	7562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2967																	
09		7535	8819	-0-	1284 B	4251	8819	2			N	-0-					-0-
10		13054 R	8803	-0-	-4251 B	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11		9450 #	8982	-0-	-468 B	-468	8982	2			N	-0-					-0-
12		9765 #	8157	-0-	-1608 B	-2076	8157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/12/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

01		7378 N	6783	-0-	-595 B	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02		6699 N	6331	-0-	-368 B	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		7006 N	6946	-0-	-60 B	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
04		6570 N	6542	-0-	-28 B	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05		6961 N	6961	-0-	-0- B	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
06		6720 N	6686	-0-	-34 B	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07		6758 N	5654	-0-	-1104 B	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08		6975 N	5798	-0-	-1177 B	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		6690 N	6130	-0-	-560 B	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10		6548 N	6548	-0-	-0- B	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
11		6298 N	6298	-0-	-0- B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
12		6480 N	6480	-0-	-0- B	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2847	-0-	-98 B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2621	-0-	-76 B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2685	-0-	-75 B	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2709	-0-	-111 B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2470	-0-	-320 B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2555	-0-	-266 B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2586	-0-	-114 B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2681	-0-	-481 B	-2072	2681	2			N	-0-					-0-
02	2958	#	2461	-0-	-497 B	-2569	2461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2569																	
03	2759	N	2652	-0-	-107 B	-2569	2652	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2510	-0-	-70 B	-2569	2510	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2741	-0-	106 B	-2463	2741	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2651	-0-	71 B	-2392	2651	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2431	-0-	-173 B	-2392	2431	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2287	-0-	-441 B	-2392	2287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2392																	
09	2640	N	2522	-0-	-118 B	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2585	-0-	-19 B	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3243 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	N	6917	-0-	-306 B	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
02	6670	N	6424	-0-	-246 B	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7161	N	7083	-0-	-78 B	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
04	6690	N	6345	-0-	-345 B	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	6974	N	6974	-0-	-0- B	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	6840	N	6672	-0-	-168 B	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	6572	N	5827	-0-	-745 B	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	6975	N	5553	-0-	-1422 B	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6660	N	6153	-0-	-507 B	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	6895	N	6895	-0-	-0- B	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
11	6405	N	6405	-0-	-0- B	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	6364	N	6364	-0-	-0- B	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 09/21/1927 TOTAL DEPTH 2438 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
01	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2426	-0-	-85	B	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2259	-0-	-231	B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2012	-0-	-437	B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1936	-0-	-482	B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2250	N	2126	-0-	-124	B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2068	-0-	-133	B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 09/17/1927 TOTAL DEPTH 2642 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/06/1929 TOTAL DEPTH 2864 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
01	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	700	-0-	-489	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	798	-0-	-132	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1291	-0-	-259	B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1105	-0-	-785	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1137	-0-	-630	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1063	-0-	-197	B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	927	-0-	-220	B	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/00/1926 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	N	3060	-0-	-381 B	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
02	3335	N	2995	-0-	-340 B	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3357	N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
04	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
05	3197	N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
06	3240	N	3016	-0-	-224 B	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
07	3069	N	1295	-0-	-1774 B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
08	3193	N	3076	-0-	-117 B	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3030	N	2805	-0-	-225 B	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
11	2970	N	2789	-0-	-181 B	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
12	2914	N	2770	-0-	-144 B	-0-	2770	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/26/1929 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1971	-0-	-106 B	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
02	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2015	N	1825	-0-	-190 B	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1876	-0-	-139 B	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
08	2170	N	1868	-0-	-302 B	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2070	N	1941	-0-	-129 B	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
12	2015	N	1993	-0-	-22 B	-0-	1993	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 12/31/1929 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
01	1519	N	1458	-0-	-61 B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
02	1392	N	1385	-0-	-7 B	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1219	-0-	-191 B	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1399	-0-	-89 B	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	1271	-0-	-124 B	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1440	N	1388	-0-	-52 B	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	471	-0-	-955 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 05/04/1930 TOTAL DEPTH 2582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	N	7050	-0-	-204 B	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	6670	N	6512	-0-	-158 B	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7087	N	7087	-0-	-0- B	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	6810	N	5930	-0-	-880 B	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	7055	N	7055	-0-	-0- B	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
06	6870	N	6586	-0-	-284 B	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
07	6138	N	2949	-0-	-3189 B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
08	7068	N	6056	-0-	-1012 B	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6600	N	6237	-0-	-363 B	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	6539	N	6539	-0-	-0- B	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6359	N	6359	-0-	-0- B	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	6475	N	6475	-0-	-0- B	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/07/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2588	-0-	-202 B	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2405	-0-	-89 B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2435	-0-	-55 B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1095	-0-	-1416 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2605	-0-	-123 B	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2520	-0-	-90 B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2523	-0-	-81 B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/10/1930 TOTAL DEPTH 2563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2244	-0-	-298 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2066	-0-	-225 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2304	-0-	-21 B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2140	-0-	-61 B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2032	-0-	-169 B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1999	-0-	-140 B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2128	-0-	-152 B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1911	-0-	-135 B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2074	-0-	-127 B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/10/1939 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3140	N	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	3568	N	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3959	N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	3704	N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4091	N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	3872	N	3872	-0-	-0- B	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	3813	N	3308	-0-	-505 B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	4092	N	3431	-0-	-661 B	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3494	-0-	-376 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3531	N	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3370	N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	3774	N	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/16/1995 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
01	2294	N	2254	-0-	-40 B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2073	-0-	-102 B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2139	-0-	-51 B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2157	-0-	-63 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1994	-0-	-207 B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1935	-0-	-359 B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2104	-0-	-56 B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2087	-0-	-83 B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 03/21/1939 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
01	1953	N	805	-0-	-1148 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	904	-0-	-865 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1542	-0-	-132 B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1047	-0-	-453 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	795	-0-	-255 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	878	-0-	-486 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 08/31/1995 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
01	2945	N	2791	-0-	-154 B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2559	-0-	-80 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2898	N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2696	-0-	-4 B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2714	-0-	-14 B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2559	-0-	-231 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	903	-0-	-1887 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2472	-0-	-256 B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2266	-0-	-284 B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1831	-0-	-569 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1945	-0-	-411 B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 08/16/2012 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
01	4774	#	1713	-0-	-3061 B	-17308	1713	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1747	-0-	36 B	-17272	1747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14658 CANCELLED UNDERAGE -> -2614																	
03	1767	N	1837	-0-	70 B	-14588	1837	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1903	-0-	253 B	-14335	1903	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	2138	-0-	278 B	-14057	2138	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	2011	-0-	241 B	-13816	2011	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1563	-0-	-390 B	-13816	1563	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1607	-0-	-532 B	-13816	1607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13816																	
09	3000	N	3173	-0-	173 B	173	3173	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2254	-0-	-173 B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3153	-0-	153 B	153	3153	2			N	-0-					-0-
12	5846	R	5693	-0-	-153 B	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1325	-0-	-101 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1226	-0-	-108 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1206	-0-	-84 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1288	-0-	-32 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 2584 PERF. 2263 - 2601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	N	4474	-0-	-238 B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	4263	N	4197	-0-	-66 B	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4548	N	4548	-0-	-0- B	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	4320	N	4262	-0-	-58 B	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	4534	N	4534	-0-	-0- B	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4410	N	4332	-0-	-78 B	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4402	N	3512	-0-	-890 B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	4526	N	4186	-0-	-340 B	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4320	N	4122	-0-	-198 B	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	3618	N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	4273	N	4273	-0-	-0- B	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4309	N	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 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
01	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	746	-0-	-91 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	837	N	756	-0-	-81 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	713	N	430	-0-	-283 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	744	N	326	-0-	-418 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	395	-0-	-355 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/03/2012 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2188 - 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
01	4960	N	4542	-0-	-418 B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4502	N	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4874	N	4874	-0-	-0- B	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	4764	N	4764	-0-	-0- B	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	5363	N	5363	-0-	-0- B	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5141	N	5141	-0-	-0- B	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	4929	N	1250	-0-	-3679 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	5363	N	5288	-0-	-75 B	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	N	4951	-0-	-179 B	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	5179	N	5179	-0-	-0- B	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
11	5130	N	4959	-0-	-171 B	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	5115	N	4853	-0-	-262 B	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 08/11/1995 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
01	3689	N	3501	-0-	-188 B	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
02	3393	N	3247	-0-	-146 B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3405	-0-	-129 B	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3390	N	3312	-0-	-78 B	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3487	N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3326	N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3410	N	1363	-0-	-2047 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	3509	N	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	3173	-0-	-157 B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	3390	N	3366	-0-	-24 B	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/14/1995 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
01	2108	N	1952	-0-	-156 B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1792	-0-	-64 B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1994	-0-	-21 B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1893	-0-	-27 B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1762	-0-	-191 B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1861	-0-	-123 B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1839	-0-	-51 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1424	-0-	-376 B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1617	-0-	-274 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2122 - 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
01	3162	#	2681	-0-	-481 B	-2166	2681	2			N	-0-					-0-
02	2958	#	2453	-0-	-505 B	-2671	2453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2671																	
03	2666	N	2705	-0-	39 B	-2632	2705	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2496	-0-	-84 B	-2632	2496	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2763	-0-	128 B	-2504	2763	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2660	-0-	50 B	-2454	2660	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2477	-0-	-96 B	-2454	2477	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2318	-0-	-441 B	-2454	2318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2454																	
09	2670	N	2553	-0-	-117 B	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2548	-0-	-87 B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2593 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	377	N	371	-0-	-6 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	438	-0-	-42 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: A 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
01	0	N	4928	-0-	4928 B	20466	4928	2			N	-0-					-0-
02	0	N	4550	-0-	4550 B	25016	4550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25016																	
03	0	N	4985	-0-	4985 B	30001	4985	2			N	-0-					-0-
04	0	N	4256	-0-	4256 B	34257	4256	2			N	-0-					-0-
05	0	N	3113	-0-	3113 B	37370	3113	2			N	-0-					-0-
06	0	N	4917	-0-	4917 B	42287	4917	2			N	-0-					-0-
07	0	N	3791	-0-	3791 B	46078	3791	2			N	-0-					-0-
08	0	N	4330	-0-	4330 B	50408	4330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 50408																	
09	0	N	3947	-0-	3947 B	54355	3947	2			N	-0-					-0-
10	0	N	3271	-0-	3271 B	57626	3271	2			N	-0-					-0-
11	0	N	4754	-0-	4754 B	62380	4754	2			N	-0-					-0-
12	26468		4635	-0-	-21833 B	40547	4635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 12/22/1941 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	3414	-0-	-399 B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	3480	N	3360	-0-	-120 B	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3784	N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3481	N	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3878	N	3878	-0-	-0- B	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3707	N	3707	-0-	-0- B	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	3596	N	3309	-0-	-287 B	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3875	N	3336	-0-	-539 B	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3720	N	3563	-0-	-157 B	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4072	N	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	4609	N	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	3689	N	3570	-0-	-119 B	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/02/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	N	4934	-0-	-336 B	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4785	N	4700	-0-	-85 B	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5127	N	5127	-0-	-0- B	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	4816	N	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	5183	N	5183	-0-	-0- B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	4950	N	4879	-0-	-71 B	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
07	4991	N	4081	-0-	-910 B	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
08	5177	N	4147	-0-	-1030 B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4890	N	4579	-0-	-311 B	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	4712	N	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	4639	N	4639	-0-	-0- B	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
12	4743	N	4579	-0-	-164 B	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 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
01	2108	N	2024	-0-	-84 B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1899	-0-	-73 B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1931	-0-	-19 B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1992	-0-	-23 B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1946	-0-	-64 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1779	-0-	-205 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1847	-0-	-137 B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1812	-0-	-138 B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1839	-0-	-21 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 06/22/1942 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	N	4428	-0-	-315 B	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	4321	N	4189	-0-	-132 B	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	N	4358	-0-	-44 B	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4362	N	4362	-0-	-0- B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4513	N	4513	-0-	-0- B	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4230	N	4203	-0-	-27 B	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4495	N	3873	-0-	-622 B	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	4526	N	3863	-0-	-663 B	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	3987	-0-	-213 B	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	4231	N	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	4080	N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
12	4330	N	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2395 - 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
01	8987		8824	-0-	-163 B	3043	8824	2			N	-0-					-0-
02	7741		8165	-0-	424 B	3467	8165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3467																	
03	9575		9012	-0-	-563 B	2904	9012	2			N	-0-					-0-
04	8568		7836	-0-	-732 B	2172	7836	2			N	-0-					-0-
05	8466		9021	-0-	555 B	2727	9021	2			N	-0-					-0-
06	8101		8551	-0-	450 B	3177	8551	2			N	-0-					-0-
07	8476		7439	-0-	-1037 B	2140	7439	2			N	-0-					-0-
08	8119		7096	-0-	-1023 B	1117	7096	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1117																	
09	7467		7882	-0-	415 B	1532	7882	2			N	-0-					-0-
10	10232	R	8700	-0-	-1532 B	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
11	8730	#	8324	-0-	-406 B	-406	8324	2			N	-0-					-0-
12	9021	#	8662	-0-	-359 B	-765	8662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 08/29/1942 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
01	3410	N	3228	-0-	-182 B	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	3161	N	2962	-0-	-199 B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3237	-0-	-18 B	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3120	N	2827	-0-	-293 B	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	3120	N	3033	-0-	-87 B	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2683	-0-	-231 B	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	3162	N	2433	-0-	-729 B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2753	-0-	-277 B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
10	3095	N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	971	-0-	-145 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	886	-0-	-129 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	999	-0-	-21 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	936	-0-	-118 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 53 RRCID -> 023139 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2410 - 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
01	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2162	-0-	-178 B	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2377	-0-	-23 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2189	-0-	-43 B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3262	-0-	162 B	162	3262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2846 PERF. 1843 - 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
01	2170	N	1999	-0-	-171 B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1943	-0-	-29 B	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2004	-0-	-36 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	984	-0-	-1062 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	3367	R	3367	-0-	-0- B	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3861	R	3861	-0-	-0- B	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	0	N	4297	-0-	4297 B	4297	4297	2			N	-0-					-0-
11	0		4142	-0-	4142 B	8439	4142	2			N	-0-					-0-
12	0		4146	-0-	4146 B	12585	4146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2533	-0-	-195 B	-2761	2533	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2352	-0-	-142 B	-2761	2352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2761											
03	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2383	-0-	-77 B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2404	-0-	-86 B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1005	-0-	-1444 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2356	-0-	-186 B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2394	-0-	-117 B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2561 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9795		12312	-0-	2517 B	4382	12312	2			N	-0-					-0-
02	8462		11883	-0-	3421 B	7803	11883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			7803														
03	10353		12766	-0-	2413 B	10216	12766	2			N	-0-					-0-
04	9317		11803	-0-	2486 B	12702	11803	2			N	-0-					-0-
05	9214		13448	-0-	4234 B	16936	13448	2			N	-0-					-0-
06	8829		8550	-0-	-279 B	16657	8550	2			N	-0-					-0-
07	9190		9802	-0-	612 B	17269	9802	2			N	-0-					-0-
08	8958		8355	-0-	-603 B	16666	8355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			16666														
09	8285		10278	-0-	1993 B	18659	10278	2			N	-0-					-0-
10	28915	R	10256	-0-	-18659 B	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
11	13020	#	9456	-0-	-3564 B	-3564	9456	2			N	-0-					-0-
12	13454	#	9578	-0-	-3876 B	-7440	9578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: A 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/10/2012 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
01	1705	N	1236	-0-	-469 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	93	-0-	-1550 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1134	-0-	-486 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	839	-0-	-401 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	4246	R	4246	-0-	-0- B	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	6272	R	6272	-0-	-0- B	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6228	R	6228	-0-	-0- B	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
11	5503	R	5503	-0-	-0- B	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
12	6479	#	5113	-0-	-1366 B	-1366	5113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2291 - 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
01	2232	N	1903	-0-	-329 B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1738	-0-	-321 B	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2045	-0-	-125 B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1902	-0-	-78 B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1451	-0-	-409 B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1279	-0-	-736 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1398	-0-	-492 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	860	-0-	-370 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1192	-0-	-265 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 10/06/1999 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
01	10387		11719	-0-	1332 B	9691	11719	2			N	-0-					-0-
02	8995		10934	-0-	1939 B	11630	10934	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11630																	
03	10913		12157	-0-	1244 B	12874	12157	2			N	-0-					-0-
04	9864		10431	-0-	567 B	13441	10431	2			N	-0-					-0-
05	9762		9617	-0-	-145 B	13296	9617	2			N	-0-					-0-
06	9164		10255	-0-	1091 B	14387	10255	2			N	-0-					-0-
07	9096		9027	-0-	-69 B	14318	9027	2			N	-0-					-0-
08	8722		8584	-0-	-138 B	14180	8584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14180																	
09	8065		9610	-0-	1545 B	15725	9610	2			N	-0-					-0-
10	23252		10344	-0-	-12908 B	2817	10344	2			N	-0-					-0-
11	13532	R	10715	-0-	-2817 B	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
12	12369	R	12369	-0-	-0- B	-0-	12369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2248 - 2601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1934	-0-	-267 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1927	-0-	-103 B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1984	-0-	-116 B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1657	-0-	-420 B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1868	-0-	-112 B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 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
01	2263	N	2123	-0-	-140 B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1980	-0-	-108 B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2159	-0-	-11 B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1912	-0-	-128 B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1804	-0-	-296 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	588	-0-	-1396 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2016	-0-	-154 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	471	-0-	-1479 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	196	-0-	-207 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	861	-0-	-534 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1011	-0-	-189 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 01/07/1995 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
01	1240	N	875	-0-	-365 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	986	N	782	-0-	-204 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	710	-0-	-220 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	840	N	555	-0-	-285 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	837	N	513	-0-	-324 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	527	N	371	-0-	-156 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	254	-0-	-586 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	713	N	278	-0-	-435 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/00/1946 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
01	3645	N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	3422	N	3293	-0-	-129 B	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3433	N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3540	N	3308	-0-	-232 B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3701	N	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3523	N	3523	-0-	-0- B	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	3410	N	3232	-0-	-178 B	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	3689	N	3023	-0-	-666 B	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	3357	-0-	-153 B	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3553	N	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	3295	N	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3472	N	2924	-0-	-548 B	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 09/12/2012 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
01	1798	N	1648	-0-	-150 B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1422	-0-	-202 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1548	-0-	-126 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1127	-0-	-463 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1428	-0-	-72 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	555	-0-	-995 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3338	-0-	3338 B	3338	3338	2			N	-0-					-0-
11	0	W	4123	-0-	4123 B	7461	4123	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2273	-0-	2273 B	9734	2273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 2598 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
01	8850		8405	-0-	-445 B	2127	8405	2			N	-0-					-0-
02	7620		7999	-0-	379 B	2506	7999	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2506																	
03	9440		8858	-0-	-582 B	1924	8858	2			N	-0-					-0-
04	8441		7961	-0-	-480 B	1444	7961	2			N	-0-					-0-
05	8339		8677	-0-	338 B	1782	8677	2			N	-0-					-0-
06	7998		8431	-0-	433 B	2215	8431	2			N	-0-					-0-
07	8369		6822	-0-	-1547 B	668	6822	2			N	-0-					-0-
08	8015		7089	-0-	-926 B	-258	7089	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -258																	
09	7367		7653	-0-	286 B	28	7653	2			N	-0-					-0-
10	8866	#	8611	-0-	-255 B	-227	8611	2			N	-0-					-0-
11	8580	#	8214	-0-	-366 B	-593	8214	2			N	-0-					-0-
12	8711	#	8248	-0-	-463 B	-1056	8248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	N	5216	-0-	-1046 B	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
02	5713	N	4367	-0-	-1346 B	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6169	N	5055	-0-	-1114 B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
04	5040	N	4747	-0-	-293 B	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	4681	N	4392	-0-	-289 B	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4890	N	4449	-0-	-441 B	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	4898	N	3876	-0-	-1022 B	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4402	N	3810	-0-	-592 B	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4440	N	4129	-0-	-311 B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4420	N	4420	-0-	-0- B	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	3997	N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	4457	N	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 05/00/1949 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
01	3348	N	3134	-0-	-214 B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	3074	N	2715	-0-	-359 B	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	3117	-0-	-45 B	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	3300	N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	3193	N	2877	-0-	-316 B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
08	3472	N	3075	-0-	-397 B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3069	-0-	-231 B	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3302	N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	3200	N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 03/22/1949 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
01	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1781	-0-	-104 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1897	-0-	-293 B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1720	-0-	-233 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1837	-0-	-271 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1866	-0-	-174 B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2089 - 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
01	2976	N	2869	-0-	-107 B	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2651	-0-	-133 B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2562	-0-	-228 B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2818	-0-	-3 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2712	-0-	-78 B	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2525	-0-	-110 B	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2352	-0-	-469 B	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2586	-0-	-114 B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
10	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2663	-0-	-3 B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2120 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3838	-0-	118 B	-2685	3838	2			N	-0-					-0-
02	3393	N	3568	-0-	175 B	-2510	3568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2510																	
03	3791	N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3720	N	3388	-0-	-332 B	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3813	N	2580	-0-	-1233 B	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	3660	N	3056	-0-	-604 B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3503	N	1239	-0-	-2264 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2378	-0-	-195 B	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6322	N	6710	-0-	388 B	388	6710	2			N	-0-					-0-
10	5771	N	5383	-0-	-388 B	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5897	N	5897	-0-	-0- B	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
12	6944	#	5713	-0-	-1231 B	-1231	5713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2474 - 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
01	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1816	-0-	-224 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2129	-0-	-61 B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2047	-0-	-154 B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2172	-0-	-60 B	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

01	1364 N	1318	-0-	-46	B	-0-	1318	2	N	-0-				-0-
02	1218 N	1214	-0-	-4	B	-0-	1214	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	2	N	-0-				-0-
04	1290 N	1237	-0-	-53	B	-0-	1237	2	N	-0-				-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2	N	-0-				-0-
06	1260 N	1201	-0-	-59	B	-0-	1201	2	N	-0-				-0-
07	1271 N	1003	-0-	-268	B	-0-	1003	2	N	-0-				-0-
08	1364 N	1112	-0-	-252	B	-0-	1112	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1200 N	1135	-0-	-65	B	-0-	1135	2	N	-0-				-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2	N	-0-				-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	2	N	-0-				-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2424 - 3933

01	1643 N	1348	-0-	-295	B	-0-	1348	2	N	-0-				-0-
02	1363 N	1361	-0-	-2	B	-0-	1361	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1663 N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	2	N	-0-				-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	2	N	-0-				-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	2	N	-0-				-0-
06	1620 N	1446	-0-	-174	B	-0-	1446	2	N	-0-				-0-
07	1705 N	1044	-0-	-661	B	-0-	1044	2	N	-0-				-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1440 N	1409	-0-	-31	B	-0-	1409	2	N	-0-				-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2	N	-0-				-0-
11	1620 N	1421	-0-	-199	B	-0-	1421	2	N	-0-				-0-
12	1457 N	1412	-0-	-45	B	-0-	1412	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT A WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2330 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	N	3703	-0-	-420 B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3656	N	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	3751	-0-	-310 B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3906	N	3791	-0-	-115 B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	3630	N	3300	-0-	-330 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	3782	N	3196	-0-	-586 B	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
08	3782	N	2940	-0-	-842 B	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	2854	-0-	-446 B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3728	N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	4242	N	4242	-0-	-0- B	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	690	N	579	-0-	-111 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	744	N	597	-0-	-147 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	720	N	581	-0-	-139 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 03/28/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2270	-0-	-210 B	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	1983	-0-	-337 B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2381	-0-	-68 B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2182	-0-	-8 B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2021	-0-	-242 B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1939	-0-	-510 B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2156	-0-	-214 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1998	-0-	-17 B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/15/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1013	-0-	-103 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	901	-0-	-246 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	999	-0-	-81 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/28/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	N	7229	-0-	-428 B	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
02	7018	N	6623	-0-	-395 B	-0-	104	1	6519	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7547	N	7547	-0-	-0- B	-0-	120	1	7427	2	N	-0-					-0-
04	6990	N	6857	-0-	-133 B	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	7374	N	7374	-0-	-0- B	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	7290	N	7077	-0-	-213 B	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	7099	N	6181	-0-	-918 B	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
08	7378	N	6086	-0-	-1292 B	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7080	N	6643	-0-	-437 B	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	7182	N	7182	-0-	-0- B	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
11	6945	N	6945	-0-	-0- B	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
12	7085	N	7085	-0-	-0- B	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 04/18/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	N	4929	-0-	-155 B	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	4727	N	4519	-0-	-208 B	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5011	N	5011	-0-	-0- B	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	4770	N	4586	-0-	-184 B	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
05	5032	N	5032	-0-	-0- B	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	4860	N	4776	-0-	-84 B	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	4743	N	4250	-0-	-493 B	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	5022	N	4171	-0-	-851 B	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4770	N	4499	-0-	-271 B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
10	4778	N	4778	-0-	-0- B	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	4530	N	4530	-0-	-0- B	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4650	N	3802	-0-	-848 B	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 01/21/1956 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/14/1957 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
01	3666	N	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3741	N	3206	-0-	-535 B	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3537	N	3537	-0-	-0- B	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3540	N	3291	-0-	-249 B	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	3497	N	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	3420	N	3292	-0-	-128 B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3410	N	1400	-0-	-2010 B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	3733	N	3733	-0-	-0- B	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3252	-0-	-48 B	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
11	3600	N	3176	-0-	-424 B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3348	N	3177	-0-	-171 B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 10/27/1956 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
01	2232	N	1728	-0-	-504 B	-5785	1728	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1249	-0-	-752 B	-5785	1249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5785																	
03	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	725	1	2057	2	N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	600	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 07/20/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	N	4711	-0-	-311 B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	4611	N	4396	-0-	-215 B	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4740	-0-	-65 B	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4560	N	4513	-0-	-47 B	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	4712	N	4585	-0-	-127 B	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
06	4673	N	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
07	4650	N	4464	-0-	-186 B	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	4588	N	4484	-0-	-104 B	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4680	N	4539	-0-	-141 B	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	4702	N	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4498	N	4498	-0-	-0- B	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
12	4681	N	4548	-0-	-133 B	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 08/02/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 07/06/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1647	-0-	-182 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1607	-0-	-75 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1542	-0-	-132 B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1505	-0-	-324 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1631	-0-	-79 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	8782		8229	-0-	-553 B	1725	8229	2		N	-0-			-0-
02	7566		7882	-0-	316 B	2041	7882	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2041														
03	9350		8513	-0-	-837 B	1204	8513	2		N	-0-			-0-
04	8371		8060	-0-	-311 B	893	8060	2		N	-0-			-0-
05	8272		8683	-0-	411 B	1304	8683	2		N	-0-			-0-
06	7916		6458	-0-	-1458 B	-154	6458	2		N	-0-			-0-
07	8282		7173	-0-	-1109 B	-1263	7173	2		N	-0-			-0-
08	7934		6781	-0-	-1153 B	-2416	6781	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2416														
09	7300		7669	-0-	369 B	-2047	7669	2		N	-0-			-0-
10	8680	#	8161	-0-	-519 B	-2566	8161	2		N	-0-			-0-
11	8400	#	8085	-0-	-315 B	-2881	8085	2		N	-0-			-0-
12	8680	#	7967	-0-	-713 B	-3594	7967	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2015	N	1664	-0-	-351 B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
02	1798	N	1674	-0-	-124 B	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
07	1767	N	1640	-0-	-127 B	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1586	-0-	-367 B	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800	N	1731	-0-	-69 B	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
12	1798	N	1697	-0-	-101 B	-0-	1697	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5673	N	3410	-0-	-2263 B	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
02	5133	N	1706	-0-	-3427 B	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5270	N	2902	-0-	-2368 B	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
04	3300	N	2762	-0-	-538 B	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
05	3136	N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
06	2820	N	2803	-0-	-17 B	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
07	2852	N	2336	-0-	-516 B	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
08	3131	N	2320	-0-	-811 B	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2790	N	2600	-0-	-190 B	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
11	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	2232	N	495	-0-	-1737 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4732	-0-	1832 B	1832	4732	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1832																	
03	3100	N	4016	-0-	916 B	2748	4016	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3528	-0-	528 B	3276	3528	2			N	-0-					-0-
05	7023	R	3747	-0-	-3276 B	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	4890	#	3469	-0-	-1421 B	-1421	3469	2			N	-0-					-0-
07	5053	#	3086	-0-	-1967 B	-3388	3086	2			N	-0-					-0-
08	5053	#	2969	-0-	-2084 B	-5472	2969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5472																	
09	4890	#	3185	-0-	-1705 B	-7177	3185	2			N	-0-					-0-
10	5053	#	3174	-0-	-1879 B	-9056	3174	2			N	-0-					-0-
11	3900	#	3302	-0-	-598 B	-9654	3302	2			N	-0-					-0-
12	3751	#	3008	-0-	-743 B	-10397	3008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	N	5086	-0-	-308 B	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	4720	N	4720	-0-	-0- B	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4836	N	4691	-0-	-145 B	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	4920	N	4465	-0-	-455 B	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	5294	N	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
06	4934	N	4934	-0-	-0- B	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	4621	N	4621	-0-	-0- B	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
08	5301	N	4485	-0-	-816 B	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4920	N	4749	-0-	-171 B	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	4963	N	4963	-0-	-0- B	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
11	4766	N	4766	-0-	-0- B	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	4898	N	4534	-0-	-364 B	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	778	-0-	-245 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	931	-0-	-61 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	897	-0-	-188 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	815	-0-	-235 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	975	-0-	-110 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	931	-0-	-113 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	895	-0-	-159 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	767	-0-	-283 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1066	-0-	-205 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	971	-0-	-218 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1093	-0-	-240 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1003	-0-	-144 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	922	-0-	-318 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	833	-0-	-367 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1649	-0-	-397 B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1361	-0-	-437 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1582	-0-	-185 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1775	-0-	-25 B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1695	-0-	-15 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1723	-0-	-106 B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-		-36	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-		-6	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-		-10	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-		-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-		-17	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-		-41	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-		-42	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	157	N	157	-0-		-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-		-11	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-		-8	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-		-19	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1930	-0-		-178	B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1741	-0-		-173	B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1984	N	1944	-0-		-40	B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1772	-0-		-88	B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-		-0-	B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-		-0-	B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-		-0-	B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1723	-0-		-292	B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1950	N	1896	-0-		-54	B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-		-0-	B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-		-0-	B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1863	-0-		-90	B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	N	4410	-0-		-209	B	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4176	N	4028	-0-		-148	B	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4475	N	4475	-0-		-0-	B	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
04	4260	N	4191	-0-		-69	B	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	4505	N	4505	-0-		-0-	B	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	4325	N	4325	-0-		-0-	B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
07	4340	N	1840	-0-		-2500	B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	4495	N	4470	-0-		-25	B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4320	N	4162	-0-		-158	B	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	3688	N	3688	-0-		-0-	B	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	4320	N	4124	-0-		-196	B	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4309	N	4039	-0-		-270	B	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2246 - 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
01	3131	N	2965	-0-	-166 B	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2842	N	2804	-0-	-38 B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3023	N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2804	-0-	-76 B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	3048	N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2872	-0-	-68 B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2612	-0-	-271 B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	3038	N	2329	-0-	-709 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	1357	-0-	-1523 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	5436	N	5436	-0-	-0- B	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
11	4806	N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	4734	N	4734	-0-	-0- B	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/06/1971 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
01	713	N	320	-0-	-393 B	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	100	1	724	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	65	1	577	2	N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	135	1	909	2	N	-0-					-0-
05	669	N	531	-0-	-138 B	-0-	75	1	456	2	N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	671	N	-0-	-0-	-671 B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	298	-0-	-229 B	-0-	30	1	268	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	145	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	150	1	896	2	N	-0-					-0-
11	300	N	84	-0-	-216 B	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
12	1161	N	4	-0-	-1157 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	135	1	701	2	N	-0-					-0-
02	870	N	669	-0-	-201 B	-0-	110	1	559	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	120	1	673	2	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	145	1	732	2	N	-0-					-0-
05	713	N	63	-0-	-650 B	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	120	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	150	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	150	1	1074	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1145	-0-	-355 B	-0-	140	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1213	-0-	-182 B	-0-	150	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1111	-0-	-59 B	-0-	140	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	932	-0-	-246 B	-0-	120	1	812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2240 - 3166

01	3534 #	2471	-0-	-1063 B	-6452	225	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	3306 #	2174	-0-	-1132 B	-7584	2174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7584																
03	3534 #	2368	-0-	-1166 B	-8750	2368	2			N	-0-					-0-
04	0 W	2077	-0-	2077 B	-6673	2077	2			N	-0-					-0-
05	0 W	1763	-0-	1763 B	-4910	1763	2			N	-0-					-0-
06	0 W	2559	-0-	2559 B	-2351	2559	2			N	-0-					-0-
07	0 W	1813	-0-	1813 B	-538	1813	2			N	-0-					-0-
08	0 W	1878	-0-	1878 B	1340	1878	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1340																
09	0 W	724	-0-	724 B	2064	724	2			N	-0-					-0-
10	0 W	1898	-0-	1898 B	3962	234	1	1664	2	N	-0-					-0-
11	0 W	2153	-0-	2153 B	6115	252	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	0 W	1742	-0-	1742 B	7857	216	1	1526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 2302 - 3157

01	4560 N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	4321 N	3568	-0-	-753 B	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5413 N	5413	-0-	-0- B	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	0 W	6083	-0-	6083 B	6083	609	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	0 W	2874	-0-	2874 B	8957	315	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	0 W	4453	-0-	4453 B	13410	4453	2			N	-0-					-0-
07	0 W	6725	-0-	6725 B	20135	6725	2			N	-0-					-0-
08	0 W	6978	-0-	6978 B	27113	600	1	6378	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 27113																
09	0 W	7026	-0-	7026 B	34139	600	1	6426	2	N	-0-					-0-
10	0 W	6501	-0-	6501 B	40640	6501	2			N	-0-					-0-
11	0 W	6272	-0-	6272 B	46912	6272	2			N	-0-					-0-
12	0 W	5418	-0-	5418 B	52330	5418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -B- WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4615 - 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
01	6665	N	6575	-0-	-90 B	-0-	783	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	5885	N	5885	-0-	-0- B	-0-	252	1	5633	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6386	N	6140	-0-	-246 B	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
04	6731	N	6731	-0-	-0- B	-0-	810	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	6639	N	6639	-0-	-0- B	-0-	756	1	5883	2	N	-0-					-0-
06	6632	N	6632	-0-	-0- B	-0-	783	1	5849	2	N	-0-					-0-
07	6944	N	6700	-0-	-244 B	-0-	783	1	5917	2	N	-0-					-0-
08	7052	N	7052	-0-	-0- B	-0-	837	1	6215	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6630	N	6423	-0-	-207 B	-0-	756	1	5667	2	N	-0-					-0-
10	6712	N	6712	-0-	-0- B	-0-	810	1	5902	2	N	-0-					-0-
11	6810	N	6403	-0-	-407 B	-0-	810	1	5593	2	N	-0-					-0-
12	6634	N	6037	-0-	-597 B	-0-	783	1	5254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 06/19/1969 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
01	1302	N	1201	-0-	-101 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1178	-0-	-40 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	540	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1114	-0-	-56 B	-0-	54	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	62	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1180	-0-	-560 B	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	60	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	62	1	1155	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1167	-0-	-3 B	-0-	60	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1114	-0-	-808 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	584	-0-	-586 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1013	-0-	-196 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 06/19/1969 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
01	1984	N	1599	-0-	-385 B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	504	1	1568	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	420	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	54	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1925	-0-	-276 B	-0-	62	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	420	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	420	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1799	-0-	-123 B	-0-	62	1	1737	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1748	-0-	-412 B	-0-	60	1	1688	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1730	-0-	-440 B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	870	-0-	-870 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1638	-0-	-160 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13394					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13394					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7381 CANCELLED UNDERAGE -> -6013																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7381					N	-0-					-0-
04	0	N	706	-0-	706 B	-6675	100	1	606	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	1790	-0-	1790 B	-4885	290	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	1581	-0-	1581 B	-3304	280	1	1301	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	1723	-0-	1723 B	-1581	280	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	2002	-0-	2002 B	421	300	1	1702	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 421																	
09	0	Z	1810	-0-	1810 B	2231	290	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	1875	-0-	1875 B	4106	240	1	1635	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	1734	-0-	1734 B	5840	232	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	1718	-0-	1718 B	7558	232	1	1486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2224 - 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
01	3193	N	3058	-0-	-135 B	-0-	322	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	3335	N	3229	-0-	-106 B	-0-	130	1	3099	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4114	N	4114	-0-	-0- B	-0-	783	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	2970	N	2907	-0-	-63 B	-0-	336	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	3441	N	2937	-0-	-504 B	-0-	364	1	2573	2	N	-0-					-0-
06	5427	N	5427	-0-	-0- B	-0-	392	1	5035	2	N	-0-					-0-
07	3284	N	3284	-0-	-0- B	-0-	392	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2941	-0-	-4 B	-0-	322	1	2619	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5430	N	3823	-0-	-1607 B	-0-	378	1	3445	2	N	-0-					-0-
10	3948	N	3948	-0-	-0- B	-0-	392	1	3556	2	N	-0-					-0-
11	3363	N	3363	-0-	-0- B	-0-	378	1	2985	2	N	-0-					-0-
12	3937	N	2705	-0-	-1232 B	-0-	294	1	2411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	154	1	1199	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3354	-0-	254 B	254	100	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	3286	-0-	3286 B	3540	135	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	3144	-0-	3144 B	6684	145	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	3035	-0-	3035 B	9719	145	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	5175	-0-	5175 B	14894	140	1	5035	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	2991	-0-	2991 B	17885	150	1	2841	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17885																	
09	0	Z	2871	-0-	2871 B	20756	150	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	2930	-0-	2930 B	23686	232	1	2698	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	2753	-0-	2753 B	26439	224	1	2529	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	2928	-0-	2928 B	29367	232	1	2696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 2400 - 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
01	5828	N	4003	-0-	-1825 B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
02	4466	N	3761	-0-	-705 B	-0-	92	1	3669	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5286	N	5286	-0-	-0- B	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	6015	N	6015	-0-	-0- B	-0-	754	1	5261	2	N	-0-					-0-
05	5763	N	5763	-0-	-0- B	-0-	728	1	5035	2	N	-0-					-0-
06	5130	N	4551	-0-	-579 B	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	6231	N	5448	-0-	-783 B	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	7319	N	7366	-0-	47 B	47	750	1	6616	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 47																	
09	6702	N	6655	-0-	-47 B	-0-	700	1	5955	2	N	-0-					-0-
10	5456	N	5222	-0-	-234 B	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	7140	#	2438	-0-	-4702 B	-4702	2438	2			N	-0-					-0-
12	7378	#	7106	-0-	-272 B	-4974	7106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	1124	-0-	-23 B	-0-	116	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1071	-0-	-76 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	265	-0-	-815 B	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	2231	-0-	2231 B	2231	112	1	2119	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	1929	-0-	1929 B	4160	116	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	1687	-0-	1687 B	5847	108	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	1768	-0-	1768 B	7615	116	1	1652	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7615																	
09	0	Z	1964	-0-	1964 B	9579	116	1	1848	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	1923	-0-	1923 B	11502	112	1	1811	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	1752	-0-	1752 B	13254	108	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	1918	-0-	1918 B	15172	120	1	1798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 2046 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	N	6172	-0-	-90 B	-0-	744	1	5428	2	N	-0-					-0-
02	5859	N	5859	-0-	-0- B	-0-	812	1	5047	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5983	N	5226	-0-	-757 B	-0-	135	1	5091	2	N	-0-					-0-
04	6213	N	6213	-0-	-0- B	-0-	720	1	5493	2	N	-0-					-0-
05	6262	N	6225	-0-	-37 B	-0-	744	1	5481	2	N	-0-					-0-
06	6005	N	6005	-0-	-0- B	-0-	720	1	5285	2	N	-0-					-0-
07	6417	N	5995	-0-	-422 B	-0-	696	1	5299	2	N	-0-					-0-
08	6231	N	6053	-0-	-178 B	-0-	744	1	5309	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6000	N	5795	-0-	-205 B	-0-	720	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	5983	N	5931	-0-	-52 B	-0-	720	1	5211	2	N	-0-					-0-
11	5850	N	5717	-0-	-133 B	-0-	696	1	5021	2	N	-0-					-0-
12	5983	N	5729	-0-	-254 B	-0-	720	1	5009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 2330 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4998		2800	-0-	-2198 B	-7306	2800	2			N	-0-					-0-
02	4320		2729	-0-	-1591 B	-8897	2729	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8897																	
03	5273		3146	-0-	-2127 B	-11024	248	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	4752		2830	-0-	-1922 B	-12946	459	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	3046	-0-	132 B	-12814	510	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	3030	N	281	-0-	-2749 B	-12814	281	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	384	-0-	-2530 B	-12814	384	2			N	-0-					-0-
08	3038	N	2976	-0-	-62 B	-12814	279	1	2697	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4049 CANCELLED UNDERAGE -> -8765																	
09	270	N	2686	-0-	2416 B	-1633	270	1	2416	2	N	-0-					-0-
10	705	N	2338	-0-	1633 B	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2197	-0-	-683 B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1722	-0-	-1068 B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 5246 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
01	3968	#	1523	-0-	-2445 B	-8891	1523	2			N	-0-					-0-
02	3712	#	1705	-0-	-2007 B	-10898	232	1	1473	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10898																	
03	3968	#	1997	-0-	-1971 B	-12869	187	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	3840	#	2041	-0-	-1799 B	-14668	290	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	2064	-0-	235 B	-14433	300	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1543	-0-	-377 B	-14433	189	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1101	-0-	-1007 B	-14433	210	1	891	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	723	-0-	-1354 B	-14433	60	1	663	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3770 CANCELLED UNDERAGE -> -10663																	
09	1530	N	511	-0-	-1019 B	-3770	38	1	473	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	2340	-0-	1224 B	-2546	116	1	2224	2	N	-0-					-0-
11	690	N	1837	-0-	1147 B	-1399	96	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	676	N	2075	-0-	1399 B	-0-	116	1	1959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2128 - 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
01	4316		1567	-0-	-2749 B	9368	368	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	3715		1594	-0-	-2121 B	7247	286	1	1308	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7247																	
03	4604		1888	-0-	-2716 B	4531	270	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	4116		2015	-0-	-2101 B	2430	464	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	4067		2155	-0-	-1912 B	518	448	1	1707	2	N	-0-					-0-
06	2883	N	2365	-0-	-518 B	-0-	464	1	1901	2	N	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	448	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2139	-0-	-31 B	-0-	416	1	1723	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2325	-0-	-45 B	-0-	448	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2318	-0-	-38 B	-0-	464	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	464	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2184	-0-	-234 B	-0-	480	1	1704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 01/12/1984 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
01	3100	N	3669	-0-	569 B	569	319	1	3350	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3292	-0-	392 B	961	252	1	3040	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 961															
03	3100	N	3126	-0-	26 B	987	3126	2			N	-0-			-0-
04	4300	R	3313	-0-	-987 B	-0-	319	1	2994	2	N	-0-			-0-
05	3658	#	3415	-0-	-243 B	-243	330	1	3085	2	N	-0-			-0-
06	3540	#	1894	-0-	-1646 B	-1889	286	1	1608	2	N	-0-			-0-
07	3658	#	2631	-0-	-1027 B	-2916	319	1	2312	2	N	-0-			-0-
08	3658	#	2485	-0-	-1173 B	-4089	330	1	2155	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4089															
09	3540	#	1993	-0-	-1547 B	-5636	297	1	1696	2	N	-0-			-0-
10	3534	#	2294	-0-	-1240 B	-6876	308	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	3300	#	2490	-0-	-810 B	-7686	308	1	2182	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	3152	-0-	1106 B	-6580	330	1	2822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH N/A 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
01	2294	N	1766	-0-	-528 B	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
02	1885	N	1852	-0-	-33 B	-0-	232	1	1620	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108	N	1391	-0-	-717 B	-0-	120	1	1271	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1140	-0-	-570 B	-0-	252	1	888	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1262	-0-	-722 B	-0-	270	1	992	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1111	-0-	-239 B	-0-	120	1	991	2	N	-0-			-0-
07	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	112	1	2584	2	N	-0-			-0-
08	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	248	1	2849	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	184	1	2066	2	N	-0-			-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	116	1	2778	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2542	-0-	-458 B	-0-	116	1	2426	2	N	-0-			-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	120	1	2336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	140	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	145	1	1262	2	N	-0-			-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	150	1	1500	2	N	-0-			-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	145	1	1427	2	N	-0-			-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	150	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1003	-0-	-640 B	-0-	150	1	853	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1560	N	1084	-0-	-476 B	-0-	145	1	939	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	978	-0-	-634 B	-0-	150	1	828	2	N	-0-			-0-
11	960	N	951	-0-	-9 B	-0-	140	1	811	2	N	-0-			-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	105	1	1198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED MS WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	510	1	494	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	87	1	429	2	N	-0-					-0-
05	713	N	604	-0-	-109 B	-0-	93	1	511	2	N	-0-					-0-
06	960	N	481	-0-	-479 B	-0-	72	1	409	2	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	90	1	501	2	N	-0-					-0-
08	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	78	1	465	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	81	1	485	2	N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	84	1	490	2	N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	84	1	440	2	N	-0-					-0-
12	589	N	154	-0-	-435 B	-0-	24	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	408	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	140	1	1939	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	960	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	442	1	1782	2	N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	510	1	1732	2	N	-0-					-0-
06	1808	N	1786	-0-	-22 B	-0-	493	1	1293	2	N	-0-					-0-
07	1889	N	1592	-0-	-297 B	-0-	510	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	408	1	1541	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1681	N	1462	-0-	-219 B	-0-	289	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	801	-0-	-718 B	-0-	170	1	631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2983		6114	-0-	3131 B	11824	992	1	5122	2	N	-0-					-0-
02	2597		4149	-0-	1552 B	13376	138	1	4011	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13376																	
03	3087		5555	-0-	2468 B	15844	360	1	5195	2	N	-0-					-0-
04	2820		4835	-0-	2015 B	17859	864	1	3971	2	N	-0-					-0-
05	2796		5582	-0-	2786 B	20645	960	1	4622	2	N	-0-					-0-
06	2689		5505	-0-	2816 B	23461	928	1	4577	2	N	-0-					-0-
07	2806		5402	-0-	2596 B	26057	960	1	4442	2	N	-0-					-0-
08	2698		4232	-0-	1534 B	27591	928	1	3304	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 27591																	
09	2507		5319	-0-	2812 B	30403	928	1	4391	2	N	-0-					-0-
10	4533		5308	-0-	775 B	31178	960	1	4348	2	N	-0-					-0-
11	3773		3935	-0-	162 B	31340	3935	2			N	-0-					-0-
12	3622		4557	-0-	935 B	32275	928	1	3629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 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
01	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	140	1	527	2	N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	800	1	482	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	638	1	539	2	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	145	1	543	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	150	1	547	2	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	145	1	529	2	N	-0-					-0-
07	536	N	497	-0-	-39	B	-0-	115	1	382	2	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	140	1	528	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	85	1	544	2	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	140	1	845	2	N	-0-					-0-
11	594	N	519	-0-	-75	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	145	1	470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	300	1	948	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	126	1	708	2	N	-0-					-0-
05	480	N	220	-0-	-260	B	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	162	1	897	2	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	144	1	827	2	N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1033	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	168	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	180	1	865	2	N	-0-					-0-
11	864	N	721	-0-	-143	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	828	N	214	-0-	-614	B	-0-	42	1	172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	304	N	208	-0-	-96 B	-0-	32	1	176	2	N	-0-					-0-
02	261	N	34	-0-	-227 B	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	7	-0-	-210 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2811		3462	-0-	651 B	-3173	3462	2			N	-0-					-0-
02	2436		808	-0-	-1628 B	-4801	808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3264 CANCELLED UNDERAGE -> -1537																	
03	2948		4718	-0-	1770 B	-1494	203	1	4515	2	N	-0-					-0-
04	2668		3911	-0-	1243 B	-251	3911	2			N	-0-					-0-
05	2641		4172	-0-	1531 B	1280	4172	2			N	-0-					-0-
06	2574		3412	-0-	838 B	2118	3412	2			N	-0-					-0-
07	2689		3015	-0-	326 B	2444	3015	2			N	-0-					-0-
08	2581		2817	-0-	236 B	2680	2817	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2680																	
09	2399		3090	-0-	691 B	3371	3090	2			N	-0-					-0-
10	5584		3332	-0-	-2252 B	1119	3332	2			N	-0-					-0-
11	4543		3355	-0-	-1188 B	-69	3355	2			N	-0-					-0-
12	4185	#	3064	-0-	-1121 B	-1190	3064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	897	-0-	-839 B	-0-	100	1	797	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1586	-0-	-67 B	-0-	260	1	1326	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	250	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	250	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	752	-0-	-953 B	-0-	50	1	702	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	2949	-0-	2949 B	2949	260	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	3146	-0-	3146 B	6095	310	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	3155	-0-	3155 B	9250	300	1	2855	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9250																	
09	0	Z	3029	-0-	3029 B	12279	290	1	2739	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	2806	-0-	2806 B	15085	290	1	2516	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	1727	-0-	1727 B	16812	180	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	2580	-0-	2580 B	19392	300	1	2280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	1315	N	1077	-0-	-238 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1139	N	957	-0-	-182 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	812	-0-	-238 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	837	N	598	-0-	-239 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	300	-0-	-889 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1104	N	1082	-0-	-22 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2138		3221	-0-	1083 B	7088	3221	2			N	-0-					-0-
02	1856		3187	-0-	1331 B	8419	3187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8419																	
03	2232		3185	-0-	953 B	9372	3185	2			N	-0-					-0-
04	2027		2062	-0-	35 B	9407	2062	2			N	-0-					-0-
05	2007		1570	-0-	-437 B	8970	1570	2			N	-0-					-0-
06	1927		2229	-0-	302 B	9272	2229	2			N	-0-					-0-
07	2013		1673	-0-	-340 B	8932	1673	2			N	-0-					-0-
08	1933		831	-0-	-1102 B	7830	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7830																	
09	1802		2465	-0-	663 B	8493	2465	2			N	-0-					-0-
10	5719		3049	-0-	-2670 B	5823	3049	2			N	-0-					-0-
11	4612		3348	-0-	-1264 B	4559	3348	2			N	-0-					-0-
12	4238		3030	-0-	-1208 B	3351	3030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	488	-0-	-380 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	667	N	491	-0-	-176 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	496	N	328	-0-	-168 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	434	N	175	-0-	-259 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	465	N	213	-0-	-252 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	1519	N	2993	-0-	1474 B	-6125	2993	2			N	-0-					-0-
02	319	N	137	-0-	-182 B	-6125	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6125																	
03	992	N	382	-0-	-610 B	-6125	36	1	346	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	5110	-0-	5110 B	-1015	500	1	4610	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	4437	-0-	4437 B	3422	540	1	3897	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	4072	-0-	4072 B	7494	560	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	4069	-0-	4069 B	11563	600	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	4002	-0-	4002 B	15565	600	1	3402	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15565																	
09	0	Z	3614	-0-	3614 B	19179	580	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	3167	-0-	3167 B	22346	243	1	2924	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	2791	-0-	2791 B	25137	189	1	2602	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	3498	-0-	3498 B	28635	279	1	3219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1932		4134	-0-	2202 B	6860	4134	2			N	-0-					-0-
02	1687		3905	-0-	2218 B	9078	3905	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9078																	
03	1983		4262	-0-	2279 B	11357	4262	2			N	-0-					-0-
04	1823		3845	-0-	2022 B	13379	3845	2			N	-0-					-0-
05	1809		4143	-0-	2334 B	15713	4143	2			N	-0-					-0-
06	1735		3980	-0-	2245 B	17958	3980	2			N	-0-					-0-
07	1810		3534	-0-	1724 B	19682	3534	2			N	-0-					-0-
08	1742		3310	-0-	1568 B	21250	3310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21250																	
09	1639		3752	-0-	2113 B	23363	3752	2			N	-0-					-0-
10	5771		3967	-0-	-1804 B	21559	3967	2			N	-0-					-0-
11	4677		3800	-0-	-877 B	20682	3800	2			N	-0-					-0-
12	4328		3704	-0-	-624 B	20058	3704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9194		8955	-0-	-239 B	4875	8955	2			N	-0-					-0-
02	7925		8255	-0-	330 B	5205	8255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5205																	
03	9774		9234	-0-	-540 B	4665	9234	2			N	-0-					-0-
04	8760		8186	-0-	-574 B	4091	8186	2			N	-0-					-0-
05	8658		8412	-0-	-246 B	3845	8412	2			N	-0-					-0-
06	8287		7882	-0-	-405 B	3440	7882	2			N	-0-					-0-
07	8670		7119	-0-	-1551 B	1889	7119	2			N	-0-					-0-
08	8306		6475	-0-	-1831 B	58	6475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 58																	
09	7650		7196	-0-	-454 B	-396	7196	2			N	-0-					-0-
10	9238	#	8472	-0-	-766 B	-1162	8472	2			N	-0-					-0-
11	6803	N	7965	-0-	1162 B	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
12	7679	N	7679	-0-	-0- B	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	8660		14079	-0-	5419 B	10436	14079	2			N	-0-					-0-
02	7514		13046	-0-	5532 B	15968	13046	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15968																	
03	9048		14642	-0-	5594 B	21562	14642	2			N	-0-					-0-
04	8211		12471	-0-	4260 B	25822	12471	2			N	-0-					-0-
05	8131		14254	-0-	6123 B	31945	14254	2			N	-0-					-0-
06	7806		13279	-0-	5473 B	37418	13279	2			N	-0-					-0-
07	8154		11807	-0-	3653 B	41071	11807	2			N	-0-					-0-
08	7830		11861	-0-	4031 B	45102	11861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 45102																	
09	7291		12667	-0-	5376 B	50478	12667	2			N	-0-					-0-
10	18867		13601	-0-	-5266 B	45212	13601	2			N	-0-					-0-
11	15318		13036	-0-	-2282 B	42930	13036	2			N	-0-					-0-
12	14210		13320	-0-	-890 B	42040	13320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021		799	-0-	-1222 B	-125	799	2			N	-0-					-0-
02	1760		3374	-0-	1614 B	1489	3374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1489																	
03	2093		3475	-0-	1382 B	2871	3475	2			N	-0-					-0-
04	1912		3053	-0-	1141 B	4012	3053	2			N	-0-					-0-
05	1895		2717	-0-	822 B	4834	2717	2			N	-0-					-0-
06	1822		3455	-0-	1633 B	6467	3455	2			N	-0-					-0-
07	1902		3083	-0-	1181 B	7648	3083	2			N	-0-					-0-
08	1828		2555	-0-	727 B	8375	2555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8375																	
09	1634		1980	-0-	346 B	8721	1980	2			N	-0-					-0-
10	10452		2834	-0-	-7618 B	1103	2834	2			N	-0-					-0-
11	4557	R	3454	-0-	-1103 B	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
12	3565	#	3281	-0-	-284 B	-284	3281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1857	-0-	-3 B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	6890		6581	-0-	-309 B	2226	6581	2			N	-0-					-0-
02	5939		6127	-0-	188 B	2414	6127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2414																	
03	7325		6649	-0-	-676 B	1738	6649	2			N	-0-					-0-
04	6565		5804	-0-	-761 B	977	5804	2			N	-0-					-0-
05	6488		6583	-0-	95 B	1072	6583	2			N	-0-					-0-
06	6211		6274	-0-	63 B	1135	6274	2			N	-0-					-0-
07	6401		5456	-0-	-945 B	190	5456	2			N	-0-					-0-
08	6132		5357	-0-	-775 B	-585	5357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -585																	
09	5636		5812	-0-	176 B	-409	5812	2			N	-0-					-0-
10	6634	#	6313	-0-	-321 B	-730	6313	2			N	-0-					-0-
11	6420	#	6091	-0-	-329 B	-1059	6091	2			N	-0-					-0-
12	6572	#	6242	-0-	-330 B	-1389	6242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5611	N	5298	-0-	-313 B	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5568	N	5561	-0-	-7 B	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6045	N	5839	-0-	-206 B	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	5733	N	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	5989	N	5989	-0-	-0- B	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
06	5665	N	5665	-0-	-0- B	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	5921	N	3550	-0-	-2371 B	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	5983	N	2547	-0-	-3436 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5670	N	3269	-0-	-2401 B	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3565	N	2627	-0-	-938 B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
11	4119	N	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	3379	N	2127	-0-	-1252 B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	742	-0-	-343 B	-0-	92	1	650	2	N	-0-					-0-
02	986	N	784	-0-	-202 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	108	1	852	2	N	-0-					-0-
05	837	N	578	-0-	-259 B	-0-	60	1	518	2	N	-0-					-0-
06	780	N	651	-0-	-129 B	-0-	92	1	559	2	N	-0-					-0-
07	992	N	500	-0-	-492 B	-0-	68	1	432	2	N	-0-					-0-
08	589	N	206	-0-	-383 B	-0-	28	1	178	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	228	-0-	-268 B	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	48	1	190	2	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	56	1	424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	338	1	823	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	315	-0-	-700 B	-0-	40	1	275	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1081	-0-	-345 B	-0-	240	1	841	2	N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	232	1	754	2	N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	240	1	806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2542	N	2348	-0-	-194 B	-0-	351	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2193	-0-	-156 B	-0-	325	1	1868	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2113	-0-	-212 B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	364	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	325	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3628	-0-	628 B	628	377	1	3251	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2908	-0-	-192 B	436	273	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3438	-0-	338 B	774	364	1	3074	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 774																	
09	4131	R	3357	-0-	-774 B	-0-	390	1	2967	2	N	-0-					-0-
10	3751	#	3541	-0-	-210 B	-210	377	1	3164	2	N	-0-					-0-
11	3630	#	3397	-0-	-233 B	-443	364	1	3033	2	N	-0-					-0-
12	3751	#	3352	-0-	-399 B	-842	364	1	2988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	84	1	121	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	44	1	236	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
04	210	N	91	-0-	-119 B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	18	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	0	W	2108	-0-	2108 B	2108	232	1	1876	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2108																	
09	0	W	1189	-0-	1189 B	3297	240	1	949	2	N	-0-					-0-
10	0	W	687	-0-	687 B	3984	240	1	447	2	N	-0-					-0-
11	0	W	591	-0-	591 B	4575	216	1	375	2	N	-0-					-0-
12	0	W	426	-0-	426 B	5001	152	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	747	-0-	-183 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	957	N	834	-0-	-123 B	-0-	105	1	729	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	112	1	796	2	N	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81 B	-0-	126	1	513	2	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	156	1	798	2	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	168	1	829	2	N	-0-					-0-
07	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	72	1	414	2	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	192	1	1782	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	232	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	240	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1248	-0-	-672 B	-0-	232	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	914	-0-	-1039 B	-0-	168	1	746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 5124 PERF. 2910 - 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
01	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2145	-0-	-523 B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	90	1	2704	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2581	-0-	-29 B	-0-	145	1	2436	2	N	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	150	1	2649	2	N	-0-					-0-
06	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	145	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	150	1	2518	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2562	-0-	-228 B	-0-	140	1	2422	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2683	-0-	-17 B	-0-	145	1	2538	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2531	-0-	-135 B	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2383	-0-	-107 B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2196	-0-	-563 B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 1029 RRCID -> 024511 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
01	589	N	476	-0-	-113 B	-0-	132	1	344	2	N	-0-					-0-
02	551	N	475	-0-	-76 B	-0-	138	1	337	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2012 - P & A 12-05-12

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	92	1	669	2	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	84	1	630	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	210	1	670	2	N	-0-					-0-
04	750	N	614	-0-	-136 B	-0-	92	1	522	2	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	104	1	671	2	N	-0-					-0-
06	840	N	324	-0-	-516 B	-0-	52	1	272	2	N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	56	1	868	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	1262	-0-	1262 B	1262	116	1	1146	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1262																	
09	0	Z	1204	-0-	1204 B	2466	116	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	1122	-0-	1122 B	3588	112	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	1042	-0-	1042 B	4630	108	1	934	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	256	-0-	256 B	4886	24	1	232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2850 - 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
01	1736	N	1328	-0-	-408 B	-0-	140	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1325	-0-	-357 B	-0-	140	1	1185	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	203	1	1683	2	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	210	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	203	1	1632	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1862	-0-	-91 B	-0-	203	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	210	1	1690	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1816	-0-	-14 B	-0-	203	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	189	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	196	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	182	1	2506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953	N	1711	-0-	-242 B	-0-	391	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	476	1	1318	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	783	1	1642	2	N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	493	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	510	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1985	-0-	-355 B	-0-	493	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2063	-0-	-45 B	-0-	493	1	1570	2	N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	510	1	1703	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	493	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	493	1	1675	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2112	-0-	-18 B	-0-	510	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	521	-0-	-1680 B	-0-	119	1	402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	664	-0-	-235 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	754	N	680	-0-	-74 B	-0-	168	1	512	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140 B	-0-	120	1	370	2	N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	168	1	612	2	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	130	1	640	2	N	-0-					-0-
07	496	N	145	-0-	-351 B	-0-	20	1	125	2	N	-0-					-0-
08	775	N	526	-0-	-249 B	-0-	195	1	331	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	484	-0-	-296 B	-0-	182	1	302	2	N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	N	3535	-0-	-1084 B	-0-	459	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	3335	N	3061	-0-	-274 B	-0-	486	1	2575	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	176	1	2679	2	N	-0-					-0-
04	3766	N	3766	-0-	-0- B	-0-	783	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	3286	N	2648	-0-	-638 B	-0-	486	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	4766	N	4766	-0-	-0- B	-0-	783	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4764	N	4764	-0-	-0- B	-0-	810	1	3954	2	N	-0-					-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0- B	-0-	513	1	2522	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4770	N	4302	-0-	-468 B	-0-	783	1	3519	2	N	-0-					-0-
10	4774	N	3897	-0-	-877 B	-0-	729	1	3168	2	N	-0-					-0-
11	3950	N	3950	-0-	-0- B	-0-	756	1	3194	2	N	-0-					-0-
12	4433	N	3274	-0-	-1159 B	-0-	648	1	2626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4774	N	1824	-0-	-2950 B	-0-	322	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	350	1	1425	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	217	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	392	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	364	1	1751	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2277	-0-	-93 B	-0-	392	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2084	-0-	-334 B	-0-	364	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1958	-0-	-150 B	-0-	350	1	1608	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2177	-0-	-103 B	-0-	378	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2011	-0-	-66 B	-0-	350	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	378	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1280	-0-	-983 B	-0-	224	1	1056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	2294	N	1828	-0-	-466 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1681	-0-	-117 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1703	-0-	-67 B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1684	-0-	-206 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1765	-0-	-374 B	-0-	288	1	1477	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	300	1	1573	2	N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1618	-0-	-304 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	345	-0-	-306 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	348	N	136	-0-	-212 B	-0-	16	1	120	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	4094	-0-	4094 B	4094	147	1	3947	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	3649	-0-	3649 B	7743	182	1	3467	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	3179	-0-	3179 B	10922	168	1	3011	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	3101	-0-	3101 B	14023	196	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	1736	-0-	1736 B	15759	133	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	3254	-0-	3254 B	19013	210	1	3044	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19013																	
09	0	Z	3093	-0-	3093 B	22106	203	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	2924	-0-	2924 B	25030	240	1	2684	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	2241	-0-	2241 B	27271	168	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	2828	-0-	2828 B	30099	224	1	2604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	934	N	185	-0-	-749 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	100	1	1207	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	112	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	104	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	112	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	104	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1031	-0-	-102 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	883	N	148	-0-	-735 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	860	N	737	-0-	-123 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9670		9675	-0-		5	B	12276	9675	2			N	-0-				-0-
02	8431		9568	-0-		1137	B	13413	9568	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13413																		
03	10311		12165	-0-		1854	B	15267	12165	2			N	-0-				-0-
04	9282		10394	-0-		1112	B	16379	10394	2			N	-0-				-0-
05	9180		11297	-0-		2117	B	18496	11297	2			N	-0-				-0-
06	8796		11144	-0-		2348	B	20844	11144	2			N	-0-				-0-
07	9197		9546	-0-		349	B	21193	9546	2			N	-0-				-0-
08	8819		8982	-0-		163	B	21356	8982	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21356																		
09	8153		10324	-0-		2171	B	23527	10324	2			N	-0-				-0-
10	17498		11177	-0-		-6321	B	17206	11177	2			N	-0-				-0-
11	14169		10776	-0-		-3393	B	13813	10776	2			N	-0-				-0-
12	13097		10551	-0-		-2546	B	11267	10551	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 125,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	#	1480	-0-		-2581	B	-4549	1480	2			N	-0-				-0-
02	3799	#	1137	-0-		-2662	B	-7211	1137	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7211																		
03	4061	#	1903	-0-		-2158	B	-9369	1903	2			N	-0-				-0-
04	3930	#	1567	-0-		-2363	B	-11732	1567	2			N	-0-				-0-
05	1209	N	1695	-0-		486	B	-11246	1695	2			N	-0-				-0-
06	1830	N	1013	-0-		-817	B	-11246	1013	2			N	-0-				-0-
07	1612	N	1669	-0-		57	B	-11189	1669	2			N	-0-				-0-
08	1705	N	1641	-0-		-64	B	-11189	1641	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4521 CANCELLED UNDERAGE -> -6668																		
09	1020	N	1804	-0-		784	B	-3737	1804	2			N	-0-				-0-
10	1674	N	1907	-0-		233	B	-3504	1907	2			N	-0-				-0-
11	1590	N	1861	-0-		271	B	-3233	1861	2			N	-0-				-0-
12	1860	N	1845	-0-		-15	B	-3233	1845	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	N	2988	-0-		-1042	B	-0-	2988	2			N	-0-				-0-
02	3770	N	2678	-0-		-1092	B	-0-	2678	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4577	N	4577	-0-		-0-	B	-0-	210	1	4367	2	N	-0-				-0-
04	3661	N	3661	-0-		-0-	B	-0-	3661	2			N	-0-				-0-
05	4342	N	4342	-0-		-0-	B	-0-	4342	2			N	-0-				-0-
06	4384	N	4307	-0-		-77	B	-0-	4307	2			N	-0-				-0-
07	3782	N	3552	-0-		-230	B	-0-	3552	2			N	-0-				-0-
08	4340	N	3645	-0-		-695	B	-0-	3645	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4024	N	3765	-0-		-259	B	-0-	3765	2			N	-0-				-0-
10	4160	N	4160	-0-		-0-	B	-0-	4160	2			N	-0-				-0-
11	3869	N	3869	-0-		-0-	B	-0-	3869	2			N	-0-				-0-
12	3906	N	3034	-0-		-872	B	-0-	3034	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 44,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	1896	-0-	-553 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1724	-0-	-196 B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1640	-0-	-561 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1321	-0-	-509 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2226	-0-	-99 B	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4866 PERF. 2330 - 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
01	4898	N	4620	-0-	-278 B	-0-	551	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	4306	N	4306	-0-	-0- B	-0-	532	1	3774	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4526	N	4072	-0-	-454 B	-0-	572	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	4470	N	3667	-0-	-803 B	-0-	494	1	3173	2	N	-0-					-0-
05	4588	N	3954	-0-	-634 B	-0-	532	1	3422	2	N	-0-					-0-
06	4526	N	4526	-0-	-0- B	-0-	551	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4632	N	4632	-0-	-0- B	-0-	570	1	4062	2	N	-0-					-0-
08	4458	N	4458	-0-	-0- B	-0-	570	1	3888	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6312	N	6312	-0-	-0- B	-0-	551	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	4851	N	4851	-0-	-0- B	-0-	551	1	4300	2	N	-0-					-0-
11	4757	N	4757	-0-	-0- B	-0-	551	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	6510	N	4780	-0-	-1730 B	-0-	570	1	4210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
01	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	203	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	161	1	1007	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	435	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	168	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	210	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	203	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	189	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	217	1	1215	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	203	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1251	-0-	-144 B	-0-	189	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	203	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1238	N	1071	-0-	-167 B	-0-	147	1	924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 2400 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	N	2711	-0-	-141 B	-0-	290	1	2421	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2591	-0-	-19 B	-0-	280	1	2311	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	300	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	290	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	300	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2703	-0-	-27 B	-0-	280	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2817	-0-	-35 B	-0-	300	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2713	-0-	-108 B	-0-	290	1	2423	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2592	-0-	-108 B	-0-	290	1	2302	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2687	-0-	-134 B	-0-	310	1	2377	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2595	-0-	-45 B	-0-	300	1	2295	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2324	-0-	-342 B	-0-	240	1	2084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2360 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	310	1	2566	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2387	-0-	-310 B	-0-	260	1	2127	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2730	-0-	-122 B	-0-	290	1	2440	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2395	-0-	-395 B	-0-	280	1	2115	2	N	-0-					-0-
05	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	300	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2558	-0-	-82 B	-0-	290	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2248	-0-	-232 B	-0-	270	1	1978	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2489	-0-	-177 B	-0-	260	1	2229	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	270	1	2357	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	290	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2316	-0-	-84 B	-0-	290	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2414	-0-	-314 B	-0-	250	1	2164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 2328 - 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
01	2201	N	734	-0-	-1467 B	-0-	200	1	534	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	864	-0-	-296 B	-0-	270	1	594	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	600	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3651	-0-	651 B	651	290	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3505	-0-	405 B	1056	300	1	3205	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3415	-0-	415 B	1471	300	1	3115	2	N	-0-					-0-
07	4899	R	3428	-0-	-1471 B	-0-	310	1	3118	2	N	-0-					-0-
08	3782	#	3132	-0-	-650 B	-650	270	1	2862	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -650																	
09	3660	#	3189	-0-	-471 B	-1121	300	1	2889	2	N	-0-					-0-
10	3782	#	3251	-0-	-531 B	-1652	300	1	2951	2	N	-0-					-0-
11	3660	#	3128	-0-	-532 B	-2184	290	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3782	#	3074	-0-	-708 B	-2892	290	1	2784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 2465 - 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
01	4495	N	4243	-0-	-252 B	-0-	480	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	3944	N	3879	-0-	-65 B	-0-	432	1	3447	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4526	N	4526	-0-	-0- B	-0-	589	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	4110	N	3916	-0-	-194 B	-0-	448	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	4381	N	4381	-0-	-0- B	-0-	480	1	3901	2	N	-0-					-0-
06	4380	N	4208	-0-	-172 B	-0-	480	1	3728	2	N	-0-					-0-
07	4075	N	4075	-0-	-0- B	-0-	432	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	4371	N	3957	-0-	-414 B	-0-	416	1	3541	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	4198	-0-	-2 B	-0-	480	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	4214	N	4214	-0-	-0- B	-0-	448	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	4205	N	4205	-0-	-0- B	-0-	464	1	3741	2	N	-0-					-0-
12	4340	N	4166	-0-	-174 B	-0-	464	1	3702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 2344 - 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
01	4712	N	4513	-0-	-199 B	-0-	486	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	4640	N	4049	-0-	-591 B	-0-	504	1	3545	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4991	N	2701	-0-	-2290 B	-0-	90	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	4402	N	4402	-0-	-0- B	-0-	468	1	3934	2	N	-0-					-0-
05	5571	N	5571	-0-	-0- B	-0-	522	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	5463	N	5463	-0-	-0- B	-0-	540	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	5269	N	5269	-0-	-0- B	-0-	522	1	4747	2	N	-0-					-0-
08	5580	N	5167	-0-	-413 B	-0-	522	1	4645	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5460	N	5119	-0-	-341 B	-0-	522	1	4597	2	N	-0-					-0-
10	5270	N	5078	-0-	-192 B	-0-	540	1	4538	2	N	-0-					-0-
11	5010	N	4596	-0-	-414 B	-0-	486	1	4110	2	N	-0-					-0-
12	5301	N	4749	-0-	-552 B	-0-	522	1	4227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 4599 PERF. 2322 - 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
01	5673	N	5350	-0-	-323 B	-0-	720	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	5336	N	4257	-0-	-1079 B	-0-	480	1	3777	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7080	N	7080	-0-	-0- B	-0-	240	1	6840	2	N	-0-					-0-
04	7018	N	7018	-0-	-0- B	-0-	696	1	6322	2	N	-0-					-0-
05	7083	N	7083	-0-	-0- B	-0-	720	1	6363	2	N	-0-					-0-
06	6840	N	5484	-0-	-1356 B	-0-	552	1	4932	2	N	-0-					-0-
07	7254	N	4917	-0-	-2337 B	-0-	504	1	4413	2	N	-0-					-0-
08	7068	N	5491	-0-	-1577 B	-0-	648	1	4843	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5771	N	5771	-0-	-0- B	-0-	552	1	5219	2	N	-0-					-0-
10	6917	N	6917	-0-	-0- B	-0-	720	1	6197	2	N	-0-					-0-
11	6595	N	6595	-0-	-0- B	-0-	696	1	5899	2	N	-0-					-0-
12	6675	N	6675	-0-	-0- B	-0-	720	1	5955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2447 - 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
01	6346		6393	-0-	47 B	16403	6393	2			N	-0-					-0-
02	5520		6664	-0-	1144 B	17547	1296	1	5368	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17547																	
03	6585		6280	-0-	-305 B	17242	348	1	5932	2	N	-0-					-0-
04	6005		7355	-0-	1350 B	18592	1450	1	5905	2	N	-0-					-0-
05	5951		7352	-0-	1401 B	19993	1500	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	5720		3076	-0-	-2644 B	17349	630	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	5971		4291	-0-	-1680 B	15669	588	1	3703	2	N	-0-					-0-
08	5739		7517	-0-	1778 B	17447	435	1	7082	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17447																	
09	5366		7258	-0-	1892 B	19339	435	1	6823	2	N	-0-					-0-
10	14451		5778	-0-	-8673 B	10666	5778	2			N	-0-					-0-
11	11086		5748	-0-	-5338 B	5328	5748	2			N	-0-					-0-
12	9975		5636	-0-	-4339 B	989	5636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	N	1410	-0-	-791 B	-0-	230	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	1175	1	1433	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	290	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	1818	-0-	-972 B	-0-	260	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	280	1	1673	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1850	-0-	-134 B	-0-	260	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	250	1	1524	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1869	-0-	-81 B	-0-	270	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	250	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	270	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1299	-0-	-623 B	-0-	160	1	1139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	638	N	501	-0-	-137 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	29	1	635	2	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	28	1	601	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	651	N	468	-0-	-183 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2315 - 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
01	2821	N	2404	-0-	-417 B	-0-	324	1	2080	2	N	-0-					-0-
02	2639	N	1433	-0-	-1206 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2576	-0-	-28 B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1138	-0-	-1202 B	-0-	144	1	994	2	N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	120	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	4246	-0-	4246 B	4246	348	1	3898	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	3694	-0-	3694 B	7940	336	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	3430	-0-	3430 B	11370	348	1	3082	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11370																	
09	0	Z	2201	-0-	2201 B	13571	216	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	2729	-0-	2729 B	16300	288	1	2441	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	2290	-0-	2290 B	18590	252	1	2038	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	2937	-0-	2937 B	21527	360	1	2577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	310	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	280	1	2167	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2436	-0-	-75 B	-0-	150	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2006	-0-	-544 B	-0-	220	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	3325	-0-	3325 B	3325	150	1	3175	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	5611	-0-	5611 B	8936	280	1	5331	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	5460	-0-	5460 B	14396	310	1	5150	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	5233	-0-	5233 B	19629	290	1	4943	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19629																	
09	0	Z	5027	-0-	5027 B	24656	290	1	4737	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	4851	-0-	4851 B	29507	290	1	4561	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	4484	-0-	4484 B	33991	4484	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	4725	-0-	4725 B	38716	300	1	4425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	300	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	476	1	2268	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2371	-0-	-295 B	-0-	162	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2630	-0-	-40 B	-0-	290	1	2340	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2581	-0-	-364 B	-0-	270	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	290	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	1421	-0-	-1307 B	-0-	110	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	0	W	3374	-0-	3374 B	3374	290	1	3084	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3374																	
09	0	W	3028	-0-	3028 B	6402	280	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	0	W	2942	-0-	2942 B	9344	240	1	2702	2	N	-0-					-0-
11	0	W	2853	-0-	2853 B	12197	2853	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2939	-0-	2939 B	15136	270	1	2669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	4925		4836	-0-	-89 B	-1293	660	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	4257		4893	-0-	636 B	-657	4893	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-89	CANCELLED UNDERAGE ->		-568										
03	5200		5196	-0-	-4 B	-93	5196	2			N	-0-					-0-
04	4684		5223	-0-	539 B	446	638	1	4585	2	N	-0-					-0-
05	4633		5624	-0-	991 B	1437	660	1	4964	2	N	-0-					-0-
06	4440		5458	-0-	1018 B	2455	638	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	4642		5399	-0-	757 B	3212	682	1	4717	2	N	-0-					-0-
08	4451		5546	-0-	1095 B	4307	682	1	4864	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4307													
09	4027		5142	-0-	1115 B	5422	660	1	4482	2	N	-0-					-0-
10	10372	R	4950	-0-	-5422 B	-0-	638	1	4312	2	N	-0-					-0-
11	5460	#	4576	-0-	-884 B	-884	4576	2			N	-0-					-0-
12	5642	#	5130	-0-	-512 B	-1396	660	1	4470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3038	N	2684	-0-	-354 B	-0-	750	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	700	1	1842	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2759	N	2434	-0-	-325 B	-0-	420	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2430	-0-	-180 B	-0-	675	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2541	-0-	-187 B	-0-	700	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	725	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2499	-0-	-12 B	-0-	650	1	1849	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2402	-0-	-140 B	-0-	625	1	1777	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2880	N	2351	-0-	-529 B	-0-	600	1	1751	2	N	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	675	1	1930	2	N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	700	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2066	-0-	-352 B	-0-	675	1	1391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4247	N	2283	-0-	-1964 B	-0-	391	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2306	-0-	-130 B	-0-	250	1	2056	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	3880	N	3880	-0-	-0- B	-0-	1550	1	2330	2	N	-0-					-0-
04	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	476	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	442	1	2200	2	N	-0-					-0-
06	3750	N	2830	-0-	-920 B	-0-	476	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2630	-0-	-67 B	-0-	442	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2491	-0-	-144 B	-0-	425	1	2066	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2820	N	2659	-0-	-161 B	-0-	459	1	2200	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2495	-0-	-140 B	-0-	425	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	459	1	2212	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	1678	-0-	-1081 B	-0-	272	1	1406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	76	1	228	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	48	1	88	2	N	-0-					-0-
04	540	N	188	-0-	-352 B	-0-	108	1	80	2	N	-0-					-0-
05	961	N	288	-0-	-673 B	-0-	116	1	172	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	116	1	288	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	116	1	261	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	116	1	197	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	116	1	287	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	116	1	291	2	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	104	1	212	2	N	-0-					-0-
12	403	N	246	-0-	-157 B	-0-	92	1	154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. 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
01	5305	N	5305	-0-	-0- B	-0-	93	1	5212	2	N	-0-					-0-
02	4898	N	4898	-0-	-0- B	-0-	87	1	4811	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5577	N	5577	-0-	-0- B	-0-	434	1	5143	2	N	-0-					-0-
04	5397	N	5397	-0-	-0- B	-0-	616	1	4781	2	N	-0-					-0-
05	5740	N	5740	-0-	-0- B	-0-	682	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	5400	N	5357	-0-	-43 B	-0-	638	1	4719	2	N	-0-					-0-
07	5580	N	5445	-0-	-135 B	-0-	638	1	4807	2	N	-0-					-0-
08	5735	N	5535	-0-	-200 B	-0-	682	1	4853	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5954	N	5954	-0-	-0- B	-0-	616	1	5338	2	N	-0-					-0-
10	5518	N	5518	-0-	-0- B	-0-	87	1	5431	2	N	-0-					-0-
11	5370	N	5366	-0-	-4 B	-0-	87	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	6138	N	5421	-0-	-717 B	-0-	87	1	5334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1009A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 2400 - 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
01	5146	N	3648	-0-	-1498 B	-0-	532	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	4756	N	4645	-0-	-111 B	-0-	513	1	4132	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4773	N	4773	-0-	-0- B	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4566	N	4566	-0-	-0- B	-0-	551	1	4015	2	N	-0-					-0-
05	6313	N	6313	-0-	-0- B	-0-	570	1	5743	2	N	-0-					-0-
06	5859	N	5859	-0-	-0- B	-0-	551	1	5308	2	N	-0-					-0-
07	6422	N	6422	-0-	-0- B	-0-	570	1	5852	2	N	-0-					-0-
08	6324	N	5526	-0-	-798 B	-0-	551	1	4975	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5850	N	5015	-0-	-835 B	-0-	494	1	4521	2	N	-0-					-0-
10	6417	N	5578	-0-	-839 B	-0-	589	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	5340	N	5151	-0-	-189 B	-0-	551	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	5177	N	5052	-0-	-125 B	-0-	532	1	4520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 2262 - 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
01	4030	N	4250	-0-	220 B	-2705	465	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	3915	N	3770	-0-	-145 B	-2705	290	1	3480	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2705											
03	4117	N	4117	-0-	-0- B	-0-	496	1	3621	2	N	-0-					-0-
04	4110	N	3915	-0-	-195 B	-0-	450	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	450	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	3990	N	3819	-0-	-171 B	-0-	435	1	3384	2	N	-0-					-0-
07	4061	N	2229	-0-	-1832 B	-0-	465	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	4061	N	3886	-0-	-175 B	-0-	435	1	3451	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3810	N	3806	-0-	-4 B	-0-	450	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	3954	N	3954	-0-	-0- B	-0-	465	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	3841	N	3841	-0-	-0- B	-0-	435	1	3406	2	N	-0-					-0-
12	3937	N	3834	-0-	-103 B	-0-	435	1	3399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	145	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1465	-0-	-275 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1767	N	1349	-0-	-418 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1486	-0-	-134 B	-0-	145	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1442	-0-	-139 B	-0-	145	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	140	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1361	-0-	-189 B	-0-	135	1	1226	2	N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	140	1	1708	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	145	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1093	-0-	-271 B	-0-	90	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1713	-0-	-87 B	-0-	125	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1328	-0-	-284 B	-0-	110	1	1218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	679	-0-	-809 B	-0-	84	1	595	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	80	-0-	-1341 B	-0-	42	1	38	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1426	N	944	-0-	-482 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	138	1	1647	2	N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	180	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	168	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1554	-0-	-306 B	-0-	180	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1522	-0-	-152 B	-0-	180	1	1342	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1440	N	1434	-0-	-6 B	-0-	174	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1451	-0-	-99 B	-0-	180	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1394	-0-	-76 B	-0-	162	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1341	-0-	-147 B	-0-	162	1	1179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2930 - 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
01	1209	N	1038	-0-	-171 B	-0-	90	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	447	-0-	-655 B	-0-	45	1	402	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	697	-0-	-140 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	990	N	958	-0-	-32 B	-0-	87	1	871	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	90	1	856	2	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	87	1	676	2	N	-0-					-0-
07	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	90	1	783	2	N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	87	1	845	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	87	1	816	2	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	90	1	861	2	N	-0-					-0-
11	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	90	1	806	2	N	-0-					-0-
12	930	N	613	-0-	-317 B	-0-	60	1	553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT 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
01	1271	N	44	-0-	-1227 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	783	N	17	-0-	-766 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	208	1	1410	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	503	-0-	-799 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	256	-0-	-824 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	118	-0-	-1494 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	363	-0-	-660 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	667	N	634	-0-	-33 B	-0-	108	1	526	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	116	1	465	2	N	-0-					-0-
05	682	N	423	-0-	-259 B	-0-	72	1	351	2	N	-0-					-0-
06	630	N	415	-0-	-215 B	-0-	64	1	351	2	N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	120	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	87	1	749	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	84	1	374	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	604	-0-	-822 B	-0-	203	1	401	2	N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	196	1	626	2	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	203	1	482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT A WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	N	4198	-0-	-80 B	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	4002	N	3800	-0-	-202 B	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4278	N	4081	-0-	-197 B	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4050	N	3917	-0-	-133 B	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	4130	N	4130	-0-	-0- B	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	3960	N	3827	-0-	-133 B	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4061	N	286	-0-	-3775 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	2	-0-	-3838 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	279	N	8	-0-	-271 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8 B	-0-	27	1	110	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	31	1	147	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	29	1	150	2	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	31	1	162	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	30	1	186	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	31	1	155	2	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	139	-0-	-71 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 112 A RRCID -> 070895 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1587	-0-	-124 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1635	-0-	-15 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1594	-0-	-266 B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1684	-0-	-114 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 113 A RRCID -> 070896 COMPL. DATE 01/28/1977 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
01	2480	N	2289	-0-	-191	B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2099	-0-	-47	B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2002	-0-	-218	B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1934	-0-	-143	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1767	-0-	-465	B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2160	N	1982	-0-	-178	B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1982	-0-	-64	B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 2336 - 2931

01	3906	N	3463	-0-	-443	B	-0-	450	1	3013	2	N	-0-					-0-
02	3712	N	2024	-0-	-1688	B	-0-	360	1	1664	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3658	N	2730	-0-	-928	B	-0-	300	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	3813	N	3813	-0-	-0-	B	-0-	405	1	3408	2	N	-0-					-0-
05	3771	N	3771	-0-	-0-	B	-0-	390	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	3901	N	3901	-0-	-0-	B	-0-	405	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	3937	N	3113	-0-	-824	B	-0-	450	1	2663	2	N	-0-					-0-
08	4104	N	4104	-0-	-0-	B	-0-	450	1	3654	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3900	N	3650	-0-	-250	B	-0-	405	1	3245	2	N	-0-					-0-
10	3888	N	3888	-0-	-0-	B	-0-	435	1	3453	2	N	-0-					-0-
11	3960	N	3708	-0-	-252	B	-0-	420	1	3288	2	N	-0-					-0-
12	3782	N	3777	-0-	-5	B	-0-	420	1	3357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2020 - 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
01	2232	N	2014	-0-	-218	B	-0-	104	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1724	-0-	-364	B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1689	-0-	-140	B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	464	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	432	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	448	1	2201	2	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	464	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2170	-0-	-155	B	-0-	400	1	1770	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	2454	-0-	-186	B	-0-	480	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2338	-0-	-514	B	-0-	116	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2057	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	1803	-0-	-739	B	-0-	92	1	1711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2210 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5206		6734	-0-	1528	B	820	756	1	5978	2	N	-0-					-0-
02	4507		5858	-0-	1351	B	2171	120	1	5738	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2171																		
03	5474		5664	-0-	190	B	2361	5664	2			N	-0-					-0-
04	4945		6081	-0-	1136	B	3497	756	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	4893		9246	-0-	4353	B	7850	840	1	8406	2	N	-0-					-0-
06	4693		8967	-0-	4274	B	12124	812	1	8155	2	N	-0-					-0-
07	4905		8621	-0-	3716	B	15840	840	1	7781	2	N	-0-					-0-
08	5000		8383	-0-	3383	B	19223	840	1	7543	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19223																		
09	4656		7598	-0-	2942	B	22165	812	1	6786	2	N	-0-					-0-
10	15319		7307	-0-	-8012	B	14153	840	1	6467	2	N	-0-					-0-
11	12325		6862	-0-	-5463	B	8690	812	1	6050	2	N	-0-					-0-
12	11287		4843	-0-	-6444	B	2246	588	1	4255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 115 A RRCID -> 130057 COMPL. DATE 03/06/1995 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
01	4743	N	4402	-0-	-341	B	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4350	N	4230	-0-	-120	B	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4743	N	4669	-0-	-74	B	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	4275	N	4275	-0-	-0-	B	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	4584	N	4584	-0-	-0-	B	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	4530	N	4424	-0-	-106	B	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4433	N	3708	-0-	-725	B	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
08	4588	N	3421	-0-	-1167	B	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4410	N	4049	-0-	-361	B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4491	N	4491	-0-	-0-	B	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	4346	N	4346	-0-	-0-	B	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
12	4436	N	4436	-0-	-0-	B	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	3490	N	3490	-0-	-0- B	-0-	360	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3277	N	3003	-0-	-274 B	-0-	140	1	2863	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	3161	-0-	-249 B	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3390	N	3327	-0-	-63 B	-0-	348	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	3224	N	3201	-0-	-23 B	-0-	360	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	3135	N	3135	-0-	-0- B	-0-	360	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	3441	N	3009	-0-	-432 B	-0-	348	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	3345	N	3345	-0-	-0- B	-0-	348	1	2997	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3244	N	3244	-0-	-0- B	-0-	348	1	2896	2	N	-0-					-0-
10	3007	N	2059	-0-	-948 B	-0-	252	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	3350	N	3350	-0-	-0- B	-0-	324	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	4071	N	4071	-0-	-0- B	-0-	360	1	3711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 2316 - 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
01	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	406	1	2625	2	N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	308	1	2147	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5131	N	5131	-0-	-0- B	-0-	2280	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	2940	N	2661	-0-	-279 B	-0-	392	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	3032	N	3032	-0-	-0- B	-0-	434	1	2598	2	N	-0-					-0-
06	4980	N	3135	-0-	-1845 B	-0-	420	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	434	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	3038	N	748	-0-	-2290 B	-0-	112	1	636	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3329	N	3329	-0-	-0- B	-0-	392	1	2937	2	N	-0-					-0-
10	3383	N	3383	-0-	-0- B	-0-	434	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	3070	N	3070	-0-	-0- B	-0-	406	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	3441	N	2913	-0-	-528 B	-0-	406	1	2507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 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
01	1798	N	1720	-0-	-78 B	-0-	240	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	192	1	1409	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	384	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1281	-0-	-369 B	-0-	104	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	240	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	240	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	232	1	2110	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2235	-0-	-493 B	-0-	232	1	2003	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2131	-0-	-329 B	-0-	232	1	1899	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2115	-0-	-241 B	-0-	248	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1087	-0-	-1073 B	-0-	136	1	951	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	882	-0-	-1319 B	-0-	80	1	802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	360	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	3354	N	3354	-0-	-0- B	-0-	638	1	2716	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3096	N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3525	N	3525	-0-	-0- B	-0-	360	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	3596	N	3533	-0-	-63 B	-0-	336	1	3197	2	N	-0-					-0-
06	3538	N	3538	-0-	-0- B	-0-	348	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	3879	N	3879	-0-	-0- B	-0-	372	1	3507	2	N	-0-					-0-
08	3534	N	3526	-0-	-8 B	-0-	348	1	3178	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3476	N	3660	-0-	184 B	184	348	1	3312	2	N	-0-					-0-
10	3875	N	3302	-0-	-573 B	-0-	348	1	2954	2	N	-0-					-0-
11	3420	N	2792	-0-	-628 B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3875	#	2967	-0-	-908 B	-908	360	1	2607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1228	N	1625	-0-	397 B	-10593	319	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1707	-0-	629 B	-9964	660	1	1047	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3636 CANCELLED UNDERAGE -> -6328																	
03	1203		1653	-0-	450 B	-3186	1653	2			N	-0-					-0-
04	1114		1925	-0-	811 B	-2375	319	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1052	N	1992	-0-	940 B	-1435	319	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	961	N	1983	-0-	1022 B	-413	330	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	1485	N	1898	-0-	413 B	-0-	297	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	341	1	1804	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	330	1	1736	2	N	-0-					-0-
10	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	319	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0- B	-0-	319	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	286	1	2241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	270	1	1895	2	N	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	336	1	1773	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2081	-0-	-27 B	-0-	308	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2048	-0-	-52 B	-0-	261	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2099	-0-	-164 B	-0-	270	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	252	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	243	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	270	1	2016	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	261	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2111	-0-	-90 B	-0-	252	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2068	-0-	-152 B	-0-	261	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2021	-0-	-149 B	-0-	261	1	1760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED 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
01	3241	N	3241	-0-	-0- B	-0-	450	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	2755	N	2719	-0-	-36 B	-0-	364	1	2355	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3212	N	3212	-0-	-0- B	-0-	434	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	3150	N	2973	-0-	-177 B	-0-	406	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	270	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	3120	N	2895	-0-	-225 B	-0-	232	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	3069	N	2939	-0-	-130 B	-0-	248	1	2691	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2569	-0-	-376 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2514	-0-	-396 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2823	-0-	-122 B	-0-	300	1	2523	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2390	-0-	-100 B	-0-	250	1	2140	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2597	-0-	-7 B	-0-	260	1	2337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3751	#	2303	-0-	-1448 B	-1448	2303	2			N	-0-					-0-
02	3509	#	1656	-0-	-1853 B	-3301	1656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3301																	
03	3751	#	1278	-0-	-2473 B	-5774	1278	2			N	-0-					-0-
04	3630	#	936	-0-	-2694 B	-8468	936	2			N	-0-					-0-
05	3751	#	2061	-0-	-1690 B	-10158	2061	2			N	-0-					-0-
06	3570	#	3590	-0-	20 B	-10138	3590	2			N	-0-					-0-
07	3224	#	3058	-0-	-166 B	-10304	3058	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2985	-0-	939 B	-9365	2985	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7023 CANCELLED UNDERAGE -> -2342																	
09	3537	N	3125	-0-	-412 B	-7023	3125	2			N	-0-					-0-
10	3069	N	3309	-0-	240 B	-6783	3309	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2876	-0-	-4 B	-6783	2876	2			N	-0-					-0-
12	3224	N	2507	-0-	-717 B	-6783	2507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 2366 - 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
01	6200	N	4251	-0-	-1949 B	-0-	638	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	5539	N	3865	-0-	-1674 B	-0-	572	1	3293	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5319	N	5319	-0-	-0- B	-0-	486	1	4833	2	N	-0-					-0-
04	5957	N	5957	-0-	-0- B	-0-	638	1	5319	2	N	-0-					-0-
05	6067	N	6067	-0-	-0- B	-0-	682	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	5160	N	4568	-0-	-592 B	-0-	484	1	4084	2	N	-0-					-0-
07	6169	N	5902	-0-	-267 B	-0-	638	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	6076	N	4745	-0-	-1331 B	-0-	528	1	4217	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5724	N	5724	-0-	-0- B	-0-	638	1	5086	2	N	-0-					-0-
10	5890	N	5838	-0-	-52 B	-0-	660	1	5178	2	N	-0-					-0-
11	5600	N	5600	-0-	-0- B	-0-	638	1	4962	2	N	-0-					-0-
12	5921	N	5133	-0-	-788 B	-0-	594	1	4539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 1060A 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
01	11142		13302	-0-	2160 B	17349	13302	2			N	-0-					-0-
02	9659		11999	-0-	2340 B	19689	11999	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19689																	
03	11671		13337	-0-	1666 B	21355	13337	2			N	-0-					-0-
04	10572		12142	-0-	1570 B	22925	12142	2			N	-0-					-0-
05	10466		12506	-0-	2040 B	24965	12506	2			N	-0-					-0-
06	10044		10650	-0-	606 B	25571	10650	2			N	-0-					-0-
07	10390		10178	-0-	-212 B	25359	10178	2			N	-0-					-0-
08	9973		9210	-0-	-763 B	24596	9210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24596																	
09	9203		11636	-0-	2433 B	27029	11636	2			N	-0-					-0-
10	21535		12486	-0-	-9049 B	17980	12486	2			N	-0-					-0-
11	17477		10976	-0-	-6501 B	11479	10976	2			N	-0-					-0-
12	16204		8532	-0-	-7672 B	3807	8532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 2480 - 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
01	2666	N	1863	-0-	-803 B	-0-	336	1	1527	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2089	-0-	-202 B	-0-	275	1	1814	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3279	N	3279	-0-	-0- B	-0-	990	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	5559	N	5559	-0-	-0- B	-0-	3500	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	4619	N	4619	-0-	-0- B	-0-	2875	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	3180	N	1698	-0-	-1482 B	-0-	192	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	5735	N	1844	-0-	-3891 B	-0-	208	1	1636	2	N	-0-					-0-
08	4619	N	1052	-0-	-3567 B	-0-	96	1	956	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	176	1	1746	2	N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	224	1	1892	2	N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	200	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	488	-0-	-1496 B	-0-	48	1	440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2266 - 3105

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
01	5735	N	4811	-0-	-924 B	-0-	540	1	4271	2	N	-0-					-0-
02	5220	N	4360	-0-	-860 B	-0-	360	1	4000	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5425	N	5254	-0-	-171 B	-0-	696	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	5087	N	5087	-0-	-0- B	-0-	560	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5542	N	5542	-0-	-0- B	-0-	620	1	4922	2	N	-0-					-0-
06	5357	N	5357	-0-	-0- B	-0-	600	1	4757	2	N	-0-					-0-
07	5373	N	5373	-0-	-0- B	-0-	600	1	4773	2	N	-0-					-0-
08	5549	N	5276	-0-	-273 B	-0-	580	1	4696	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5391	N	5391	-0-	-0- B	-0-	520	1	4871	2	N	-0-					-0-
10	6155	N	6155	-0-	-0- B	-0-	600	1	5555	2	N	-0-					-0-
11	5784	N	5784	-0-	-0- B	-0-	580	1	5204	2	N	-0-					-0-
12	5636	N	5636	-0-	-0- B	-0-	580	1	5056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1680	-0-	-25 B	-0-	207	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	383	-0-	-806 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1544	-0-	-471 B	-0-	140	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	261	1	2168	2	N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	279	1	2052	2	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	270	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	1363	-0-	-1148 B	-0-	180	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1651	-0-	-674 B	-0-	216	1	1435	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1630	-0-	-530 B	-0-	252	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	348	1	1311	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1445	-0-	-145 B	-0-	324	1	1121	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1449	-0-	-225 B	-0-	324	1	1125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8858		7842	-0-	-1016 B	-902	1269	1	6573	2	N	-0-					-0-
02	7646		7875	-0-	229 B	-673	1350	1	6525	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -673																	
03	9384		7393	-0-	-1991 B	-2664	7393	2			N	-0-					-0-
04	8432		8901	-0-	469 B	-2195	1363	1	7538	2	N	-0-					-0-
05	8337		9413	-0-	1076 B	-1119	1410	1	8003	2	N	-0-					-0-
06	7985		9413	-0-	1428 B	309	1410	1	8003	2	N	-0-					-0-
07	8351		9963	-0-	1612 B	1921	1410	1	8553	2	N	-0-					-0-
08	8005		9501	-0-	1496 B	3417	1316	1	8185	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3417																	
09	7330		9316	-0-	1986 B	5403	1363	1	7953	2	N	-0-					-0-
10	13289		9588	-0-	-3701 B	1702	1410	1	8178	2	N	-0-					-0-
11	10654		9291	-0-	-1363 B	339	1363	1	7928	2	N	-0-					-0-
12	9855		9212	-0-	-643 B	-304	1410	1	7802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	3441	N	3138	-0-	-303 B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	3132	N	3033	-0-	-99 B	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	3094	-0-	-37 B	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3030	N	2971	-0-	-59 B	-0-	104	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	3294	N	3294	-0-	-0- B	-0-	120	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	3073	N	3073	-0-	-0- B	-0-	116	1	2957	2	N	-0-					-0-
07	3069	N	2758	-0-	-311 B	-0-	100	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	3286	N	2622	-0-	-664 B	-0-	96	1	2526	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2846	-0-	-214 B	-0-	108	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3252	N	3252	-0-	-0- B	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 09/26/1993 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
01	2263	N	2185	-0-	-78 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	962	-0-	-1445 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	1043	-0-	-1530 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	985	-0-	-1115 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	980	-0-	-40 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	442	-0-	-581 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1033	-0-	-227 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1032	-0-	-84 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1798	N	758	-0-	-1040 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	783	N	597	-0-	-186 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	720	N	640	-0-	-80 B	-0-	87	1	553	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	90	1	787	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	174	1	750	2	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	174	1	559	2	N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8995		9361	-0-	366 B	6234	1400	1	7961	2	N	-0-					-0-
02	7768		7946	-0-	178 B	6412	7946	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6412																	
03	9518		8044	-0-	-1474 B	4938	8044	2			N	-0-					-0-
04	8559		9476	-0-	917 B	5855	1400	1	8076	2	N	-0-					-0-
05	8464		10329	-0-	1865 B	7720	1500	1	8829	2	N	-0-					-0-
06	8108		9262	-0-	1154 B	8874	1400	1	7862	2	N	-0-					-0-
07	8479		9683	-0-	1204 B	10078	1450	1	8233	2	N	-0-					-0-
08	8128		9270	-0-	1142 B	11220	1400	1	7870	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11220																	
09	7508		8587	-0-	1079 B	12299	1350	1	7237	2	N	-0-					-0-
10	13397		9559	-0-	-3838 B	8461	1500	1	8059	2	N	-0-					-0-
11	10898		9420	-0-	-1478 B	6983	1450	1	7970	2	N	-0-					-0-
12	10002		9200	-0-	-802 B	6181	1500	1	7700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1476	-0-	-446 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1302	-0-	-138 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3224	-0-	124 B	124	3224	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3098	-0-	98 B	222	3098	2			N	-0-					-0-
07	2884	N	2662	-0-	-222 B	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	3224	#	2482	-0-	-742 B	-742	2482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -742																	
09	3120	#	2508	-0-	-612 B	-1354	2508	2			N	-0-					-0-
10	3224	#	2678	-0-	-546 B	-1900	2678	2			N	-0-					-0-
11	3120	#	2650	-0-	-470 B	-2370	2650	2			N	-0-					-0-
12	3224	#	2597	-0-	-627 B	-2997	2597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193		6196	-0-	1003 B	6709	6196	2			N	-0-					-0-
02	4494		5906	-0-	1412 B	8121	5906	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8121																	
03	5464		6857	-0-	1393 B	9514	6857	2			N	-0-					-0-
04	4934		6252	-0-	1318 B	10832	6252	2			N	-0-					-0-
05	4882		6491	-0-	1609 B	12441	6491	2			N	-0-					-0-
06	4601		6452	-0-	1851 B	14292	6452	2			N	-0-					-0-
07	4755		5493	-0-	738 B	15030	5493	2			N	-0-					-0-
08	4560		5240	-0-	680 B	15710	5240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15710																	
09	4203		5946	-0-	1743 B	17453	5946	2			N	-0-					-0-
10	19554		6403	-0-	-13151 B	4302	6403	2			N	-0-					-0-
11	10691	R	6389	-0-	-4302 B	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	6665	#	5927	-0-	-738 B	-738	5927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	3565	N	3194	-0-	-371 B	-0-	725	1	2469	2	N	-0-					-0-
02	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	725	1	2364	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3297	N	3297	-0-	-0- B	-0-	725	1	2572	2	N	-0-					-0-
04	3090	N	2866	-0-	-224 B	-0-	725	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	3455	N	3455	-0-	-0- B	-0-	775	1	2680	2	N	-0-					-0-
06	3234	N	3234	-0-	-0- B	-0-	775	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	3595	N	3595	-0-	-0- B	-0-	775	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	3441	N	3037	-0-	-404 B	-0-	775	1	2262	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	775	1	2480	2	N	-0-					-0-
10	3641	N	3641	-0-	-0- B	-0-	775	1	2866	2	N	-0-					-0-
11	3400	N	3400	-0-	-0- B	-0-	750	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3379	N	2983	-0-	-396 B	-0-	750	1	2233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6200	N	5741	-0-	-459 B	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	5510	N	5251	-0-	-259 B	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5921	N	4744	-0-	-1177 B	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
04	5550	N	4742	-0-	-808 B	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5611	N	5002	-0-	-609 B	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	5400	N	5400	-0-	-0- B	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
07	5197	N	5197	-0-	-0- B	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	5055	N	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5400	N	5307	-0-	-93 B	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
10	5861	N	5861	-0-	-0- B	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	5654	N	5654	-0-	-0- B	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	5911	N	5911	-0-	-0- B	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT 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
01	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	300	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3190	-0-	290 B	290	260	1	2930	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 290																	
03	3100	N	3288	-0-	188 B	478	280	1	3008	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12 B	490	280	1	2732	2	N	-0-					-0-
05	3414	R	2924	-0-	-490 B	-0-	270	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	3300	#	2930	-0-	-370 B	-370	280	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	3410	#	2885	-0-	-525 B	-895	270	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	3410	#	3162	-0-	-248 B	-1143	300	1	2862	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1143																	
09	3300	#	3089	-0-	-211 B	-1354	290	1	2799	2	N	-0-					-0-
10	3410	#	3071	-0-	-339 B	-1693	300	1	2771	2	N	-0-					-0-
11	3180	#	2994	-0-	-186 B	-1879	290	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	3193	#	2862	-0-	-331 B	-2210	290	1	2572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	5115	N	3982	-0-	-1133 B	-0-	462	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	4611	N	4101	-0-	-510 B	-0-	525	1	3576	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4344	N	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	5013	N	5013	-0-	-0- B	-0-	630	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5210	N	5210	-0-	-0- B	-0-	630	1	4580	2	N	-0-					-0-
06	5024	N	5024	-0-	-0- B	-0-	609	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	5177	N	4897	-0-	-280 B	-0-	630	1	4267	2	N	-0-					-0-
08	5208	N	4935	-0-	-273 B	-0-	651	1	4284	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5010	N	4599	-0-	-411 B	-0-	609	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4898	N	4623	-0-	-275 B	-0-	630	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	4770	N	4227	-0-	-543 B	-0-	567	1	3660	2	N	-0-					-0-
12	4743	N	3991	-0-	-752 B	-0-	567	1	3424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 09/12/1999 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
01	2976	N	2782	-0-	-194 B	-6994	2782	2			N	-0-					-0-
02	2755	N	2593	-0-	-162 B	-6994	2593	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4441 CANCELLED UNDERAGE -> -2553																	
03	2883	N	2875	-0-	-8 B	-4441	2875	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2631	-0-	-69 B	-4441	2631	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2784	-0-	25 B	-4416	2784	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2617	-0-	-173 B	-4416	2617	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1925	-0-	-803 B	-4416	1925	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	1741	-0-	-1049 B	-4416	1741	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4416																	
09	2610	N	1957	-0-	-653 B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3360	-0-	360 B	360	3360	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3245	-0-	145 B	505	3245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	2306	-0-	-1321 B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	3335	N	3112	-0-	-223 B	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3473	N	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3136	N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3317	N	3264	-0-	-53 B	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3360	N	3313	-0-	-47 B	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3255	N	3012	-0-	-243 B	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	3255	N	2936	-0-	-319 B	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3153	-0-	-147 B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
10	3343	N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3186	N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3255	N	3239	-0-	-16 B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9164		9252	-0-	88 B	3889	9252	2			N	-0-					-0-
02	7898		8612	-0-	714 B	4603	8612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4603																	
03	9747		9440	-0-	-307 B	4296	9440	2			N	-0-					-0-
04	8733		8620	-0-	-113 B	4183	8620	2			N	-0-					-0-
05	8630		9181	-0-	551 B	4734	9181	2			N	-0-					-0-
06	8260		8677	-0-	417 B	5151	8677	2			N	-0-					-0-
07	8642		7601	-0-	-1041 B	4110	7601	2			N	-0-					-0-
08	8279		7189	-0-	-1090 B	3020	7189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3020																	
09	7623		7888	-0-	265 B	3285	7888	2			N	-0-					-0-
10	11870	R	8585	-0-	-3285 B	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	9150	#	8425	-0-	-725 B	-725	8425	2			N	-0-					-0-
12	9176	#	8780	-0-	-396 B	-1121	8780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	N	3843	-0-	-1551 B	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	4872	N	3684	-0-	-1188 B	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4011	N	4011	-0-	-0- B	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	4714	N	4714	-0-	-0- B	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	5951	N	5951	-0-	-0- B	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	6355	N	6355	-0-	-0- B	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	5375	N	5375	-0-	-0- B	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
08	5952	N	5313	-0-	-639 B	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6360	N	5841	-0-	-519 B	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
10	5996	N	5996	-0-	-0- B	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	5880	N	5880	-0-	-0- B	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
12	6045	N	4689	-0-	-1356 B	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10015		12380	-0-	2365 B	13314	12380	2			N	-0-					-0-
02	8656		11902	-0-	3246 B	16560	11902	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16560																	
03	10574		12942	-0-	2368 B	18928	12942	2			N	-0-					-0-
04	9524		11527	-0-	2003 B	20931	11527	2			N	-0-					-0-
05	9420		12769	-0-	3349 B	24280	12769	2			N	-0-					-0-
06	9028		11663	-0-	2635 B	26915	11663	2			N	-0-					-0-
07	9439		9761	-0-	322 B	27237	9761	2			N	-0-					-0-
08	9051		8642	-0-	-409 B	26828	8642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26828																	
09	8373		10849	-0-	2476 B	29304	10849	2			N	-0-					-0-
10	38710	R	9406	-0-	-29304 B	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
11	12510	#	11488	-0-	-1022 B	-1022	11488	2			N	-0-					-0-
12	12772	#	11780	-0-	-992 B	-2014	11780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2109	-0-	-61 B	-0-	203	1	1906	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1750	-0-	-389 B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	203	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	210	1	1985	2	N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	203	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	203	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2200	-0-	-1 B	-0-	203	1	1997	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2126	-0-	-244 B	-0-	196	1	1930	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2224	-0-	-287 B	-0-	210	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2120	-0-	-10 B	-0-	196	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2020	-0-	-181 B	-0-	203	1	1817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2734 PERF. 1985 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	#	4538	-0-	-1755 B	-6963	4538	2			N	-0-					-0-
02	5887	#	4018	-0-	-1869 B	-8832	4018	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8832																	
03	5983	#	4435	-0-	-1548 B	-10380	4435	2			N	-0-					-0-
04	4380	N	3898	-0-	-482 B	-10380	3898	2			N	-0-					-0-
05	4309	N	3463	-0-	-846 B	-10380	3463	2			N	-0-					-0-
06	4290	N	4846	-0-	556 B	-9824	4846	2			N	-0-					-0-
07	4030	N	4253	-0-	223 B	-9601	4253	2			N	-0-					-0-
08	3472	N	4019	-0-	547 B	-9054	4019	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1548 CANCELLED UNDERAGE -> -7506																	
09	4860	N	4374	-0-	-486 B	-1548	4374	2			N	-0-					-0-
10	4247	N	4623	-0-	376 B	-1172	4623	2			N	-0-					-0-
11	3900	N	4204	-0-	304 B	-868	4204	2			N	-0-					-0-
12	4526	N	4080	-0-	-446 B	-868	4080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	1	1	913	2	N	-0-					-0-
02	464	N	342	-0-	-122 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	870	N	410	-0-	-460 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	558	N	398	-0-	-160 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	351	-0-	-159 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	258	-0-		-52	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-		-14	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	279	N	274	-0-		-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-		-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-		-5	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-		-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-		-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	177	-0-		-93	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3702	-0-		602	B	602	3702	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6677	-0-		3677	B	4279	6677	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4585	-0-		1485	B	5764	4585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	181	-0-		-408	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	377	N	176	-0-		-201	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	310	N	300	-0-		-10	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-		-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-		-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-		-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-		-7	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-		-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-		-73	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	N	4490	-0-		-563	B	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4524	N	3709	-0-		-815	B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4557	N	4390	-0-		-167	B	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4456	N	4456	-0-		-0-	B	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
05	4822	N	4822	-0-		-0-	B	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	4589	N	4589	-0-		-0-	B	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	4619	N	4137	-0-		-482	B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	4836	N	4154	-0-		-682	B	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4590	N	4385	-0-		-205	B	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	4523	N	4523	-0-		-0-	B	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	4324	N	4324	-0-		-0-	B	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4526	N	4455	-0-		-71	B	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2430 - 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
01	3658	#	3523	-0-	-135 B	-876	310	1	3213	2	N	-0-			-0-
02	3422	#	3533	-0-	111 B	-765	672	1	2861	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -765															
03	3658	#	3874	-0-	216 B	-549	840	1	3034	2	N	-0-			-0-
04	3540	#	2809	-0-	-731 B	-1280	280	1	2529	2	N	-0-			-0-
05	3782	#	3251	-0-	-531 B	-1811	310	1	2941	2	N	-0-			-0-
06	3750	#	2971	-0-	-779 B	-2590	290	1	2681	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	3137	-0-	223 B	-2367	310	1	2827	2	N	-0-			-0-
08	3255	N	3010	-0-	-245 B	-2367	290	1	2720	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2041 CANCELLED UNDERAGE -> -326															
09	2970	N	3004	-0-	34 B	-2007	300	1	2704	2	N	-0-			-0-
10	3131	N	3059	-0-	-72 B	-2007	310	1	2749	2	N	-0-			-0-
11	2910	N	2942	-0-	32 B	-1975	300	1	2642	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2098	-0-	-1002 B	-1975	210	1	1888	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2976 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
01	1736	N	1645	-0-	-91 B	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
02	1566	N	1526	-0-	-40 B	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1 B	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1619	-0-	-1 B	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1403	-0-	-240 B	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	1456	-0-	-249 B	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1620	N	1502	-0-	-118 B	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 12/29/1997 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
01	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
02	3448	N	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3723	N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
04	3570	N	3361	-0-	-209 B	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
05	3689	N	3572	-0-	-117 B	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
06	3600	N	3387	-0-	-213 B	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
07	3472	N	2834	-0-	-638 B	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
08	3565	N	3063	-0-	-502 B	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3390	N	3139	-0-	-251 B	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
10	3403	N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
11	3150	N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
12	3255	N	3229	-0-	-26 B	-0-	3229	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2235 - 3295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	N	4214	-0-	-1738 B	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	5046	N	3402	-0-	-1644 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4987	N	4987	-0-	-0- B	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4608	N	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	4603	N	4603	-0-	-0- B	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	4830	N	4270	-0-	-560 B	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	4774	N	3582	-0-	-1192 B	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	4588	N	3357	-0-	-1231 B	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4260	N	3729	-0-	-531 B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	3867	N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
11	6999	N	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	6533	N	6533	-0-	-0- B	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 3504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5811	-0-	5811 B	42258	5811	2			N	-0-					-0-
02	0		5482	-0-	5482 B	47740	5482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47740																	
03	0		5937	-0-	5937 B	53677	5937	2			N	-0-					-0-
04	0		5433	-0-	5433 B	59110	5433	2			N	-0-					-0-
05	0	N	5977	-0-	5977 B	65087	5977	2			N	-0-					-0-
06	0	N	5882	-0-	5882 B	70969	5882	2			N	-0-					-0-
07	0	N	5186	-0-	5186 B	76155	5186	2			N	-0-					-0-
08	0	N	5110	-0-	5110 B	81265	5110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 81265																	
09	0	N	5772	-0-	5772 B	87037	5772	2			N	-0-					-0-
10	0	N	6390	-0-	6390 B	93427	6390	2			N	-0-					-0-
11	0	N	6073	-0-	6073 B	99500	6073	2			N	-0-					-0-
12	0		6449	-0-	6449 B	105949	6449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	3308	-0-	-164 B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3364	N	3091	-0-	-273 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3344	-0-	-159 B	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3210	N	2592	-0-	-618 B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	3317	N	3203	-0-	-114 B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3240	N	2998	-0-	-242 B	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2615	-0-	-51 B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	3193	N	2474	-0-	-719 B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2784	-0-	-216 B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0- B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2850	-0-	-33 B	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT A WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3089 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
01	0	N	1509	-0-	1509 B	-3725	1509	2			N	-0-					-0-
02	29	N	1307	-0-	1278 B	-2447	1307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2447																	
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1283	-0-	-187 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1309	-0-	-41 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	501	-0-	-832 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1035	-0-	-360 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1001	-0-	-319 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	990	N	856	-0-	-134 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	435	-0-	-588 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2949 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
01	3038	N	2886	-0-	-152 B	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2842	N	2639	-0-	-203 B	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2947	-0-	-29 B	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2645	-0-	-145 B	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2715	-0-	-106 B	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2632	-0-	-218 B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2561	-0-	-167 B	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2543	-0-	-185 B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2800	-0-	-21 B	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2078 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	#	2931	-0-	-789 B	-2042	2931	2			N	-0-					-0-
02	3480	#	2666	-0-	-814 B	-2856	2666	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2856																	
03	3720	#	2870	-0-	-850 B	-3706	2870	2			N	-0-					-0-
04	3240	#	2630	-0-	-610 B	-4316	2630	2			N	-0-					-0-
05	3317	#	2830	-0-	-487 B	-4803	2830	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2826	-0-	36 B	-4767	2826	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2496	-0-	-232 B	-4767	2496	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2389	-0-	-432 B	-4767	2389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1947 CANCELLED UNDERAGE -> -2820																	
09	2820	N	2504	-0-	-316 B	-1947	2504	2			N	-0-					-0-
10	0	N	2693	-0-	2693 B	746	2693	2			N	-0-					-0-
11	0	N	2614	-0-	2614 B	3360	2614	2			N	-0-					-0-
12	0	N	2666	-0-	2666 B	6026	2666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	174	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1484	-0-	-53 B	-0-	168	1	1316	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	174	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	180	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1203	-0-	-378 B	-0-	132	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	960	-0-	-630 B	-0-	54	1	906	2	N	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	174	1	2343	2	N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	180	1	1860	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	174	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2010	-0-	-501 B	-0-	174	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	168	1	1816	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1354	-0-	-630 B	-0-	114	1	1240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD "D" WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2653 - 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
01	0		4175	-0-	4175 B	24721	203	1	3972	2	N	-0-					-0-
02	0		2893	-0-	2893 B	27614	182	1	2711	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27614																	
03	0		2263	-0-	2263 B	29877	609	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	0		1092	-0-	1092 B	30969	105	1	987	2	N	-0-					-0-
05	0		1840	-0-	1840 B	32809	210	1	1630	2	N	-0-					-0-
06	0		1543	-0-	1543 B	34352	203	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	0	N	703	-0-	703 B	35055	98	1	605	2	N	-0-					-0-
08	0	N	1353	-0-	1353 B	36408	189	1	1164	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 36408																	
09	0	N	995	-0-	995 B	37403	168	1	827	2	N	-0-					-0-
10	0	N	189	-0-	189 B	37592	35	1	154	2	N	-0-					-0-
11	0	N	508	-0-	508 B	38100	126	1	382	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	38100					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3956	N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3741	N	3677	-0-	-64 B	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4081	N	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	3840	N	3800	-0-	-40 B	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	4138	N	4138	-0-	-0- B	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	3963	N	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	3937	N	3420	-0-	-517 B	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
08	4123	N	3224	-0-	-899 B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3960	N	3661	-0-	-299 B	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3920	N	3920	-0-	-0- B	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	3769	N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3872	N	3872	-0-	-0- B	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1036	-0-	-824 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1392	-0-	-319 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1383	-0-	-353 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1512	-0-	-78 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2139	N	1375	-0-	-764 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1793	-0-	-179 B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1745	-0-	-177 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1710	-0-	-119 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1715	-0-	-21 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1879	-0-	-41 B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1898	-0-	-55 B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: A117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3568		2952	-0-	-616 B	-2550	2952	2			N	-0-					-0-
02	3074		2759	-0-	-315 B	-2865	2759	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2865																	
03	3720	#	2907	-0-	-813 B	-3678	2907	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2633	-0-	-217 B	-3678	2633	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2638	-0-	-307 B	-3678	2638	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2755	-0-	-65 B	-3678	2755	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2618	-0-	-110 B	-3678	2618	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2606	-0-	-29 B	-3678	2606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -813 CANCELLED UNDERAGE -> -2865																	
09	2760	N	2636	-0-	-124 B	-813	2636	2			N	-0-					-0-
10	0	W	2731	-0-	2731 B	1918	2731	2			N	-0-					-0-
11	4092	N	2174	-0-	-1918 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2594	-0-	-134 B	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 12/04/2000 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
01	3100	N	2726	-0-	-374 B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2871	N	2573	-0-	-298 B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2803	-0-	-204 B	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2463	-0-	-177 B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2515	-0-	-244 B	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2686	-0-	-14 B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2390	-0-	-152 B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2306	-0-	-205 B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2506	-0-	-194 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2458	-0-	-146 B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 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
01	3596	N	3526	-0-	-70 B	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3617	N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	3918	-0-	-236 B	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3420	N	3262	-0-	-158 B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3875	N	3220	-0-	-655 B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3780	N	3253	-0-	-527 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3379	N	1689	-0-	-1690 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	3325	N	3325	-0-	-0- B	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	3052	-0-	-188 B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3345	N	3345	-0-	-0- B	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	3332	N	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 06/01/2002 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
01	3255	N	3151	-0-	-104 B	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	2987	N	2950	-0-	-37 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3180	N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	3060	N	2978	-0-	-82 B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3180	N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
06	3090	N	3034	-0-	-56 B	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	1306	-0-	-1763 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	3464	N	3464	-0-	-0- B	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2945	-0-	-85 B	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	3360	N	3223	-0-	-137 B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	3191	N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 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
01	1643	N	1471	-0-	-172 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1314	-0-	-136 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1412	-0-	-58 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	763	-0-	-725 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1314	-0-	-96 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1350	-0-	-240 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1344	-0-	-20 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 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
01	5146	#	4176	-0-	-970 B	-2600	4176	2			N	-0-					-0-
02	4814	#	3766	-0-	-1048 B	-3648	3766	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3648																	
03	5146	#	4310	-0-	-836 B	-4484	4310	2			N	-0-					-0-
04	4980	#	4009	-0-	-971 B	-5455	4009	2			N	-0-					-0-
05	5146	#	3973	-0-	-1173 B	-6628	3973	2			N	-0-					-0-
06	4980	#	3673	-0-	-1307 B	-7935	3673	2			N	-0-					-0-
07	5146	#	1233	-0-	-3913 B	-11848	1233	2			N	-0-					-0-
08	5146	#	1621	-0-	-3525 B	-15373	1621	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11725 CANCELLED UNDERAGE -> -3648																	
09	4980	#	3296	-0-	-1684 B	-13409	3296	2			N	-0-					-0-
10	5146	#	3403	-0-	-1743 B	-15152	3403	2			N	-0-					-0-
11	4980	#	3302	-0-	-1678 B	-16830	3302	2			N	-0-					-0-
12	5146	#	2722	-0-	-2424 B	-19254	2722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT 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
01	0		1370	-0-	1370 B	11380	1370	2			N	-0-					-0-
02	0		1511	-0-	1511 B	12891	1511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12891																	
03	0		1530	-0-	1530 B	14421	1530	2			N	-0-					-0-
04	0		1420	-0-	1420 B	15841	1420	2			N	-0-					-0-
05	0		1502	-0-	1502 B	17343	1502	2			N	-0-					-0-
06	0		1492	-0-	1492 B	18835	1492	2			N	-0-					-0-
07	0		1242	-0-	1242 B	20077	1242	2			N	-0-					-0-
08	0		1329	-0-	1329 B	21406	1329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21406																	
09	0		1366	-0-	1366 B	22772	1366	2			N	-0-					-0-
10	0		1485	-0-	1485 B	24257	1485	2			N	-0-					-0-
11	0		1389	-0-	1389 B	25646	1389	2			N	-0-					-0-
12	0		1460	-0-	1460 B	27106	1460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30504	#	19198	-0-	-11306 B	-30525	19198	2			N	-0-					-0-
02	28536	#	16721	-0-	-11815 B	-42340	16721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42340																	
03	30504	#	17193	-0-	-13311 B	-55651	17193	2			N	-0-					-0-
04	29520	#	13032	-0-	-16488 B	-72139	312	1	12720	2	N	-0-					-0-
05	30504	#	15509	-0-	-14995 B	-87134	360	1	15149	2	N	-0-					-0-
06	29520	#	13354	-0-	-16166 B	-103300	336	1	13018	2	N	-0-					-0-
07	30504	#	13831	-0-	-16673 B	-119973	372	1	13459	2	N	-0-					-0-
08	30504	#	13444	-0-	-17060 B	-137033	372	1	13072	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -94693 CANCELLED UNDERAGE -> -42340																	
09	29520	#	11801	-0-	-17719 B	-112412	324	1	11477	2	N	-0-					-0-
10	30504	#	12436	-0-	-18068 B	-130480	360	1	12076	2	N	-0-					-0-
11	29520	#	11357	-0-	-18163 B	-148643	348	1	11009	2	N	-0-					-0-
12	30504	#	11728	-0-	-18776 B	-167419	372	1	11356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	#	2130	-0-	-319 B	-1002	2130	2			N	-0-					-0-
02	2291	#	1954	-0-	-337 B	-1339	1954	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1339																	
03	2449	#	1960	-0-	-489 B	-1828	1960	2			N	-0-					-0-
04	2370	#	2034	-0-	-336 B	-2164	2034	2			N	-0-					-0-
05	2449	#	2234	-0-	-215 B	-2379	2234	2			N	-0-					-0-
06	2370	#	2109	-0-	-261 B	-2640	2109	2			N	-0-					-0-
07	2449	#	790	-0-	-1659 B	-4299	790	2			N	-0-					-0-
08	2449	#	1784	-0-	-665 B	-4964	1784	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3625 CANCELLED UNDERAGE -> -1339																	
09	2370	#	2055	-0-	-315 B	-3940	2055	2			N	-0-					-0-
10	2449	#	2027	-0-	-422 B	-4362	2027	2			N	-0-					-0-
11	2370	#	2117	-0-	-253 B	-4615	2117	2			N	-0-					-0-
12	2449	#	2197	-0-	-252 B	-4867	2197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 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
01	0	W	5895	-0-	5895 B	29621	5895	2			N	-0-					-0-
02	0	W	5206	-0-	5206 B	34827	5206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34827																	
03	0	W	5453	-0-	5453 B	40280	5453	2			N	-0-					-0-
04	0	W	4706	-0-	4706 B	44986	4706	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2150	-0-	2150 B	47136	2150	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4176	-0-	4176 B	51312	4176	2			N	-0-					-0-
07	0	W	4241	-0-	4241 B	55553	4241	2			N	-0-					-0-
08	0	W	4437	-0-	4437 B	59990	4437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 59990																	
09	0	W	4300	-0-	4300 B	64290	4300	2			N	-0-					-0-
10	0	W	4421	-0-	4421 B	68711	4421	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3871	-0-	3871 B	72582	3871	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3974	-0-	3974 B	76556	3974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2180 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		3077	-0-	3077 B	15871	3077	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		3174	-0-	3174 B	19045	104	1	3070	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19045																	
03	INC G-10		2920	-0-	2920 B	21965	87	1	2833	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		2707	-0-	2707 B	24672	220	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		3551	-0-	3551 B	28223	250	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		3912	-0-	3912 B	32135	280	1	3632	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10		2967	-0-	2967 B	35102	230	1	2737	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10		3076	-0-	3076 B	38178	220	1	2856	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38178																	
09	INC G-10		3627	-0-	3627 B	41805	280	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	INC G-10		3070	-0-	3070 B	44875	270	1	2800	2	N	-0-					-0-
11	INC G-10		3107	-0-	3107 B	47982	270	1	2837	2	N	-0-					-0-
12	51659	R	3677	-0-	-47982 B	-0-	280	1	3397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

01	9207	#	4828	-0-	-4379 B	-13670	4828	2			N	-0-					-0-
02	8613	#	4420	-0-	-4193 B	-17863	4420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17863																	
03	9207	#	4267	-0-	-4940 B	-22803	4267	2			N	-0-					-0-
04	8910	#	4136	-0-	-4774 B	-27577	360	1	3776	2	N	-0-					-0-
05	9207	#	4066	-0-	-5141 B	-32718	360	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	8910	#	3624	-0-	-5286 B	-38004	360	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	9207	#	3911	-0-	-5296 B	-43300	372	1	3539	2	N	-0-					-0-
08	9207	#	3791	-0-	-5416 B	-48716	372	1	3419	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30853 CANCELLED UNDERAGE -> -17863																	
09	8910	#	3513	-0-	-5397 B	-36250	360	1	3153	2	N	-0-					-0-
10	9207	#	3445	-0-	-5762 B	-42012	372	1	3073	2	N	-0-					-0-
11	8910	#	2519	-0-	-6391 B	-48403	252	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	9207	#	2806	-0-	-6401 B	-54804	288	1	2518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 3659

01	2015	#	963	-0-	-1052 B	-2933	963	2			N	-0-					-0-
02	1885	#	862	-0-	-1023 B	-3956	862	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3956																	
03	2015	#	814	-0-	-1201 B	-5157	814	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	734	-0-	-1216 B	-6373	734	2			N	-0-					-0-
05	2015	#	763	-0-	-1252 B	-7625	763	2			N	-0-					-0-
06	1950	#	669	-0-	-1281 B	-8906	669	2			N	-0-					-0-
07	2015	#	217	-0-	-1798 B	-10704	217	2			N	-0-					-0-
08	2015	#	569	-0-	-1446 B	-12150	569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8194 CANCELLED UNDERAGE -> -3956																	
09	1950	#	1044	-0-	-906 B	-9100	1044	2			N	-0-					-0-
10	2015	#	1016	-0-	-999 B	-10099	1016	2			N	-0-					-0-
11	1820		1017	-0-	-803 B	-10902	1017	2			N	-0-					-0-
12	1700		1065	-0-	-635 B	-11537	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	6200	#	5450	-0-	-750 B	-1376	5450	2			N	-0-					-0-
02	5800	#	5132	-0-	-668 B	-2044	5132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2044																	
03	6200	#	5433	-0-	-767 B	-2811	5433	2			N	-0-					-0-
04	6000	#	4777	-0-	-1223 B	-4034	324	1	4453	2	N	-0-					-0-
05	6200	#	5224	-0-	-976 B	-5010	360	1	4864	2	N	-0-					-0-
06	6000	#	5122	-0-	-878 B	-5888	348	1	4774	2	N	-0-					-0-
07	6200	#	5195	-0-	-1005 B	-6893	372	1	4823	2	N	-0-					-0-
08	6200	#	5148	-0-	-1052 B	-7945	372	1	4776	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5901 CANCELLED UNDERAGE -> -2044																	
09	6000	#	4831	-0-	-1169 B	-7070	360	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	6200	#	4625	-0-	-1575 B	-8645	360	1	4265	2	N	-0-					-0-
11	6000	#	4320	-0-	-1680 B	-10325	348	1	3972	2	N	-0-					-0-
12	6200	#	4241	-0-	-1959 B	-12284	348	1	3893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 10/07/2011 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
01	5239	#	3285	-0-	-1954 B	-3658	3285	2			N	-0-					-0-
02	4901	#	2861	-0-	-2040 B	-5698	2861	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5698																	
03	5239	#	3010	-0-	-2229 B	-7927	3010	2			N	-0-					-0-
04	5070	#	2744	-0-	-2326 B	-10253	2744	2			N	-0-					-0-
05	5239	#	3106	-0-	-2133 B	-12386	3106	2			N	-0-					-0-
06	5070	#	2845	-0-	-2225 B	-14611	2845	2			N	-0-					-0-
07	5239	#	2440	-0-	-2799 B	-17410	2440	2			N	-0-					-0-
08	5239	#	2007	-0-	-3232 B	-20642	2007	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14944 CANCELLED UNDERAGE -> -5698																	
09	5070	#	2154	-0-	-2916 B	-17860	2154	2			N	-0-					-0-
10	5239	#	2299	-0-	-2940 B	-20800	2299	2			N	-0-					-0-
11	5070	#	2303	-0-	-2767 B	-23567	2303	2			N	-0-					-0-
12	5239	#	2351	-0-	-2888 B	-26455	2351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 11/28/2011 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
01	3782	#	3509	-0-	-273 B	-273	3509	2			N	-0-					-0-
02	4088	R	4361	-0-	273 B	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4191	R	4191	-0-	-0- B	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	3660	#	3362	-0-	-298 B	-298	3362	2			N	-0-					-0-
05	3782	#	2947	-0-	-835 B	-1133	2947	2			N	-0-					-0-
06	3660	#	2734	-0-	-926 B	-2059	2734	2			N	-0-					-0-
07	3782	#	2522	-0-	-1260 B	-3319	2522	2			N	-0-					-0-
08	3782	#	2198	-0-	-1584 B	-4903	2198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4903																	
09	3660	#	2146	-0-	-1514 B	-6417	2146	2			N	-0-					-0-
10	3782	#	2523	-0-	-1259 B	-7676	2523	2			N	-0-					-0-
11	3660	#	2130	-0-	-1530 B	-9206	2130	2			N	-0-					-0-
12	3782	#	2354	-0-	-1428 B	-10634	2354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT 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
01	5228	R	3302	-0-	-1926 B	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3955	R	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4263	R	4263	-0-	-0- B	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	3300	#	2734	-0-	-566 B	-566	2734	2			N	-0-					-0-
05	3410	#	2280	-0-	-1130 B	-1696	2280	2			N	-0-					-0-
06	3300	#	2841	-0-	-459 B	-2155	2841	2			N	-0-					-0-
07	3410	#	2528	-0-	-882 B	-3037	2528	2			N	-0-					-0-
08	3410	#	2424	-0-	-986 B	-4023	2424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4023																	
09	3300	#	2279	-0-	-1021 B	-5044	2279	2			N	-0-					-0-
10	3410	#	1911	-0-	-1499 B	-6543	1911	2			N	-0-					-0-
11	3300	#	2752	-0-	-548 B	-7091	2752	2			N	-0-					-0-
12	3410	#	3094	-0-	-316 B	-7407	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1584	R	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1498	R	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1660	R	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1528	R	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1378	R	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1403	R	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1214	R	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1113	R	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1197	R	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1168	R	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1273	R	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	930	#	840	-0-	-90 B	-90	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	W	5070	-0-	5070 B	7518	5070	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3669	-0-	3669 B	11187	3669	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11187																	
03	0	W	1960	-0-	1960 B	13147	1960	2			N	-0-					-0-
04	0	W	4094	-0-	4094 B	17241	348	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	0	W	4558	-0-	4558 B	21799	360	1	4198	2	N	-0-					-0-
06	0	W	4060	-0-	4060 B	25859	360	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	0	W	3948	-0-	3948 B	29807	348	1	3600	2	N	-0-					-0-
08	0	W	3869	-0-	3869 B	33676	336	1	3533	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33676																	
09	0	W	4330	-0-	4330 B	38006	348	1	3982	2	N	-0-					-0-
10	0	W	4346	-0-	4346 B	42352	372	1	3974	2	N	-0-					-0-
11	0	W	2829	-0-	2829 B	45181	324	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	0	W	2491	-0-	2491 B	47672	288	1	2203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	10426	R	5840	-0-	-4586 B	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
02	7308	#	4697	-0-	-2611 B	-2611	4697	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2611															
03	7812	#	3088	-0-	-4724 B	-7335	3088	2			N	-0-			-0-
04	7560	#	3189	-0-	-4371 B	-11706	204	1	2985	2	N	-0-			-0-
05	7812	#	4679	-0-	-3133 B	-14839	360	1	4319	2	N	-0-			-0-
06	7560	#	4137	-0-	-3423 B	-18262	336	1	3801	2	N	-0-			-0-
07	7812	#	4470	-0-	-3342 B	-21604	372	1	4098	2	N	-0-			-0-
08	7812	#	3877	-0-	-3935 B	-25539	348	1	3529	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22928 CANCELLED UNDERAGE -> -2611															
09	7560	#	3487	-0-	-4073 B	-27001	324	1	3163	2	N	-0-			-0-
10	7812	#	2135	-0-	-5677 B	-32678	180	1	1955	2	N	-0-			-0-
11	7560	#	3666	-0-	-3894 B	-36572	336	1	3330	2	N	-0-			-0-
12	7812	#	3430	-0-	-4382 B	-40954	312	1	3118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1912 - 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
01	0		3863	-0-	3863 B	3863	3863	2			N	-0-			-0-
02	1483		5171	-0-	3688 B	7551	5171	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7551															
03	5872		4889	-0-	-983 B	6568	4889	2			N	-0-			-0-
04	5272		5038	-0-	-234 B	6334	5038	2			N	-0-			-0-
05	5212		5765	-0-	553 B	6887	5765	2			N	-0-			-0-
06	4991		5736	-0-	745 B	7632	5736	2			N	-0-			-0-
07	5220		4839	-0-	-381 B	7251	4839	2			N	-0-			-0-
08	5003		4755	-0-	-248 B	7003	4755	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7003															
09	4615		5374	-0-	759 B	7762	5374	2			N	-0-			-0-
10	3000		5955	-0-	2955 B	10717	5955	2			N	-0-			-0-
11	2595		5339	-0-	2744 B	13461	5339	2			N	-0-			-0-
12	2617		5897	-0-	3280 B	16741	5897	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2095 - 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
04	0		1794	-0-	1794 B	1794	208	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	1723	-0-	1723 B	3517	232	1	1491	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	1629	-0-	1629 B	5146	216	1	1413	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	1618	-0-	1618 B	6764	208	1	1410	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	1535	-0-	1535 B	8299	208	1	1327	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8299															
09	0	Z	1550	-0-	1550 B	9849	232	1	1318	2	N	-0-			-0-
10	0	Z	1556	-0-	1556 B	11405	240	1	1316	2	N	-0-			-0-
11	0	Z	1493	-0-	1493 B	12898	232	1	1261	2	N	-0-			-0-
12	0	Z	1269	-0-	1269 B	14167	200	1	1069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
04	0		807	-0-	807 B	807	84	1	723	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	2379	-0-	2379 B	3186	360	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	1145	-0-	1145 B	4331	252	1	893	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	1212	-0-	1212 B	5543	228	1	984	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	1596	-0-	1596 B	7139	360	1	1236	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7139																	
09	0	Z	1548	-0-	1548 B	8687	348	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	1798	-0-	1798 B	10485	360	1	1438	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	1934	-0-	1934 B	12419	360	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	1651	-0-	1651 B	14070	360	1	1291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0		2745	-0-	2745 B	2745	2745	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2745																	
03	0	Z	4294	-0-	4294 B	7039	4294	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	4628	-0-	4628 B	11667	360	1	4268	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	4345	-0-	4345 B	16012	372	1	3973	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	3522	-0-	3522 B	19534	324	1	3198	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	641	-0-	641 B	20175	108	1	533	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	4073	-0-	4073 B	24248	360	1	3713	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24248																	
09	0	Z	2726	-0-	2726 B	26974	228	1	2498	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	3608	-0-	3608 B	30582	372	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	3269	-0-	3269 B	33851	348	1	2921	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	993	-0-	993 B	34844	108	1	885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
04	0		5785	-0-	5785 B	5785	288	1	5497	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	4746	-0-	4746 B	10531	324	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	4773	-0-	4773 B	15304	336	1	4437	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	4372	-0-	4372 B	19676	336	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	3948	-0-	3948 B	23624	348	1	3600	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23624																	
09	0	Z	4029	-0-	4029 B	27653	360	1	3669	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	3782	-0-	3782 B	31435	348	1	3434	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	3460	-0-	3460 B	34895	348	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	3091	-0-	3091 B	37986	348	1	2743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -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		2523	-0-	2523 B	2523	2523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2523																	
03	0	Z	2618	-0-	2618 B	5141	2618	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	2615	-0-	2615 B	7756	324	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	2538	-0-	2538 B	10294	360	1	2178	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	1010	-0-	1010 B	11304	348	1	662	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	1579	-0-	1579 B	12883	276	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	2279	-0-	2279 B	15162	324	1	1955	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15162																	
09	0	Z	1896	-0-	1896 B	17058	348	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	1628	-0-	1628 B	18686	300	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	1860	-0-	1860 B	20546	360	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	1777	-0-	1777 B	22323	360	1	1417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020

BURNETT A WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1955 - 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
10	0		1778	-0-	1778 B	1778	1778	2			N	-0-					-0-
11	0		6752	-0-	6752 B	8530	6752	2			N	-0-					-0-
12	14173	R	5643	-0-	-8530 B	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 06/28/2012 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
06	0		355	-0-	355 B	355	355	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	3189	-0-	3189 B	3544	270	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	1614	-0-	1614 B	5158	210	1	1404	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5158																	
09	0	Z	2457	-0-	2457 B	7615	290	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	2167	-0-	2167 B	9782	280	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	2159	-0-	2159 B	11941	280	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	1685	-0-	1685 B	13626	240	1	1445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
04	0		747	-0-	747 B	747	120	1	627	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	659	-0-	659 B	1406	230	1	429	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	381	-0-	381 B	1787	290	1	91	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	429	-0-	429 B	2216	300	1	129	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	477	-0-	477 B	2693	300	1	177	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2693																	
09	0	Z	471	-0-	471 B	3164	290	1	181	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	821	-0-	821 B	3985	260	1	561	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	75	-0-	75 B	4060	20	1	55	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	4060					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2055 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1565	-0-	1565 B	1565	1565	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	1826	-0-	1826 B	3391	310	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	1540	-0-	1540 B	4931	310	1	1230	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4931																	
09	0	Z	1323	-0-	1323 B	6254	290	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	1359	-0-	1359 B	7613	300	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	1287	-0-	1287 B	8900	290	1	997	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	1025	-0-	1025 B	9925	230	1	795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1710 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7455	-0-	7455 B	7455	7455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1895 - 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
11	0		2382	-0-	2382 B	2382	2382	2			N	-0-					-0-
12	0	W	4681	-0-	4681 B	7063	4681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT A WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828		1363	-0-	535	B	535	1363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT A WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16462	-0-	16462	B	16462	16462	2			N	-0-					-0-
12	16534		17592	-0-	1058	B	17520	17592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	174	N	171	-0-	-3	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	319	N	271	-0-	-48	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

01	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1546	-0-	-107	B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1707	-0-	-29	B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1036	-0-	-607	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1720	-0-	-109	B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 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
01	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	870	N	727	-0-	-143 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	930	N	172	-0-	-758 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

	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
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	713	N	561	-0-	-152 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO MANAGEMENT INTERN'L, INC. 660036
CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	29	-0-	-653 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO MANAGEMENT INTERN'L, INC. //CONT.// 660036
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
01	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1522	-0-	-128	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1024	-0-	-650	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
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
01	961	N	33	-0-	-928 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	261	N	11	-0-	-250 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

01 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

01	1054	N	511	-0-	-543 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	754	N	639	-0-	-115 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	682	N	114	-0-	-568 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 101 RRCID -> 116974 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3927 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 518													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 518													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	518			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2163					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	183	-0-	183	B	2346	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36655																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	36655					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	36655					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 36655																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	36655					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	N	3627	-0-	-0-	B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3535	N	3535	-0-	-0-	B	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3804	N	3804	-0-	-0-	B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
04	3778	N	3778	-0-	-0-	B	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3621	-0-	-161	B	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	3529	-0-	-161	B	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	3384	-0-	-522	B	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
08	3807	N	3807	-0-	-0-	B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3627	N	3627	-0-	-0-	B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
10	4045	N	4045	-0-	-0-	B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	3945	N	3945	-0-	-0-	B	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
12	4065	N	4065	-0-	-0-	B	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	883	-0-	-419	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1289	-0-	-13	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1199	-0-	-61	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1333	-0-	-31	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1268	-0-	-34	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1186	-0-	-14	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1022	-0-	-208	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	871	-0-	-369	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3906 N	3753	-0-	-153	B	-0-	3753	3		N	-0-			-0-
02	3596 N	3483	-0-	-113	B	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3782 N	3755	-0-	-27	B	-0-	3755	3		N	-0-			-0-
04	3630 N	3536	-0-	-94	B	-0-	3536	3		N	-0-			-0-
05	3720 N	3501	-0-	-219	B	-0-	3501	3		N	-0-			-0-
06	3630 N	3585	-0-	-45	B	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
07	3665 N	3665	-0-	-0-	B	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
08	3620 N	3620	-0-	-0-	B	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3600 N	3419	-0-	-181	B	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
10	3544 N	3544	-0-	-0-	B	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
11	3510 N	3407	-0-	-103	B	-0-	3407	3		N	-0-			-0-
12	3534 N	3468	-0-	-66	B	-0-	3468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2201	N	2124	-0-	-77 B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1959	-0-	-71 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2049	-0-	-21 B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2010	-0-	-98 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2073	-0-	-27 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2044	-0-	-86 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2041	-0-	-98 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2697	N	2279	-0-	-418 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2067	-0-	-253 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2171	-0-	-278 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2020	-0-	-200 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1706	-0-	-495 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2036	-0-	-64 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1934	-0-	-166 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1913	-0-	-288 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

01	2790	N	1930	-0-	-860 B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2384	-0-	-23 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2372	-0-	-170 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2287	-0-	-113 B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2281	-0-	-106 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	372	1	2377	3	N	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	360	1	2329	3	N	-0-					-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	372	1	2326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2367	-0-	-144 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2134	-0-	-186 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2189	-0-	-91 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2157	-0-	-137 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2160	-0-	-30 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2253	-0-	-27 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2289	-0-	-36 B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	N	5023	-0-	-433	B	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
02	4959	N	4897	-0-	-62	B	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5282	N	5282	-0-	-0-	B	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5157	N	5157	-0-	-0-	B	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
05	5239	N	5046	-0-	-193	B	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
06	5100	N	4913	-0-	-187	B	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
07	5449	N	5449	-0-	-0-	B	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
08	5344	N	5344	-0-	-0-	B	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5103	N	5103	-0-	-0-	B	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
10	5045	N	5045	-0-	-0-	B	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
11	5160	N	4847	-0-	-313	B	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
12	5270	N	4367	-0-	-903	B	-0-	4367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	N	4299	-0-	-134	B	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	4044	-0-	-16	B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4359	N	4359	-0-	-0-	B	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	4014	-0-	-156	B	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	3589	-0-	-720	B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
06	4230	N	3665	-0-	-565	B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
07	4154	N	3997	-0-	-157	B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	3926	N	3926	-0-	-0-	B	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3867	N	3867	-0-	-0-	B	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	3930	N	3930	-0-	-0-	B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
11	3810	N	3762	-0-	-48	B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	3999	N	3911	-0-	-88	B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1432	-0-	-645 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1328	-0-	-325 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1675	-0-	-155 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1646	-0-	-124 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	638	-0-	-199 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	812	N	599	-0-	-213 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

01	4402	N	3965	-0-	-437	B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
02	3915	N	3731	-0-	-184	B	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4117	N	4117	-0-	-0-	B	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	3728	-0-	-112	B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
05	4082	N	4082	-0-	-0-	B	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
06	4073	N	4073	-0-	-0-	B	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
07	4447	N	4447	-0-	-0-	B	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
08	4290	N	4290	-0-	-0-	B	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4080	N	4056	-0-	-24	B	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
10	4045	N	4045	-0-	-0-	B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4140	N	3804	-0-	-336	B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
12	4185	N	3731	-0-	-454	B	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

01	1271	N	952	-0-	-319	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	890	-0-	-183	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1183	-0-	-57	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1056	-0-	-84	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	923	-0-	-255	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2142	-0-	-152	B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1955	-0-	-104	B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2109	-0-	-30	B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1748	-0-	-322	B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	1995	-0-	-135	B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1916	-0-	-154	B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1941	-0-	-136	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	N	4726	-0-	-668	B	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
02	4843	N	4503	-0-	-340	B	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5198	N	5198	-0-	-0-	B	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
04	4916	N	4916	-0-	-0-	B	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
05	4805	N	3972	-0-	-833	B	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
06	5243	N	5243	-0-	-0-	B	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
07	5577	N	5577	-0-	-0-	B	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
08	5419	N	5419	-0-	-0-	B	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5250	N	5120	-0-	-130	B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
10	5097	N	5097	-0-	-0-	B	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
11	5250	N	4773	-0-	-477	B	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
12	5301	N	4594	-0-	-707	B	-0-	4594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	6169	N	5914	-0-	-255 B	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
02	5684	N	5488	-0-	-196 B	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6014	N	5832	-0-	-182 B	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
04	5730	N	5533	-0-	-197 B	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
05	5859	N	5592	-0-	-267 B	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
06	5657	N	5657	-0-	-0- B	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
07	5790	N	5790	-0-	-0- B	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
08	5777	N	5777	-0-	-0- B	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5670	N	5611	-0-	-59 B	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
10	5821	N	5821	-0-	-0- B	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
11	5580	N	5486	-0-	-94 B	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
12	5797	N	5620	-0-	-177 B	-0-	5620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	N	20914	-0-	-755 B	-0-	20914	3			N	-0-					-0-
02	20184	N	18939	-0-	-1245 B	-0-	18939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21907	N	21907	-0-	-0- B	-0-	21907	3			N	-0-					-0-
04	21167	N	21167	-0-	-0- B	-0-	21167	3			N	-0-					-0-
05	20243	N	16798	-0-	-3445 B	-0-	16798	3			N	-0-					-0-
06	21210	N	20435	-0-	-775 B	-0-	20435	3			N	-0-					-0-
07	21886	N	21700	-0-	-186 B	-0-	21700	3			N	-0-					-0-
08	21500	N	21500	-0-	-0- B	-0-	21500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20430	N	20377	-0-	-53 B	-0-	20377	3			N	-0-					-0-
10	21147	N	21147	-0-	-0- B	-0-	21147	3			N	-0-					-0-
11	20820	N	20262	-0-	-558 B	-0-	20262	3			N	-0-					-0-
12	21049	N	20591	-0-	-458 B	-0-	20591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1486	-0-	-138 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1418	-0-	-202 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1546	-0-	-35 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1493	-0-	-37 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2822	-0-	-216 B	-3080	2822	3			N	-0-					-0-
02	2784	N	2667	-0-	-117 B	-3080	2667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376 CANCELLED UNDERAGE -> -2704																	
03	2852	N	2880	-0-	28 B	-348	2880	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2769	-0-	39 B	-309	2769	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2760	-0-	-92 B	-309	2760	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1921	-0-	-869 B	-309	1921	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2892	-0-	40 B	-269	2892	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2893	-0-	134 B	-135	2893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -135																	
09	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
11	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	3005	N	3005	-0-	-0- B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1094	-0-	-8 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1104	-0-	-74 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1004	-0-	-112 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	N	6751	-0-	-317 B	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
02	6583	N	6302	-0-	-281 B	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6882	N	6373	-0-	-509 B	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
04	6540	N	6193	-0-	-347 B	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
05	6727	N	5794	-0-	-933 B	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
06	6180	N	5967	-0-	-213 B	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
07	6386	N	5969	-0-	-417 B	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
08	5993	N	5993	-0-	-0- B	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5970	N	5801	-0-	-169 B	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
10	6136	N	6136	-0-	-0- B	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
11	6019	N	6019	-0-	-0- B	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
12	6194	N	6194	-0-	-0- B	-0-	6194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1652	-0-	-394 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1697	-0-	-101 B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1634	-0-	-195 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1770	-0-	-59 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1808	-0-	-21 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1681	-0-	-59 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1584	-0-	-486 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1170	-0-	-752 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	806	-0-	-844 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	767	-0-	-876 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	737	-0-	-441 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	731	-0-	-79 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3968	N	3203	-0-	-765 B	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	3654	N	3522	-0-	-132 B	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3876	N	3876	-0-	-0- B	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	3648	N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3464	-0-	-287 B	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3409	-0-	-341 B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3759	-0-	-23 B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3674	N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3427	N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
10	3724	N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
11	3570	N	3493	-0-	-77 B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	3531	-0-	-3 B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1226	-0-	-293 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1291	-0-	-72 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1308	-0-	-12 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1272	-0-	-61 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 65 RRCID -> 023334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	5332	N	4638	-0-	-694 B	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	5149	N	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4936	N	4936	-0-	-0- B	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	4541	N	4541	-0-	-0- B	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
05	5518	N	4836	-0-	-682 B	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
06	4770	N	4649	-0-	-121 B	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	4681	N	4573	-0-	-108 B	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
08	4836	N	4466	-0-	-370 B	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4650	N	4151	-0-	-499 B	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
10	4679	N	4679	-0-	-0- B	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
11	4692	N	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
12	4813	N	4813	-0-	-0- B	-0-	4813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5838	N	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
02	5967	N	5967	-0-	-0- B	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5449	N	5449	-0-	-0- B	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
04	5640	N	5545	-0-	-95 B	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
05	6386	N	5629	-0-	-757 B	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
06	5280	N	5264	-0-	-16 B	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
07	5735	N	5321	-0-	-414 B	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
08	5804	N	5804	-0-	-0- B	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5250	N	5202	-0-	-48 B	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	5531	N	5531	-0-	-0- B	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
11	5778	N	5778	-0-	-0- B	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
12	5853	N	5853	-0-	-0- B	-0-	5853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1364	N	1157	-0-	-207 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1331	-0-	-3 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1250	-0-	-176 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1337	-0-	-151 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1079	-0-	-68	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	989	-0-	-55	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	947	-0-	-107	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1066	-0-	-14	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	998	-0-	-112	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	852	-0-	-264	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2329	-0-	-182	B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2221	-0-	-12	B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2232	-0-	-155	B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2297	-0-	-13	B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2373	-0-	-14	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	2231	-0-	-79	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2122	-0-	-158	B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2118	-0-	-176	B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2623	-0-	-12	B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2119	-0-	-27	B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2113	-0-	-437	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2115	-0-	-75	B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2130	-0-	-40	B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1570	-0-	-724	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	1310	-0-	-820	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	308	-0-	-1222	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2232	N	2206	-0-	-26 B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2092	-0-	-38 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2092	-0-	-47 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2034	-0-	-36 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2118	-0-	-52 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1981	-0-	-59 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1990	-0-	-20 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1860	-0-	-186 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5983	N	5679	-0-	-304 B	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
02	5452	N	5295	-0-	-157 B	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5838	N	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
04	5603	N	5603	-0-	-0- B	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
05	5673	N	5455	-0-	-218 B	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
06	5640	N	5565	-0-	-75 B	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
07	5819	N	5819	-0-	-0- B	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
08	5752	N	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5580	N	5408	-0-	-172 B	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
10	5543	N	5543	-0-	-0- B	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
11	5580	N	5243	-0-	-337 B	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
12	5580	N	5367	-0-	-213 B	-0-	5367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	8153	N	7480	-0-	-673 B	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
02	7221	N	6852	-0-	-369 B	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7507	N	7507	-0-	-0- B	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
04	7519	N	7519	-0-	-0- B	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
05	7316	N	7195	-0-	-121 B	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
06	7338	N	7338	-0-	-0- B	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
07	7781	N	7681	-0-	-100 B	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
08	7796	N	7796	-0-	-0- B	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7445	N	7445	-0-	-0- B	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
10	7475	N	7475	-0-	-0- B	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
11	7530	N	6943	-0-	-587 B	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
12	7688	N	6778	-0-	-910 B	-0-	6778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3519	N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
02	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3156	N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	3026	-0-	-394 B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2971	-0-	-191 B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	2991	-0-	-69 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	3081	-0-	-50 B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
08	3067	N	3067	-0-	-0- B	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2835	-0-	-165 B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
10	3155	N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	3098	N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	3184	N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4340	N	4097	-0-	-243 B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
02	4031	N	3779	-0-	-252 B	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3980	N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3572	-0-	-388 B	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	4030	N	3407	-0-	-623 B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3840	N	3292	-0-	-548 B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	2811	-0-	-878 B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	3013	-0-	-397 B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	2817	-0-	-483 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
10	3171	N	3171	-0-	-0- B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3145	N	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2480	N	2367	-0-	-113 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2184	-0-	-78 B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2359	-0-	-28 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2277	-0-	-3 B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2286	-0-	-39 B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2354	-0-	-2 B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2199	-0-	-111 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2127	-0-	-123 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2179	-0-	-84 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2418	N	2380	-0-	-38 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2359	-0-	-28 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2273	-0-	-37 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1897	-0-	-490 B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2295	-0-	-61 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2107	-0-	-233 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7502	N	7336	-0-	-166 B	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
02	6931	N	6814	-0-	-117 B	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7347	N	7322	-0-	-25 B	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
04	7110	N	7037	-0-	-73 B	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
05	7285	N	6783	-0-	-502 B	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
06	7080	N	6899	-0-	-181 B	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
07	7285	N	7279	-0-	-6 B	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
08	7206	N	7206	-0-	-0- B	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6900	N	6810	-0-	-90 B	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
10	7015	N	7015	-0-	-0- B	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
11	6960	N	6691	-0-	-269 B	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
12	7037	N	6812	-0-	-225 B	-0-	6812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	5642	N	5459	-0-	-183	B	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
02	5162	N	4512	-0-	-650	B	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4879	N	4879	-0-	-0-	B	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
04	5280	N	5155	-0-	-125	B	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
05	4836	N	4708	-0-	-128	B	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
06	4710	N	4688	-0-	-22	B	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
07	5332	N	4997	-0-	-335	B	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
08	5337	N	5337	-0-	-0-	B	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4680	N	4519	-0-	-161	B	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
10	4834	N	4834	-0-	-0-	B	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
11	5519	N	5519	-0-	-0-	B	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
12	5417	N	5417	-0-	-0-	B	-0-	5417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1651	-0-	-147	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1743	-0-	-24	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1555	-0-	-155	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1457	-0-	-310	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1525	-0-	-155	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3782	N	3474	-0-	-308	B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	3538	N	3226	-0-	-312	B	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3381	N	3381	-0-	-0-	B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	3207	-0-	-153	B	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	3291	-0-	-150	B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3403	N	3403	-0-	-0-	B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3669	N	3669	-0-	-0-	B	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
08	3580	N	3580	-0-	-0-	B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3472	N	3472	-0-	-0-	B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
10	3489	N	3489	-0-	-0-	B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	3450	N	3294	-0-	-156	B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
12	3596	N	3166	-0-	-430	B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	4145	N	4145	-0-	-0- B	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
02	4176	N	3500	-0-	-676 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	3933	-0-	-283 B	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3813	-0-	-207 B	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
05	4044	N	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
06	3903	N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	4069	N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3882	-0-	-148 B	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3900	N	3709	-0-	-191 B	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	3970	N	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3733	-0-	-17 B	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3603	-0-	-241 B	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1093	-0-	-23 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	965	-0-	-108 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	920	-0-	-130 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	973	-0-	-143 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4665	N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
02	4002	N	3807	-0-	-195 B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4213	N	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
04	4500	N	4090	-0-	-410 B	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	4092	-0-	-0- B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
06	4080	N	4060	-0-	-20 B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
07	4216	N	4146	-0-	-70 B	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
08	4178	N	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4050	N	3999	-0-	-51 B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
10	4232	N	4232	-0-	-0- B	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4270	N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
12	4361	N	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9845																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9845					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9845					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9845																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9845					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

01	2948 N	2948	-0-	-0-	B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	2738	-0-	-162	B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2924 N	2924	-0-	-0-	B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	2850 N	2652	-0-	-198	B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2914 N	2747	-0-	-167	B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2820 N	2649	-0-	-171	B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2806 N	2806	-0-	-0-	B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2772 N	2772	-0-	-0-	B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2897 N	2897	-0-	-0-	B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
10	2376 N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
11	2735 N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
12	3007 N	2858	-0-	-149	B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

01	5208 N	4677	-0-	-531	B	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
02	4756 N	4181	-0-	-575	B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4836 N	4796	-0-	-40	B	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	4591 N	4591	-0-	-0-	B	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
05	4464 N	3911	-0-	-553	B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
06	4650 N	4112	-0-	-538	B	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
07	4743 N	4632	-0-	-111	B	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
08	4635 N	4635	-0-	-0-	B	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4729 N	4729	-0-	-0-	B	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
10	4400 N	4400	-0-	-0-	B	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
11	4670 N	4670	-0-	-0-	B	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
12	4898 N	4686	-0-	-212	B	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1364	N	1224	-0-	-140 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1033	-0-	-243 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1147	-0-	-124 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	312	-0-	-798 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953	N	1101	-0-	-852 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1979	-0-	-253 B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1981	-0-	-89 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2002	-0-	-75 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1974	-0-	-10 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2028	-0-	-80 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	372	1	620	3	N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	360	1	594	3	N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	372	1	593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18911												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	18911			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	18911			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18911												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	18911			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5473												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	5473			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	5473			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5473												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	5473			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3782 N	2944	-0-	-838 B	-0-	2944	3	N	-0-			-0-
02	3422 N	3402	-0-	-20 B	-0-	3402	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4006 N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	3	N	-0-			-0-
04	3711 N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	3	N	-0-			-0-
05	3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3	N	-0-			-0-
06	3870 N	3613	-0-	-257 B	-0-	3613	3	N	-0-			-0-
07	3844 N	3767	-0-	-77 B	-0-	3767	3	N	-0-			-0-
08	3720 N	3700	-0-	-20 B	-0-	3700	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3600 N	3590	-0-	-10 B	-0-	3590	3	N	-0-			-0-
10	3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607	3	N	-0-			-0-
11	3570 N	3417	-0-	-153 B	-0-	3417	3	N	-0-			-0-
12	3720 N	3412	-0-	-308 B	-0-	3412	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3844	N	3630	-0-	-214 B	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
02	3480	N	3205	-0-	-275 B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3663	N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3399	-0-	-111 B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	3352	-0-	-89 B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	2922	-0-	-618 B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3227	-0-	-276 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3176	-0-	-172 B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3071	N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	3186	N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	3060	-0-	-102 B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2635	N	2562	-0-	-73 B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2538	-0-	-35 B	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2449	-0-	-101 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2606	-0-	-60 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2509	-0-	-33 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2435	-0-	-25 B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2412	-0-	-18 B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2445	-0-	-66 B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2355	-0-	-165 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2368	-0-	-143 B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2153	-0-	-247 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2249	-0-	-121 B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2253	-0-	-165 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4185	N	3471	-0-	-714 B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
02	3840	N	3840	-0-	-0- B	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3815	N	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
04	3543	N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	3514	-0-	-578 B	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	3497	-0-	-193 B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3629	-0-	-29 B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
08	3764	N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	3508	-0-	-2 B	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
10	3985	N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
11	3908	N	3908	-0-	-0- B	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	3754	N	3754	-0-	-0- B	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1410	-0-	-185 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1218	-0-	-363 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1635	-0-	-8 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1637	-0-	-6 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	4588	N	4473	-0-	-115 B	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4234	N	4173	-0-	-61 B	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4613	N	4613	-0-	-0- B	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4431	N	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
05	4464	N	4125	-0-	-339 B	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
06	4470	N	4369	-0-	-101 B	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
07	4588	N	4528	-0-	-60 B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
08	4754	N	4754	-0-	-0- B	-0-	372	1	4382	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4523	N	4523	-0-	-0- B	-0-	360	1	4163	3	N	-0-					-0-
10	4235	N	4235	-0-	-0- B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
11	4590	N	4028	-0-	-562 B	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
12	4681	N	4101	-0-	-580 B	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	667	N	654	-0-	-13 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	669	-0-	-44 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	713	N	517	-0-	-196 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	498	-0-	-192 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	600	N	322	-0-	-278 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	527	N	335	-0-	-192 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1878	-0-	-44 B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1855	-0-	-36 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1797	-0-	-33 B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1649	-0-	-242 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1754	-0-	-166 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1748	-0-	-52 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1795	-0-	-3 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	754	N	752	-0-	-2	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	802	-0-	-4	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	742	-0-	-38	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	406	N	397	-0-	-9	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	381	-0-	-39	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10976																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	10976					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	10976					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10976																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10976					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

01	1271	N	22	-0-	-1249	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	812	N	5	-0-	-807	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1171	-0-	-38	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

01	4464	N	4292	-0-	-172	B	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
02	4029	N	4029	-0-	-0-	B	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4256	N	4256	-0-	-0-	B	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
04	4149	N	4149	-0-	-0-	B	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	3865	-0-	-444	B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
06	4182	N	4182	-0-	-0-	B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
07	4336	N	4336	-0-	-0-	B	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
08	4250	N	4250	-0-	-0-	B	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4170	N	4106	-0-	-64	B	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	3694	N	3694	-0-	-0-	B	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
11	4110	N	4054	-0-	-56	B	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
12	4247	N	3942	-0-	-305	B	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1271	N	1153	-0-	-118 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1033	-0-	-69 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	866	-0-	-312 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1567	-0-	-53 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1486	-0-	-188 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1558	-0-	-62 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1501	-0-	-111 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1111	-0-	-377 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1394	-0-	-166 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	N	3222	-0-	-684 B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
02	3596	N	3312	-0-	-284 B	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3257	-0-	-525 B	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	3096	-0-	-24 B	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	2449	-0-	-1085 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2704	-0-	-446 B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2840	-0-	-353 B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	360	1	2458	3	N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	372	1	2377	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2497	-0-	-233 B	-0-	360	1	2137	3	N	-0-					-0-
12	3148	N	3148	-0-	-0- B	-0-	372	1	2776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	N	5522	-0-	-213 B	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
02	5278	N	5128	-0-	-150 B	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5580	N	5495	-0-	-85 B	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	5340	N	5293	-0-	-47 B	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
05	5487	N	4923	-0-	-564 B	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
06	5448	N	5448	-0-	-0- B	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
07	5456	N	5448	-0-	-8 B	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
08	5353	N	5353	-0-	-0- B	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5460	N	5081	-0-	-379 B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
10	5188	N	5188	-0-	-0- B	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
11	5190	N	4981	-0-	-209 B	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	5239	N	5130	-0-	-109 B	-0-	5130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	3475	-0-	-338 B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3538	N	3397	-0-	-141 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	3413	-0-	-307 B	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
04	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	2977	-0-	-650 B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	3384	N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3425	-0-	-78 B	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
08	3483	N	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3390	N	3322	-0-	-68 B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
10	3513	N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
11	3365	N	3365	-0-	-0- B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3450	N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3090	-0-	-10 B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
02	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2983	-0-	-55 B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2993	-0-	-7 B	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2621	-0-	-448 B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	3110	N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3032	-0-	-68 B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
08	3010	N	3010	-0-	-0- B	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	2886	-0-	-234 B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2366	-0-	-300 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1942	-0-	-724 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2502	-0-	-168 B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2454	-0-	-96 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2663	-0-	-96 B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2577	-0-	-3 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2517	-0-	-149 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2577	-0-	-33 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2657	-0-	-9 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2473	-0-	-107 B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2311	-0-	-179 B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2351	-0-	-191 B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

01	2449	N	2390	-0-	-59	B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2116	-0-	-117	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2302	-0-	-8	B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2156	-0-	-107	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2237	-0-	-73	B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2174	-0-	-213	B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1180	-0-	-990	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2250	N	1473	-0-	-777	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

01	3627	N	2957	-0-	-670	B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	3589	N	3589	-0-	-0-	B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3557	N	3557	-0-	-0-	B	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3353	N	3353	-0-	-0-	B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
05	3844	N	3324	-0-	-520	B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	3292	-0-	-158	B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	3588	N	3588	-0-	-0-	B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	3393	N	3393	-0-	-0-	B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3300	N	3137	-0-	-163	B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3446	N	3446	-0-	-0-	B	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3283	N	3283	-0-	-0-	B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3221	-0-	-34	B	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2040	-0-	-161 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1946	-0-	-55 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1987	-0-	-90 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1938	-0-	-102 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2007	-0-	-70 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3534	N	3454	-0-	-80 B	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
02	3190	N	2987	-0-	-203 B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	2382	-0-	-966 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3227	-0-	-103 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	3032	-0-	-161 B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
06	3118	N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
07	3459	N	3459	-0-	-0- B	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
08	3419	N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	2973	N	2973	-0-	-0- B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	3183	-0-	-117 B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3236	-0-	-143 B	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3100	N	2991	-0-	-109 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2783	-0-	-30 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
04	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2878	-0-	-98 B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	3006	N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3069	-0-	-31 B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2836	-0-	-164 B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2766	-0-	-114 B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2798	-0-	-147 B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2139	N	2060	-0-	-79 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1911	-0-	-61 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2025	-0-	-21 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1970	-0-	-70 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1903	-0-	-107 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1941	-0-	-105 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1471	-0-	-110 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1500	-0-	-30 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1465	-0-	-35 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1412	-0-	-107 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 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
01	3100	N	2481	-0-	-619 B	25061	2481	3			N	-0-					-0-
02	27231	N	2170	-0-	-25061 B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2468	-0-	-74 B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2359	-0-	-41 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2045	-0-	-280 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2313	-0-	-87 B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2409	-0-	-40 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2207	-0-	-103 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2161	-0-	-59 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2217	-0-	-77 B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1342	-0-	-84 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1257	-0-	-19 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1355	-0-	-9 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1139	-0-	-194 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1284	-0-	-96 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1224	-0-	-109 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2930	-0-	-170 B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2748	-0-	-65 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2814	-0-	-36 B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2658	-0-	-287 B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2682	-0-	-138 B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2906	-0-	-8 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2632	-0-	-8 B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2657	-0-	-195 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

01	2294	N	1893	-0-	-401	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1812	-0-	-218	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1890	-0-	-32	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	2011	-0-	-119	B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1911	-0-	-99	B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1786	-0-	-291	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1643	N	1534	-0-	-109	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1416	-0-	-5	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1007	-0-	-512	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1505	-0-	-14	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1285	-0-	-125	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1285	-0-	-155	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A

01	1147	N	1098	-0-	-49	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1057	-0-	-16	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1035	-0-	-81	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1082	-0-	-58	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1015	-0-	-95	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1016	-0-	-100	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3875	N	3656	-0-	-219	B	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	2999	-0-	-249	B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3782	N	3542	-0-	-240	B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3331	-0-	-209	B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
05	3496	N	3496	-0-	-0-	B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3088	-0-	-332	B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3488	N	3488	-0-	-0-	B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3072	-0-	-431	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3871	N	3871	-0-	-0-	B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
10	4116	N	4116	-0-	-0-	B	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
11	3863	N	3863	-0-	-0-	B	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	3999	N	3734	-0-	-265	B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3534	N	2803	-0-	-731 B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2871	N	2780	-0-	-91 B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	3317	N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3172	N	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3105	-0-	-45 B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	3351	-0-	-90 B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3336	N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3242	N	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	3316	N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	3011	-0-	-229 B	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	2914	-0-	-434 B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	734	-0-	-72 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	698	-0-	-112 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	750	N	645	-0-	-105 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4371	N	3193	-0-	-1178 B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	3596	N	2510	-0-	-1086 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	2034	-0-	-1593 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2679	-0-	-411 B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	3365	N	3365	-0-	-0- B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	3560	N	3560	-0-	-0- B	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	4096	N	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	3700	N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4476	N	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	3864	N	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	3570	N	1304	-0-	-2266 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	2751	-0-	-1868 B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1488	N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1439	-0-	-18 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1376	-0-	-4 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1124	-0-	-271 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1397	-0-	-29 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1321	-0-	-119 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1301	-0-	-63 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4123	N	4065	-0-	-58 B	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
02	3915	N	3803	-0-	-112 B	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4123	N	4056	-0-	-67 B	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
04	3930	N	3864	-0-	-66 B	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
05	4061	N	3713	-0-	-348 B	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3874	-0-	-56 B	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	3996	-0-	-3 B	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
08	3944	N	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3785	-0-	-85 B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	3858	N	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3810	N	3721	-0-	-89 B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
12	3906	N	3883	-0-	-23 B	-0-	3883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3565	N	3183	-0-	-382 B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
02	3277	N	3261	-0-	-16 B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3536	N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
04	3183	N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	3072	-0-	-400 B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	2990	-0-	-430 B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	3292	N	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	3253	N	3253	-0-	-0- B	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3095	N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
10	3028	N	3028	-0-	-0- B	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	2884	-0-	-266 B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2716	-0-	-477 B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11661													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	11661			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	11661			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11661													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	11661			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8752													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	8752			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	8752			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8752													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	8752			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1233	-0-	-87 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1315	-0-	-49 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1212	-0-	-18 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1137	-0-	-41 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1068	-0-	-5 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1067	-0-	-43 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1013	-0-	-127 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 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
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	3117	-0-	-14 B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	2947	N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2894	-0-	-268 B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2869	-0-	-161 B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2017	-0-	-1145 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2611	-0-	-179 B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
08	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
10	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2904	-0-	-66 B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 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
01	7048	N	7048	-0-	-0- B	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
02	6572	N	6572	-0-	-0- B	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7068	N	7032	-0-	-36 B	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
04	6810	N	6800	-0-	-10 B	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
05	7037	N	5161	-0-	-1876 B	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
06	6810	N	6545	-0-	-265 B	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
07	7037	N	7036	-0-	-1 B	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
08	6922	N	6922	-0-	-0- B	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6736	N	6736	-0-	-0- B	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
10	6978	N	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
11	6690	N	6622	-0-	-68 B	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
12	6983	N	6983	-0-	-0- B	-0-	6983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3534	N	3460	-0-	-74 B	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
02	3132	N	3117	-0-	-15 B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	3305	-0-	-105 B	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	3232	-0-	-128 B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	2371	-0-	-946 B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	3184	-0-	-26 B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
07	3443	N	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
08	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3275	N	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	3354	N	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	3135	-0-	-135 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3193	-0-	-186 B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9951	#	9345	-0-	-606 B	-3880	9345	3			N	-0-					-0-
02	9251	#	8757	-0-	-494 B	-4374	8757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4335 CANCELLED UNDERAGE -> -39																	
03	9889	#	9394	-0-	-495 B	-4830	9394	3			N	-0-					-0-
04	9570	#	9170	-0-	-400 B	-5230	9170	3			N	-0-					-0-
05	9889	#	6549	-0-	-3340 B	-8570	6549	3			N	-0-					-0-
06	9090	N	8406	-0-	-684 B	-8570	8406	3			N	-0-					-0-
07	9486	N	9907	-0-	421 B	-8149	9907	3			N	-0-					-0-
08	6541	N	9570	-0-	3029 B	-5120	9570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4235 CANCELLED UNDERAGE -> -885																	
09	8400	N	8923	-0-	523 B	-3712	8923	3			N	-0-					-0-
10	5081	N	8793	-0-	3712 B	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
11	9270	N	8697	-0-	-573 B	-0-	8697	3			N	-0-					-0-
12	9207	N	9041	-0-	-166 B	-0-	9041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4371	N	4146	-0-	-225 B	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
02	3841	N	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4180	N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3882	-0-	-138 B	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	3048	-0-	-1044 B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
06	4050	N	4015	-0-	-35 B	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
07	4032	N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	3886	-0-	-134 B	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
10	4020	N	4020	-0-	-0- B	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
11	3900	N	3704	-0-	-196 B	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	3904	-0-	-126 B	-0-	3904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	4681	N	4413	-0-	-268 B	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
02	4234	N	4182	-0-	-52 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4535	N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
04	4411	N	4411	-0-	-0- B	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
05	4464	N	4019	-0-	-445 B	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	4470	N	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
07	4557	N	4463	-0-	-94 B	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
08	4239	N	4239	-0-	-0- B	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4470	N	4032	-0-	-438 B	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
10	4092	N	4092	-0-	-0- B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	4110	N	3973	-0-	-137 B	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
12	4154	N	4042	-0-	-112 B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	592	-0-	-121 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	667	N	464	-0-	-203 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1829	N	1726	-0-	-103 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1467	-0-	-244 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1685	-0-	-113 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1611	-0-	-69 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1692	-0-	-75 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	638	N	476	-0-	-162 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4495	N	4274	-0-	-221 B	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
02	4147	N	3982	-0-	-165 B	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4224	N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	4140	N	4093	-0-	-47 B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3923	-0-	-324 B	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
06	4080	N	3872	-0-	-208 B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
07	4216	N	4055	-0-	-161 B	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
08	4015	N	4015	-0-	-0- B	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3829	-0-	-41 B	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
10	3523	N	3523	-0-	-0- B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
11	3900	N	3871	-0-	-29 B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3861	-0-	-107 B	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	783	N	614	-0-	-169 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3178																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	3178					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	3178					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3178																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3178					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	961	N	896	-0-	-65	B	-0-	896	3		N	-0-					-0-
02	899	N	775	-0-	-124	B	-0-	775	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	900	3		N	-0-					-0-
04	870	N	856	-0-	-14	B	-0-	856	3		N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	B	-0-	835	3		N	-0-					-0-
06	870	N	817	-0-	-53	B	-0-	817	3		N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3		N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3		N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3		N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6	B	-0-	894	3		N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	B	-0-	905	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

01	682	N	611	-0-	-71	B	-0-	611	3		N	-0-					-0-
02	667	N	511	-0-	-156	B	-0-	511	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	580	-0-	-102	B	-0-	580	3		N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	B	-0-	558	3		N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3		N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3		N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3		N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3		N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	B	-0-	643	3		N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	B	-0-	644	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	377	N	314	-0-	-63	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1178	N	1068	-0-	-110	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	894	-0-	-179	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	996	-0-	-151	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2277 N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
02	2062 N	2062	-0-	-0-	B	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	2207 N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	2176	-0-	-14	B	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
05	2201 N	1625	-0-	-576	B	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
06	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
07	2298 N	2298	-0-	-0-	B	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
08	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	2250 N	2128	-0-	-122	B	-0-	2128	3	N	-0-			-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
11	2190 N	1981	-0-	-209	B	-0-	1981	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2070	-0-	-131	B	-0-	2070	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5673 N	5447	-0-	-226	B	-0-	5447	3	N	-0-			-0-
02	5120 N	5120	-0-	-0-	B	-0-	5120	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	5514 N	5514	-0-	-0-	B	-0-	5514	3	N	-0-			-0-
04	5280 N	5277	-0-	-3	B	-0-	5277	3	N	-0-			-0-
05	5487 N	3858	-0-	-1629	B	-0-	3858	3	N	-0-			-0-
06	5340 N	5291	-0-	-49	B	-0-	5291	3	N	-0-			-0-
07	5456 N	5366	-0-	-90	B	-0-	5366	3	N	-0-			-0-
08	5376 N	5376	-0-	-0-	B	-0-	5376	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	5280 N	5202	-0-	-78	B	-0-	5202	3	N	-0-			-0-
10	5021 N	5021	-0-	-0-	B	-0-	5021	3	N	-0-			-0-
11	5190 N	5018	-0-	-172	B	-0-	5018	3	N	-0-			-0-
12	5363 N	5190	-0-	-173	B	-0-	5190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3402	-0-	-318 B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3509	N	3012	-0-	-497 B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	3291	-0-	-274 B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	3136	-0-	-164 B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	2420	-0-	-804 B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	2994	-0-	-186 B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3192	-0-	-63 B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3046	N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	3248	N	3248	-0-	-0- B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
11	3102	N	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	3159	-0-	-3 B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	4433	N	3997	-0-	-436	B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	4031	N	3714	-0-	-317	B	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4061	N	3839	-0-	-222	B	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
04	4139	N	4139	-0-	-0-	B	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	3968	N	3252	-0-	-716	B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	4142	N	4142	-0-	-0-	B	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	4350	N	4350	-0-	-0-	B	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
08	4254	N	4254	-0-	-0-	B	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4170	N	4170	-0-	-0-	B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4287	N	4287	-0-	-0-	B	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
11	4110	N	4067	-0-	-43	B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
12	4309	N	4121	-0-	-188	B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1891	N	1615	-0-	-276	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1478	-0-	-291	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1323	-0-	-258	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1620	-0-	-85	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5653																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	5653					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	5653					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5653																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	5653					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	8959	N	8042	-0-	-917 B	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
02	8120	N	7572	-0-	-548 B	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8091	N	7758	-0-	-333 B	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
04	8443	N	8443	-0-	-0- B	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
05	8091	N	6329	-0-	-1762 B	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
06	7916	N	7916	-0-	-0- B	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
07	8711	N	8476	-0-	-235 B	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
08	8290	N	8290	-0-	-0- B	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8076	N	8076	-0-	-0- B	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
10	8317	N	8317	-0-	-0- B	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
11	8010	N	7866	-0-	-144 B	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
12	8339	N	7916	-0-	-423 B	-0-	7916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11067	#	9562	-0-	-1505 B	-7323	9562	3			N	-0-					-0-
02	10353	#	9954	-0-	-399 B	-7722	9954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7722																	
03	8866	N	11017	-0-	2151 B	-5571	11017	3			N	-0-					-0-
04	9240	N	10201	-0-	961 B	-4610	10201	3			N	-0-					-0-
05	10633	N	7439	-0-	-3194 B	-4610	7439	3			N	-0-					-0-
06	10650	N	9902	-0-	-748 B	-4610	9902	3			N	-0-					-0-
07	10540	N	10554	-0-	14 B	-4596	10554	3			N	-0-					-0-
08	7440	N	10288	-0-	2848 B	-1748	10288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1748																	
09	9900	N	9497	-0-	-403 B	-0-	9497	3			N	-0-					-0-
10	9677	N	9677	-0-	-0- B	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
11	9960	N	8968	-0-	-992 B	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
12	9827	N	8875	-0-	-952 B	-0-	8875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2790	N	2565	-0-	-225 B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2508	-0-	-73 B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2442	-0-	-48 B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2594	-0-	-72 B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2515	-0-	-35 B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2496	-0-	-24 B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2357	-0-	-163 B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2387	-0-	-186 B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1439	-0-		-173	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1363	-0-		-87	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1490	N	1490	-0-		-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1396	-0-		-61	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1427	-0-		-13	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-		-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-		-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1528	N	1528	-0-		-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-		-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1472	-0-		-58	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1498	-0-		-83	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1798	-0-		-124	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1664	-0-		-134	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1860	N	1800	-0-		-60	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1728	-0-		-12	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-		-17	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-		-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-		-0-	B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-		-0-	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1871	N	1871	-0-		-0-	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-		-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1812	-0-		-108	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1770	-0-		-152	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	6386	N	5850	-0-	-536	B	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
02	5510	N	5214	-0-	-296	B	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5890	N	5869	-0-	-21	B	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
04	5670	N	5035	-0-	-635	B	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
05	5580	N	4035	-0-	-1545	B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
06	5889	N	5889	-0-	-0-	B	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
07	5991	N	5991	-0-	-0-	B	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
08	6067	N	6067	-0-	-0-	B	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5880	N	5789	-0-	-91	B	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
10	5757	N	5757	-0-	-0-	B	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
11	5880	N	5249	-0-	-631	B	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
12	5983	N	5913	-0-	-70	B	-0-	5913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12213	N	12213	-0-	-0-	B	-0-	12213	3			N	-0-					-0-
02	11433	N	11433	-0-	-0-	B	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12369	N	12112	-0-	-257	B	-0-	12112	3			N	-0-					-0-
04	11820	N	11642	-0-	-178	B	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
05	12214	N	9425	-0-	-2789	B	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
06	11730	N	10299	-0-	-1431	B	-0-	10299	3			N	-0-					-0-
07	12028	N	12017	-0-	-11	B	-0-	12017	3			N	-0-					-0-
08	11805	N	11805	-0-	-0-	B	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	11241	N	11241	-0-	-0-	B	-0-	11241	3			N	-0-					-0-
10	11484	N	11484	-0-	-0-	B	-0-	11484	3			N	-0-					-0-
11	11430	N	10867	-0-	-563	B	-0-	10867	3			N	-0-					-0-
12	11730	N	11730	-0-	-0-	B	-0-	11730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7277																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7277					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	7277					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7277																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	7277					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14911	N	14264	-0-	-647	B	-6622	14264	3			N	-0-					-0-
02	13862	N	12423	-0-	-1439	B	-6622	12423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6622																		
03	14934	N	14934	-0-	-0-	B	-0-	14934	3			N	-0-					-0-
04	14422	N	14422	-0-	-0-	B	-0-	14422	3			N	-0-					-0-
05	13268	N	11100	-0-	-2168	B	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
06	14460	N	13892	-0-	-568	B	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
07	15006	N	15006	-0-	-0-	B	-0-	15006	3			N	-0-					-0-
08	13925	N	13925	-0-	-0-	B	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14330	N	14330	-0-	-0-	B	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
10	14004	N	14004	-0-	-0-	B	-0-	14004	3			N	-0-					-0-
11	13470	N	13003	-0-	-467	B	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
12	13364	N	12822	-0-	-542	B	-0-	12822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1643	N	1554	-0-	-89	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1457	-0-	-22	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1424	-0-	-76	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1428	-0-	-122	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1304	-0-	-153	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1255	-0-	-171	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1309	-0-	-371	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1293	-0-	-71	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

01	1395	N	1271	-0-	-124	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1197	-0-	-50	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1272	-0-	-18	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1147	-0-	-155	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

01	3518	N	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
02	3354	N	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3545	N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
04	3460	N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3271	-0-	-325 B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3093	-0-	-327 B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3317	-0-	-248 B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
08	3343	N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3179	N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3512	N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3351	N	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

01	4991	N	4930	-0-	-61 B	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
02	4553	N	4476	-0-	-77 B	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4772	N	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
04	4770	N	4549	-0-	-221 B	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4774	N	3424	-0-	-1350 B	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
06	4723	N	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
07	4754	N	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
08	4594	N	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4710	N	4365	-0-	-345 B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
10	4312	N	4312	-0-	-0- B	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
11	4440	N	4062	-0-	-378 B	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	4526	N	4179	-0-	-347 B	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1647	-0-	-27	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1579	-0-	-11	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1589	-0-	-23	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1619	-0-	-1	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1581	-0-	-69	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1576	-0-	-98	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2223	-0-	-155 B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2164	-0-	-266 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1698	-0-	-689 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2044	-0-	-416 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2077	-0-	-233 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2784	N	2760	-0-	-24 B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2902	-0-	-12 B	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2776	-0-	-44 B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2022	-0-	-923 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2383	-0-	-437 B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2488	-0-	-395 B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2350	-0-	-20 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2214	-0-	-156 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1987	-0-	-431 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1487	-0-	-32 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1408	-0-	-71 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1264	-0-	-255 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1515	-0-	-105 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1466	-0-	-94 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

01	12338 #	11484	-0-	-854 B	-7437	11484	3		N	-0-			-0-
02	11513 #	11518	-0-	5 B	-7432	11518	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4016 CANCELLED UNDERAGE -> -3416													
03	12214 #	12492	-0-	278 B	-3738	12492	3		N	-0-			-0-
04	11820 #	11874	-0-	54 B	-3684	11874	3		N	-0-			-0-
05	12307 #	8328	-0-	-3979 B	-7663	8328	3		N	-0-			-0-
06	12090 N	9646	-0-	-2444 B	-7663	9646	3		N	-0-			-0-
07	12276 N	10589	-0-	-1687 B	-7663	10589	3		N	-0-			-0-
08	8339 N	10368	-0-	2029 B	-5634	10368	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3979 CANCELLED UNDERAGE -> -1655													
09	9660 N	10279	-0-	619 B	-3360	10279	3		N	-0-			-0-
10	6004 N	9364	-0-	3360 B	-0-	9364	3		N	-0-			-0-
11	10741 N	10741	-0-	-0- B	-0-	10741	3		N	-0-			-0-
12	10793 N	10959	-0-	166 B	166	10959	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

01	1457 N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
02	1334 N	1311	-0-	-23 B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1287	-0-	-108 B	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1321	-0-	-74 B	-0-	1321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 17 RRCID -> 023521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2439 - 2604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1767	N	1680	-0-	-87	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1588	-0-	-36	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1234	-0-	-471	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1601	-0-	-49	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1575	-0-	-99	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

01	4743	N	4692	-0-	-51	B	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
02	4543	N	4543	-0-	-0-	B	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4918	N	4918	-0-	-0-	B	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	4733	N	4733	-0-	-0-	B	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
05	4867	N	3597	-0-	-1270	B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
06	4770	N	4027	-0-	-743	B	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4898	N	4376	-0-	-522	B	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
08	3925	N	3925	-0-	-0-	B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4176	N	4176	-0-	-0-	B	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
10	4260	N	4260	-0-	-0-	B	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
11	4071	N	4071	-0-	-0-	B	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
12	4309	N	4155	-0-	-154	B	-0-	4155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3410	N	3288	-0-	-122 B	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
02	3073	N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3270	N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	3123	-0-	-57 B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	2450	-0-	-836 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	3415	N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
07	3464	N	3464	-0-	-0- B	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
08	3407	N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	3160	-0-	-260 B	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
10	3150	N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	2949	-0-	-351 B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3134	-0-	-121 B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5645	N	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
02	5365	N	5232	-0-	-133 B	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5786	N	5786	-0-	-0- B	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
04	5522	N	5522	-0-	-0- B	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
05	5580	N	5122	-0-	-458 B	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
06	5610	N	5359	-0-	-251 B	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
07	5744	N	5744	-0-	-0- B	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
08	5640	N	5640	-0-	-0- B	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5452	N	5452	-0-	-0- B	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
10	5206	N	5206	-0-	-0- B	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
11	5460	N	5340	-0-	-120 B	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
12	5642	N	5274	-0-	-368 B	-0-	5274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 02/20/1973 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3069	N	2622	-0-	-447 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2278	-0-	-303 B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2298	-0-	-151 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	3058	N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2725	-0-	-335 B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2410	-0-	-350 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2491	-0-	-330 B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5746	N	5746	-0-	-0- B	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
02	5490	N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5781	N	5781	-0-	-0- B	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
04	5550	N	5538	-0-	-12 B	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	5859	N	4470	-0-	-1389 B	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
06	5580	N	5317	-0-	-263 B	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
07	6018	N	6018	-0-	-0- B	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
08	5988	N	5988	-0-	-0- B	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5596	N	5596	-0-	-0- B	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
10	5396	N	5396	-0-	-0- B	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
11	5790	N	5001	-0-	-789 B	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
12	5797	N	5210	-0-	-587 B	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5859	N	5173	-0-	-686 B	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
02	5162	N	4957	-0-	-205 B	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5611	N	5250	-0-	-361 B	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
04	5103	N	5103	-0-	-0- B	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
05	5301	N	3804	-0-	-1497 B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
06	5134	N	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
07	5270	N	5184	-0-	-86 B	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
08	5092	N	5092	-0-	-0- B	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	N	4870	-0-	-260 B	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
10	4373	N	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
11	4920	N	4139	-0-	-781 B	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
12	5090	N	5090	-0-	-0- B	-0-	5090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2976	N	2860	-0-	-116 B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2807	-0-	-200 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2876	-0-	-64 B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	3061	-0-	-8 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3012	N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2762	-0-	-118 B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2723	-0-	-187 B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2797	-0-	-55 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2759	N	2605	-0-	-154 B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2404	-0-	-231 B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2393	-0-	-217 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2492	-0-	-205 B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2316	-0-	-84 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2314	-0-	-56 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2337	-0-	-50 B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 29 RRCID -> 023533 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	595	-0-	-275 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	840	N	485	-0-	-355 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	620	N	481	-0-	-139 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	793	-0-	-44	B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	783 N	737	-0-	-46	B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
04	780 N	764	-0-	-16	B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
05	775 N	682	-0-	-93	B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
06	780 N	761	-0-	-19	B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
11	810 N	747	-0-	-63	B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
12	806 N	723	-0-	-83	B	-0-	723	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	N	4989	-0-	-343	B	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
02	4872	N	4215	-0-	-657	B	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5121	N	5121	-0-	-0-	B	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
04	4830	N	4704	-0-	-126	B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	4384	-0-	-111	B	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
06	4950	N	4635	-0-	-315	B	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
07	5103	N	5103	-0-	-0-	B	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
08	5123	N	5123	-0-	-0-	B	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4827	N	4827	-0-	-0-	B	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
10	4557	N	4557	-0-	-0-	B	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	4950	N	4852	-0-	-98	B	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
12	4991	N	4944	-0-	-47	B	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	537	-0-	-579	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	987	-0-	-160	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	976	-0-	-74	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2046	N	1966	-0-	-80	B	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
02	1856	N	1776	-0-	-80	B	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1980	N	1925	-0-	-55	B	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
11	1980	N	1843	-0-	-137	B	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
12	1984	N	1798	-0-	-186	B	-0-	1798	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12648	#	11394	-0-	-1254	B	-6028	11394	3		N	-0-			-0-
02	11832	#	9910	-0-	-1922	B	-7950	9910	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6880 CANCELLED UNDERAGE -> -1070															
03	12493	#	10814	-0-	-1679	B	-8559	10814	3		N	-0-			-0-
04	12090	#	10452	-0-	-1638	B	-10197	10452	3		N	-0-			-0-
05	10602	N	8725	-0-	-1877	B	-10197	8725	3		N	-0-			-0-
06	10470	N	10979	-0-	509	B	-9688	10979	3		N	-0-			-0-
07	10788	N	11241	-0-	453	B	-9235	11241	3		N	-0-			-0-
08	8711	N	11025	-0-	2314	B	-6921	11025	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3317 CANCELLED UNDERAGE -> -3604															
09	10980	N	10733	-0-	-247	B	-3317	10733	3		N	-0-			-0-
10	7840	N	11157	-0-	3317	B	-0-	11157	3		N	-0-			-0-
11	10768	N	10768	-0-	-0-	B	-0-	10768	3		N	-0-			-0-
12	10664	N	11028	-0-	364	B	364	11028	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1705	N	1388	-0-	-317 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1358	-0-	-179 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1421	-0-	-36 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1489	-0-	-191 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2945	N	2769	-0-	-176 B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2595	-0-	-218 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2317	-0-	-442 B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2699	-0-	-211 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2620	-0-	-110 B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2461	-0-	-329 B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1271	N	1222	-0-	-49 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1057	-0-	-245 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1210	-0-	-110 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1189	-0-	-41 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1221	-0-	-19 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	N	3962	-0-	-440 B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
02	4176	N	3982	-0-	-194 B	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	N	4282	-0-	-120 B	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	4133	N	4133	-0-	-0- B	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3708	-0-	-539 B	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
06	4140	N	4034	-0-	-106 B	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	4363	N	4363	-0-	-0- B	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4375	N	4375	-0-	-0- B	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4186	N	4186	-0-	-0- B	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4282	N	4282	-0-	-0- B	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
11	4230	N	4095	-0-	-135 B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	4170	-0-	-170 B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1265	-0-	-11 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1172	-0-	-192 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1343	-0-	-97 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1307	-0-	-43 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1327	-0-	-68 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1350	-0-	-42 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1181	-0-	-276 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1424	-0-	-2 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1376	-0-	-34 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1397	-0-	-29 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	N	3992	-0-	-286 B	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
02	3886	N	3801	-0-	-85 B	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4091	N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	3962	N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	4061	N	3854	-0-	-207 B	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	3939	-0-	-21 B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	4008	-0-	-84 B	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
08	4064	N	4064	-0-	-0- B	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4079	N	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
10	4166	N	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
11	3956	N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
12	4216	N	4057	-0-	-159 B	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1928	-0-	-149 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1826	-0-	-117 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1911	-0-	-135 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1845	-0-	-15 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1660	-0-	-293 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1585	-0-	-275 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1691	-0-	-231 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1671	-0-	-3 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1589	-0-	-31 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1637	-0-	-6 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2873	-0-	-196	B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	2668	-0-	-87	B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2920	N	2920	-0-	-0-	B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
04	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2798	-0-	-54	B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	2972	N	2972	-0-	-0-	B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3065	N	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2970	N	2900	-0-	-70	B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
10	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2724	-0-	-246	B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2698	-0-	-309	B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 65 RRCID -> 023564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

01	5177 N	4298	-0-	-879	B	-0-	4298	3	N	-0-			-0-
02	4756 N	4096	-0-	-660	B	-0-	4096	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4743 N	4352	-0-	-391	B	-0-	4352	3	N	-0-			-0-
04	4170 N	4095	-0-	-75	B	-0-	4095	3	N	-0-			-0-
05	4371 N	3759	-0-	-612	B	-0-	3759	3	N	-0-			-0-
06	4200 N	3762	-0-	-438	B	-0-	3762	3	N	-0-			-0-
07	4247 N	4100	-0-	-147	B	-0-	4100	3	N	-0-			-0-
08	4074 N	4074	-0-	-0-	B	-0-	4074	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3942 N	3942	-0-	-0-	B	-0-	3942	3	N	-0-			-0-
10	4058 N	4058	-0-	-0-	B	-0-	4058	3	N	-0-			-0-
11	3930 N	3903	-0-	-27	B	-0-	3903	3	N	-0-			-0-
12	4061 N	3972	-0-	-89	B	-0-	3972	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	806	N	748	-0-	-58	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	725	N	714	-0-	-11	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	750	N	696	-0-	-54	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3751	N	3580	-0-	-171	B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
02	3364	N	3253	-0-	-111	B	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3660	N	3660	-0-	-0-	B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3495	N	3495	-0-	-0-	B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	3254	-0-	-218	B	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	3435	-0-	-105	B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
07	3742	N	3742	-0-	-0-	B	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	3687	N	3687	-0-	-0-	B	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3521	N	3521	-0-	-0-	B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	2973	N	2973	-0-	-0-	B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	3570	N	3356	-0-	-214	B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	3367	-0-	-260	B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8 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	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	990	-0-	-95 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	975	-0-	-45 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	990	N	948	-0-	-42 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3549	N	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	3509	N	3174	-0-	-335 B	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3761	-0-	-52 B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
04	3652	N	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	2620	-0-	-759 B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	3492	-0-	-138 B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
07	3821	N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	3795	N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3586	N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	3802	N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
11	3660	N	3565	-0-	-95 B	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
12	3720	N	3715	-0-	-5 B	-0-	3715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1642	-0-	-69 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1792	-0-	-6 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1703	-0-	-7 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1375	-0-	-392 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1766	-0-	-1 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1664	-0-	-136 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4000	N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
02	3791	N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3791	N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	3785	-0-	-85 B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4061	N	3665	-0-	-396 B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	2303	-0-	-1357 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	2921	-0-	-985 B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	4172	N	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3799	N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
10	3519	N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
11	4050	N	3794	-0-	-256 B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3748	-0-	-189 B	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5487	N	5240	-0-	-247 B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
02	4959	N	4812	-0-	-147 B	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5383	N	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
04	5158	N	5158	-0-	-0- B	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	5146	N	4282	-0-	-864 B	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
06	5220	N	4846	-0-	-374 B	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
07	5332	N	5250	-0-	-82 B	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
08	5224	N	5224	-0-	-0- B	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4963	N	4963	-0-	-0- B	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	4165	N	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
11	5070	N	4599	-0-	-471 B	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
12	5115	N	4714	-0-	-401 B	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3193	N	2853	-0-	-340 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	2929	N	2753	-0-	-176 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2924	-0-	-145 B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3205	N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
08	3153	N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2976	-0-	-54 B	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
10	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	2880	-0-	-180 B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2938	-0-	-131 B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5022	N	4817	-0-	-205 B	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
02	4350	N	4325	-0-	-25 B	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4656	N	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
04	4650	N	3959	-0-	-691 B	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
05	4619	N	3884	-0-	-735 B	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
06	4500	N	4498	-0-	-2 B	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
07	5016	N	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
08	5082	N	5082	-0-	-0- B	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4895	N	4895	-0-	-0- B	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
10	4854	N	4854	-0-	-0- B	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
11	4920	N	4723	-0-	-197 B	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
12	5053	N	4713	-0-	-340 B	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	899	N	850	-0-	-49 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3761	N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
02	3422	N	3370	-0-	-52 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3611	N	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	3630	N	3474	-0-	-156 B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3217	-0-	-379 B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	3523	N	3523	-0-	-0- B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	3769	N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
08	3776	N	3776	-0-	-0- B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3541	N	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
10	3230	N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
11	3660	N	3599	-0-	-61 B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	3588	-0-	-70 B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2507																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2507					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2507					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2507																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2507					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	957	N	956	-0-	-1 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	928	-0-	-95 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	971	-0-	-49 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	990	N	971	-0-	-19 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2043	-0-	-158 B	-0-	2043	3	N	-0-			-0-
02	1972 N	1968	-0-	-4 B	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1887	-0-	-221 B	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1872	-0-	-138 B	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1896	-0-	-181 B	-0-	1896	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3	N	-0-			-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3	N	-0-			-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2635	N	2483	-0-	-152 B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2309	-0-	-98 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2381	-0-	-19 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2222	-0-	-258 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2343	-0-	-87 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2365	-0-	-35 B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2388	-0-	-61 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	1154	-0-	-55 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1080	-0-	-22 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1067	-0-	-80 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1112	-0-	-28 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1026	-0-	-114 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	963	-0-	-184 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9207	N	9005	-0-	-202 B	-13526	9005	3			N	-0-					-0-
02	8555	N	8541	-0-	-14 B	-13526	8541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4935 CANCELLED UNDERAGE -> -8591																	
03	9238	N	8868	-0-	-370 B	-4935	8868	3			N	-0-					-0-
04	8700	N	8681	-0-	-19 B	-4935	8681	3			N	-0-					-0-
05	9145	N	6832	-0-	-2313 B	-4935	6832	3			N	-0-					-0-
06	8580	N	8820	-0-	240 B	-4695	8820	3			N	-0-					-0-
07	8959	N	8897	-0-	-62 B	-4695	8897	3			N	-0-					-0-
08	6820	N	8045	-0-	1225 B	-3470	8045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3470																	
09	8820	N	7830	-0-	-990 B	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
10	7996	N	7996	-0-	-0- B	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
11	7822	N	7822	-0-	-0- B	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
12	8091	N	8017	-0-	-74 B	-0-	8017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1313	-0-	-108 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1398	-0-	-12 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1396	-0-	-14 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1399	-0-	-58 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	406	N	340	-0-	-66 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	360	N	237	-0-	-123 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	279	N	175	-0-	-104	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	310	N	50	-0-	-260	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	N	2928	-0-	-358 B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	3016	N	2806	-0-	-210 B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3185	N	3185	-0-	-0- B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
04	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2607	-0-	-400 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	3277	N	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	3255	-0-	-31 B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3245	N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	3250	-0-	-20 B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
10	3251	N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	3067	-0-	-83 B	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	2935	-0-	-413 B	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2598	-0-	-68 B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2369	-0-	-361 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2036	-0-	-816 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2543	-0-	-217 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2172	-0-	-198 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2407	-0-	-228 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	N	3083	-0-	-141 B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
02	3045	N	2994	-0-	-51 B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	3126	-0-	-5 B	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	3004	N	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	2259	-0-	-934 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2541	-0-	-489 B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2635	-0-	-465 B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
10	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
11	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2853	-0-	-61 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

01	2697	N	2468	-0-	-229 B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2235	-0-	-143 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2340	-0-	-60 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1921	-0-	-466 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2344	-0-	-116 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2135	-0-	-115 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2230	-0-	-188 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

01	9827	N	9427	-0-	-400 B	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
02	9023	N	9023	-0-	-0- B	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9832	N	9832	-0-	-0- B	-0-	9832	3			N	-0-					-0-
04	9379	N	9379	-0-	-0- B	-0-	9379	3			N	-0-					-0-
05	9641	N	7297	-0-	-2344 B	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
06	9510	N	8883	-0-	-627 B	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
07	9868	N	9868	-0-	-0- B	-0-	9868	3			N	-0-					-0-
08	9578	N	9578	-0-	-0- B	-0-	9578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9105	N	9105	-0-	-0- B	-0-	9105	3			N	-0-					-0-
10	8545	N	8545	-0-	-0- B	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
11	9270	N	9043	-0-	-227 B	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
12	9424	N	9107	-0-	-317 B	-0-	9107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30773																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	30773					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	30773					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30773																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	30773					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

01	6727	N	6520	-0-	-207	B	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
02	6091	N	6091	-0-	-0-	B	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6603	N	6553	-0-	-50	B	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
04	6300	N	6261	-0-	-39	B	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
05	6510	N	4893	-0-	-1617	B	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
06	6403	N	6403	-0-	-0-	B	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
07	6693	N	6693	-0-	-0-	B	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
08	6496	N	6496	-0-	-0-	B	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6390	N	6102	-0-	-288	B	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	5455	N	5455	-0-	-0-	B	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
11	6300	N	6134	-0-	-166	B	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
12	6293	N	6104	-0-	-189	B	-0-	6104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

01	6975	N	6120	-0-	-855	B	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
02	6612	N	5841	-0-	-771	B	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6127	N	6127	-0-	-0-	B	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
04	5972	N	5972	-0-	-0-	B	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	6231	N	4538	-0-	-1693	B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
06	6062	N	6062	-0-	-0-	B	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	6259	N	6259	-0-	-0-	B	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
08	5732	N	5732	-0-	-0-	B	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6060	N	5907	-0-	-153	B	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
10	5800	N	5800	-0-	-0-	B	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
11	5550	N	5343	-0-	-207	B	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
12	6107	N	5710	-0-	-397	B	-0-	5710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2108	N	2040	-0-	-68	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2094	-0-	-14	B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1558	-0-	-519	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2095	-0-	-13	B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	1972	-0-	-128	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1894	-0-	-86	B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1956	-0-	-90	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3782	#	3394	-0-	-388	B	-2393	3394	3			N	-0-					-0-
02	3422	#	3184	-0-	-238	B	-2631	3184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2279 CANCELLED UNDERAGE -> -352																		
03	3658	#	3403	-0-	-255	B	-2534	3403	3			N	-0-					-0-
04	3540	#	3129	-0-	-411	B	-2945	3129	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	2316	-0-	-1218	B	-4163	2316	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	2923	-0-	-377	B	-4163	2923	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	3333	-0-	109	B	-4054	3333	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2987	-0-	662	B	-3392	2987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1884 CANCELLED UNDERAGE -> -1508																		
09	2910	N	3168	-0-	258	B	-1626	3168	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	2741	-0-	1626	B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2825	-0-	-55	B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	2952	-0-	-334	B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	738	-0-	-161	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	783	N	690	-0-	-93	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	692	-0-	-58	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	720	N	627	-0-	-93	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	713	N	609	-0-	-104	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1085	N	882	-0-	-203 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	841	N	806	-0-	-35 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	978	-0-	-76 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	905	-0-	-85 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	960	N	710	-0-	-250 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	930	N	714	-0-	-216 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620	N	533	-0-	-87 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	558	N	455	-0-	-103 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	N	6766	-0-	-1077 B	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
02	7047	N	6417	-0-	-630 B	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7385	N	7385	-0-	-0- B	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
04	7219	N	7219	-0-	-0- B	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
05	6851	N	5439	-0-	-1412 B	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
06	7140	N	6756	-0-	-384 B	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
07	7816	N	7816	-0-	-0- B	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
08	7691	N	7691	-0-	-0- B	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7231	N	7231	-0-	-0- B	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
10	6639	N	6639	-0-	-0- B	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
11	7440	N	5637	-0-	-1803 B	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	7471	N	5616	-0-	-1855 B	-0-	5616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	N	5055	-0-	-246 B	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
02	4901	N	4865	-0-	-36 B	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5364	N	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
04	5145	N	5145	-0-	-0- B	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
05	5208	N	4200	-0-	-1008 B	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
06	5198	N	5198	-0-	-0- B	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
07	5332	N	5315	-0-	-17 B	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
08	5289	N	5289	-0-	-0- B	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5190	N	4942	-0-	-248 B	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
10	4758	N	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
11	5130	N	4352	-0-	-778 B	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
12	5115	N	4408	-0-	-707 B	-0-	4408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A 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
01	8401	N	8279	-0-	-122 B	-1934	8279	3			N	-0-					-0-
02	7685	N	7737	-0-	52 B	-1882	7737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1882																	
03	8317	N	8317	-0-	-0- B	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
04	8048	N	8048	-0-	-0- B	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
05	8277	N	7901	-0-	-376 B	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
06	8040	N	7641	-0-	-399 B	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
07	8384	N	8384	-0-	-0- B	-0-	8384	3			N	-0-					-0-
08	8295	N	8295	-0-	-0- B	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7811	N	7811	-0-	-0- B	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
10	7961	N	7961	-0-	-0- B	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
11	8040	N	7622	-0-	-418 B	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
12	8060	N	7865	-0-	-195 B	-0-	7865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 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
01	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1909	-0-	-5 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1973	-0-	-11 B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1981	-0-	-29 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1665	-0-	-381 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1827	-0-	-93 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1925	-0-	-121 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	372	1	1796	3	N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	360	1	1873	3	N	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	372	1	1968	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	N	8473	-0-	-300 B	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
02	8004	N	7745	-0-	-259 B	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8378	N	8378	-0-	-0- B	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
04	8190	N	8003	-0-	-187 B	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
05	8277	N	6564	-0-	-1713 B	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
06	8100	N	7646	-0-	-454 B	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
07	8279	N	8279	-0-	-0- B	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
08	8222	N	8222	-0-	-0- B	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7700	N	7700	-0-	-0- B	-0-	7700	3			N	-0-					-0-
10	7930	N	7930	-0-	-0- B	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
11	7950	N	6892	-0-	-1058 B	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
12	7967	N	6865	-0-	-1102 B	-0-	6865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	N	6402	-0-	-604 B	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
02	6612	N	6310	-0-	-302 B	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6829	N	6829	-0-	-0- B	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
04	6595	N	6595	-0-	-0- B	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
05	6758	N	5287	-0-	-1471 B	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
06	6600	N	5955	-0-	-645 B	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
07	6820	N	6354	-0-	-466 B	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
08	6137	N	6137	-0-	-0- B	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5970	N	5593	-0-	-377 B	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
10	5081	N	5081	-0-	-0- B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
11	6148	N	6148	-0-	-0- B	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
12	6152	N	6152	-0-	-0- B	-0-	6152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 023630 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
01	3224	#	2714	-0-	-510 B	-1455	2714	3			N	-0-					-0-
02	3016	#	2538	-0-	-478 B	-1933	2538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1933																	
03	3224	#	2744	-0-	-480 B	-2413	2744	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2804	-0-	-316 B	-2729	2804	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2264	-0-	-464 B	-2729	2264	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2786	-0-	116 B	-2613	2786	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2997	-0-	114 B	-2499	2997	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2914	-0-	651 B	-1848	2914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -796 CANCELLED UNDERAGE -> -1052																	
09	2790	N	2778	-0-	-12 B	-796	2778	3			N	-0-					-0-
10	1893	N	2689	-0-	796 B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2489	-0-	-331 B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2485	-0-	-398 B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED 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
01	2387	N	2307	-0-	-80 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2135	-0-	-11 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1926	-0-	-368 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2118	-0-	-132 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1868	-0-	-472 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2010	-0-	-191 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 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
01	5822	N	5822	-0-	-0- B	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
02	5597	N	5434	-0-	-163 B	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5735	N	5717	-0-	-18 B	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	5640	N	5389	-0-	-251 B	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	5797	N	2533	-0-	-3264 B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
06	5742	N	5742	-0-	-0- B	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
07	5907	N	5907	-0-	-0- B	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
08	5786	N	5786	-0-	-0- B	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5730	N	5529	-0-	-201 B	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
10	5754	N	5754	-0-	-0- B	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
11	5610	N	5427	-0-	-183 B	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
12	5704	N	5577	-0-	-127 B	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 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
01	4515	N	4515	-0-	-0- B	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
02	4783	N	4783	-0-	-0- B	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5227	N	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
04	4867	N	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5115	N	3907	-0-	-1208 B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	5070	N	4589	-0-	-481 B	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
07	5038	N	5038	-0-	-0- B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
08	5245	N	5245	-0-	-0- B	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4604	N	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
10	3802	N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
11	5070	N	3787	-0-	-1283 B	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
12	4743	N	3647	-0-	-1096 B	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

01	2821	N	2570	-0-	-251 B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2369	-0-	-154 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2527	-0-	-232 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2003	-0-	-539 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2561	-0-	-19 B	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2560	-0-	-20 B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5549	N	5381	-0-	-168 B	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
02	5075	N	5064	-0-	-11 B	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5179	N	5179	-0-	-0- B	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
04	5220	N	5183	-0-	-37 B	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
05	5425	N	4179	-0-	-1246 B	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	5139	N	5139	-0-	-0- B	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	5258	-0-	-105 B	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
08	5329	N	5329	-0-	-0- B	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	N	5065	-0-	-65 B	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	4912	N	4912	-0-	-0- B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
11	5160	N	4764	-0-	-396 B	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	5239	N	4934	-0-	-305 B	-0-	4934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	4867	N	4557	-0-	-310	B	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
02	4408	N	4242	-0-	-166	B	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4644	N	4644	-0-	-0-	B	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
04	4515	N	4515	-0-	-0-	B	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
05	4526	N	4122	-0-	-404	B	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
06	4500	N	4046	-0-	-454	B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
07	4693	N	4693	-0-	-0-	B	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
08	4616	N	4616	-0-	-0-	B	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4331	N	4331	-0-	-0-	B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4329	N	4329	-0-	-0-	B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
11	4470	N	4142	-0-	-328	B	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
12	4464	N	4302	-0-	-162	B	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17918																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	17918					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	17918					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17918																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17918					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	708	-0-	-98	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	841	N	774	-0-	-67	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	783	-0-	-54	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	837	N	711	-0-	-126	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	831	-0-	-9	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	336	-0-	-1952 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	406	N	345	-0-	-61 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	3125	-0-	-37 B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	2896	N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3180	N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	3023	-0-	-7 B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2898	-0-	-202 B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	2884	-0-	-206 B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	3101	-0-	-30 B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
08	3096	N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
10	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2835	-0-	-165 B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2829	-0-	-240 B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	638	N	619	-0-	-19 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	357	-0-	-273 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1577	-0-	-190 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1457	-0-	-167 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1671	-0-	-69 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1626	-0-	-54 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1589	-0-	-85 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072	N	5072	-0-	-0- B	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
02	4785	N	3956	-0-	-829 B	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4962	N	4962	-0-	-0- B	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
04	4920	N	4717	-0-	-203 B	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
05	4552	N	4552	-0-	-0- B	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
06	4800	N	4758	-0-	-42 B	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
07	4941	N	4941	-0-	-0- B	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
08	4800	N	4800	-0-	-0- B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4770	N	4732	-0-	-38 B	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
10	4631	N	4631	-0-	-0- B	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
11	4650	N	4331	-0-	-319 B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
12	4898	N	4005	-0-	-893 B	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1736	N	1702	-0-	-34	B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1589	-0-	-6	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1629	-0-	-76	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1556	-0-	-94	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1633	-0-	-41	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1604	-0-	-39	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1544	-0-	-16	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1483	-0-	-77	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1519	-0-	-62	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3176	N	3176	-0-	-0-	B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3145	N	3145	-0-	-0-	B	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	3041	-0-	-19	B	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	3030	-0-	-132	B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	3011	-0-	-19	B	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
07	3176	N	3176	-0-	-0-	B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3159	N	3159	-0-	-0-	B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3010	N	3010	-0-	-0-	B	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
10	3068	N	3068	-0-	-0-	B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	2950	-0-	-110	B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3034	-0-	-66	B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 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
01	4867	N	4737	-0-	-130	B	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
02	4495	N	4478	-0-	-17	B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4858	N	4858	-0-	-0-	B	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	4602	N	4602	-0-	-0-	B	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
05	4774	N	4332	-0-	-442	B	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
06	4710	N	4391	-0-	-319	B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	4698	-0-	-45	B	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
08	4680	N	4680	-0-	-0-	B	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4485	N	4485	-0-	-0-	B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
10	4505	N	4505	-0-	-0-	B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	4265	-0-	-265	B	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
12	4650	N	4258	-0-	-392	B	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 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
01	527	N	524	-0-	-3	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	508	-0-	-50	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	381	-0-	-146	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	496	N	311	-0-	-185	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 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
01	1891	N	1602	-0-	-289 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1500	-0-	-391 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1750	-0-	-48 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1680	-0-	-60 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1700	-0-	-36 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3818	N	3818	-0-	-0- B	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
02	3741	N	3388	-0-	-353 B	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3414	-0-	-430 B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	3331	-0-	-359 B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	3107	-0-	-520 B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	3197	-0-	-103 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3531	N	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
08	3561	N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3345	N	3345	-0-	-0- B	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
10	3598	N	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
11	3555	N	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
12	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	N	5364	-0-	-340 B	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
02	5481	N	4881	-0-	-600 B	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5890	N	5658	-0-	-232 B	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	5491	N	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
05	5208	N	4280	-0-	-928 B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	5490	N	5242	-0-	-248 B	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
07	5673	N	5604	-0-	-69 B	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
08	5504	N	5504	-0-	-0- B	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5250	N	5124	-0-	-126 B	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
10	5340	N	5340	-0-	-0- B	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
11	5340	N	5111	-0-	-229 B	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	5301	N	5201	-0-	-100 B	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	3200	-0-	-272 B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	3132	N	2903	-0-	-229 B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3189	N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2940	-0-	-150 B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2340	-0-	-760 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	3375	N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	3234	N	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
08	3344	N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3390	N	3159	-0-	-231 B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
10	3356	N	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	3016	-0-	-224 B	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3209	-0-	-46 B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	988	-0-	-27 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	852	-0-	-198 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	982	-0-	-68 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	967	-0-	-83 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3162	N	2944	-0-	-218 B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2784	N	2748	-0-	-36 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3034	N	3034	-0-	-0- B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2865	-0-	-80 B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
07	3146	N	3146	-0-	-0- B	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
08	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2943	-0-	-117 B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2788	-0-	-182 B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2769	-0-	-269 B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

01	2387	N	2238	-0-	-149	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2087	-0-	-88	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2203	-0-	-29	B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2277	-0-	-48	B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2250	N	2124	-0-	-126	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2042	-0-	-118	B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2028	-0-	-173	B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

01	682	N	604	-0-	-78	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	609	N	573	-0-	-36	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	620	N	531	-0-	-89	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	631	-0-	-89	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1735	-0-	-156 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1650	-0-	-32 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1777	-0-	-52 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1679	-0-	-121 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1540	-0-	-170 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1556	-0-	-180 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	N	6203	-0-	-338 B	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
02	5945	N	5870	-0-	-75 B	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6328	N	6328	-0-	-0- B	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
04	6000	N	5397	-0-	-603 B	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
05	6262	N	5721	-0-	-541 B	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
06	6120	N	5761	-0-	-359 B	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
07	6329	N	6329	-0-	-0- B	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	6206	N	6206	-0-	-0- B	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5856	N	5856	-0-	-0- B	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
10	6092	N	6092	-0-	-0- B	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
11	6000	N	5841	-0-	-159 B	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
12	6045	N	5962	-0-	-83 B	-0-	5962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	699	-0-	-76 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	667	N	654	-0-	-13 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713	N	632	-0-	-81 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	837	N	595	-0-	-242 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	899	N	826	-0-	-73 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 17 RRCID -> 046912 COMPL. DATE 05/28/1969 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2925 - 3574

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2306	-0-	-112 B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2109	-0-	-66 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2136	-0-	-220 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2091	-0-	-129 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1489	-0-	-774 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1815	-0-	-255 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1650	-0-	-520 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1389	-0-	-441 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4185	-0-	1085 B	1085	4185	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5660	-0-	2660 B	3745	5660	3			N	-0-					-0-
12	8968	R	5223	-0-	-3745 B	-0-	5223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2403	-0-		-46	B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-		-0-	B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2496	N	2496	-0-		-0-	B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-		-0-	B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1956	-0-		-462	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	2473	N	2473	-0-		-0-	B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-		-0-	B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-		-0-	B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2460	N	2358	-0-		-102	B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-		-0-	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2116	-0-		-314	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2177	-0-		-272	B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1028	-0-		-26	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	957	N	921	-0-		-36	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	992	N	974	-0-		-18	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-		-28	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	992	N	815	-0-		-177	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-		-0-	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-		-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-		-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1203	N	1203	-0-		-0-	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-		-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1101	-0-		-139	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2571	-0-		-95	B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2457	-0-		-8	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2618	N	2618	-0-		-0-	B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-		-0-	B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2374	-0-		-261	B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2471	-0-		-49	B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-		-0-	B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-		-0-	B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2495	N	2495	-0-		-0-	B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-		-0-	B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2507	-0-		-13	B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2559	-0-		-14	B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	549	-0-	-195 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	381	-0-	-789 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	744	N	301	-0-	-443 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	540	N	247	-0-	-293 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2170	N	1635	-0-	-535 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1585	-0-	-155 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1159	-0-	-701 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2257	-0-	-203 B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2188	-0-	-261 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

01	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1856 N	1742	-0-	-114	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891 N	1810	-0-	-81	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1756	-0-	-104	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1407	-0-	-608	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	1365	-0-	-402	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770 N	1234	-0-	-536	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

01	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	522	N	470	-0-	-52	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	116	-0-	-364	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

01	589	N	562	-0-	-27	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	551	N	485	-0-	-66	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	573	-0-	-16	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2015	N	1923	-0-	-92 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1798	-0-	-87 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1716	-0-	-206 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1734	-0-	-64 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5735	N	5193	-0-	-542 B	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	5220	N	4372	-0-	-848 B	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5487	N	5410	-0-	-77 B	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
04	5104	N	5104	-0-	-0- B	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
05	5028	N	5028	-0-	-0- B	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
06	5250	N	5025	-0-	-225 B	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
07	5548	N	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
08	5154	N	5154	-0-	-0- B	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5040	N	4986	-0-	-54 B	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
10	5050	N	5050	-0-	-0- B	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
11	4980	N	4816	-0-	-164 B	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	4919	-0-	-227 B	-0-	4919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	N	2138	-0-	-63 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2013	-0-	-46 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2067	-0-	-72 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2058	-0-	-72 B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2015	-0-	-85 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1914	-0-	-225 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 99 RRCID -> 057593 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 1963 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 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
01	359	N	724	-0-	365 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	870	N	762	-0-	-108 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	806	N	556	-0-	-250 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	671	-0-	-104 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	671	-0-	-79 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	745					N	-0-					-0-
02	745	N	-0-	-0-	-745 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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1326	-0-	-37 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1358	-0-	-82 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1285	-0-	-65 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1293	-0-	-102 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116 N	623	-0-	-493	B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
02	1015 N	465	-0-	-550	B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	831	-0-	-37	B	-0-	831	3	N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3	N	-0-			-0-
06	810 N	648	-0-	-162	B	-0-	648	3	N	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	928	-0-	-182	B	-0-	928	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1025	-0-	-60	B	-0-	1025	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2697	N	2543	-0-	-154 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2402	-0-	-63 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2564	-0-	-40 B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2438	-0-	-22 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2352	-0-	-221 B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2450	-0-	-40 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2642	-0-	-28 B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2576	-0-	-90 B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2509	-0-	-41 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2725	-0-	-3 B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2443	-0-	-137 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2373	-0-	-231 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	937	-0-	-272 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	908	-0-	-223 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	967	-0-	-56 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	961	N	847	-0-	-114 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1075	-0-	-125 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	646	-0-	-464 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2325	N	2242	-0-	-83	B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2053	-0-	-93	B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2066	-0-	-135	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2159	-0-	-1	B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2160	N	2127	-0-	-33	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1961	-0-	-229	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1983	-0-	-218	B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3249	N	3249	-0-	-0-	B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	3074	N	2872	-0-	-202	B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3304	N	3304	-0-	-0-	B	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	3021	-0-	-129	B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3141	N	3141	-0-	-0-	B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	2673	-0-	-537	B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	3042	-0-	-89	B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	2871	-0-	-260	B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2801	N	2801	-0-	-0-	B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	3246	N	3246	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2874	3	N	-0-					-0-
11	3081	N	3081	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2721	3	N	-0-					-0-
12	3022	N	3022	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	217	N	94	-0-		-123	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	203	N	160	-0-		-43	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	177	N	177	-0-		-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-		-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-		-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180	N	172	-0-		-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-		-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-		-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	1333	N	1292	-0-		-41	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1204	-0-		-14	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1303	N	1303	-0-		-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-		-7	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1206	-0-		-96	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-		-42	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-		-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-		-0-	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1230	N	1225	-0-		-5	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-		-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1191	-0-		-69	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-		-56	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2728	N	2503	-0-		-225	B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2361	-0-		-133	B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2610	N	2610	-0-		-0-	B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-		-0-	B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-		-0-	B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2509	-0-		-11	B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2543	-0-		-92	B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	2746	N	2746	-0-		-0-	B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2949	N	2949	-0-		-0-	B	-0-	360	1	2589	3	N	-0-					-0-
10	2963	N	2963	-0-		-0-	B	-0-	360	1	2603	3	N	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-		-0-	B	-0-	325	1	2434	3	N	-0-					-0-
12	3038	N	2942	-0-		-96	B	-0-	372	1	2570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	3580	-0-	-233 B	-0-	3580	3		N	-0-			-0-
02	3509	N	3435	-0-	-74 B	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3677	N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3		N	-0-			-0-
04	3450	N	3255	-0-	-195 B	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
05	3658	N	3365	-0-	-293 B	-0-	3365	3		N	-0-			-0-
06	3570	N	3219	-0-	-351 B	-0-	3219	3		N	-0-			-0-
07	3598	N	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	3		N	-0-			-0-
08	3531	N	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3389	N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	3		N	-0-			-0-
10	3347	N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
11	3420	N	3377	-0-	-43 B	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
12	3503	N	3096	-0-	-407 B	-0-	3096	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3913	N	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	3		N	-0-			-0-
02	3729	N	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3997	N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	3		N	-0-			-0-
04	3867	N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	3		N	-0-			-0-
05	3999	N	3754	-0-	-245 B	-0-	3754	3		N	-0-			-0-
06	3870	N	3380	-0-	-490 B	-0-	3380	3		N	-0-			-0-
07	3999	N	3614	-0-	-385 B	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
08	3751	N	3514	-0-	-237 B	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3482	N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	3		N	-0-			-0-
10	3557	N	3557	-0-	-0- B	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
11	3390	N	3347	-0-	-43 B	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
12	3596	N	3386	-0-	-210 B	-0-	3386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
02	667	N	657	-0-	-10 B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
04	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
05	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
06	690	N	614	-0-	-76 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	713	N	595	-0-	-118 B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11	750	N	690	-0-	-60 B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
12	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	N	4596	-0-	-54	B	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	4290	N	4290	-0-	-0-	B	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4624	N	4624	-0-	-0-	B	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	4385	-0-	-55	B	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
05	4588	N	3263	-0-	-1325	B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	4470	N	4335	-0-	-135	B	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
07	4636	N	4636	-0-	-0-	B	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
08	4614	N	4614	-0-	-0-	B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4350	N	4288	-0-	-62	B	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	4256	N	4256	-0-	-0-	B	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4470	N	3723	-0-	-747	B	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	4433	N	3828	-0-	-605	B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

01	2170	N	2091	-0-	-79	B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1953	-0-	-48	B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1834	-0-	-243	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1932	-0-	-138	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2078	-0-	-61	B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 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
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	638	N	567	-0-	-71 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	537	-0-	-145 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	660	N	510	-0-	-150 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	N	4462	-0-	-126 B	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
02	4254	N	4254	-0-	-0- B	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4567	N	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
04	4320	N	4319	-0-	-1 B	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
05	4557	N	4166	-0-	-391 B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	4410	N	4202	-0-	-208 B	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
07	4582	N	4582	-0-	-0- B	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
08	4557	N	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4364	N	4364	-0-	-0- B	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4454	N	4454	-0-	-0- B	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
11	4410	N	4233	-0-	-177 B	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
12	4495	N	4412	-0-	-83 B	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	N	4763	-0-	-259 B	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
02	4582	N	4482	-0-	-100 B	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4912	N	4912	-0-	-0- B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	4729	N	4729	-0-	-0- B	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
05	4805	N	4512	-0-	-293 B	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
06	4740	N	4631	-0-	-109 B	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
07	4898	N	4861	-0-	-37 B	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
08	4841	N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4620	N	4592	-0-	-28 B	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
10	4682	N	4682	-0-	-0- B	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
11	4680	N	4402	-0-	-278 B	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
12	4743	N	4568	-0-	-175 B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED 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
01	4898	N	4540	-0-	-358 B	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4437	N	4207	-0-	-230 B	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4576	N	4576	-0-	-0- B	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
04	4511	N	4511	-0-	-0- B	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	3739	-0-	-756 B	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	4440	N	4394	-0-	-46 B	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
07	4650	N	4618	-0-	-32 B	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
08	4553	N	4553	-0-	-0- B	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4380	N	4208	-0-	-172 B	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10	4249	N	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
11	4410	N	3889	-0-	-521 B	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	3913	-0-	-427 B	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395	N	1249	-0-	-146 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1170	-0-	-77 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1254	-0-	-48 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1358	-0-	-22 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1320	-0-	-60 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1098	-0-	-297 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4774	N	4616	-0-	-158 B	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	4363	N	4363	-0-	-0- B	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4755	N	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
04	4606	N	4606	-0-	-0- B	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
05	4650	N	4269	-0-	-381 B	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
06	4590	N	4271	-0-	-319 B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
07	4846	N	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
08	4767	N	4767	-0-	-0- B	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4456	N	4456	-0-	-0- B	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
10	4269	N	4269	-0-	-0- B	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	4261	-0-	-359 B	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	4303	-0-	-316 B	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	899	N	749	-0-	-150 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	992	N	918	-0-	-74 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	930	N	742	-0-	-188 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2021	-0-	-349 B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1957	-0-	-120 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1884	-0-	-96 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2023	-0-	-54 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1926	-0-	-27 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1808	-0-	-82 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1336	-0-	-524 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1545	-0-	-315 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1817	-0-	-136 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1683	-0-	-86 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1769	-0-	-1 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1761	-0-	-37 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1732	-0-	-128 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1678	-0-	-92 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1696	-0-	-102 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1048	-0-	-68	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	986	N	813	-0-	-173	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	973	-0-	-81	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	961	-0-	-59	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	868	N	740	-0-	-128	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	988	-0-	-32	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	982	-0-	-38	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	849	-0-	-174	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	842	-0-	-26	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	783	N	739	-0-	-44	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	831	-0-	-6	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	775	N	617	-0-	-158	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	852	-0-	-18	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	868	N	678	-0-	-190	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5084	N	4782	-0-	-302	B	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
02	4756	N	4407	-0-	-349	B	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4878	N	4878	-0-	-0-	B	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
04	4681	N	4681	-0-	-0-	B	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
05	4712	N	3900	-0-	-812	B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
06	4710	N	4550	-0-	-160	B	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
07	4836	N	4585	-0-	-251	B	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4577	N	4577	-0-	-0-	B	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4560	N	4403	-0-	-157	B	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
10	4275	N	4275	-0-	-0-	B	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
11	4440	N	4067	-0-	-373	B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
12	4557	N	4164	-0-	-393	B	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	2101	-0-	-999	B	47453	2101	3			N	-0-					-0-
02	49317	N	1864	-0-	-47453	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	2039	-0-	-38	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1963	-0-	-77	B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1592	-0-	-392	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2160	N	1986	-0-	-174	B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1858	-0-	-212	B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1851	-0-	-195	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2821	N	2471	-0-	-350 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2473	-0-	-79 B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2621	-0-	-107 B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1988	-0-	-647 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2611	-0-	-29 B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2486	-0-	-94 B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2578	-0-	-119 B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4433	N	2463	-0-	-1970 B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	4118	N	3022	-0-	-1096 B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3311	-0-	-533 B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
04	3055	N	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	2978	-0-	-246 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	3326	N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
07	4617	N	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
08	4199	N	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4190	N	4190	-0-	-0- B	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
10	4130	N	4130	-0-	-0- B	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	4050	N	3995	-0-	-55 B	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	4188	-0-	-152 B	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2418	N	2044	-0-	-374 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1877	-0-	-211 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1955	-0-	-122 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1992	-0-	-23 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2162	-0-	-411 B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	7378	N	6596	-0-	-782 B	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
02	6438	N	6131	-0-	-307 B	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6541	N	6401	-0-	-140 B	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
04	6390	N	5461	-0-	-929 B	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
05	6541	N	5258	-0-	-1283 B	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
06	6180	N	4989	-0-	-1191 B	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
07	5644	N	5644	-0-	-0- B	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
08	5891	N	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5546	N	5546	-0-	-0- B	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
10	4702	N	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
11	5700	N	5300	-0-	-400 B	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
12	5735	N	5200	-0-	-535 B	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	992	-0-	-341 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	908	-0-	-223 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	982	-0-	-38 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	923	-0-	-193 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	406	N	341	-0-	-65 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2821	N	2638	-0-	-183 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2420	-0-	-132 B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2474	-0-	-161 B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2359	-0-	-191 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2290	-0-	-283 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2257	-0-	-143 B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2273	-0-	-176 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2167	-0-	-127 B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1999	-0-	-251 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1910	-0-	-190 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2573	N	2488	-0-	-85 B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2372	-0-	-6 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2547	-0-	-26 B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2444	-0-	-98 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2391	-0-	-69 B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2336	-0-	-124 B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2354	-0-	-157 B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6386	N	6113	-0-	-273 B	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
02	5756	N	5756	-0-	-0- B	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6209	N	6209	-0-	-0- B	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
04	5992	N	5992	-0-	-0- B	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
05	6138	N	4433	-0-	-1705 B	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
06	6000	N	5353	-0-	-647 B	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	6200	N	6171	-0-	-29 B	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
08	6107	N	6107	-0-	-0- B	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5864	N	5864	-0-	-0- B	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
10	6041	N	6041	-0-	-0- B	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
11	5910	N	5568	-0-	-342 B	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
12	6045	N	5902	-0-	-143 B	-0-	5902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1147	N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	885	-0-	-200 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	960	-0-	-60 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	932	-0-	-91 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4681	N	4335	-0-	-346 B	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
02	4321	N	4055	-0-	-266 B	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4422	N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
04	4269	N	4269	-0-	-0- B	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	4228	-0-	-112 B	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
06	4290	N	4083	-0-	-207 B	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4559	N	4559	-0-	-0- B	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
08	4513	N	4513	-0-	-0- B	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4294	N	4294	-0-	-0- B	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
11	4380	N	4045	-0-	-335 B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
12	4433	N	4172	-0-	-261 B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2922	N	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
02	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2787	-0-	-65 B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2646	-0-	-174 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2761	-0-	-215 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2604	-0-	-96 B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2835	-0-	-172 B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1181	-0-	-8 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1103	-0-	-168 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1279	-0-	-11 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1148	-0-	-112 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1186	-0-	-147 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5949	N	5949	-0-	-0- B	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
02	5539	N	5364	-0-	-175 B	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5748	N	5748	-0-	-0- B	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
04	5760	N	5558	-0-	-202 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
05	5735	N	5457	-0-	-278 B	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
06	5550	N	5079	-0-	-471 B	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
07	5735	N	5608	-0-	-127 B	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
08	5528	N	5528	-0-	-0- B	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5607	N	5607	-0-	-0- B	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
10	5683	N	5683	-0-	-0- B	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
11	5382	N	5382	-0-	-0- B	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
12	5797	N	5488	-0-	-309 B	-0-	5488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1560	-0-	-300 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1500	-0-	-329 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1465	-0-	-178 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1383	-0-	-177 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1316	-0-	-94 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1334	-0-	-92 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1612	N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1219	-0-	-289 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	750	-0-	-660 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	468	-0-	-834 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	144	-0-	-1146 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	775	N	365	-0-	-410 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	465	N	98	-0-	-367 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	434	N	69	-0-	-365 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3317	N	3273	-0-	-44 B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3174	N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3364	N	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	2616	-0-	-564 B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	3488	N	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2163	-0-	-1107 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	3569	N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3421	-0-	-82 B	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
10	2967	N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	2767	-0-	-533 B	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2844	-0-	-163 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1363	-0-	-218 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1255	-0-	-79 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1279	-0-	-41 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1392	-0-	-18 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1317	-0-	-109 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1495	-0-	-24 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1275	-0-	-244 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1428	-0-	-132 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1460	-0-	-28 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	3244	-0-	-352 B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	3132	N	3056	-0-	-76 B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3416	N	3416	-0-	-0- B	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2794	-0-	-356 B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
05	3705	N	3705	-0-	-0- B	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
06	3651	N	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	3960	N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
08	3892	N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3715	N	3715	-0-	-0- B	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
10	3274	N	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3719	-0-	-61 B	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3149	-0-	-695 B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	638	N	559	-0-	-79 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	405	-0-	-277 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2243	-0-	-113	B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2024	-0-	-151	B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	2165	-0-	-98	B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2127	-0-	-33	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2088	-0-	-82	B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2186	-0-	-15	B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	N	2038	-0-	-152	B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1951	-0-	-149	B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1988	-0-	-120	B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	N	5196	-0-	-105	B	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
02	4959	N	4669	-0-	-290	B	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5115	N	5081	-0-	-34	B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
04	5040	N	4922	-0-	-118	B	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
05	4991	N	4675	-0-	-316	B	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
06	4920	N	4628	-0-	-292	B	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
07	5084	N	5079	-0-	-5	B	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
08	5066	N	5066	-0-	-0-	B	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4780	N	4780	-0-	-0-	B	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
10	5042	N	5042	-0-	-0-	B	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
11	4890	N	4794	-0-	-96	B	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
12	4929	N	4858	-0-	-71	B	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	2973	-0-	-189 B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2817	-0-	-83 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2869	-0-	-11 B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2855	-0-	-152 B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2784	-0-	-156 B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
08	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2753	-0-	-97 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2816	-0-	-98 B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1563	-0-	-119 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1538	-0-	-136 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1521	-0-	-99 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1541	-0-	-133 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2721	-0-	-38 B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2531	-0-	-137 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2561	-0-	-260 B	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2531	-0-	-109 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2320	-0-	-377 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2438	-0-	-52 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	360	1	2308	3	N	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	372	1	2471	3	N	-0-					-0-
11	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	360	1	2358	3	N	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	372	1	2420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	N	4508	-0-	-514 B	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
02	4582	N	4201	-0-	-381 B	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4665	N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
04	4495	N	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	4343	-0-	-152 B	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
06	4738	N	4738	-0-	-0- B	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
07	4967	N	4967	-0-	-0- B	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
08	4888	N	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4740	N	4707	-0-	-33 B	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
10	3979	N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
11	4740	N	4565	-0-	-175 B	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
12	4867	N	4595	-0-	-272 B	-0-	4595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

01	1674	N	1605	-0-	-69	B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1502	-0-	-6	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1622	-0-	-52	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1454	-0-	-158	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1563	-0-	-27	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1517	-0-	-73	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1544	-0-	-68	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

01	1302	N	1135	-0-	-167	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1044	-0-	-116	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1108	-0-	-8	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1049	-0-	-67	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	963	-0-	-177	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	903	-0-	-117	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2376	-0-		-104	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2207	-0-		-26	B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2387	N	2291	-0-		-96	B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2296	-0-		-14	B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2221	-0-		-135	B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-		-0-	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2356	-0-		-31	B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-		-0-	B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2280	N	2192	-0-		-88	B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-		-0-	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2072	-0-		-178	B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2061	-0-		-202	B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2757	-0-		-64	B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2634	-0-		-34	B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2863	N	2863	-0-		-0-	B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-		-0-	B	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2652	-0-		-169	B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2832	N	2832	-0-		-0-	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
07	2936	N	2936	-0-		-0-	B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-		-0-	B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2820	N	2742	-0-		-78	B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-		-0-	B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2580	-0-		-240	B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2508	-0-		-313	B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	957	N	912	-0-	-45 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	926	-0-	-34 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	961	N	898	-0-	-63 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4721	N	4721	-0-	-0- B	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
02	4379	N	4283	-0-	-96 B	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4719	N	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	4427	-0-	-133 B	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
05	4588	N	4179	-0-	-409 B	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	4560	N	4324	-0-	-236 B	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
07	4588	N	4546	-0-	-42 B	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
08	4451	N	4451	-0-	-0- B	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4320	N	4224	-0-	-96 B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	4148	N	4148	-0-	-0- B	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
11	4320	N	4134	-0-	-186 B	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
12	4371	N	4165	-0-	-206 B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1736	N	1667	-0-	-69	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1583	-0-	-41	B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1652	-0-	-84	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1586	-0-	-34	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1298	-0-	-407	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1548	-0-	-42	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1290	-0-	-353	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1711	-0-	-119	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1725	-0-	-104	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1491	-0-	-90	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1381	-0-	-127	B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1482	-0-	-6	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1631	-0-	-12	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1555	-0-	-57	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2365	-0-	-177	B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2353	-0-	-158	B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2459	-0-	-1	B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2499	-0-	-43	B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2797	N	2797	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2437	3	N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2489	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2400	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	2851	-0-	-32	B	-0-	372	1	2479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2750	-0-	-71 B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2539	-0-	-131 B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2347	-0-	-443 B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2304	-0-	-456 B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2547	-0-	-88 B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2148	-0-	-342 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2158	-0-	-353 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3283	-0-	-65 B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3276	N	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	3152	-0-	-28 B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	2422	-0-	-833 B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	3311	N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
07	3431	N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
08	3380	N	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3185	-0-	-115 B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
10	3210	N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	2959	-0-	-311 B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	3169	-0-	-117 B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2943	-0-	-95 B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2717	-0-	-96 B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2791	-0-	-154 B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2636	-0-	-214 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2626	-0-	-288 B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
07	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2653	-0-	-107 B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
10	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2307	-0-	-423 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2247	-0-	-481 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

01	4960	N	4623	-0-	-337	B	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
02	4437	N	4325	-0-	-112	B	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	4744	N	4744	-0-	-0-	B	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
04	4608	N	4608	-0-	-0-	B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
05	4619	N	4459	-0-	-160	B	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
06	4631	N	4631	-0-	-0-	B	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
07	4785	N	4785	-0-	-0-	B	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
08	4760	N	4760	-0-	-0-	B	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	4620	N	4561	-0-	-59	B	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
10	4589	N	4589	-0-	-0-	B	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	4429	-0-	-191	B	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
12	4712	N	4389	-0-	-323	B	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

01	6913	N	6475	-0-	-438	B	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
02	6409	N	6004	-0-	-405	B	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	6712	N	6712	-0-	-0-	B	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
04	6543	N	6543	-0-	-0-	B	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
05	6417	N	6260	-0-	-157	B	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
06	6510	N	6176	-0-	-334	B	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
07	6815	N	6815	-0-	-0-	B	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
08	6525	N	6525	-0-	-0-	B	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	6180	N	6054	-0-	-126	B	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
10	5940	N	5940	-0-	-0-	B	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
11	6300	N	5562	-0-	-738	B	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
12	6262	N	5492	-0-	-770	B	-0-	5492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	997					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	997					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 997																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	997					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	997					N	-0-					-0-
05	1164	R	167	-0-	-997	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570	B	-570					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	B	-570					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-570					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -570																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-570					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-570					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-570					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-570					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 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
01	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1649	-0-	-31	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1564	-0-	-116	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1550	-0-	-155	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	N	4600	-0-		-236	B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
02	4553	N	3662	-0-		-891	B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4279	N	4279	-0-		-0-	B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	4107	-0-		-333	B	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3791	-0-		-115	B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
06	4140	N	3904	-0-		-236	B	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07	4247	N	4149	-0-		-98	B	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
08	3801	N	3801	-0-		-0-	B	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3900	N	3652	-0-		-248	B	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
10	3933	N	3933	-0-		-0-	B	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
11	3731	N	3731	-0-		-0-	B	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	3784	N	3784	-0-		-0-	B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	N	4190	-0-		-491	B	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
02	4292	N	4197	-0-		-95	B	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4544	N	4544	-0-		-0-	B	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
04	4399	N	4399	-0-		-0-	B	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	3630	-0-		-865	B	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
06	4452	N	4452	-0-		-0-	B	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	4746	N	4746	-0-		-0-	B	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
08	4612	N	4612	-0-		-0-	B	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4440	N	4360	-0-		-80	B	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	4390	N	4390	-0-		-0-	B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
11	4470	N	4209	-0-		-261	B	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
12	4495	N	4177	-0-		-318	B	-0-	4177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2670	-0-		-213	B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2468	-0-		-113	B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2725	N	2725	-0-		-0-	B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-		-0-	B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2508	-0-		-127	B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2638	-0-		-2	B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-		-0-	B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
08	2661	N	2661	-0-		-0-	B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2640	N	2375	-0-		-265	B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2540	N	2540	-0-		-0-	B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2414	-0-		-166	B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2414	-0-		-35	B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	6944	N	6715	-0-	-229 B	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
02	6525	N	6438	-0-	-87 B	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7044	N	7044	-0-	-0- B	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
04	6767	N	6767	-0-	-0- B	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
05	6882	N	6125	-0-	-757 B	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	6810	N	5905	-0-	-905 B	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
07	7006	N	6960	-0-	-46 B	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
08	6777	N	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6489	N	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
10	6301	N	6301	-0-	-0- B	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
11	6570	N	6250	-0-	-320 B	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
12	6696	N	6285	-0-	-411 B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7770	N	7770	-0-	-0- B	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
02	8874	N	6727	-0-	-2147 B	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9186	N	9186	-0-	-0- B	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
04	8804	N	8804	-0-	-0- B	-0-	8804	3			N	-0-					-0-
05	7824	N	7824	-0-	-0- B	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
06	8880	N	6810	-0-	-2070 B	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
07	9083	N	8111	-0-	-972 B	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
08	8039	N	8039	-0-	-0- B	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8165	N	8165	-0-	-0- B	-0-	8165	3			N	-0-					-0-
10	8365	N	8365	-0-	-0- B	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
11	8806	N	8806	-0-	-0- B	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
12	8432	N	8243	-0-	-189 B	-0-	8243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395	N	1392	-0-	-3 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1248	-0-	-115 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1242	-0-	-29 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	4557	N	3600	-0-	-957 B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	4002	N	3515	-0-	-487 B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3896	N	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
04	3905	N	3905	-0-	-0- B	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
05	3947	N	3947	-0-	-0- B	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	3713	-0-	-67 B	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
07	4043	N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
08	3981	N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3843	N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
10	3911	N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	3729	-0-	-111 B	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3816	-0-	-152 B	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5611	N	4939	-0-	-672 B	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
02	5104	N	4946	-0-	-158 B	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5349	N	5349	-0-	-0- B	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
04	4792	N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5301	N	4534	-0-	-767 B	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
06	5190	N	4438	-0-	-752 B	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
07	4960	N	4944	-0-	-16 B	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
08	4992	N	4992	-0-	-0- B	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4800	N	4800	-0-	-0- B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	4896	N	4896	-0-	-0- B	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
11	4830	N	4704	-0-	-126 B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
12	4960	N	4815	-0-	-145 B	-0-	4815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1084	-0-	-105 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2139	N	2043	-0-	-96 B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1950	-0-	-65 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1866	-0-	-114 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1584	-0-	-431 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1812	-0-	-288 B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	270	-0-	-1560 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	2975	R	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6666	N	6666	-0-	-0- B	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
02	6273	N	6273	-0-	-0- B	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6355	N	5767	-0-	-588 B	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
04	6528	N	6528	-0-	-0- B	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
05	6696	N	6054	-0-	-642 B	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
06	5866	N	5866	-0-	-0- B	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	6758	N	6013	-0-	-745 B	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
08	6045	N	5963	-0-	-82 B	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5880	N	5619	-0-	-261 B	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
10	5644	N	5644	-0-	-0- B	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
11	5760	N	5537	-0-	-223 B	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
12	5797	N	5641	-0-	-156 B	-0-	5641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6510	N	6436	-0-	-74 B	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
02	6073	N	6073	-0-	-0- B	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6487	N	6487	-0-	-0- B	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
04	6258	N	6258	-0-	-0- B	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
05	6479	N	6134	-0-	-345 B	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
06	6270	N	6129	-0-	-141 B	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	6479	N	6343	-0-	-136 B	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
08	6263	N	6263	-0-	-0- B	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6120	N	6076	-0-	-44 B	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
10	6255	N	6255	-0-	-0- B	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
11	6089	N	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
12	6293	N	6265	-0-	-28 B	-0-	6265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1116	N	1041	-0-	-75 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1040	-0-	-4 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1047	-0-	-69 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1008	-0-	-72 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	3380	-0-	-557 B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3422	N	3211	-0-	-211 B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	3470	-0-	-95 B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3251	-0-	-19 B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	2505	-0-	-936 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	3160	-0-	-200 B	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	3156	N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3159	N	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
10	3283	N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	3015	-0-	-45 B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3024	-0-	-231 B	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2914	N	2648	-0-	-266 B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2525	-0-	-114 B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2481	-0-	-216 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2536	-0-	-104 B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2548	-0-	-62 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2602	-0-	-64 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	522	N	476	-0-	-46 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	254	-0-	-196 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4774	N	4666	-0-	-108 B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
02	4365	N	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4763	N	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
04	4536	N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
05	4681	N	3265	-0-	-1416 B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
06	4620	N	4412	-0-	-208 B	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
07	4792	N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
08	4742	N	4742	-0-	-0- B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4426	N	4426	-0-	-0- B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
10	3972	N	3972	-0-	-0- B	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
11	4590	N	4245	-0-	-345 B	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
12	4588	N	4568	-0-	-20 B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	7533	N	7309	-0-	-224 B	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
02	6960	N	6864	-0-	-96 B	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7285	N	7171	-0-	-114 B	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
04	7151	N	7151	-0-	-0- B	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
05	7347	N	6789	-0-	-558 B	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
06	6930	N	6840	-0-	-90 B	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
07	7439	N	7439	-0-	-0- B	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
08	7293	N	7293	-0-	-0- B	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7316	N	7316	-0-	-0- B	-0-	360	1	6956	3	N	-0-					-0-
10	7021	N	7021	-0-	-0- B	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
11	7050	N	6530	-0-	-520 B	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
12	7564	N	6697	-0-	-867 B	-0-	6697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	2580	-0-	-551 B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2784	N	2516	-0-	-268 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2670	-0-	-27 B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2891	-0-	-19 B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
10	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2711	-0-	-139 B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2845	-0-	-131 B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	919	-0-	-73 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	840	N	827	-0-	-13 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	863	-0-	-67 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2914	N	2516	-0-	-398 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2316	-0-	-323 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2566	-0-	-7 B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2479	-0-	-1 B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2444	-0-	-46 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2316	-0-	-294 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2332	-0-	-210 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2728	N	2469	-0-	-259 B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2384	-0-	-81 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2410	-0-	-132 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2505	-0-	-105 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2310	-0-	-300 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2250	-0-	-385 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1643	N	1569	-0-	-74 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1350	-0-	-129 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1516	-0-	-74 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1462	-0-	-128 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 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
01	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	464	N	406	-0-	-58	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	434	N	171	-0-	-263	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	3431	-0-	-351 B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3335	N	3229	-0-	-106 B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3502	N	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3315	-0-	-15 B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	3112	-0-	-329 B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3390	N	3108	-0-	-282 B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	3393	-0-	-48 B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2525	-0-	-575 B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3272	N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3192	N	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
11	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	1558	-0-	-1821 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 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
01	4960	N	4763	-0-	-197 B	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
02	4553	N	4430	-0-	-123 B	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4799	-0-	-6 B	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
04	4622	N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
05	4743	N	4629	-0-	-114 B	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	4650	N	4587	-0-	-63 B	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
07	4782	N	4782	-0-	-0- B	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
08	4771	N	4771	-0-	-0- B	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4590	N	4516	-0-	-74 B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
10	4631	N	4631	-0-	-0- B	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	4412	-0-	-208 B	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
12	4681	N	4505	-0-	-176 B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	N	12172	-0-	-2088 B	-0-	12172	3			N	-0-					-0-
02	13137	N	12115	-0-	-1022 B	-0-	12115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13516	N	13014	-0-	-502 B	-0-	13014	3			N	-0-					-0-
04	12523	N	12523	-0-	-0- B	-0-	12523	3			N	-0-					-0-
05	12958	N	11298	-0-	-1660 B	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
06	12600	N	10898	-0-	-1702 B	-0-	10898	3			N	-0-					-0-
07	12927	N	12459	-0-	-468 B	-0-	12459	3			N	-0-					-0-
08	12320	N	12320	-0-	-0- B	-0-	12320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11797	N	11797	-0-	-0- B	-0-	11797	3			N	-0-					-0-
10	11189	N	11189	-0-	-0- B	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
11	11910	N	11446	-0-	-464 B	-0-	11446	3			N	-0-					-0-
12	12183	N	11701	-0-	-482 B	-0-	11701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	N	4280	-0-	-370	B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
02	4118	N	4070	-0-	-48	B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4399	N	4399	-0-	-0-	B	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
04	4377	N	4377	-0-	-0-	B	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	3480	-0-	-860	B	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
06	4367	N	4367	-0-	-0-	B	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
07	4526	N	4390	-0-	-136	B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
08	4288	N	4288	-0-	-0-	B	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4380	N	4140	-0-	-240	B	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
10	4246	N	4246	-0-	-0-	B	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
11	4140	N	4033	-0-	-107	B	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	4122	-0-	-156	B	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

01	2790	N	2731	-0-	-59	B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2631	-0-	-9	B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2478	-0-	-250	B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2455	-0-	-185	B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2559	-0-	-169	B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2368	-0-	-152	B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2403	-0-	-170	B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3069	N	2918	-0-	-151 B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2662	-0-	-151 B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2918	-0-	-27 B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2728	-0-	-92 B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2343	-0-	-509 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2327	-0-	-493 B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2656	-0-	-165 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
08	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2438	-0-	-172 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2483	-0-	-152 B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5053	N	4877	-0-	-176 B	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
02	4640	N	4428	-0-	-212 B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4939	N	4939	-0-	-0- B	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
04	4769	N	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
05	4743	N	4498	-0-	-245 B	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
06	4770	N	4494	-0-	-276 B	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
07	4929	N	4710	-0-	-219 B	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
08	4735	N	4735	-0-	-0- B	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4616	N	4616	-0-	-0- B	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
10	4696	N	4696	-0-	-0- B	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
11	4590	N	4504	-0-	-86 B	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
12	4774	N	4604	-0-	-170 B	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2759	N	2656	-0-	-103 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2463	-0-	-60 B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2478	-0-	-157 B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2551	-0-	-59 B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2537	-0-	-73 B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2535	-0-	-131 B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	5363	N	5270	-0-	-93 B	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	4950	N	4950	-0-	-0- B	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5291	N	5291	-0-	-0- B	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
04	5100	N	5061	-0-	-39 B	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
05	5301	N	3762	-0-	-1539 B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
06	5168	N	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
07	5310	N	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
08	5230	N	5230	-0-	-0- B	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5160	N	4967	-0-	-193 B	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
10	5024	N	5024	-0-	-0- B	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
11	5070	N	4748	-0-	-322 B	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	4967	-0-	-179 B	-0-	4967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	1491	-0-	-59 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1367	-0-	-83 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1378	-0-	-79 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1435	-0-	-5 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1425	-0-	-15 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1400	-0-	-88 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3379	N	2953	-0-	-426 B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
02	3132	N	2747	-0-	-385 B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
04	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2655	-0-	-290 B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2985	N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3213	N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
08	3185	N	3185	-0-	-0- B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3128	N	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	3012	-0-	-78 B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	3074	-0-	-88 B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1165	-0-	-82 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1167	-0-	-73 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1203	-0-	-57 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1186	-0-	-104 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1179	-0-	-123 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	N	5356	-0-	-162 B	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
02	5075	N	4985	-0-	-90 B	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5332	N	5192	-0-	-140 B	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
04	5190	N	5136	-0-	-54 B	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
05	5332	N	4334	-0-	-998 B	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
06	5548	N	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
07	5483	N	5483	-0-	-0- B	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
08	5354	N	5354	-0-	-0- B	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5550	N	5135	-0-	-415 B	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
10	5132	N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
11	5190	N	4963	-0-	-227 B	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
12	5301	N	5093	-0-	-208 B	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2374	-0-	-137 B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2286	-0-	-63 B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2378	-0-	-71 B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2309	-0-	-140 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2279	-0-	-31 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2205	-0-	-105 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2235	-0-	-152 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	N	4487	-0-	-225 B	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
02	4292	N	4197	-0-	-95 B	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4528	N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
04	4350	N	3464	-0-	-886 B	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	4564	N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4380	N	2792	-0-	-1588 B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	4746	N	4746	-0-	-0- B	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
08	4584	N	4584	-0-	-0- B	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4128	N	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
10	4382	N	4382	-0-	-0- B	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
11	4440	N	4143	-0-	-297 B	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	4221	-0-	-57 B	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2604	N	2343	-0-	-261 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1859	-0-	-652 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2236	-0-	-224 B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2348	-0-	-22 B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3472	N	3304	-0-	-168 B	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3161	N	3066	-0-	-95 B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3279	-0-	-69 B	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	3170	-0-	-40 B	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3093	-0-	-193 B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
07	3310	N	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	3481	N	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3258	N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	3282	N	3282	-0-	-0- B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3116	-0-	-244 B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3147	-0-	-232 B	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2294	N	1907	-0-	-387 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1803	-0-	-314 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2126	-0-	-106 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1984	-0-	-116 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1935	-0-	-165 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1918	-0-	-128 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2650	-0-	-357 B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
07	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	2853	N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3144	N	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
10	3067	N	3067	-0-	-0- B	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
11	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	2861	-0-	-394 B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1822	-0-	-131 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1662	-0-	-322 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1765	-0-	-125 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1736	-0-	-4 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1766	-0-	-63 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1220	-0-	-56 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	918	-0-	-384 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1159	-0-	-161 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1129	-0-	-80 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	N	11127	-0-	-467 B	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
02	10556	N	10235	-0-	-321 B	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11113	N	11113	-0-	-0- B	-0-	11113	3			N	-0-					-0-
04	10770	N	10663	-0-	-107 B	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
05	10943	N	10207	-0-	-736 B	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
06	10740	N	9886	-0-	-854 B	-0-	9886	3			N	-0-					-0-
07	11005	N	10342	-0-	-663 B	-0-	10342	3			N	-0-					-0-
08	10548	N	10548	-0-	-0- B	-0-	10548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10133	N	10133	-0-	-0- B	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
10	10448	N	10448	-0-	-0- B	-0-	10448	3			N	-0-					-0-
11	10981	N	10981	-0-	-0- B	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
12	10969	N	10969	-0-	-0- B	-0-	10969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	948	-0-	-137 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1075	-0-	-10 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1014	-0-	-96 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2440	-0-	-102 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2268	-0-	-52 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2373	-0-	-107 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2364	-0-	-6 B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2369	-0-	-49 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2218	-0-	-92 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2417	-0-	-32 B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2192	-0-	-28 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 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
01	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1550	N	1369	-0-	-181 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1306	-0-	-57 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1382	-0-	-75 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	981	-0-	-414 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1351	-0-	-13 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1266	-0-	-114 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1106	-0-	-184 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2759	N	2584	-0-	-175 B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2454	-0-	-40 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2548	-0-	-87 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2040	-0-	-595 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2592	-0-	-12 B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2419	-0-	-161 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2429	-0-	-31 B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2470	-0-	-41 B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1467	-0-	-3	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1447	-0-	-72	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1419	-0-	-51	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1424	-0-	-95	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1369	-0-	-41	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1367	-0-	-59	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2580	-0-	-148	B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2392	-0-	-102	B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2604	N	2553	-0-	-51	B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2441	-0-	-49	B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2352	-0-	-190	B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2451	-0-	-9	B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2473	-0-	-38	B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2460	N	2347	-0-	-113	B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2247	-0-	-123	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2288	-0-	-130	B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	N	3149	-0-	-168	B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
02	3016	N	2949	-0-	-67	B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3193	N	3133	-0-	-60	B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	3022	-0-	-38	B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2902	-0-	-260	B	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2999	-0-	-31	B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	3124	-0-	-7	B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	3082	N	3082	-0-	-0-	B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	2885	-0-	-115	B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2810	-0-	-160	B	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2857	-0-	-119	B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	3157	-0-	-315 B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	3132	N	2927	-0-	-205 B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2918	-0-	-182 B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2908	-0-	-152 B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	2826	-0-	-305 B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2693	-0-	-127 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2957	-0-	-50 B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
08	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2672	-0-	-148 B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2742	-0-	-110 B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1049	-0-	-67 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	957	N	936	-0-	-21 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	918	-0-	-74 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	819	-0-	-201 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1099	-0-	-41 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	942	-0-	-168 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4247	N	3882	-0-	-365 B	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
02	3939	N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4161	N	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	3859	N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	4216	N	3421	-0-	-795 B	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	3565	-0-	-455 B	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
07	4457	N	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
08	4932	N	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4273	N	4273	-0-	-0- B	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
11	4770	N	3522	-0-	-1248 B	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	3602	-0-	-800 B	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1489	-0-		-464	B	-0-	1489	3			N	-0-				-0-
02	1798	N	1485	-0-		-313	B	-0-	1485	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1622	N	1622	-0-		-0-	B	-0-	1622	3			N	-0-				-0-
04	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-				-0-
05	1581	N	1342	-0-		-239	B	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
06	1721	N	1721	-0-		-0-	B	-0-	1721	3			N	-0-				-0-
07	1750	N	1750	-0-		-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-				-0-
08	1702	N	1702	-0-		-0-	B	-0-	1702	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1669	-0-		-41	B	-0-	1669	3			N	-0-				-0-
10	1697	N	1697	-0-		-0-	B	-0-	1697	3			N	-0-				-0-
11	1650	N	1610	-0-		-40	B	-0-	1610	3			N	-0-				-0-
12	1736	N	1586	-0-		-150	B	-0-	1586	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1403	-0-		-23	B	-0-	1403	3			N	-0-				-0-
02	1334	N	1257	-0-		-77	B	-0-	1257	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-				-0-
04	1350	N	1202	-0-		-148	B	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
05	1333	N	1268	-0-		-65	B	-0-	1268	3			N	-0-				-0-
06	1350	N	1084	-0-		-266	B	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
07	1240	N	917	-0-		-323	B	-0-	917	3			N	-0-				-0-
08	1462	N	1462	-0-		-0-	B	-0-	1462	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-				-0-
10	1399	N	1399	-0-		-0-	B	-0-	1399	3			N	-0-				-0-
11	1410	N	1323	-0-		-87	B	-0-	1323	3			N	-0-				-0-
12	1395	N	1283	-0-		-112	B	-0-	1283	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-	562	3			N	-0-				-0-
02	522	N	522	-0-		-0-	B	-0-	522	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	532	-0-		-26	B	-0-	532	3			N	-0-				-0-
04	540	N	492	-0-		-48	B	-0-	492	3			N	-0-				-0-
05	558	N	488	-0-		-70	B	-0-	488	3			N	-0-				-0-
06	510	N	505	-0-		-5	B	-0-	505	3			N	-0-				-0-
07	496	N	473	-0-		-23	B	-0-	473	3			N	-0-				-0-
08	969	N	969	-0-		-0-	B	-0-	372	1	597	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	903	N	903	-0-		-0-	B	-0-	360	1	543	3	N	-0-				-0-
10	487	N	487	-0-		-0-	B	-0-	487	3			N	-0-				-0-
11	930	N	466	-0-		-464	B	-0-	466	3			N	-0-				-0-
12	930	N	494	-0-		-436	B	-0-	494	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A253 RRCID -> 246102 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2637 - 2800

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY WELL #: 1 RRCID -> 106373 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBBY WELL #: 1 RRCID -> 115316 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3042 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA PETROLEUM, INC. 670092
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA PETROLEUM, INC. //CONT.// 670092
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
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE OIL COMPANY 675850
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	674	-0-		-8	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-		-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	701	N	701	-0-		-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-		-26	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-		-29	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	690	N	576	-0-		-114	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-		-133	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-		-20	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	534	-0-		-36	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	527	N	395	-0-		-132	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	570	N	354	-0-		-216	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	558	N	409	-0-		-149	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					28
02	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	212	-0-		-5	B	-0-	212	3			N	-0-					28
04	210	N	200	-0-		-10	B	-0-	200	3			N	-0-					28
05	217	N	207	-0-		-10	B	-0-	207	3			N	-0-					28
06	210	N	209	-0-		-1	B	-0-	209	3			N	-0-					28
07	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					28
08	224	N	224	-0-		-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210	N	207	-0-		-3	B	-0-	207	3			N	-0-					28
10	217	N	206	-0-		-11	B	-0-	206	3			N	-0-					28
11	210	N	199	-0-		-11	B	-0-	199	3			N	-0-					28
12	217	N	196	-0-		-21	B	-0-	196	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	803	-0-		-3	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	754	N	731	-0-		-23	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	775	N	767	-0-		-8	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-		-52	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-		-39	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-		-5	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-		-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-		-4	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	750	N	739	-0-		-11	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	775	N	764	-0-		-11	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-		-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	667	N	648	-0-	-19 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	720	N	615	-0-	-105 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	775	N	447	-0-	-328 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	775	N	282	-0-	-493 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	458	-0-	-172 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 1 A RRCID -> 125687 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2490 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	787	-0-	-895 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	915	-0-	-165 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	804	-0-	-436 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	46	-0-	-70 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8016		5203	-0-	-2813 B	-3084	5203	3			N	-0-					-0-
02	6583	#	4601	-0-	-1982 B	-5066	4601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5066																	
03	7037	#	3199	-0-	-3838 B	-8904	3199	3			N	-0-					-0-
04	6810	#	5726	-0-	-1084 B	-9988	5726	3			N	-0-					-0-
05	6324	#	3949	-0-	-2375 B	-12363	3949	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	5040	-0-	1950 B	-10413	5040	3			N	-0-					-0-
07	5921	N	5111	-0-	-810 B	-10413	5111	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	5112	-0-	1175 B	-9238	5112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7297 CANCELLED UNDERAGE -> -1941																	
09	5040	N	5261	-0-	221 B	-7076	5261	3			N	-0-					-0-
10	3859	N	4952	-0-	1093 B	-5983	4952	3			N	-0-					-0-
11	3154	N	5013	-0-	1859 B	-4124	5013	3			N	-0-					-0-
12	3090	N	5366	-0-	2276 B	-1848	5366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	3968	N	3753	-0-	-215	B	-0-	3753	3			N	-0-					192
02	3567	N	3454	-0-	-113	B	-0-	3454	3			N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3813	N	3641	-0-	-172	B	-0-	3641	3			N	-0-					192
04	3630	N	3521	-0-	-109	B	-0-	3521	3			N	-0-					192
05	3689	N	2692	-0-	-997	B	-0-	2692	3			N	-0-					192
06	3714	N	3714	-0-	-0-	B	-0-	3714	3			N	-0-					192
07	3708	N	3708	-0-	-0-	B	-0-	3708	3			N	-0-					192
08	3724	N	3724	-0-	-0-	B	-0-	3724	3			N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3720	N	3710	-0-	-10	B	-0-	3710	3			N	-0-					192
10	3720	N	3587	-0-	-133	B	-0-	3587	3			N	-0-					192
11	3600	N	3294	-0-	-306	B	-0-	3294	3			N	-0-					192
12	3844	N	2409	-0-	-1435	B	-0-	2409	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 41,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	800	1	529	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	979	-0-	-239	B	-0-	579	1	400	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	500	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	600	1	776	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	856	-0-	-198	B	-0-	400	1	456	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	118	-0-	-1412	B	-0-	80	1	38	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1182	-0-	-244	B	-0-	500	1	682	3	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	600	1	894	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	600	1	701	3	N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	600	1	701	3	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	600	1	622	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	792	-0-	-541	B	-0-	400	1	392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1678	-0-	-27	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1542	-0-	-53	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1530	-0-	-90	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1388	-0-	-255	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	940	-0-	-590	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1406	-0-	-175	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	232	N	210	-0-	-22 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	128	-0-	-213 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	203	-0-	-247 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	434	N	236	-0-	-198 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 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
01	1829	N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1569	-0-	-84 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1478	-0-	-232 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1309	-0-	-365 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	753	-0-	-867 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1058	-0-	-461 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1514	-0-	-129 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1612	N	1497	-0-	-115 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1394	-0-	-85 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1342	-0-	-146 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1486	-0-	-14 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1432	-0-	-118 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	810	-0-	-740 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	609	N	593	-0-	-16 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2400	-0-	-152 B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2708	-0-	-51 B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2104	-0-	-469 B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2237	-0-	-373 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2215	-0-	-699 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1650	-0-	-1047 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	725	N	667	-0-	-58 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	780	N	671	-0-	-109 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	680	-0-	-10 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	1766	-0-	-590 B	-7772	1766	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1619	-0-	1619 B	-6153	1619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4294		CANCELLED UNDERAGE ->		-1859										
03	0	N	1981	-0-	1981 B	-2313	1981	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1885	-0-	175 B	-2138	1885	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1507	-0-	-229 B	-2138	1507	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1917	-0-	-3 B	-2138	1917	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1880	-0-	-73 B	-2138	1880	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1937	-0-	418 B	-1720	1937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1720										
09	1920	N	1538	-0-	-382 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	127	-0-	-1764 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1225	-0-	-356 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4774	#	1705	-0-	-3069 B	-17473	1705	3			N	-0-					-0-
02	4466	#	1761	-0-	-2705 B	-20178	1761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15504		CANCELLED UNDERAGE ->		-4674										
03	4774	#	1872	-0-	-2902 B	-18406	1872	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1707	-0-	57 B	-18349	1707	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1492	-0-	-399 B	-18349	1492	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1031	-0-	-769 B	-18349	1031	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	830	-0-	-937 B	-18349	830	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1618	-0-	130 B	-18219	1618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2902		CANCELLED UNDERAGE ->		-15317										
09	1020	N	1769	-0-	749 B	-2153	1769	3			N	-0-					-0-
10	837	N	1155	-0-	318 B	-1835	1155	3			N	-0-					-0-
11	0	N	435	-0-	435 B	-1400	435	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	942	-0-	-887 B	-1400	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	#	6508	-0-	-14138 B	-67000	6508	3			N	-0-					-0-
02	19314	#	4587	-0-	-14727 B	-81727	4587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-81727														
03	20646	#	2967	-0-	-17679 B	-99406	2967	3			N	-0-					-0-
04	19980	#	6515	-0-	-13465 B	-112871	6515	3			N	-0-					-0-
05	20646	#	4596	-0-	-16050 B	-128921	4596	3			N	-0-					-0-
06	19980	#	4066	-0-	-15914 B	-144835	4066	3			N	-0-					-0-
07	0	N	3654	-0-	3654 B	-141181	3654	3			N	-0-					-0-
08	4588	N	4283	-0-	-305 B	-141181	4283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-63108		CANCELLED UNDERAGE ->		-78073										
09	4080	N	4464	-0-	384 B	-62724	4464	3			N	-0-					-0-
10	0	N	5993	-0-	5993 B	-56731	5993	3			N	-0-					-0-
11	0	N	5603	-0-	5603 B	-51128	5603	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	4984	-0-	365 B	-50763	4984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6048	#	685	-0-	-5363 B	-5363	685	3			N	-0-					-0-
05	8928	#	1760	-0-	-7168 B	-12531	1760	3			N	-0-					-0-
06	8640	#	1606	-0-	-7034 B	-19565	1606	3			N	-0-					-0-
07	8928	#	1754	-0-	-7174 B	-26739	1754	3			N	-0-					-0-
08	8928	#	1757	-0-	-7171 B	-33910	1757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-33910												
09	8640	#	1514	-0-	-7126 B	-41036	1514	3			N	-0-					-0-
10	8928	#	1436	-0-	-7492 B	-48528	1436	3			N	-0-					-0-
11	8640	#	1301	-0-	-7339 B	-55867	1301	3			N	-0-					-0-
12	8928	#	931	-0-	-7997 B	-63864	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-33910												
09	2010	#	850	-0-	-1160 B	-1160	850	3			N	-0-					-0-
10	2077	#	790	-0-	-1287 B	-2447	790	3			N	-0-					-0-
11	2010	#	796	-0-	-1214 B	-3661	796	3			N	-0-					-0-
12	2077	#	282	-0-	-1795 B	-5456	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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
01	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	2020	N	1451	-0-	-569 B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1440	-0-	-17 B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2151	-0-	-148 B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2056	-0-	-108 B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 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
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	928	N	789	-0-	-139 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	190	-0-	-590 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	837	N	373	-0-	-464 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	761	N	565	-0-	-196 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	718	N	484	-0-	-234 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	812	N	703	-0-	-109 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	974	-0-	-196 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	992	N	803	-0-	-189 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RAYBAK OIL 695555
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
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	286	-0-	-334 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	754	N	293	-0-	-461 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	145	N	53	-0-	-92 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2463	-0-	-544	B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	2726	N	2590	-0-	-136	B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2267	-0-	-103	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2222	-0-	-537	B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2649	-0-	-51	B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1329	-0-	-1027	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1329	-0-	-903	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	277	-0-	-2363	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2145	-0-	-117	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	NO RPT	-0-	-1951	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1974	-0-	-96	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		1935	-0-	1935	B	1935	1935	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2307	-0-	-693	B	1242	2307	3			N	-0-					-0-
07	2399	N	1157	-0-	-1242	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1157	-0-	-765	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1883	N	241	-0-	-1642	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3338	-0-	-723	B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
02	3712	N	NO RPT	-0-	-3712	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3784	N	3784	-0-	-0-	B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	3072	-0-	-168	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		3011	-0-	3011	B	3011	3011	3			N	-0-					-0-
06	6601	N	3590	-0-	-3011	B	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	1800	-0-	-1362	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	1800	-0-	-1207	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3600	N	375	-0-	-3225	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	203	N	141	-0-	-62 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	156	-0-	-216 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	435	N	185	-0-	-250 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	N	212	-0-	-178 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		220	-0-	220 B	220	220	3			N	-0-					-0-
06	390	N	42	-0-	-348 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	4	-0-	-386 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	403	N	231	-0-	-172 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	167	-0-	-143 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	61	-0-	-209 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLMERT, NORTH WELL #: 15G RRCID -> 138750 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3238 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	18	-0-	-230 B	-7	18	3			N	-0-					-0-
02	232	N	6	-0-	-226 B	-7	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-7	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-7	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4 B	-7	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-7					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-7					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-7					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
LEOPOLD, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 141763 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3180 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	17	-0-		-200 B	-233	17	3			N	-0-					-0-
02	232	N	5	-0-		-227 B	-233	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -233																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-233	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-		-26 B	-233	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-		-2 B	-233	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-		-1 B	-233					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-		-4 B	-233					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-		-3 B	-233					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -233																		
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3200	-0-		-148 B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	3016	N	2969	-0-		-47 B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3255	N	3196	-0-		-59 B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2725	-0-		-365 B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2905	-0-		-257 B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3209	N	3209	-0-		-0- B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	3202	N	3202	-0-		-0- B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	3202	N	3202	-0-		-0- B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3210	N	3188	-0-		-22 B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3096	N	3096	-0-		-0- B	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	2706	-0-		-384 B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	2238	-0-		-1048 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	868	N	825	-0-		-43 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	783	N	NO RPT	-0-		-783 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	764	-0-		-11 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	810	N	488	-0-		-322 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		368	-0-		368 B	368	368	3			N	-0-					-0-
06	810	N	442	-0-		-368 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-		-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-		-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	33	-0-		-417 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	220	-0-		-290 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-		-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1960	-0-	-86 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1819	-0-	-37 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1959	-0-	-25 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1670	-0-	-220 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1780	-0-	-173 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1954	-0-	-26 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1658	-0-	-232 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1371	-0-	-644 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	337	-0-	-283 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		60	-0-	60 B	60	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	143	-0-	-353 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	377	N	29	-0-	-348 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	175	-0-	-135 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	651	N	60	-0-	-591 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	496	N	60	-0-	-436 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	118	-0-	-242 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	NO RPT	-0-	-1595 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		311	-0-	311 B	311	311	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	370	-0-	-95 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	406	N	219	-0-	-187 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	310	N	190	-0-	-120 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	2	-0-	-358 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 2 R RRCID -> 210608 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2526 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	0	N	321	-0-	321 B	321	321	2			N	-0-					-0-
11	0	N	300	-0-	300 B	621	300	2			N	-0-					-0-
12	0	N	333	-0-	333 B	954	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1100	-0-	-202 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	86	-0-	-1354 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	23	-0-	-1465 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	104	-0-	-946 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 088003 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2569 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	696	N	503	-0-	-193 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	718	-0-	-150 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	744	N	670	-0-	-74 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	698	N	598	-0-	-100 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	380	N	255	-0-	-125 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	378	N	1	-0-	-377 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 1 A RRCID -> 100188 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3374 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1603	-0-	-282 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	605	-0-	-1100 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1850	-0-	-250 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	637	-0-	-1688 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1192	-0-	-668 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	427	-0-	-100 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141185 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	522	N	505	-0-	-17 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	510	N	185	-0-	-325 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	496	N	250	-0-	-246 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	367	-0-	-173 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 2G RRCID -> 153679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2758 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	819	-0-	-204 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	986	N	681	-0-	-305 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	960	N	954	-0-	-6 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	899	N	790	-0-	-109 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	906	-0-	-54 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMINES OPERATING GROUP 727013
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025279 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110		-0-	-0-	-110 B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/01/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROXI PRODUCTION 731758
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	310	-0-	-80 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	390	N	230	-0-	-160 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMCO 744576
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
01	3070	N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3154	-0-	254 B	254	3154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 254																	
03	3100	N	2895	-0-	-205 B	49	2895	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2710	-0-	-260 B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	3379	#	2231	-0-	-1148 B	-1148	2231	3			N	-0-					-0-
06	3270	#	2645	-0-	-625 B	-1773	2645	3			N	-0-					-0-
07	3379	#	2945	-0-	-434 B	-2207	2945	3			N	-0-					-0-
08	3379	#	2586	-0-	-793 B	-3000	2586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3000																	
09	3270	#	2756	-0-	-514 B	-3514	2756	3			N	-0-					-0-
10	3379		2697	-0-	-682 B	-4196	2697	3			N	-0-					-0-
11	3379	N	2534	-0-	-845 B	-4196	2534	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	2788	-0-	-591 B	-4196	2788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGECO, INC. 748526
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 023832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	525	-0-	-746 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	629	-0-	-631 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	336	-0-	-264 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	663	-0-	-763 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	236	-0-	-105 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	261	N	203	-0-	-58 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	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	341	N	179	-0-	-162 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	341	N	1	-0-	-340 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		705	-0-	705 B	8306	705	2			N	-0-					-0-
02	0		699	-0-	699 B	9005	699	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9005																	
03	0		831	-0-	831 B	9836	831	2			N	-0-					-0-
04	0		760	-0-	760 B	10596	760	2			N	-0-					-0-
05	0		715	-0-	715 B	11311	715	2			N	-0-					-0-
06	0		820	-0-	820 B	12131	820	2			N	-0-					-0-
07	0		830	-0-	830 B	12961	830	2			N	-0-					-0-
08	13792	R	831	-0-	-12961 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	#	783	-0-	-2367 B	-2367	783	2			N	-0-					-0-
10	3255	#	837	-0-	-2418 B	-4785	837	2			N	-0-					-0-
11	3150	#	904	-0-	-2246 B	-7031	904	2			N	-0-					-0-
12	3255	#	951	-0-	-2304 B	-9335	951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
01	372	N	167	-0-	-205 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	377	N	117	-0-	-260 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	49	-0-	-221 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	310	N	28	-0-	-282 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	213	-0-	-252 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	464	N	150	-0-	-314 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	49	-0-	-221 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	310	N	28	-0-	-282 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
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
01	372	N	261	-0-	-111 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	360	N	272	-0-	-88 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	346	N	190	-0-	-156 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY 799856
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	450	-0-		-201	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	551	N	348	-0-		-203	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-		-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-		-13	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-		-13	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-		-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	690	N	658	-0-		-32	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	713	N	629	-0-		-84	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-		-85	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	661	N	417	-0-		-244	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	530	N	530	-0-		-0-	B	-0-		530	2			N	-0-					-0-
02	580	N	477	-0-		-103	B	-0-		477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	370	N	370	-0-		-0-	B	-0-		370	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-		229	2			N	-0-					-0-
05	496	N	81	-0-		-415	B	-0-		81	2			N	-0-					-0-
06	360	N	230	-0-		-130	B	-0-		230	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-		335	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-		-0-	B	-0-		303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	240	N	39	-0-		-201	B	-0-		39	2			N	-0-					-0-
10	341	N	5	-0-		-336	B	-0-		5	2			N	-0-					-0-
11	300	N	126	-0-		-174	B	-0-		126	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-		70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

01 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	391	N	324	-0-	-67 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	245	-0-	-115 B	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON J WELL #: 2 RRCID -> 024964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	761	-0-	-169	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	870	N	769	-0-	-101	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	B	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	831	-0-	-9	B	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	785	-0-	-55	B	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	B	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	B	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANN WELL #: 2 RRCID -> 025038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	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-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE WELL #: 6 RRCID -> 025222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	609	N	77	-0-	-532 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	186	N	10	-0-	-176 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	210	N	27	-0-	-183 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	558	N	434	-0-	-124 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	443	-0-	-580 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	558	N	184	-0-	-374 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	808	-0-	-32 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	290	N	37	-0-	-253 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	1023	N	452	-0-	-571 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	558	N	188	-0-	-370 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1334	-0-	-58 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	906	-0-	-520 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	386	-0-	-1114 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	893	-0-	-502 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1358	-0-	-82 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	S	761	-0-	-169 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	812	S	705	-0-	-107 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	758	S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	566	S	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	744	S	515	-0-	-229 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	720	S	649	-0-	-71 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	589	S	373	-0-	-216 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	527	S	347	-0-	-180 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	S	307	-0-	-353 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	462	S	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	654	S	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	462	S	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	620	-0-	-489	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	812	N	409	-0-	-403	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	780	N	422	-0-	-358	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	297	-0-	-123	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	496	N	302	-0-	-194	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	420	N	80	-0-	-340	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	310	N	97	-0-	-213	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1292	-0-	-71	B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	877	-0-	-518	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	374	-0-	-1096	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	865	-0-	-499	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1315	-0-	-65	B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	591	-0-	-709 B	1153	591	2			Y	-0-					-0-
02	1706	N	553	-0-	-1153 B	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 142442 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3227 - 3247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P & A 01-08-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

01	2201	N	1740	-0-	-461 B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1383	-0-	-787 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	555	-0-	-1395 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1058	-0-	-895 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	738	-0-	-1212 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1875	-0-	-233 B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 02/19/1996 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
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
08	744 N	670	-0-	-74	B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	511	-0-	-119	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-				N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	B	-0-				N	-0-			-0-
12	527 N	78	-0-	-449	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1304	-0-	-91 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1069	-0-	-233 B	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1245	-0-	-88 B	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1172	-0-	-99 B	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1135	-0-	-74 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1036	-0-	-124 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93 B	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74 B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	926	-0-	-159 B	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	832	-0-	-377 B	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54 B	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-		-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1234	N	1234	-0-		-0-	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-		-0-	B	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-		-0-	B	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-		-0-	B	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-		-0-	B	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-		-0-	B	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1383	N	1383	-0-		-0-	B	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-		-0-	B	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1220	-0-		-190	B	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1081	-0-		-345	B	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	203	-0-		-107	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-		-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-		-0-	B	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-		-269	B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	383	N	383	-0-		-0-	B	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-		-103	B	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-		-80	B	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	278	-0-		-125	B	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-		-9	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-		-0-	B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	85	-0-		-132	B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-		-73	B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-		-6	B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180	N	108	-0-		-72	B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-		-19	B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-		-0-	B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-		-7	B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1352	N	1252	-0-	-100 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1719	2	99	9	Y	90					90
05	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1495	2	83	9	Y	75	89	1			76
06	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1745	2	81	9	Y	74	100	1			50
07	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2			Y	-0-					50
08	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1765	2	39	9	Y	35	70	1			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1740	2	72	9	Y	65					80
10	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1771	2	88	9	Y	80	90	1			70
11	1740	N	1675	-0-	-65 B	-0-	1625	2	50	9	Y	45	90	1			25
12	1860	N	1656	-0-	-204 B	-0-	1553	2	103	9	Y	94	99	1			20

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

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
01	13535	R	6995	-0-	-6540 B	-0-	6543	2	452	9	N	411	544	1			167
02	7627	#	6402	-0-	-1225 B	-1225	5816	2	586	9	N	533	543	1			157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1225																	
03	8153	#	6811	-0-	-1342 B	-2567	6375	2	436	9	N	396	361	1			192
04	7890	#	6527	-0-	-1363 B	-3930	6050	2	477	9	N	434	372	1			254
05	7440	#	5415	-0-	-2025 B	-5955	5105	2	310	9	Y	282	359	1			177
06	7200	#	6588	-0-	-612 B	-6567	6012	2	576	9	Y	524	378	1			323
07	7006	#	6331	-0-	-675 B	-7242	6286	2	45	9	Y	41	181	1			183
08	7006	#	6412	-0-	-594 B	-7836	5925	2	487	9	Y	443	355	1			271
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6611 CANCELLED UNDERAGE -> -1225																	
09	6600	N	6212	-0-	-388 B	-6611	5774	2	438	9	Y	398	353	1			316
10	6324	N	6160	-0-	-164 B	-6611	5696	2	464	9	Y	422	362	1			376
11	6210	N	5631	-0-	-579 B	-6611	5323	2	308	9	Y	280	557	1			99
12	6417	N	5552	-0-	-865 B	-6611	4970	2	582	9	Y	529	378	1			250

TOTAL GAS PROD: 75,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,693

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	174	N	116	-0-	-58 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1116	N	1004	-0-	-112 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1008	-0-	-7 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1042	-0-	-98 B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35 B	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	963	-0-	-122 B	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	636	-0-	-356 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	872	2	50	9	N	45					45
05	992	N	775	-0-	-217 B	-0-	775	2			N	-0-					45
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					45
07	961	N	841	-0-	-120 B	-0-	841	2			Y	-0-					45
08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	838	2	14	9	Y	13	56	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		795	-0-	795 B	795	795	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		736	-0-	736 B	1531	736	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		719	-0-	719 B	2250	706	2	13	9	Y	12					14

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	465	#	-0-	-0-	-465 B	-1845					N	-0-					6
02	435	#	27	-0-	-408 B	-2253	27	2			N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2253																	
03	465	#	-0-	-0-	-465 B	-2718					N	-0-					6
04	450	#	199	-0-	-251 B	-2969	198	2	1	9	N	1					7
05	465	#	351	-0-	-114 B	-3083	348	2	3	9	N	3					10
06	450	#	350	-0-	-100 B	-3183	344	2	6	9	N	5					15
07	217	N	542	-0-	325 B	-2858	535	2	7	9	N	6					21
08	341	N	521	-0-	180 B	-2678	510	2	11	9	N	10					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -930 CANCELLED UNDERAGE -> -1748																	
09	330	N	391	-0-	61 B	-869	391	2			N	-0-					31
10	527	N	268	-0-	-259 B	-869	268	2			N	-0-					31
11	510	N	233	-0-	-277 B	-869	233	2			N	-0-					31
12	403	N	96	-0-	-307 B	-869	96	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	0		117	-0-	117 B	1671	117	2			N	-0-					-0-
02	0		106	-0-	106 B	1777	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1777																	
03	0		163	-0-	163 B	1940	163	2			N	-0-					-0-
04	0		150	-0-	150 B	2090	150	2			N	-0-					-0-
05	0		71	-0-	71 B	2161	71	2			N	-0-					-0-
06	0		156	-0-	156 B	2317	156	2			N	-0-					-0-
07	0		164	-0-	164 B	2481	164	2			N	-0-					-0-
08	0		167	-0-	167 B	2648	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2648																	
09	0		157	-0-	157 B	2805	157	2			N	-0-					-0-
10	0		115	-0-	115 B	2920	115	2			N	-0-					-0-
11	0		129	-0-	129 B	3049	129	2			N	-0-					-0-
12	0		87	-0-	87 B	3136	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		636	-0-	636 B	636	636	2			N	-0-					-0-
02	1886	R	1250	-0-	-636 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	#	1572	-0-	-226 B	-226	1572	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	1503	-0-	-237 B	-463	1437	2	66	9	Y	60					60
05	1798	#	1484	-0-	-314 B	-777	1339	2	145	9	Y	132	104	1			88
06	1740	#	1020	-0-	-720 B	-1497	965	2	55	9	Y	50	88	1			50
07	1798	#	1474	-0-	-324 B	-1821	1474	2			Y	-0-					50
08	1798	#	1585	-0-	-213 B	-2034	1552	2	33	9	Y	30	70	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2034																	
09	1740	#	1606	-0-	-134 B	-2168	1539	2	67	9	Y	61					71
10	1798	#	1596	-0-	-202 B	-2370	1519	2	77	9	Y	70	81	1			60
11	1740	#	1501	-0-	-239 B	-2609	1423	2	78	9	Y	71	91	1			40
12	1798	#	1447	-0-	-351 B	-2960	1349	2	98	9	Y	89	99	1			30

TOTAL GAS PROD: 16,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
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
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0		1043	-0-	1043 B	1043	1043	2			N	-0-			-0-
04	0	Z	2027	-0-	2027 B	3070	2027	2			N	-0-			-0-
05	0	Z	1959	-0-	1959 B	5029	1959	2			Y	-0-			-0-
06	0	Z	2029	-0-	2029 B	7058	2029	2			Y	-0-			-0-
07	0	Z	2124	-0-	2124 B	9182	2124	2			Y	-0-			-0-
08	0	Z	2050	-0-	2050 B	11232	2039	2	11	9	Y	10			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11232															
09	0	Z	1972	-0-	1972 B	13204	1972	2			Y	-0-			10
10	0	Z	1964	-0-	1964 B	15168	1964	2			Y	-0-			10
11	0	Z	1834	-0-	1834 B	17002	1834	2			Y	-0-			10
12	0	Z	1728	-0-	1728 B	18730	1728	2			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 18,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	4819	N	4819	-0-	-0- B	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
02	6206	N	4479	-0-	-1727 B	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5332	N	4183	-0-	-1149 B	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
04	4650	N	4352	-0-	-298 B	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
05	4774	N	4717	-0-	-57 B	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
06	4624	N	4624	-0-	-0- B	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
07	4749	N	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
08	4926	N	4926	-0-	-0- B	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4620	N	4064	-0-	-556 B	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
10	4817	N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
11	4770	N	4607	-0-	-163 B	-0-	4607	2			N	-0-			-0-
12	4733	N	4733	-0-	-0- B	-0-	4733	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	289	-0-	-486 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	960	N	833	-0-	-127 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
10	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	2			N	-0-			-0-
11	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	2			N	-0-			-0-
12	868	N	768	-0-	-100 B	-0-	768	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	453	-0-		-74 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-		-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-		-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-		-94 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-		-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-		-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-		-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	495	-0-		-15 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-		-24 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-		-37 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-		-35 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1107	-0-		-164 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1037	-0-		-123 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1072	-0-		-44 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-		-65 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	865	-0-		-251 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-		-69 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-		-35 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-		-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	952	-0-		-38 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-		-14 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-		-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-		-49 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1835	-0-		-56 B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1569	-0-		-258 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1925	-0-		-59 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1758	-0-		-12 B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1587	-0-		-87 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1743	-0-		-117 B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1806	-0-		-23 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-		-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1685	-0-		-55 B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-		-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-		-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1656	-0-		-80 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	942	-0-	-73 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	980	-0-	-40 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	997	-0-	-88 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	812	N	687	-0-	-125 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	707	-0-	-73 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1021	-0-	-95 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1007	-0-	-8 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	793	-0-	-230 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	817	-0-	-143 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	181	-0-		-67	B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
02	232	N	93	-0-		-139	B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	88	-0-		-160	B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
04	180	N	112	-0-		-68	B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
05	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
06	475	N	475	-0-		-0-	B	-0-	475	2			N	-0-				-0-
07	477	N	477	-0-		-0-	B	-0-	477	2			N	-0-				-0-
08	507	N	507	-0-		-0-	B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	476	-0-		-4	B	-0-	476	2			N	-0-				-0-
10	465	N	444	-0-		-21	B	-0-	444	2			N	-0-				-0-
11	480	N	475	-0-		-5	B	-0-	475	2			N	-0-				-0-
12	496	N	424	-0-		-72	B	-0-	424	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-		-3	B	-0-	431	2			N	-0-				-0-
02	406	N	403	-0-		-3	B	-0-	403	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	423	-0-		-11	B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
04	420	N	403	-0-		-17	B	-0-	403	2			N	-0-				-0-
05	434	N	385	-0-		-49	B	-0-	385	2			N	-0-				-0-
06	420	N	409	-0-		-11	B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
07	419	N	419	-0-		-0-	B	-0-	419	2			N	-0-				-0-
08	415	N	415	-0-		-0-	B	-0-	415	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	401	-0-		-19	B	-0-	401	2			N	-0-				-0-
10	434	N	419	-0-		-15	B	-0-	419	2			N	-0-				-0-
11	408	N	408	-0-		-0-	B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
12	412	N	412	-0-		-0-	B	-0-	412	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-		-0-	B	-0-	1849	2			N	-0-				-0-
02	1711	N	1696	-0-		-15	B	-0-	1696	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1788	-0-		-72	B	-0-	1788	2			N	-0-				-0-
04	1800	N	1703	-0-		-97	B	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
05	1798	N	1581	-0-		-217	B	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
06	1740	N	1689	-0-		-51	B	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
07	1767	N	1729	-0-		-38	B	-0-	1729	2			N	-0-				-0-
08	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	1726	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1665	-0-		-15	B	-0-	1665	2			N	-0-				-0-
10	1744	N	1744	-0-		-0-	B	-0-	1744	2			N	-0-				-0-
11	1698	N	1698	-0-		-0-	B	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
12	1736	N	1709	-0-		-27	B	-0-	1709	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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. GAS	(I) 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	992	N	981	-0-		-11 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	928	N	914	-0-		-14 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	961	-0-		-31 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	960	N	917	-0-		-43 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	992	N	861	-0-		-131 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-		-19 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-		-28 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-		-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	865	-0-		-35 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-		-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-		-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-		-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	310	N	254	-0-		-56 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-		-21 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	271	-0-		-70 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-		-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-		-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-		-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-		-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	301	N	301	-0-		-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-		-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-		-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-		-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	527	N	402	-0-		-125 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-		-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	450	-0-		-77 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-		-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-		-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-		-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-		-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-		-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	491	-0-		-19 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-		-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-		-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-		-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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
01	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1576	-0-	-48	B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1670	-0-	-66	B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1602	-0-	-48	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1544	-0-	-130	B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1600	-0-	-20	B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1637	-0-	-6	B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1584	-0-	-6	B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1624	-0-	-19	B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1257	-0-	-19	B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1323	-0-	-103	B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1219	-0-	-161	B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1213	-0-	-120	B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1257	-0-	-33	B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1232	-0-	-88	B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	755	-0-	-82	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	812	N	731	-0-	-81	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	676	-0-	-99	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	695	-0-	-55	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	720	N	635	-0-	-85	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1496	-0-	-178 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1339	-0-	-256 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1537	-0-	-113 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1465	-0-	-125 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1463	-0-	-118 B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1025	-0-	-55 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	962	-0-	-154 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	963	-0-	-87 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	696	N	657	-0-	-39 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	628	-0-	-62 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1521	-0-		-60	B -0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1410	-0-		-69	B -0-	1410	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1495	-0-		-55	B -0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1425	-0-		-45	B -0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1394	-0-		-125	B -0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-		-0-	B -0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-		-0-	B -0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-		-0-	B -0-	1484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1370	-0-		-100	B -0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1507	-0-		-12	B -0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-		-0-	B -0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1380	-0-		-46	B -0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-		-0-	B -0-	669	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-		-0-	B -0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	420	N	420	-0-		-0-	B -0-	420	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-		-0-	B -0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-		-0-	B -0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-		-0-	B -0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-		-0-	B -0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-		-0-	B -0-	1099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	997	-0-		-83	B -0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-		-0-	B -0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-		-0-	B -0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	994	-0-		-29	B -0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	141	-0-		-169	B -0-	141	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-		-0-	B -0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	396	N	396	-0-		-0-	B -0-	396	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-		-0-	B -0-	249	2			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-		-37	B -0-	335	2			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-		-73	B -0-	317	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-		-0-	B -0-	348	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-		-5	B -0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	286	-0-		-44	B -0-	286	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-		-0-	B -0-	355	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-		-0-	B -0-	360	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-		-0-	B -0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 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
01	620	N	530	-0-	-90	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	837	N	588	-0-	-249	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	567	-0-	-33	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	620	N	467	-0-	-153	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	837	N	669	-0-	-168	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	701	-0-	-19	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	2191	-0-	-10	B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2087	-0-	-43	B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1972	-0-	-229	B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2077	-0-	-53	B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2130	-0-	-40	B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	2018	-0-	-52	B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2114	-0-	-25	B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2003	-0-	-74	B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	291	-0-		-81	B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
02	348	N	276	-0-		-72	B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310	N	275	-0-		-35	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	310	N	56	-0-		-254	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-		-270	B	-0-				N	-0-			-0-
07	279	N	11	-0-		-268	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-		-0-	B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	337	N	337	-0-		-0-	B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	390	N	357	-0-		-33	B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	341	N	339	-0-		-2	B	-0-	339	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-		-33	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248	N	121	-0-		-127	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	270	N	40	-0-		-230	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-		-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	341	N	281	-0-		-60	B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270	N	217	-0-		-53	B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	279	N	240	-0-		-39	B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-		-0-	B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	254	-0-		-87	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372	N	306	-0-		-66	B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-		-0-	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	372	N	310	-0-		-62	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	298	-0-		-32	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	341	N	305	-0-		-36	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	330	N	271	-0-		-59	B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	310	N	307	-0-		-3	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1477	-0-	-166 B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1358	-0-	-121 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1437	-0-	-3 B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1373	-0-	-67 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1426	-0-	-93 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1087	-0-	-494 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1041	-0-	-467 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1378	-0-	-212 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1496	-0-	-94 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1296	-0-	-130 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1246	-0-	-366 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1198	-0-	-136 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1105	-0-	-228 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1299	-0-	-141 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1456	-0-	-32 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1438	-0-	-2 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 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
01	806	N	543	-0-	-263 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	725	N	528	-0-	-197 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	298	-0-	-415 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	631	-0-	-89 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	837	N	706	-0-	-131 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1426	N	1395	-0-	-31 B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1272	-0-	-62 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1247	-0-	-179 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1187	-0-	-163 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	908	-0-	-456 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1016	-0-	-184 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1123	-0-	-117 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	405	-0-	-711 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1181	-0-	-19 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	645	-0-	-409 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	961	N	957	-0-		-4 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	928	N	885	-0-		-43 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	963	N	963	-0-		-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-		-26 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	961	N	852	-0-		-109 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	930	N	810	-0-		-120 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	930	N	810	-0-		-120 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-		-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	915	N	915	-0-		-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-		-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-		-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	961	N	876	-0-		-85 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	786	N	786	-0-		-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-		-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	860	N	860	-0-		-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-		-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	899	N	747	-0-		-152 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	840	N	797	-0-		-43 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-		-27 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-		-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	737	-0-		-73 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-		-4 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-		-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-		-36 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	713	N	195	-0-		-518 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-		-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	791	N	791	-0-		-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-		-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-		-3 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-		-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-		-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-		-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	800	-0-		-130 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-		-56 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-		-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-		-40 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	130	-0-	-397 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	9 1 9	1	489	2	N	1					44
02	464	N	461	-0-	-3 B	-0-	9 1 9	1	451	2	N	1					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	9 1 9	1	483	2	N	1					46
04	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	9 1 9	1	458	2	N	1					47
05	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	9 1 9	1	448	2	N	1					48
06	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	9 1 9	1	467	2	N	1					49
07	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	9 1 9	1	472	2	N	1					50
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	9 1 9	1	473	2	N	1					51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	455	-0-	-25 B	-0-	9 1 9	1	445	2	N	1					52
10	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	9 1 9	1	475	2	N	1					53
11	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	9 1 9	1	458	2	N	1					54
12	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	9 1 9	1	441	2	N	1					55

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	202	-0-	-976 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1156	-0-	-164 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1152	-0-	-18 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	961	N	950	-0-	-11 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	928	N	877	-0-	-51 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	930	N	815	-0-	-115 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	828	-0-	-42 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	899	N	898	-0-	-1 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	986	N	950	-0-	-36 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	995	-0-	-59 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	990	N	927	-0-	-63 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	852	-0-	-171 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	858	-0-	-72 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 9 R RRCID -> 080091 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2656 - 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
01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	712	2	1	9	Y	1					30
02	667	N	636	-0-	-31 B	-0-	635	2	1	9	Y	1					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	697	2	59	9	Y	54	75	0			10
04	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	665	2	22	9	Y	20					30
05	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	614	2	11	9	Y	10					40
06	720	N	648	-0-	-72 B	-0-	637	2	11	9	Y	10					50
07	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	655	2	11	9	Y	10					60
08	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	633	2	11	9	Y	10					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	660	2	11	9	Y	10					80
10	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	701	2	11	9	Y	10	76	0			14
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	677	2	6	9	Y	5					19
12	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	655	2	6	9	Y	5					24

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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
01	2449	N	2342	-0-	-107 B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2148	-0-	-143 B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2317	-0-	-101 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2214	-0-	-80 B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2240	-0-	-70 B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2348	-0-	-8 B	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2271	-0-	-9 B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2161	-0-	-164 B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	N	4107	-0-	-202 B	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	3944	N	3418	-0-	-526 B	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4185	N	3881	-0-	-304 B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	3960	N	3773	-0-	-187 B	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	3686	N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3840	N	3840	-0-	-0- B	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	3949	N	3949	-0-	-0- B	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	3936	N	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3791	-0-	-49 B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3977	N	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
11	3853	N	3853	-0-	-0- B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	3906	N	3703	-0-	-203 B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1368	-0-	-120 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1292	-0-	-71 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1207	-0-	-188 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1290	-0-	-30 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1379	-0-	-1 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1306	-0-	-89 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	685	-0-	-152 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	725	N	644	-0-	-81 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	504	-0-	-209 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	545	-0-	-115 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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
01	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	638	N	635	-0-	-3 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	544	-0-	-138 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	534	-0-	-66 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	766	-0-	-412 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	946	-0-	-156 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	960	-0-	-120 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1112	-0-	-4 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1062	-0-	-18 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1171	-0-	-348 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1139	-0-	-121 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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
01	1953	N	1928	-0-	-25 B	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1776	-0-	-51 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1880	-0-	-73 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1763	-0-	-128 B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1810	-0-	-50 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1729	-0-	-41 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GORDON OIL COMPANY, LP 837701
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
01	2418	N	2332	-0-	-86 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	2958	#	2530	-0-	-428 B	-428	2530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -428																	
03	3162	#	2587	-0-	-575 B	-1003	2587	2			N	-0-					-0-
04	3060	#	2774	-0-	-286 B	-1289	2774	2			N	-0-					-0-
05	3162	#	2674	-0-	-488 B	-1777	2674	2			N	-0-					-0-
06	3060	#	2102	-0-	-958 B	-2735	2102	2			N	-0-					-0-
07	3162	#	2459	-0-	-703 B	-3438	2459	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2406	-0-	-260 B	-3438	2406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3010 CANCELLED UNDERAGE -> -428																	
09	2100	N	2002	-0-	-98 B	-3010	2002	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2763	-0-	314 B	-2696	2763	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2541	-0-	201 B	-2495	2541	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1829	-0-	-248 B	-2495	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR PROPERTIES 838425
TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1699	-0-	-157 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1631	-0-	-353 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1277	-0-	-552 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1695	-0-	-165 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	615	-0-	-1005 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1036	-0-	-669 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1708	-0-	-2 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1108	-0-		-442 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1060	-0-		-332 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1612	-0-		-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	785	-0-		-295 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	584	-0-		-563 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	357	-0-		-1203 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	806	N	483	-0-		-323 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-		-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-		-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-		-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-		-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	775	-0-		-372 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	767	-0-		-335 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1235	N	1235	-0-		-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	750	N	471	-0-		-279 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	806	N	403	-0-		-403 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	166	-0-		-1034 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	496	N	253	-0-		-243 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-		-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-		-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-		-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-		-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-		-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-		-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1541	N	1541	-0-		-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1103	-0-		-37 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1016	-0-		-162 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1076	-0-		-424 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1112	-0-		-35 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-		-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1071	-0-		-9 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-		-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-		-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-		-24 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1470	-0-	-38 B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1172	-0-	-440 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1478	-0-	-82 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1473	-0-	-108 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1469	-0-	-31 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	930	N	666	-0-	-264 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	426	-0-	-597 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	960	N	303	-0-	-657 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	682	N	325	-0-	-357 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	725	N	543	-0-	-182 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 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
01	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	620	N	515	-0-	-105	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	455	-0-	-25	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TB OPERATING, LLC 840292
VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 125265 COMPL. DATE 04/00/1926 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2656 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TOMBSTONE PRODUCTION INC. 861757
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
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1267	-0-	-23 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1105	-0-	-228 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	38	-0-	-1282 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	960	-0-	-342 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	796	N	766	-0-	-30 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 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
01	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1207	-0-	-53 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	942	-0-	-329 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1128	-0-	-162 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1103	-0-	-67 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1077	-0-	-132 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARNI WELL #: 1 RRCID -> 025021 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	496	N	278	-0-	-218 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	450	N	180	-0-	-270 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	465	N	245	-0-	-220 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	18	-0-	-192 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

01	1085 N	910	-0-	-175 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	870 N	613	-0-	-257 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	930 N	624	-0-	-306 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	620 N	350	-0-	-270 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
10	341 N	216	-0-	-125 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

01	992 N	88	-0-	-904 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	351	-0-	-1012 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	50	-0-	-446 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	11	-0-	-361 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	667	N	404	-0-	-263 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	720	N	148	-0-	-572 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	713	N	580	-0-	-133 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	357	-0-	-201 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	365	-0-	-853 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	444	-0-	-331 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	360	N	13	-0-	-347 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	403	N	4	-0-	-399 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	39	-0-	-1511 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1604	-0-	-196 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	572	-0-	-110 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	620	N	460	-0-	-160 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	527	N	369	-0-	-158 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1442	-0-	-46 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1415	-0-	-55 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1341	-0-	-69 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1193	-0-	-264 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	957	N	856	-0-	-101 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	922	-0-	-188 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	930	N	759	-0-	-171 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	953	-0-	-67 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	961	N	909	-0-	-52 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	949	-0-	-11 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	200	-0-	-420 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	928	N	280	-0-	-648 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	32	-0-	-526 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	837	N	703	-0-	-134 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1666	-0-	-625 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1963	-0-	-176 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1834	-0-	-296 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1601	-0-	-290 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1749	-0-	-201 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1373	N	1086	-0-	-287 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
02	3190	N	1934	-0-	-1256 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	2314	-0-	-1127 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	1940	-0-	-1030 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1655	-0-	-422 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	354	-0-	-2376 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	939	-0-	-983 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	161	-0-	-1048 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	44	-0-	-1029 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	93	-0-	-589 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	651	N	358	-0-	-293 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	663	-0-	-207 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 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
01	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	846	-0-	-859 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1429	-0-	-461 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1467	-0-	-796 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	852	-0-	-636 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1240	-0-	-290 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1173	-0-	-297 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1117	-0-	-154 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4885	N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
02	4640	N	4210	-0-	-430 B	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4779	N	4779	-0-	-0- B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
04	4740	N	3945	-0-	-795 B	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	3207	-0-	-1288 B	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	4620	N	3933	-0-	-687 B	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	3423	-0-	-669 B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
08	4391	N	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3930	N	3786	-0-	-144 B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3004	-0-	-406 B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	4260	N	3332	-0-	-928 B	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
12	4071	N	4071	-0-	-0- B	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	133	-0-	-2419 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2428	-0-	-92 B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2203	-0-	-525 B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2358	-0-	-72 B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2088	-0-	-113 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1615	-0-	-905 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1216	-0-	-1233 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLWITZ WELL #: 2R RRCID -> 258548 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3067 - 3500

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

01	2387	#	1583	-0-	-804 B	-3779	1583	3			N	-0-					-0-
02	2233	#	1270	-0-	-963 B	-4742	1270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4742																	
03	2387	#	1782	-0-	-605 B	-5347	1782	3			N	-0-					-0-
04	2310	#	1517	-0-	-793 B	-6140	1517	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1317	-0-	-47 B	-6140	1317	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1735	-0-	25 B	-6115	1735	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1159	-0-	-422 B	-6115	1159	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1728	-0-	426 B	-5689	1728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1398 CANCELLED UNDERAGE -> -4291																	
09	1740	N	1532	-0-	-208 B	-1398	1532	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1259	-0-	112 B	-1286	1259	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1502	-0-	-178 B	-1286	1502	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1389	-0-	-192 B	-1286	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	#	5323	-0-	332 B	-1244	5323	3			N	-0-					-0-
02	4669	#	3605	-0-	-1064 B	-2308	3605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2308																	
03	4991	#	3894	-0-	-1097 B	-3405	3894	3			N	-0-					-0-
04	4830	#	3730	-0-	-1100 B	-4505	3730	3			N	-0-					-0-
05	3844	N	2583	-0-	-1261 B	-4505	2583	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	3769	-0-	-11 B	-4505	3769	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	3813	-0-	-31 B	-4505	3813	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	3885	-0-	1312 B	-3193	3885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2197 CANCELLED UNDERAGE -> -996																	
09	3780	N	3818	-0-	38 B	-2159	3818	3			N	-0-					-0-
10	3813	N	4037	-0-	224 B	-1935	4037	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	4005	-0-	255 B	-1680	4005	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3969	-0-	32 B	-1648	3969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	#	3631	-0-	-1019 B	-9173	3631	3			N	-0-					-0-
02	4350	#	3056	-0-	-1294 B	-10467	3056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10467																	
03	4650	#	2927	-0-	-1723 B	-12190	2927	3			N	-0-					-0-
04	4500	#	3044	-0-	-1456 B	-13646	3044	3			N	-0-					-0-
05	4650	#	3371	-0-	-1279 B	-14925	3371	3			N	-0-					-0-
06	4500	#	3286	-0-	-1214 B	-16139	3286	3			N	-0-					-0-
07	4650	#	3447	-0-	-1203 B	-17342	3447	3			N	-0-					-0-
08	4650	#	3186	-0-	-1464 B	-18806	3186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8339 CANCELLED UNDERAGE -> -10467																	
09	4500	#	2883	-0-	-1617 B	-9956	2883	3			N	-0-					-0-
10	4650	#	2224	-0-	-2426 B	-12382	2224	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	2745	-0-	-345 B	-12382	2745	3			N	-0-					-0-
12	0	N	2528	-0-	2528 B	-9854	2528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3008	-0-	3008 B	5852	3008	3			N	-0-					-0-
02	0	W	2420	-0-	2420 B	8272	2420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8272																	
03	0	W	2634	-0-	2634 B	10906	2634	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2188	-0-	2188 B	13094	2188	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1734	-0-	1734 B	14828	1734	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1517	-0-	1517 B	16345	1517	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2204	-0-	2204 B	18549	2204	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2432	-0-	2432 B	20981	2432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20981																	
09	0	W	2573	-0-	2573 B	23554	2573	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2589	-0-	2589 B	26143	2589	3			N	-0-					-0-
11	0	W	2428	-0-	2428 B	28571	2428	3			N	-0-					-0-
12	0	W	2221	-0-	2221 B	30792	2221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	646	-0-	646 B	3226	646	3			N	-0-					-0-
02	0	W	157	-0-	157 B	3383	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3383																	
03	0	W	787	-0-	787 B	4170	787	3			N	-0-					-0-
04	0	W	712	-0-	712 B	4882	712	3			N	-0-					-0-
05	0	W	664	-0-	664 B	5546	664	3			N	-0-					-0-
06	0	W	782	-0-	782 B	6328	782	3			N	-0-					-0-
07	0	W	911	-0-	911 B	7239	911	3			N	-0-					-0-
08	0	W	13	-0-	13 B	7252	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7252																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	7252					N	-0-					-0-
10	0	W	11	-0-	11 B	7263	11	3			N	-0-					-0-
11	0	W	592	-0-	592 B	7855	592	3			N	-0-					-0-
12	0	W	513	-0-	513 B	8368	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1953	-0-	1953 B	3787	1953	3			N	-0-					-0-
02	0	W	733	-0-	733 B	4520	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4520																	
03	0	W	963	-0-	963 B	5483	963	3			N	-0-					-0-
04	0	W	872	-0-	872 B	6355	872	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2105	-0-	2105 B	8460	2105	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1854	-0-	1854 B	10314	1854	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2272	-0-	2272 B	12586	2272	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1789	-0-	1789 B	14375	1789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14375																	
09	0	W	1872	-0-	1872 B	16247	1872	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2387	-0-	2387 B	18634	2387	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1819	-0-	1819 B	20453	1819	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1189	-0-	1189 B	21642	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6231	#	2770	-0-	-3461 B	-5564	2770	3			N	-0-					-0-
02	5829	#	2216	-0-	-3613 B	-9177	2216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9177																	
03	6231	#	1744	-0-	-4487 B	-13664	1744	3			N	-0-					-0-
04	6030	#	2455	-0-	-3575 B	-17239	2455	3			N	-0-					-0-
05	6231	#	1772	-0-	-4459 B	-21698	1772	3			N	-0-					-0-
06	6030	#	1742	-0-	-4288 B	-25986	1742	3			N	-0-					-0-
07	6231	#	1606	-0-	-4625 B	-30611	1606	3			N	-0-					-0-
08	6231	#	1547	-0-	-4684 B	-35295	1547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -26118 CANCELLED UNDERAGE -> -9177																	
09	6030	#	1468	-0-	-4562 B	-30680	1468	3			N	-0-					-0-
10	6231	#	1481	-0-	-4750 B	-35430	1481	3			N	-0-					-0-
11	6030	#	1404	-0-	-4626 B	-40056	1404	3			N	-0-					-0-
12	6231	#	1432	-0-	-4799 B	-44855	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	658	-0-	658	B	658	658	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 658															
03	0	W	470	-0-	470	B	1128	470	3		N	-0-			-0-
04	0	W	1091	-0-	1091	B	2219	1091	3		N	-0-			-0-
05	0	W	523	-0-	523	B	2742	523	3		N	-0-			-0-
06	0	W	450	-0-	450	B	3192	450	3		N	-0-			-0-
07	0	W	1031	-0-	1031	B	4223	1031	3		N	-0-			-0-
08	0	W	861	-0-	861	B	5084	861	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5084															
09	0	W	1168	-0-	1168	B	6252	1168	3		N	-0-			-0-
10	0	W	845	-0-	845	B	7097	845	3		N	-0-			-0-
11	0	W	1126	-0-	1126	B	8223	1126	3		N	-0-			-0-
12	0	W	1086	-0-	1086	B	9309	1086	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	973	-0-	973	B	973	973	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 973															
09	0	W	2251	-0-	2251	B	3224	2251	3		N	-0-			-0-
10	0	W	1470	-0-	1470	B	4694	1470	3		N	-0-			-0-
11	0	W	1914	-0-	1914	B	6608	1914	3		N	-0-			-0-
12	0	W	1535	-0-	1535	B	8143	1535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	1638	-0-	1638	B	1638	1638	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1638															
09	0	W	1814	-0-	1814	B	3452	1814	3		N	-0-			-0-
10	0	W	995	-0-	995	B	4447	995	3		N	-0-			-0-
11	0	W	1346	-0-	1346	B	5793	1346	3		N	-0-			-0-
12	0	W	1454	-0-	1454	B	7247	1454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	377	N	369	-0-	-8	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	390	N	363	-0-	-27	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	403	N	358	-0-	-45	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	87	N	37	-0-	-50	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	66	-0-	-54	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTL ENERGY RESOURCES, INC. 872255
HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
MILLER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 025666 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2823 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 025675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	322	-0-	-143	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	420 N	186	-0-	-234	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	372 N	91	-0-	-281	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	300 N	118	-0-	-182	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	186 N	130	-0-	-56	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	93 N	10	-0-	-83	B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	76	-0-	-44	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1771	-0-	-114	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1837	-0-	-178	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1564	-0-	-326	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1615	-0-	-276	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1619	-0-	-151	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1597	-0-	-15	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2927	N	2927	-0-	-0-	B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
10	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	2681	N	2546	-0-	-135	B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T.G. WELL #: 15 RRCID -> 158933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3058 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1979	-0-	-439	B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1	-0-	-2232	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	216	-0-	-2140	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2155	-0-	-232	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1162	-0-	-977	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2250	N	1806	-0-	-444	B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1938	-0-	-353	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	1884	-0-	-348	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1976	-0-	-124	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1902	-0-	-175	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1308	-0-	-738	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	966	-0-	-894	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	987	-0-	-115	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1109	-0-	-7	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	557	-0-	-497	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	946	-0-	-232	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	870	-0-	-246	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
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
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2987	#	2275	-0-	-712 B	-712	2275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -712																	
03	3193	#	1811	-0-	-1382 B	-2094	1811	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	1922	-0-	-1168 B	-3262	1922	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	1753	-0-	-1440 B	-4702	1753	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	4108	-0-	1018 B	-3684	4108	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	2958	-0-	-235 B	-3919	2958	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	2714	-0-	947 B	-2972	2714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2972																	
09	4110	N	3338	-0-	-772 B	-2972	3338	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	3439	-0-	494 B	-2478	3439	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	3054	-0-	414 B	-2064	3054	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	3162	-0-	-279 B	-2064	3162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	589	N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	600	N	479	-0-	-121 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	217	N	57	-0-	-160	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	961	N	764	-0-	-197	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	818	-0-	-82	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	899	N	605	-0-	-294	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	761	N	223	-0-	-538	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	718	N	122	-0-	-596	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	232	N	200	-0-	-32	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	310	N	200	-0-	-110	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-	-86	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
04	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
05	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
06	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
07	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASP ENERGY LLC 900124
BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	646	-0-	-129 B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-			-0-
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-			-0-
05	837	N	368	-0-	-469 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
06	780	N	581	-0-	-199 B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
07	744	N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
10	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
11	660	N	650	-0-	-10 B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
12	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	257	-0-	9 B	-5364	257	3			N	-0-					-0-
02	203	N	242	-0-	39 B	-5325	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5325											
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	785	-0-	-238 B	-0-	776	3	9	9	N	8					22
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	920	3	13	9	N	12					34
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1044	3	40	9	N	36					70
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	967	3	52	9	N	47					117
05	992	N	921	-0-	-71 B	-0-	881	3	40	9	N	36					153
06	1050	N	954	-0-	-96 B	-0-	912	3	42	9	N	38					191
07	1054	N	923	-0-	-131 B	-0-	923	3			N	-0-	180	1			11
08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	962	3	10	9	N	9					20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	960	N	935	-0-	-25 B	-0-	935	3			N	-0-					20
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1031	3	51	9	N	46					66
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					66
12	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	968	3	2	9	N	2					68

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	696	N	525	-0-	-171 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	630	N	403	-0-	-227 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	527	N	346	-0-	-181 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	600	N	411	-0-	-189 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	986	N	736	-0-	-250	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1364	-0-	-93	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	609	-0-	-591	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	701	-0-	-619	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	620	N	167	-0-	-453	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	899	N	99	-0-	-800	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	51	-0-	-639	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	319	N	286	-0-	-33 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	192	-0-	-138 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WO OPERATING COMPANY 935428
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
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
01	4030	N	3669	-0-	-361 B	-9513	3669	2			N	-0-					-0-
02	3596	N	3392	-0-	-204 B	-9513	3392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2929 CANCELLED UNDERAGE -> -6584																	
03	3689	N	3611	-0-	-78 B	-2929	3611	2			N	-0-					-0-
04	3540	N	3508	-0-	-32 B	-2929	3508	2			N	-0-					-0-
05	3627	N	2793	-0-	-834 B	-2929	2793	2			N	-0-					-0-
06	3480	N	3611	-0-	131 B	-2798	3611	2			N	-0-					-0-
07	3627	N	3750	-0-	123 B	-2675	3750	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	3543	-0-	753 B	-1922	3543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1922																	
09	3600	N	3554	-0-	-46 B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	3737	N	3509	-0-	-228 B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	3056	N	3417	-0-	361 B	361	3417	2			N	-0-					-0-
12	2887	N	3336	-0-	449 B	810	3336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	290	N	280	-0-	-10 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 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
01	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	186	N	50	-0-	-136 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XET, INC. 945998
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	145	N	133	-0-	-12 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	203	N	175	-0-	-28 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
10	279	N	199	-0-	-80 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	261	N	257	-0-	-4	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	589	N	209	-0-	-380	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	775	N	644	-0-	-131	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	660	N	587	-0-	-73	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	651	N	590	-0-	-61	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	663	-0-	-27	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	667	N	661	-0-	-6 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690	N	602	-0-	-88 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1081	-0-	-35 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	754	-0-	-362 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1260	-0-	-11 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1148	-0-	-82 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1165	-0-	-44 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	964	-0-	-214 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1086	-0-	-54 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1419	-0-	-38 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1295	-0-	-85 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1242	-0-	-48 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1074	-0-	-259 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	696	N	509	-0-	-187 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	990	N	856	-0-	-134 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	899	N	652	-0-	-247 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	833	-0-	-37 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	459	-0-	-99 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1501	-0-	-119 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	700	-0-	-850 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1185	-0-	-334 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	638	N	566	-0-	-72 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	870	N	813	-0-	-57 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	837	N	691	-0-	-146 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	522	N	412	-0-	-110 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	624	-0-	-89 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	667	N	663	-0-	-4 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	669	-0-	-137 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-	-89 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1364	N	1355	-0-	-9 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1270	-0-	-50 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	989	-0-	-344 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1220	-0-	-10 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	868	N	706	-0-	-162 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	794	-0-	-76 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	810	N	732	-0-	-78 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	775	N	722	-0-	-53 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	713	N	500	-0-	-213 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	930	N	733	-0-	-197 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	775	N	622	-0-	-153 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	702	-0-	-18 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	638	N	592	-0-	-46 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON -C- WELL #: 2 RRCID -> 027218 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1590 - 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
01	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027219 COMPL. DATE 02/22/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1662 - 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
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	191	-0-	-119 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	713	N	668	-0-	-45 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	667	N	642	-0-	-25 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	682	N	551	-0-	-131 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	325	-0-	-171 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	808	-0-	-215 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	957	N	727	-0-	-230 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	973	-0-	-17 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	992	N	971	-0-	-21 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	359	-0-	-75 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	406	N	325	-0-	-81 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	56	1	248	3	N	-0-					-0-
02	290	N	287	-0-	-3 B	-0-	55	1	232	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	57	1	263	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	50	1	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	43	1	246	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	47	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	51	1	254	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	50	1	256	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	51	1	273	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	52	1	263	3	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	52	1	277	3	N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	46	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	914	-0-	-109 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	925	-0-	-90 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	992	N	877	-0-	-115 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	904	-0-	-119 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	609	N	565	-0-	-44 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	589	N	507	-0-	-82 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	319	N	288	-0-	-31 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	406	N	375	-0-	-31 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	309	-0-	-94 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS	(I) 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	682	N	662	-0-		-20 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	638	N	619	-0-		-19 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	658	-0-		-24 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-		-15 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	509	-0-		-142 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-		-40 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-		-65 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-		-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	623	N	623	-0-		-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-		-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-		-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-		-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	992	N	883	-0-		-109 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	928	N	895	-0-		-33 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	959	N	959	-0-		-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-		-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	961	N	759	-0-		-202 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-		-51 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-		-57 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-		-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	981	N	981	-0-		-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-		-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-		-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	934	-0-		-89 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	465	N	434	-0-		-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	435	N	395	-0-		-40 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	453	N	453	-0-		-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-		-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-		-124 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	450	N	346	-0-		-104 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	465	N	325	-0-		-140 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-		-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	359	-0-		-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-		-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-		-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-		-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	377	N	353	-0-	-24 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	277	-0-	-157 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	950	-0-	-107 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1072	-0-	-128 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	406	N	357	-0-	-49 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	165	-0-	-207 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	510	N	344	-0-	-166 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	496	N	241	-0-	-255 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	419	-0-	-356 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	861	-0-	-183 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	619	-0-	-156 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	891	-0-	-194 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	795	-0-	-105 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	840	N	269	-0-	-571 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	837	N	3	-0-	-834 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 040355 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1574 - 1681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1195	-0-	-262 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1148	-0-	-61 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1108	-0-	-62 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	829	-0-	-329 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1134	-0-	-36 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1356	-0-	-194 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1162	N	1149	-0-	-13 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1387	-0-	-53 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1251	-0-	-237 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1295	-0-	-100 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1923	N	2248	-0-	325 B	1644	2248	3			N	-0-					-0-
02	2447		3125	-0-	678 B	2322	3125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2322																	
03	2526		3229	-0-	703 B	3025	3229	3			N	-0-					-0-
04	2022		3052	-0-	1030 B	4055	3052	3			N	-0-					-0-
05	1143		2334	-0-	1191 B	5246	2334	3			N	-0-					-0-
06	2436		3064	-0-	628 B	5874	3064	3			N	-0-					-0-
07	8801	R	2927	-0-	-5874 B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	1464		3133	-0-	1669 B	1669	3133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1669																	
09	4654	R	2985	-0-	-1669 B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
10	576		3133	-0-	2557 B	2557	3133	3			N	-0-					-0-
11	1864		3068	-0-	1204 B	3761	3068	3			N	-0-					-0-
12	2239		2941	-0-	702 B	4463	2941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3141	-0-	41 B	41	3141	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4754	-0-	1754 B	1795	4754	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4703	-0-	1603 B	3398	4703	3			N	-0-					-0-
06	2565		3504	-0-	939 B	4337	3504	3			N	-0-					-0-
07	5730	R	1393	-0-	-4337 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1572		2320	-0-	748 B	748	2320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 748																	
09	2989	R	2241	-0-	-748 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	625		2296	-0-	1671 B	1671	2296	3			N	-0-					-0-
11	1995		2163	-0-	168 B	1839	2163	3			N	-0-					-0-
12	2374		2191	-0-	-183 B	1656	2191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	744	N	616	-0-	-128	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	713	N	535	-0-	-178	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	649	-0-	-11	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	690	N	593	-0-	-97	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	651	N	579	-0-	-72	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	598	-0-	-2	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1000	-0-	-209	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	929	-0-	-280	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1049	-0-	-98	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1023	-0-	-57	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	600	N	301	-0-	-299 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENEWALD ENTERPRISES 331520
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 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
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
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
01	307	N	12	-0-	-295 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	371	N	16	-0-	-355 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	369	N	151	-0-	-218 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	496	N	31	-0-	-465 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HOLCO OIL & GAS 391647
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027250 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 5R RRCID -> 027251 COMPL. DATE 08/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIRO 432953
SNEED WELL #: 2R RRCID -> 027255 COMPL. DATE 07/24/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	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	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
01	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	276	N	222	-0-	-54	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	275	N	231	-0-	-44	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	341	N	232	-0-	-109	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	208	-0-	-32	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LERA 496774
SANFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 137289 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 1550 - 1570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	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_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	115	-0-	86 B	225	115	2			N	-0-					-0-
02	330	N	105	-0-	-225 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	348	N	316	-0-	-32 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	341	N	220	-0-	-121 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	321	-0-	-69 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	11	-0-	-144 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	124	N	70	-0-	-54	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	116	N	110	-0-	-6	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	87	N	72	-0-	-15	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	85	-0-	-35	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	306	-0-	-174 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	675	-0-	-162 B	-0-	217	1	458	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	203	1	562	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	217	1	656	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	210	1	656	3	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	217	1	741	3	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	217	1	842	3	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	217	1	874	3	N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	217	1	867	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	947	-0-	-103 B	-0-	210	1	737	3	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	217	1	746	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	941	-0-	-109 B	-0-	210	1	731	3	N	-0-					-0-
12	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	217	1	728	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1022	-0-	-404 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	866	-0-	-381 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	990	N	883	-0-	-107 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	930	N	601	-0-	-329 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	979	-0-	-521 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	674	-0-	-566 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	630	N	548	-0-	-82	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	369	-0-	-21	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	328	-0-	-75	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 5R RRCID -> 027125 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1742 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	982	-0-	-98	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	938	-0-	-147	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	995	N	949	-0-	-46	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	897	-0-	-93	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	930	N	873	-0-	-57	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 5R RRCID -> 027129 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1708 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	573	N	573	-0-		-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-		-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	555	N	555	-0-		-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-		-7 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-		-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-		-5 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	498	-0-		-60 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-		-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	561	N	561	-0-		-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-		-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-		-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-		-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	403	N	329	-0-		-74 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	406	N	346	-0-		-60 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	379	N	379	-0-		-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-		-22 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-		-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-		-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-		-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-		-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	459	N	459	-0-		-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-		-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-		-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-		-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	537	N	537	-0-		-0- B	-0-	147	1	390	3	N	-0-					-0-
02	464	N	378	-0-		-86 B	-0-	138	1	240	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	408	-0-		-119 B	-0-	131	1	277	3	N	-0-					-0-
04	510	N	415	-0-		-95 B	-0-	138	1	277	3	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-		-0- B	-0-	119	1	372	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-		-0- B	-0-	134	1	416	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-		-0- B	-0-	143	1	417	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-		-0- B	-0-	131	1	415	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	481	-0-		-59 B	-0-	101	1	380	3	N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-		-0- B	-0-	136	1	396	3	N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-		-21 B	-0-	132	1	387	3	N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-		-0- B	-0-	128	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	306	-0-	-24	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	348	N	322	-0-	-26	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	179	-0-	-162	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	244	N	218	-0-	-26	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	116	-0-	-163	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	348	N	327	-0-	-21	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	165	-0-	-45	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	373	-0-	-278	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	377	N	233	-0-	-144	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING E WELL #: 1 RRCID -> 027157 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH 2064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	116 N	7	-0-	-109 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	210 N	121	-0-	-89 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -E- WELL #: 1RC RRCID -> 027159 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
YAKE F WELL #: 1RC RRCID -> 027160 COMPL. DATE 07/19/1962 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
01	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	493	N	351	-0-	-142 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	371	-0-	-218 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	450	N	332	-0-	-118 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	325	-0-	-155 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1219	-0-	-207	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1170	-0-	-135	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1053	-0-	-16	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1219	-0-	-21	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1138	-0-	-122	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1084	-0-	-86	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1073	-0-	-105	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	324	-0-	-36	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	449	-0-	-67	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	434	-0-	-16	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 817																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 817																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	817					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	465	N	452	-0-	-13	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	323	-0-	-111	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	1053	-0-	-32	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	767	-0-	-287	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	973	-0-	-107	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	990	N	934	-0-	-56	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	992	N	926	-0-	-66	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	651	N	519	-0-	-132 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	435	N	416	-0-	-19 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	480	N	380	-0-	-100 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	660	-0-	-180 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	720	N	640	-0-	-80 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	261	N	82	-0-	-179 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	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	161	-0-	-79 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	290	N	280	-0-	-10 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	149	-0-	-121 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	210	N	120	-0-	-90 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	589	N	471	-0-	-118 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	116	N	79	-0-	-37 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	232	N	195	-0-	-37 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	378	-0-	-87 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	434	N	275	-0-	-159 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	372	N	192	-0-	-180 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	527	N	374	-0-	-153 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	90	-0-	-90	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

01	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	147	1	205	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	138	1	195	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	131	1	207	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	138	1	207	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	119	1	301	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	134	1	349	3	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	143	1	349	3	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	131	1	321	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	427	-0-	-53	B	-0-	101	1	326	3	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	136	1	324	3	N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	B	-0-	132	1	313	3	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	128	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	232	N	213	-0-	-19	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	522	N	491	-0-	-31	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	783	N	664	-0-	-119	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	900	N	778	-0-	-122	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	695	-0-	-115	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	713	N	609	-0-	-104 B	-737	609	3			N	-0-					-0-
02	638	N	531	-0-	-107 B	-737	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -737																	
03	620	N	620	-0-	-0- B	-737	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	619	-0-	19 B	-718	619	3			N	-0-					-0-
05	558	N	704	-0-	146 B	-572	704	3			N	-0-					-0-
06	600	N	690	-0-	90 B	-482	690	3			N	-0-					-0-
07	651	N	729	-0-	78 B	-404	729	3			N	-0-					-0-
08	713	N	736	-0-	23 B	-381	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -381																	
09	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	440	-0-	-100 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	458	N	348	-0-	-110 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	465	N	303	-0-	-162 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	231	-0-	-129 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1395	N	1356	-0-	-39 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1148	-0-	-154 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1292	-0-	-58 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1242	-0-	-78 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1032	-0-	-301 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE B WELL #: 3 R RRCID -> 158296 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1834 - 1858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	522	N	487	-0-	-35 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	275	-0-	-252 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	477	-0-	-153 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	986	N	748	-0-	-238	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	779	-0-	-275	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	748	-0-	-302	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	806	N	722	-0-	-84	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	675	-0-	-105	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	330	-0-	-73	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	229	-0-	-112	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	330	-0-	-73	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	620	N	324	-0-	-296 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-		-25	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	522	N	490	-0-		-32	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-		-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-		-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-		-4	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	540	N	498	-0-		-42	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-		-77	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-		-52	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-		-62	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	518	-0-		-102	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	522	N	405	-0-		-117	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	527	N	500	-0-		-27	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-		-55	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-		-39	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-		-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-		-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-		-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	506	-0-		-64	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-		-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-		-65	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-		-65	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	390	-0-		-44	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	406	N	352	-0-		-54	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403	N	384	-0-		-19	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-		-31	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-		-22	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-		-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	360	N	341	-0-		-19	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-		-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-		-23	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-		-7	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	638	N	603	-0-	-35	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	665	-0-	-17	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	660	N	604	-0-	-56	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	611	-0-	-49	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	405	-0-	-15	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	551	N	549	-0-	-2 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	565	-0-	-95 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	667	N	623	-0-	-44 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	496	N	358	-0-	-138 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	641	-0-	-134 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	638	-0-	-137 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	651	N	522	-0-	-129 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	599	-0-	-61 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	869	-0-	-123 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	766	-0-	-133 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	840	N	549	-0-	-291 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	767	-0-	-73 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	551	N	525	-0-	-26 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	510	N	384	-0-	-126 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	504	-0-	-216 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

01	1612	N	1348	-0-	-264	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1257	-0-	-135	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1225	-0-	-13	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1423	-0-	-167	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1349	-0-	-121	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

01	682	N	616	-0-	-66	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	609	N	565	-0-	-44	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	591	-0-	-39	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	600	N	542	-0-	-58	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	667	N	658	-0-	-9 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	563	-0-	-274 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	780	N	625	-0-	-155 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	564	N	485	-0-	-79 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	810	N	717	-0-	-93 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	806	N	496	-0-	-310 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	464	N	399	-0-	-65 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	289	-0-	-101 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	434	N	301	-0-	-133 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	949	-0-		-43	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	928	N	884	-0-		-44	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-		-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-		-92	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-		-0-	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-		-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1110	N	929	-0-		-181	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	960	N	873	-0-		-87	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	961	N	892	-0-		-69	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-		-0-	B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1630	-0-		-371	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2108	N	2062	-0-		-46	B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-		-0-	B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-		-0-	B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-		-0-	B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-		-0-	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-		-0-	B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2100	N	2061	-0-		-39	B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-		-0-	B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-		-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2040	-0-		-99	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-		-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	435	N	324	-0-		-111	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	465	N	383	-0-		-82	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-		-56	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-		-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	450	N	414	-0-		-36	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	465	N	402	-0-		-63	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-		-36	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-		-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	988	-0-	-4 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	899	N	888	-0-	-11 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	960	N	897	-0-	-63 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	451	-0-	-634 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	57	-0-	-5 B	-161	57	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4 B	-161	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161																	
03	7	N	112	-0-	105 B	-56	112	3			N	-0-					-0-
04	60	N	82	-0-	22 B	-34	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	113	-0-	20 B	-14	113	3			N	-0-					-0-
06	121	N	135	-0-	14 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	48	-0-	-102 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	406	N	388	-0-	-18 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	475	-0-	-65 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	928	N	852	-0-	-76 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	900	N	828	-0-	-72 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	930	N	851	-0-	-79 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOSURE, KEN 509289
BIVINS WELL #: B 1R RRCID -> 027252 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH 1682 PERF. 1582 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. 559350
BIVINS 55-18 WELL #: 1 R RRCID -> 055780 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2277 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRED, INC. 586760
INGERTON WELL #: 10 RRCID -> 136075 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1776 - 1836

01	682	N	566	-0-	-116	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	609	N	546	-0-	-63	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	589	N	89	-0-	-500	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	690	N	619	-0-	-71	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	713	N	557	-0-	-156	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	35	-0-	-244 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMOSA-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027107 COMPL. DATE 02/21/1963 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
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	351	N	319	-0-	-32	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	328	N	257	-0-	-71	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	348	N	321	-0-	-27	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	328	-0-	-2	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	1208	-0-	-745	B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2130	N	1760	-0-	-370	B	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	174	N	156	-0-	-18	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	162	-0-	-18	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-		-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-		-11	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	84	-0-		-9	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-		-8	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-		-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-		-5	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-		-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-		-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	90	N	84	-0-		-6	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-		-6	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-		-24	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1RC RRCID -> 189516 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1536 - 1706

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARALLEL ENERGY LP 639020
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

01	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-		-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-		-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-		-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-		-34	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	114	-0-		-103	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210	N	180	-0-		-30	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-		-20	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	588	-0-	-42 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	300	N	221	-0-	-79 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	351	N	171	-0-	-180 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	93	1	39	2	N	-0-			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	93	1	230	2	N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	90	1	428	2	N	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	93	1	367	2	N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	93	1	404	2	N	-0-			-0-
07	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	93	1	408	2	N	-0-			-0-
08	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	93	1	349	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	93	1	431	2	N	-0-			-0-
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	93	1	642	2	N	-0-			-0-
11	420	N	294	-0-	-126 B	-0-	90	1	204	2	N	-0-			-0-
12	527	N	140	-0-	-387 B	-0-	90	1	50	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	566	N	255	-0-	-311 B	-0-	155	1	100	2	N	-0-			-0-
02	585	N	-0-	-0-	-585 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	155	1	496	2	N	-0-			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	150	1	1059	2	N	-0-			-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	155	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	155	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	155	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	155	1	846	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	155	1	1111	2	N	-0-			-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	155	1	1160	2	N	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	150	1	411	2	N	-0-			-0-
12	586	N	181	-0-	-405 B	-0-	150	1	31	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	525	1	783	2	N	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	189	1	963	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1178	N	1007	-0-	-171 B	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	1156	-0-	-104 B	-0-	210	1	946	2	N	-0-			-0-
05	816	N	807	-0-	-9 B	-0-	126	1	681	2	N	-0-			-0-
06	960	N	857	-0-	-103 B	-0-	140	1	717	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	568	-0-	-641 B	-0-	217	1	351	2	N	-0-			-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	87	1	978	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	N	860	-0-	-10 B	-0-	87	1	773	2	N	-0-			-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	630	1	879	2	N	-0-			-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	609	1	963	2	N	-0-			-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	630	1	891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	706	-0-	-38	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	341	N	276	-0-	-65	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

01	341	N	269	-0-	-72	B	-0-	124	1	145	2	N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	124	1	560	2	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	124	1	437	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	124	1	418	2	N	-0-					-0-
08	541	N	170	-0-	-371	B	-0-	124	1	46	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
10	244	N	-0-	-0-	-244	B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	112	1	237	2	N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	210	1	242	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	203	1	235	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	175	1	222	2	N	-0-					-0-
08	465	N	213	-0-	-252	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	230	-0-	-220	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	210	1	244	2	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	210	1	235	2	N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	217	1	239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	83	-0-	-127 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	75	1	926	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	87	1	952	2	N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	78	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	84	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1006	-0-	-79 B	-0-	81	1	925	2	N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	913	-0-	-137 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	203	N	157	-0-	-46 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	86	-0-	-162 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	30	1	204	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	31	1	196	2	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	248	N	139	-0-	-109 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	24	1	189	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	30	1	193	2	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	210	N	81	-0-	-129 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	336	1	834	2	N	-0-					-0-
02	870	N	610	-0-	-260 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	895	-0-	-245 B	-0-	116	1	779	2	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	116	1	793	2	N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	168	1	753	2	N	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	156	1	673	2	N	-0-					-0-
08	899	N	498	-0-	-401 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	301	-0-	-629 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	574	N	-0-	-0-	-574 B	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	192	1	622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	930	1	109	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	494	1	1397	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	312	1	623	2	N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	702	1	490	2	N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	754	1	1057	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	754	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	754	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	754	1	1211	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2519	-0-	-1 B	-0-	754	1	1765	2	N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	754	1	1790	2	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	676	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1541	-0-	-846 B	-0-	598	1	943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	36	-0-	-181 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	58	N	7	-0-	-51 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	1230	N	1140	-0-	-90 B	-0-	146	1	994	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	913	-0-	-276 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	671	-0-	-414 B	-0-	42	1	629	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	127	-0-	-983 B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	60	1	941	2	N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	56	1	965	2	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	32	1	483	2	N	-0-					-0-
08	946	N	461	-0-	-485 B	-0-	20	1	441	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1013	-0-	-7 B	-0-	58	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	240	1	885	2	N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	232	1	814	2	N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	240	1	902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	522	N	514	-0-	-8 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	18	-0-	-522 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	483	-0-	-837 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	50	-0-	-269 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-					167
02	1435	N	40	-0-	-1395 B	-0-	6	1	34	2	N	-0-					167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1485	N	410	-0-	-1075 B	-0-	410	2			N	-0-					167
04	1228	N	719	-0-	-509 B	-0-	182	1	537	2	N	-0-					167
05	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	377	1	1621	2	N	-0-					167
06	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	377	1	1777	2	N	-0-					167
07	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	390	1	1609	2	N	-0-					167
08	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	403	1	1539	2	N	-0-					167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1736	-0-	-424 B	-0-	390	1	1346	2	N	-0-					167
10	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					167
11	1143	N	1054	-0-	-89 B	-0-	1054	2			N	-0-					167
12	1338	N	960	-0-	-378 B	-0-	960	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 16,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	145	N	24	-0-	-121 B	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	139	-0-	-71 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	341	1	105	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	29	1	98	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	399	N	162	-0-	-237 B	-0-	60	1	102	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	62	1	105	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	30	1	101	2	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	31	1	612	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	62	1	104	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	50	1	85	2	N	-0-					-0-
10	137	N	58	-0-	-79 B	-0-	16	1	42	2	N	-0-					-0-
11	150	N	42	-0-	-108 B	-0-	14	1	28	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	667	N	661	-0-	-6 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	29	1	672	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	31	1	716	2	N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	30	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	30	1	699	2	N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	31	1	696	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	701	-0-	-1189 B	-0-	30	1	671	2	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 3033R RRCID -> 155593 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1725 - 2141

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P & A 12-17-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "B" WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4162	-0-	4162 B	12753	4162	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3963	-0-	3963 B	16716	234	1	3729	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16716																	
03	DLQ G-10		3944	-0-	3944 B	20660	3944	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3105	-0-	3105 B	23765	3105	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3717	-0-	3717 B	27482	3717	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3583	-0-	3583 B	31065	3583	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3507	-0-	3507 B	34572	3507	2			N	-0-					-0-
08	0		3433	-0-	3433 B	38005	3433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38005																	
09	0		3390	-0-	3390 B	41395	3390	2			N	-0-					-0-
10	568		3421	-0-	2853 B	44248	3421	2			N	-0-					-0-
11	1666		3230	-0-	1564 B	45812	3230	2			N	-0-					-0-
12	1880		3236	-0-	1356 B	47168	3236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "B" WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	756	1	1334	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	261	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1173	N	1139	-0-	-34 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1270	-0-	-104 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "B" WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	274	1	1873	2	N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1598	N	1279	-0-	-319 B	-0-	60	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	1339	N	520	-0-	-819 B	-0-	174	1	346	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	186	1	1836	2	N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	174	1	1878	2	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	114	1	987	2	N	-0-					-0-
08	995	N	890	-0-	-105 B	-0-	54	1	836	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	174	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	240	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	232	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	240	1	1585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
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
01	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	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	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE 'A' WELL #: 100RC RRCID -> 157027 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1515 - 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
01	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	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	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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
01	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	435	N	306	-0-	-129 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	957	N	916	-0-	-41 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	966	-0-	-84 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1068	-0-	-102 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1314	-0-	-107 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1392	-0-	-96 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1418	-0-	-22 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1408	-0-	-49 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5 B	-0-	227	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	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1612	N	1580	-0-	-32 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1550	-0-	-10 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1574	-0-	-38 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1510	-0-	-50 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1511	-0-	-19 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1548	-0-	-2 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1098	-0-	-33 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1145	-0-	-85 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1171	-0-	-7 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	409	-0-	-11	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1451	-0-	-19	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1450	-0-	-38	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1461	-0-	-69	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1460	-0-	-59	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1192	-0-	-38 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1172	N	1141	-0-	-31 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1191	-0-	-49 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1208	-0-	-1 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	290	N	260	-0-	-30 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1435	-0-	-102 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1481	-0-	-109 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1246	N	1169	-0-	-77 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1204	-0-	-296 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1285	-0-	-234 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1155	-0-	-147 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	994	-0-	-91 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	986	N	948	-0-	-38 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	961	-0-	-62 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	986	-0-	-94 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1643	N	1558	-0-	-85 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1471	-0-	-37 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1446	-0-	-54 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1505	-0-	-45 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1407	-0-	-33 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1398	-0-	-42 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1421	-0-	-36 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	704	-0-	-71 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	679	-0-	-65 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	667	N	607	-0-	-60 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	870	N	842	-0-	-28 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	899	N	851	-0-	-48 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	828	-0-	-42 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2334	-0-	-160	B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2385	-0-	-75	B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2496	N	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

01	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	B	-0-	193	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	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 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
01	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	991	-0-	-53 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	934	-0-	-120 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1110	-0-	-90 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	368	-0-	-22	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	214	-0-	-56	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	951	-0-	-134	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1013	-0-	-10	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	931	-0-	-216	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	987	-0-	-153	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1018	-0-	-5	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 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
01	868	N	720	-0-	-148 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	783	N	705	-0-	-78 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	763	-0-	-77 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	775	N	706	-0-	-69 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	696	N	682	-0-	-14 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	745	-0-	-95 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	780	N	690	-0-	-90 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

01	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	195	-0-	-75	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

01	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	261	N	160	-0-	-101	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	572	-0-	-58 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
01	1364	N	1296	-0-	-68 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1193	-0-	-54 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1205	N	1199	-0-	-6 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1186	-0-	-44 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1208	-0-	-1 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1150	-0-	-20 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	899	N	779	-0-	-120 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	607	-0-	-113 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	835	-0-	-157 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	899	N	750	-0-	-149 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8 B	-0-	282	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	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

01	1395	N	1354	-0-	-41	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1182	-0-	-123	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1249	-0-	-71	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1246	-0-	-44	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1256	-0-	-46	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1198	-0-	-42	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1171	-0-	-89	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1202	-0-	-7	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

01	2090	N	2978	-0-	888	B	2384	2978	3			N	-0-					-0-
02	2608		2821	-0-	213	B	2597	2821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2597																		
03	2695	N	2952	-0-	257	B	2854	2952	3			N	-0-					-0-
04	2187		2774	-0-	587	B	3441	2774	3			N	-0-					-0-
05	1254		2808	-0-	1554	B	4995	2808	3			N	-0-					-0-
06	2595		2791	-0-	196	B	5191	2791	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2902	-0-	-198	B	4993	2902	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2876	-0-	-224	B	4769	2876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4769																		
09	3000	N	2735	-0-	-265	B	4504	2735	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2717	-0-	-383	B	4121	2717	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2597	-0-	-403	B	3718	2597	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2633	-0-	-467	B	3251	2633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1069	-0-	-33 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	682	-0-	-186 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	754	N	636	-0-	-118 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	701	-0-	-105 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	690	N	454	-0-	-236 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	713	N	287	-0-	-426 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	682	N	189	-0-	-493 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	378	-0-	-72 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1205	-0-	-42 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1269	-0-	-33 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1206	-0-	-24 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1190	-0-	-40 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	667	N	580	-0-	-87 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	642	-0-	-48 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	232	N	199	-0-	-33 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	2934	-0-	-166 B	2325	2934	3			N	-0-					-0-
02	2465		2397	-0-	-68 B	2257	2397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2257																	
03	2544	N	2863	-0-	319 B	2576	2863	3			N	-0-					-0-
04	2040		2540	-0-	500 B	3076	2540	3			N	-0-					-0-
05	1156		2593	-0-	1437 B	4513	2593	3			N	-0-					-0-
06	2453		2525	-0-	72 B	4585	2525	3			N	-0-					-0-
07	7168	R	2583	-0-	-4585 B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	713	N	588	-0-	-125 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	748	-0-	-2 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	810	N	731	-0-	-79 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	841	N	813	-0-	-28 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	870	N	821	-0-	-49 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1056	-0-	-46 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1143	-0-	-27 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	960	-0-	-180 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1056	-0-	-174 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1088	-0-	-59 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

01	868	N	804	-0-	-64	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	783	N	742	-0-	-41	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	778	-0-	-28	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	806	N	713	-0-	-93	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

01	899	N	881	-0-	-18	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	747	-0-	-152	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	806	N	539	-0-	-267	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	720	N	635	-0-	-85	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	899	N	809	-0-	-90	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	821	-0-	-140	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	960	N	805	-0-	-155	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	868	N	637	-0-	-231	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	780	N	487	-0-	-293	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	837	N	613	-0-	-224	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	643	-0-	-8	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	609	N	503	-0-	-106	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	501	-0-	-150	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1767	N	1682	-0-	-85	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1548	-0-	-76	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1557	-0-	-148	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1541	-0-	-19	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1518	-0-	-42	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1544	-0-	-37	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	435	N	347	-0-	-88	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	345	-0-	-89	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	450	N	332	-0-	-118	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 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
01	2139	N	2345	-0-	206	B	64942	2345	3			N	-0-					-0-
02	67056		2114	-0-	-64942	B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	#	2235	-0-	-431	B	-431	2235	3			N	-0-					-0-
04	2236		2139	-0-	-97	B	-528	2139	3			N	-0-					-0-
05	1287		2208	-0-	921	B	393	2208	3			N	-0-					-0-
06	2630	R	2237	-0-	-393	B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2263	#	2211	-0-	-52	B	-52	2211	3			N	-0-					-0-
08	1636		2167	-0-	531	B	479	2167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 479																		
09	2677	R	2198	-0-	-479	B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
10	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	319	N	294	-0-	-25	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	269	-0-	-103	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	341	N	269	-0-	-72	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

01	682	N	507	-0-	-175	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	638	N	579	-0-	-59	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	606	-0-	-54	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

01	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	406	N	354	-0-	-52	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	376	-0-	-14	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

01	620	N	558	-0-	-62	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	551	N	444	-0-	-107	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	630	N	495	-0-	-135	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	630	N	529	-0-	-101	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

01	806	N	746	-0-	-60	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	754	N	685	-0-	-69	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	761	-0-	-14	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	750	N	683	-0-	-67	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	683	-0-	-7	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1665	-0-	-15 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	1381	N	1357	-0-	-24 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1437	-0-	-243 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1415	-0-	-73 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	1144	-0-	-65 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1051	-0-	-51 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1108	-0-	-32 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	960	N	946	-0-	-14 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	911	-0-	-49 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	754	N	727	-0-	-27	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	722	-0-	-28	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1950	-0-	-22	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2026	-0-	-51	B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	1922	-0-	-118	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1917	-0-	-33	B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1906	-0-	-78	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	888	-0-	-73	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	899	N	837	-0-	-62	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	899	N	885	-0-	-14	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	883	-0-	-17	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	930	N	843	-0-	-87 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	870	N	783	-0-	-87 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	837	N	741	-0-	-96 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1087	-0-	-44 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1171	-0-	-7 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1086	-0-	-54 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	976	-0-	-171 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1101	-0-	-39 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1073	-0-	-37 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	290	N	289	-0-	-1 B	-0-	289	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	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	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	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	930	N	759	-0-	-171 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1321	-0-	-42 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1411	-0-	-15 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1375	-0-	-5 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1402	-0-	-24 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1374	-0-	-36 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	348	N	325	-0-	-23 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1736	N	1704	-0-	-32 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1567	-0-	-57 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1624	-0-	-26 B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1478	-0-	-172 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1611	-0-	-63 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1565	-0-	-115 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1603	-0-	-71 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	1267	-0-	-35 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1186	-0-	-3 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1224	-0-	-6 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1233	-0-	-38 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1221	-0-	-19 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1182	-0-	-48 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2071	N	3224	-0-	1153 B	3678	3224	3			N	-0-					-0-
02	2590		2664	-0-	74 B	3752	2664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3752																	
03	2676	N	2121	-0-	-555 B	3197	2121	3			N	-0-					-0-
04	2169		3467	-0-	1298 B	4495	3467	3			N	-0-					-0-
05	1242		3141	-0-	1899 B	6394	3141	3			N	-0-					-0-
06	2577		3085	-0-	508 B	6902	3085	3			N	-0-					-0-
07	10050	R	3148	-0-	-6902 B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
08	1582		3063	-0-	1481 B	1481	3063	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1481																	
09	4441	R	2960	-0-	-1481 B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	630		3004	-0-	2374 B	2374	3004	3			N	-0-					-0-
11	2007		2858	-0-	851 B	3225	2858	3			N	-0-					-0-
12	2387		2899	-0-	512 B	3737	2899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 1921 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
01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	609	N	488	-0-	-121 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	868	N	745	-0-	-123 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	728	-0-	-82 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	957	N	873	-0-	-84 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	913	-0-	-110 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	886	-0-	-134 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	74	-0-	-76 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	818	-0-	-371 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1203	-0-	-177 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1124	-0-	-76 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1102	-0-	-38 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1106	-0-	-41 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	290	N	241	-0-	-49 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	993	-0-	-22 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1016	-0-	-4 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	990	N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1014	-0-	-40 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1612	N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1457	-0-	-51 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1549	-0-	-32 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1489	-0-	-11 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1492	-0-	-8 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1531	-0-	-19 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1435	-0-	-65 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	957	N	950	-0-	-7 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	960	N	946	-0-	-14 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	932	-0-	-91 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	319	N	310	-0-	-9 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	930	N	687	-0-	-243 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1004	-0-	-11 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	924	-0-	-161 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	232	N	179	-0-	-53 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	106	-0-	-173 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	348	N	327	-0-	-21 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1518	-0-	-102 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1501	-0-	-80 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1500	-0-	-90 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1475	-0-	-75 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	988	-0-	-66 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	809	-0-	-214 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	990	N	985	-0-	-5 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	996	-0-	-58 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	647	-0-	-4	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	597	-0-	-23	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	584	-0-	-5	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	598	-0-	-2	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	895	-0-	-4	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	841	N	835	-0-	-6	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	888	-0-	-11	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899	N	878	-0-	-21	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	848	-0-	-22	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	493	N	489	-0-	-4	B	-0-	489	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	498	-0-	-12	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	660	N	536	-0-	-124	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 78R RRCID -> 058322 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1602 - 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
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	852	-0-	-388	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	900	-0-	-144	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	961	N	778	-0-	-183	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1135	-0-	-105	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
01	1862	N	1840	-0-	-22	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1708	-0-	-61	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1835	-0-	-25	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1747	-0-	-23	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1765	-0-	-33	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	638	N	605	-0-	-33 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	592	-0-	-68 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	609	N	587	-0-	-22 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	690	N	618	-0-	-72 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	496	N	404	-0-	-92 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	609	N	589	-0-	-20 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	180	-0-	-285 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	435	N	205	-0-	-230 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	175	-0-	-166 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	744	N	475	-0-	-269 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	996	-0-	-27	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	957	N	930	-0-	-27	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	992	-0-	-31	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	960	N	570	-0-	-390	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	991	-0-	-156	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	949	-0-	-41	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	992	N	927	-0-	-65	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	667	N	601	-0-	-66 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	660	N	550	-0-	-110 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1701	-0-	-35	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1665	-0-	-40	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1705	-0-	-93	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1620	-0-	-90	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1335	-0-	-315	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1558	-0-	-116	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	663	-0-	-117 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	750	N	603	-0-	-147 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	456	-0-	-71	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	620	N	539	-0-	-81	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	512	-0-	-28	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	992	N	774	-0-	-218	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	928	-0-	-92	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3100	N	1413	-0-	-1687 B	48052	1413	3			N	-0-					-0-
02	49366	N	1314	-0-	-48052 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1233	-0-	-87 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1189	-0-	-41 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	944	-0-	-327 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	560	-0-	-91 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	580	N	523	-0-	-57 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	540	N	367	-0-	-173 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	558	N	291	-0-	-267 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	558	N	261	-0-	-297 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2618	-0-	461 B	1441	2618	3			N	-0-					-0-
02	2674		2465	-0-	-209 B	1232	2465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1232																	
03	2764		2569	-0-	-195 B	1037	2569	3			N	-0-					-0-
04	2255		2462	-0-	207 B	1244	2462	3			N	-0-					-0-
05	1299		2418	-0-	1119 B	2363	2418	3			N	-0-					-0-
06	2660		2456	-0-	-204 B	2159	2456	3			N	-0-					-0-
07	4658	R	2499	-0-	-2159 B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	1651		2442	-0-	791 B	791	2442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 791																	
09	3131	R	2340	-0-	-791 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	2381	N	2274	-0-	-107 B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2225	N	2981	-0-	756 B	2287	2981	3			N	-0-					-0-
02	2739		2460	-0-	-279 B	2008	2460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2008																	
03	2833		2537	-0-	-296 B	1712	2537	3			N	-0-					-0-
04	2322		2397	-0-	75 B	1787	2397	3			N	-0-					-0-
05	1344		2321	-0-	977 B	2764	2321	3			N	-0-					-0-
06	2724		2478	-0-	-246 B	2518	2478	3			N	-0-					-0-
07	4984	R	2466	-0-	-2518 B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	1691		3283	-0-	1592 B	1592	3283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1592																	
09	4106	R	2514	-0-	-1592 B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	669		2382	-0-	1713 B	1713	2382	3			N	-0-					-0-
11	2108		2436	-0-	328 B	2041	2436	3			N	-0-					-0-
12	2491		2492	-0-	1 B	2042	2492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	522	N	399	-0-	-123 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	420	N	298	-0-	-122 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	496	N	263	-0-	-233 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	434	N	269	-0-	-165 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1209	N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1016	-0-	-136 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1097	-0-	-133 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1531	-0-	-6 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1689	-0-	-141 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1703	-0-	-33 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	609	N	601	-0-	-8 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

01	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

01	527 N	495	-0-	-32	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496 N	487	-0-	-9	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510 N	469	-0-	-41	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480 N	466	-0-	-14	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	496 N	460	-0-	-36	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

01	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1044 N	891	-0-	-153	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023 N	906	-0-	-117	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	859	-0-	-221	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	961 N	870	-0-	-91	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	992 N	973	-0-	-19	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1697	-0-	-103	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1736	-0-	-31	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1529	-0-	-181	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1540	-0-	-110	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	1290	-0-	-43	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1112	-0-	-135	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1248	-0-	-12	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1036	-0-	-254	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1082	-0-	-220	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	1033	-0-	-17	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1583	-0-	-91	B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1475	-0-	-62	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1496	-0-	-34	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1494	-0-	-6	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1538	N	1521	-0-	-17	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1450	-0-	-50	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1403	-0-	-67	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1414	-0-	-74	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	682	-0-	-8	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	1607	-0-	-488	B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1297	-0-	-743	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1956	-0-	-59	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1988	-0-	-71 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2120	-0-	-19 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2011	-0-	-89 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1991	-0-	-79 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1983	N	1738	-0-	-245 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1804	-0-	-242 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	834	-0-	-36 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2070	-0-	-134 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2169	-0-	-125 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2036	-0-	-102 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2034	-0-	-66 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2067	-0-	-41 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1997	-0-	-43 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1450	-0-	-50 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1438	-0-	-32 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1438	-0-	-19 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1391	-0-	-49 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1413	-0-	-13 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	377	N	158	-0-	-219 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	667	N	566	-0-	-101 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	510	-0-	-172 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	660	N	521	-0-	-139 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2077	N	2024	-0-	-53 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1865	-0-	-49 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1929	-0-	-21 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1945	-0-	-5 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1914	-0-	-36 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1853	-0-	-7 B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1877	-0-	-107 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	754	N	724	-0-	-30 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	710	-0-	-10 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	981	-0-	-34 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	952	-0-	-38 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	990	N	934	-0-	-56 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1165	-0-	-82 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1206	-0-	-54 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1234	N	1196	-0-	-38 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1143	-0-	-57 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	754	N	582	-0-	-172 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	930	N	775	-0-	-155 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	510	-0-	-60 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1885	-0-	-58	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	2018	-0-	-28	B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2002	-0-	-13	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	1897	-0-	-53	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1861	-0-	-59	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1886	-0-	-67	B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2139	-0-	-65	B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2269	-0-	-56	B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2127	-0-	-63	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2191	-0-	-72	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	2061	-0-	-69	B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2104	-0-	-35	B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2274	N	2755	-0-	481	B	1555	2755	3			N	-0-					-0-
02	2787		2535	-0-	-252	B	1303	2535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1303																		
03	2883		2709	-0-	-174	B	1129	2709	3			N	-0-					-0-
04	2371		2593	-0-	222	B	1351	2593	3			N	-0-					-0-
05	1377		2594	-0-	1217	B	2568	2594	3			N	-0-					-0-
06	2772		2564	-0-	-208	B	2360	2564	3			N	-0-					-0-
07	4978	R	2618	-0-	-2360	B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	1744		2651	-0-	907	B	907	2651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 907																		
09	3424	R	2517	-0-	-907	B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
10	680		2521	-0-	1841	B	1841	2521	3			N	-0-					-0-
11	2138		2447	-0-	309	B	2150	2447	3			N	-0-					-0-
12	2522		2473	-0-	-49	B	2101	2473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	348	N	305	-0-	-43 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	341	N	227	-0-	-114 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	372	N	103	-0-	-269 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	947	-0-	-68 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	963	-0-	-147 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	651	N	542	-0-	-109 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	609	N	550	-0-	-59 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	571	-0-	-59 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2144	-0-	-2 B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2084	-0-	-76 B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2236	-0-	-27 B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2158	-0-	-43 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	957	N	936	-0-	-21 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1001	-0-	-22 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	960	N	764	-0-	-196 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	960	N	714	-0-	-246 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	960	N	922	-0-	-38 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	992	N	971	-0-	-21 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2101	-0-	-74 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2212	-0-	-51 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2157	-0-	-30 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2050	-0-	-80 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2199	-0-	-33 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
11	2025	N	2000	-0-	-25 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2037	-0-	-71 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2287	N	2730	-0-	443 B	635	2730	3			N	-0-					-0-
02	2799		2402	-0-	-397 B	238	2402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 238																	
03	2896		2457	-0-	-439 B	-201	2457	3			N	-0-					-0-
04	2383		2251	-0-	-132 B	-333	2251	3			N	-0-					-0-
05	1385		2454	-0-	1069 B	736	2454	3			N	-0-					-0-
06	2783		2674	-0-	-109 B	627	2674	3			N	-0-					-0-
07	3239	R	2612	-0-	-627 B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	1754		2603	-0-	849 B	849	2603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 849																	
09	3626	R	2777	-0-	-849 B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
10	662		2854	-0-	2192 B	2192	2854	3			N	-0-					-0-
11	2090		2766	-0-	676 B	2868	2766	3			N	-0-					-0-
12	2473		2756	-0-	283 B	3151	2756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	972	-0-	-72 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	975	-0-	-45 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	145	N	29	-0-	-116 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3069		5570	-0-	2501 B	5303	5570	3			N	-0-					-0-
02	3556		5112	-0-	1556 B	6859	5112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6859																	
03	3692	N	5505	-0-	1813 B	8672	5505	3			N	-0-					-0-
04	3161		5320	-0-	2159 B	10831	5320	3			N	-0-					-0-
05	1907		5221	-0-	3314 B	14145	5221	3			N	-0-					-0-
06	3531		5042	-0-	1511 B	15656	5042	3			N	-0-					-0-
07	21097	R	5441	-0-	-15656 B	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
08	2378		5369	-0-	2991 B	2991	5369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2991																	
09	8048	R	5057	-0-	-2991 B	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
10	932		5061	-0-	4129 B	4129	5061	3			N	-0-					-0-
11	2797		4946	-0-	2149 B	6278	4946	3			N	-0-					-0-
12	3205		4840	-0-	1635 B	7913	4840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	783	N	756	-0-	-27 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 344																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 344																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	344					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	232	N	199	-0-	-33	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	222	-0-	-48	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

01	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	566	-0-	-94	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	611	-0-	-19	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	744	N	647	-0-	-97 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	667	N	605	-0-	-62 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630	N	425	-0-	-205 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	651	N	376	-0-	-275 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	651	N	327	-0-	-324 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2209	-0-	-53 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2244	-0-	-36 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2321	-0-	-4 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2162	-0-	-88 B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2149	-0-	-83 B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	682	N	608	-0-	-74 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	609	N	550	-0-	-59 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	551	N	544	-0-	-7 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	655	-0-	-58 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	522	N	495	-0-	-27 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	667	N	620	-0-	-47 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	674	-0-	-76 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2065	N	2020	-0-	-45 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1877	-0-	-37 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	2005	-0-	-10 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1937	-0-	-13 B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1925	-0-	-25 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1961	-0-	-54 B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1876	-0-	-44 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1851	-0-	-39 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1900	-0-	-53 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	562	N	364	-0-	-198 B	824	364	3			N	-0-					-0-
02	1095	N	347	-0-	-748 B	76	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 76																	
03	440	N	364	-0-	-76 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1767	N	1684	-0-	-83 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1227	-0-	-397 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1610	-0-	-160 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1527	-0-	-93 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1395	N	1335	-0-	-60	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1173	-0-	-74	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1245	-0-	-45	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1223	-0-	-7	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1231	-0-	-71	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 402																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 402																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

01	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	406	N	366	-0-	-40	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2090	N	1985	-0-	-105 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1988	-0-	-158 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2004	-0-	-104 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1883	-0-	-37 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1700	-0-	-250 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1745	-0-	-208 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1563	-0-	-147 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953	N	1873	-0-	-80 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1735	-0-	-92 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1870	-0-	-21 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1804	-0-	-56 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1817	-0-	-43 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-		-14 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	45	-0-		-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-		-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-		-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	47	-0-		-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-		-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2317	N	2317	-0-		-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2130	-0-		-45 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2276	N	2276	-0-		-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-		-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-		-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-		-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2289	N	2289	-0-		-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-		-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2234	-0-		-106 B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-		-0- B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-		-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2170	-0-		-124 B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	651	N	611	-0-		-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	580	N	566	-0-		-14 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	609	-0-		-11 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-		-17 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-		-59 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-		-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-		-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-		-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	580	-0-		-50 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-		-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-		-43 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-		-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2872	-0-	604 B	1945	2872	3			N	-0-					-0-
02	2781		2652	-0-	-129 B	1816	2652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1816																	
03	2877		2843	-0-	-34 B	1782	2843	3			N	-0-					-0-
04	2365		2749	-0-	384 B	2166	2749	3			N	-0-					-0-
05	1373		2726	-0-	1353 B	3519	2726	3			N	-0-					-0-
06	2766		2752	-0-	-14 B	3505	2752	3			N	-0-					-0-
07	6314	R	2809	-0-	-3505 B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
08	1739		2730	-0-	991 B	991	2730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 991																	
09	3601	R	2610	-0-	-991 B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
10	694		2652	-0-	1958 B	1958	2652	3			N	-0-					-0-
11	2173		2538	-0-	365 B	2323	2538	3			N	-0-					-0-
12	2559		2587	-0-	28 B	2351	2587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	3428	-0-	1197 B	3348	3428	3			N	-0-					-0-
02	2745		3159	-0-	414 B	3762	3159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3762																	
03	2839	N	3363	-0-	524 B	4286	3363	3			N	-0-					-0-
04	2328		3232	-0-	904 B	5190	3232	3			N	-0-					-0-
05	1349		3134	-0-	1785 B	6975	3134	3			N	-0-					-0-
06	2730		3217	-0-	487 B	7462	3217	3			N	-0-					-0-
07	10722	R	3260	-0-	-7462 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	1710		3255	-0-	1545 B	1545	3255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1545																	
09	4651	R	3106	-0-	-1545 B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
10	725		3157	-0-	2432 B	2432	3157	3			N	-0-					-0-
11	2256		3043	-0-	787 B	3219	3043	3			N	-0-					-0-
12	2645		3123	-0-	478 B	3697	3123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	522	N	496	-0-	-26	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	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	509	-0-	-31	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	525	-0-	-33	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	493	N	487	-0-	-6	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	509	-0-	-1	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2170	N	2411	-0-	241	B	975	2411	3			N	-0-					-0-
02	2686		2270	-0-	-416	B	559	2270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 559																		
03	2776		2410	-0-	-366	B	193	2410	3			N	-0-					-0-
04	2267		2286	-0-	19	B	212	2286	3			N	-0-					-0-
05	1307		2334	-0-	1027	B	1239	2334	3			N	-0-					-0-
06	2671		2130	-0-	-541	B	698	2130	3			N	-0-					-0-
07	3048	R	2350	-0-	-698	B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	1661		2294	-0-	633	B	633	2294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 633																		
09	2759	R	2126	-0-	-633	B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2179	-0-	-22	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1457	N	1358	-0-	-99	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1253	-0-	-81	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1357	-0-	-7	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1236	-0-	-128	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1298	-0-	-22	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	435	N	356	-0-	-79	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	407	-0-	-13	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1052	-0-	-64	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	977	-0-	-38	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1026	-0-	-28	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1004	-0-	-16	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	978	-0-	-12	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	959	-0-	-64	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1767	N	1728	-0-	-39 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1607	-0-	-46 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1600	-0-	-80 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1615	-0-	-28 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	898	-0-	-156 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	992	N	957	-0-	-35 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	928	N	900	-0-	-28 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	976	-0-	-47 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	973	-0-	-81 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	940	-0-	-110 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	477	-0-	-33	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	690	N	388	-0-	-302	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	496	N	160	-0-	-336	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1752	-0-	-139	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1709	-0-	-2	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1676	-0-	-94	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1698	-0-	-131	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1692	-0-	-78	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1713	-0-	-54	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2022	-0-	-95 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2118	-0-	-176 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2181	N	2032	-0-	-149 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2062	-0-	-46 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	2036	-0-	-4 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1966	-0-	-14 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2006	-0-	-102 B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

01	961	N	810	-0-	-151	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	841	N	758	-0-	-83	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	899	N	847	-0-	-52	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	798	-0-	-42	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	810	N	712	-0-	-98	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	837	N	769	-0-	-68	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	535	-0-	-116 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	580	N	466	-0-	-114 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	469	-0-	-120 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2015	N	1956	-0-	-59 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1817	-0-	-68 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1935	-0-	-49 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1901	-0-	-21 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1733	-0-	-97 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1687	-0-	-83 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1725	-0-	-73 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
01	1023	N	991	-0-	-32 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	992	N	965	-0-	-27 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	992	N	991	-0-	-1 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	696	N	686	-0-	-10 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	667	-0-	-53 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2231	N	3056	-0-	825 B	1946	3056	3			N	-0-					-0-
02	2745		2756	-0-	11 B	1957	2756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1957																	
03	2839	N	2701	-0-	-138 B	1819	2701	3			N	-0-					-0-
04	2328		2942	-0-	614 B	2433	2942	3			N	-0-					-0-
05	1349		3343	-0-	1994 B	4427	3343	3			N	-0-					-0-
06	2730		3388	-0-	658 B	5085	3388	3			N	-0-					-0-
07	8611	R	3526	-0-	-5085 B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
08	1710		3376	-0-	1666 B	1666	3376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1666																	
09	4884	R	3218	-0-	-1666 B	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
10	723		2795	-0-	2072 B	2072	2795	3			N	-0-					-0-
11	2250		3080	-0-	830 B	2902	3080	3			N	-0-					-0-
12	2639		3052	-0-	413 B	3315	3052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	1275	-0-	-58 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1178	-0-	-40 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1192	-0-	-38 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1211	-0-	-43 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1190	-0-	-10 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1237	-0-	-3 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1168	-0-	-32 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1136	-0-	-34 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	273	-0-	-316 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	390	N	254	-0-	-136 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

01	806	N	705	-0-	-101	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	754	N	369	-0-	-385	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	960	N	769	-0-	-191	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	684	-0-	-96	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

01	2324	N	2605	-0-	281	B	1785	2605	3			N	-0-					-0-
02	2835		2867	-0-	32	B	1817	2867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1817																		
03	2933	N	2678	-0-	-255	B	1562	2678	3			N	-0-					-0-
04	2420		3101	-0-	681	B	2243	3101	3			N	-0-					-0-
05	1410		2996	-0-	1586	B	3829	2996	3			N	-0-					-0-
06	2819		3071	-0-	252	B	4081	3071	3			N	-0-					-0-
07	7160	R	3079	-0-	-4081	B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	1783		2902	-0-	1119	B	1119	2902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1119																		
09	3890	R	2771	-0-	-1119	B	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	685		2700	-0-	2015	B	2015	2700	3			N	-0-					-0-
11	2149		2672	-0-	523	B	2538	2672	3			N	-0-					-0-
12	2534		2718	-0-	184	B	2722	2718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2077	N	1998	-0-	-79 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1862	-0-	-58 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1884	-0-	-38 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1634	-0-	-256 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1497	-0-	-153 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1521	-0-	-153 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2287	N	2577	-0-	290 B	-10460	2577	3			N	-0-					-0-
02	2581	#	2181	-0-	-400 B	-10860	2181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -400 CANCELLED UNDERAGE -> -10460																	
03	2759	#	2596	-0-	-163 B	-563	2596	3			N	-0-					-0-
04	2383		1902	-0-	-481 B	-1044	1902	3			N	-0-					-0-
05	1385		2480	-0-	1095 B	51	2480	3			N	-0-					-0-
06	2520	#	1872	-0-	-648 B	-597	1872	3			N	-0-					-0-
07	2604	#	2232	-0-	-372 B	-969	2232	3			N	-0-					-0-
08	1754		2232	-0-	478 B	-491	2232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -491																	
09	2400	#	1696	-0-	-704 B	-1195	1696	3			N	-0-					-0-
10	657		2305	-0-	1648 B	453	2305	3			N	-0-					-0-
11	2078		1865	-0-	-213 B	240	1865	3			N	-0-					-0-
12	2232	#	1222	-0-	-1010 B	-770	1222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1179	-0-	-39 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1204	-0-	-26 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1193	N	1190	-0-	-3 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1230	-0-	-10 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1128	-0-	-72 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1101	-0-	-39 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	780	N	716	-0-	-64 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	997	-0-	-453 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1482	-0-	-258 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1484	-0-	-66 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1434	-0-	-23 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1363	-0-	-107 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1381	-0-	-14 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2045	-0-	-130 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2230	-0-	-95 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2035	-0-	-5 B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1884	-0-	-276 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2060	-0-	-48 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1924	-0-	-60 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2077	N	1977	-0-	-100 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1806	-0-	-79 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1749	-0-	-328 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1965	-0-	-112 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1829	-0-	-91 B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1793	-0-	-67 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1833	-0-	-58 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1399	-0-	-58 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1300	-0-	-34 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1365	-0-	-15 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1294	-0-	-86 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1318	-0-	-15 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	899	N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	841	N	826	-0-	-15 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	435	N	420	-0-	-15 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	522	N	488	-0-	-34 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1106	-0-	-25 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1102	-0-	-8 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1067	-0-	-43 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	580	N	560	-0-	-20 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2422		1183	-0-	-1239 B	-19973	1183	3			N	-0-					-0-
02	2930		1167	-0-	-1763 B	-21736	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12118		CANCELLED UNDERAGE ->	-9618											
03	3034		1171	-0-	-1863 B	-13981	1171	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1078	-0-	1078 B	-12903	1078	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	970	-0-	-270 B	-12903	970	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1169	-0-	29 B	-12874	1169	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1105	-0-	-11 B	-12874	1105	3			N	-0-					-0-
08	961	N	1086	-0-	125 B	-12749	1086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1863		CANCELLED UNDERAGE ->	-10886											
09	1170	N	1028	-0-	-142 B	-1863	1028	3			N	-0-					-0-
10	0	N	983	-0-	983 B	-880	983	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	945	-0-	-105 B	-880	945	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	958	-0-	-96 B	-880	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3094		1977	-0-	-1117 B	-29576	1977	3			N	-0-					-0-
02	3580		2165	-0-	-1415 B	-30991	2165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-16320		CANCELLED UNDERAGE ->	-14671											
03	3717		2298	-0-	-1419 B	-17739	2298	3			N	-0-					-0-
04	0	N	2258	-0-	2258 B	-15481	2258	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1989	-0-	66 B	-15415	1989	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2232	-0-	12 B	-15403	2232	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2139	-0-	-186 B	-15403	2139	3			N	-0-					-0-
08	2325	#	2141	-0-	-184 B	-15587	2141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1603		CANCELLED UNDERAGE ->	-13984											
09	2250	#	2013	-0-	-237 B	-1840	2013	3			N	-0-					-0-
10	205	N	2045	-0-	1840 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	1965	N	1945	-0-	-20 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1910	-0-	-167 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	753	R	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	690	R	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	687	R	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	660	N	610	-0-	-50 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 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
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 101 A RRCID -> 032578 COMPL. DATE 09/17/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1638 - 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
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	87	N	41	-0-	-46 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	155	N	35	-0-	-120 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	130	N	1	-0-	-129 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	406	N	368	-0-	-38 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGECO, INC. 748526
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
01	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1161	-0-	-57 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	639	-0-	-663 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
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
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	489	-0-	-33 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	625	N	528	-0-	-97 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	589	N	487	-0-	-102 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	482	N	464	-0-	-18 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	527	N	186	-0-	-341 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNW OPERATING COMPANY 799856
RED CAVE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027232 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 1903 PERF. 1582 - 1637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	372	N	357	-0-		-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	448	N	448	-0-		-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-		-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-		-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-		-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-		-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-		-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	385	N	385	-0-		-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-		-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-		-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	589	N	574	-0-		-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	551	N	535	-0-		-16 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	566	N	566	-0-		-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-		-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-		-45 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-		-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-		-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-		-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	523	-0-		-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-		-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-		-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-		-75 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	744	N	721	-0-		-23 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	696	N	668	-0-		-28 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	708	N	708	-0-		-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-		-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	618	-0-		-95 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-		-15 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	713	N	681	-0-		-32 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-		-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	655	-0-		-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-		-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-		-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-		-41 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	406	N	350	-0-	-56 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	234	-0-	-186 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	352	N	340	-0-	-12 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	945	-0-	-70	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	2		N	-0-			-0-
02	609	N	551	-0-	-58	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2		N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2		N	-0-			-0-
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		17	-0-	17	69	17	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	446	1	2409	2	N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	400	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	444	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	422	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	433	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	432	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	375	1	2143	2	N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	379	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	392	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	446	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	431	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	416	1	2092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	609	N	566	-0-	-43	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	464	N	424	-0-	-40	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1330	-0-	-33	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	555	-0-	-871	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	841	N	819	-0-	-22	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	754	N	692	-0-	-62	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	754	N	708	-0-	-46	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	682	N	346	-0-	-336	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	750	N	444	-0-	-306	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
MAJESTIC WELL #: R 1 RRCID -> 194457 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1772 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	609	N	385	-0-	-224	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	744	N	372	-0-	-372	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 8 RRCID -> 207872 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2056 - 2123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2012 - PLUGGED 07/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARALLEL ENERGY LP 639020
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	783	N	741	-0-	-42	-0-	140	1	601	2	N	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	30	1	642	2	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	145	1	540	2	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	659	2	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	150	1	642	2	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	150	1	647	2	N	-0-					-0-
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	30	1	644	2	N	-0-					-0-
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	29	1	615	2	N	-0-					-0-
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					39
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					39
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					39
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					39
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					39
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					39
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					39
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					41
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12					53
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	N	12					65
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	997	2	18	9	N	16					81

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					49
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					49
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					49
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					49
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					49
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					49
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					49
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					49
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					49
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					49
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					77
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	282	2			N	-0-					77
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					77
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	-0-					77
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-					77
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	N	-0-					77
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	31	1	316	2	N	-0-					77
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	323	2	N	-0-					77
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	14	1	151	2	N	-0-					77
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					77
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					77
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					147
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					147
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					147
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					147
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					147
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					147
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					147
08	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					147
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					149
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					149
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					149
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					150

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					129
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					129
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					129
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					129
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					129
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					129
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					129
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					129
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					129
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					129
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					129
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1082	-0-	-49	-0-	216	1	866	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	972	-0-	-175	-0-	58	1	914	2	N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	203	1	788	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	210	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	210	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	196	1	878	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	941	-0-	-175	-0-	60	1	881	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	58	1	850	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					149
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					149
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					149
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	116	1	498	2	N	-0-					149
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	120	1	529	2	N	-0-					149
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	116	1	508	2	N	-0-					149
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	515	2	N	-0-					149
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	112	1	490	2	N	-0-					149
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	120	1	1492	2	N	6					155
							7	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	2	4	9	N	4					159
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7					166
12	1674	N	909	-0-	-765	-0-	909	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
05	806	N	436	-0-	-370	-0-	26	1	410	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	279	1	417	2	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	270	1	400	2	N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	270	1	422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	522	N	416	-0-	-106	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	30	1	461	2	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	81	1	429	2	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	90	1	464	2	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	62	1	429	2	N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	2	N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	96	1	124	2	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	270	1	570	2	N	-0-					-0-
02	696	N	660	-0-	-36	-0-	135	1	525	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	145	1	534	2	N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	150	1	537	2	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	515	2	N	-0-					-0-
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	112	1	532	2	N	-0-					-0-
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					155
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					155
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					155
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					155
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					155
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					155
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					155
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					155
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					155
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					155
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					155
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					219
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					219
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					219
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					219
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	634	2	31	9	N	28					247
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1544	2	64	9	N	58					305
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	N	12					317
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	N	4					321
09	1620	N	771	-0-	-849	-0-	769	2	2	9	N	2					323
10	1333	N	657	-0-	-676	-0-	653	2	4	9	N	4					327
11	930	N	533	-0-	-397	-0-	526	2	7	9	N	6					333
12	806	N	538	-0-	-268	-0-	532	2	6	9	N	5					338

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					27
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					27
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					27
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					27
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					27
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5					32
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1472	2	11	9	N	10					42
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2	3	9	N	3					45
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	N	5					50

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					20
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	140	1	243	2	N	-0-					20
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	150	1	263	2	N	-0-					20
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					20
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					20
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					20
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					20
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					20
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					20
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					20
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					29
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					29
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					29
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					29
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					29
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					29
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					29
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					29
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2					31
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	N	5					36
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5					41
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					115
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	112	1	206	2	N	-0-					115
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	120	1	214	2	N	-0-					115
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					115
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					115
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					115
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					115
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					115
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	N	2					117
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2					119
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4					123
12	1147	N	608	-0-	-539	-0-	608	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					90
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	2			N	-0-					90
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					90
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	N	-0-					90
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	-0-					90
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					90
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	31	1	229	2	N	-0-					90
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	31	1	225	2	N	-0-					90
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	24	1	198	2	N	-0-					90
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	4	9	N	4					94
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	N	5					99
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

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
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	120	1	346	2	N	-0-					215
02	464	N	316	-0-	-148	-0-	316	2			N	-0-					215
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					215
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	116	1	306	2	N	-0-					215
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	120	1	316	2	N	-0-					215
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	116	1	275	2	N	-0-					215
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	120	1	276	2	N	-0-					215
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	104	1	727	2	N	-0-					215
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	120	1	810	2	N	2					217
							2	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5					222
11	810	N	664	-0-	-146	-0-	653	2	11	9	N	10					232
12	961	N	684	-0-	-277	-0-	682	2	2	9	N	2					234

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					59
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					59
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					59
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					59
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					59
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					59
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					59
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					59
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					59
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					59
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					59
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	150	1	460	2	N	-0-					64
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					64
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					64
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	125	1	588	2	N	-0-					64
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	140	1	574	2	N	-0-					64
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	135	1	483	2	N	-0-					64
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	145	1	578	2	N	-0-					64
08	713	N	181	-0-	-532	-0-	45	1	136	2	N	-0-					64
09	630	N	446	-0-	-184	-0-	110	1	336	2	N	-0-					64
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	140	1	525	2	N	-0-					64
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	135	1	506	2	N	-0-					64
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	145	1	330	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
JESTER WELL #: 3018R RRCID -> 175715 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1908 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P & A 12-13-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	2		N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2		N	-0-					-0-
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2		N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2		N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2		N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	2	8	9	N	7					7
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					5
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					5
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					5
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					5
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					5
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					5
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					5
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					5
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					5
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					5
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					185
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					185
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					185
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					185
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					185
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					185
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					185
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					185
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					185
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	210	1	877	2	N	-0-					89
02	1044	N	827	-0-	-217	-0-	827	2			N	-0-					89
03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	2			N	-0-					89
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	203	1	783	2	N	-0-					89
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	210	1	821	2	N	-0-					89
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	203	1	752	2	N	-0-					89
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	210	1	823	2	N	-0-					89
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	196	1	863	2	N	3					92
							3	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	203	1	839	2	N	1					93
							1	9									
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	203	1	805	2	N	-0-					93
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	203	1	801	2	N	1					94
							1	9									
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	210	1	806	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					67
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	105	1	86	2	N	-0-					67
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	126	1	98	2	N	-0-					67
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					67
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					67
06	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					67
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					67
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					67
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					67
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					67
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	214	2	13	9	N	12					79
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					84

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					222
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					222
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					222
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					222
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					222
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					222
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					222
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					223
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					226
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					234
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11	9	N	10					244
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5					249

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					130
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					130
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					130
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	66	1	128	2	N	-0-					130
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	57	1	129	2	N	-0-					130
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	51	1	124	2	N	-0-					130
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	54	1	127	2	N	-0-					130
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	51	1	123	2	N	-0-					130
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	51	1	121	2	N	-0-					130
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					130
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					130
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					10
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	158	2			N	-0-					10
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					10
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	63	1	152	2	N	-0-					10
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	63	1	156	2	N	-0-					10
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	N	-0-					10
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	2	N	-0-					10
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	N	-0-					10
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	78	1	163	2	N	-0-					10
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					10
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					10
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					27
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	N	-0-					27
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	N	-0-					27
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					27
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	31	1	166	2	N	-0-					27
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	31	1	164	2	N	-0-					27
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	21	1	96	2	N	-0-					27
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					27
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					27
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					170
02	580	N	540	-0-	-40	-0-	540	2			N	-0-					170
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					170
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					170
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					170
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					170
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	624	2	33	9	N	30					200
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	N	2					202
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	N	5					207
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	2	3	9	N	3					210
11	1920	N	1559	-0-	-361	-0-	1557	2	2	9	N	2					212
12	1984	N	1291	-0-	-693	-0-	1291	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 12,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	56	1	263	2	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	58	1	232	2	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	60	1	275	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	30	1	267	2	N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	29	1	258	2	N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					14
02	551	N	147	-0-	-404	-0-	147	2			N	-0-					14
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	60	1	518	2	N	-0-					14
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-					14
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	90	1	520	2	N	-0-					14
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	87	1	484	2	N	-0-					14
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	90	1	493	2	N	-0-					14
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	81	1	454	2	N	-0-					14
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	87	1	454	2	N	-0-					14
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					14
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					14
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					105
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					105
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					105
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					105
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	926	2	18	9	N	16					121
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					121
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					121
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					121
09	1050	N	814	-0-	-236	-0-	813	2	1	9	N	1					122
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	851	2	2	9	N	2					124
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					126
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					150
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					150
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					150
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					150
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					150
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	284	2	33	9	N	30					180
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					180
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					181
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	N	3					184
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					189
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3					192

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					179
02	290	N	65	-0-	-225	-0-	65	2			N	-0-					179
03	527	N	318	-0-	-209	-0-	28	1	290	2	N	-0-					179
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	16	1	253	2	N	-0-					179
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					179
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	21	1	202	2	N	-0-					179
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	20	1	202	2	N	-0-					179
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	14	1	149	2	N	-0-					179
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	17	1	160	2	N	-0-					179
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					179
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					179
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					135
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					135
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					135
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					135
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					135
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					135
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					135
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	360	1	577	2	N	-0-					-0-
02	667	N	460	-0-	-207	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	60	1	558	2	N	-0-					-0-
04	900	N	576	-0-	-324	-0-	81	1	495	2	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	90	1	542	2	N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	60	1	514	2	N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	58	1	509	2	N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	62	1	515	2	N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	58	1	490	2	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	120	1	498	2	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	116	1	468	2	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	112	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					147
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					147
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					147
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	2	N	-0-					147
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	1	11	2	N	-0-					147
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					147
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	13	1	29	2	N	-0-					147
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	N	-0-					147
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	26	1	844	2	N	3					150
							3	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					150
11	870	N	701	-0-	-169	-0-	695	2	6	9	N	5					155
12	899	N	685	-0-	-214	-0-	683	2	2	9	N	2					157

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					139
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					139
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					139
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					139
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					139
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					139
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					139
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					139
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					139
10	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					139
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			N	-0-					139
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					150
02	87	N	25	-0-	-62	-0-	25	2			N	-0-					150
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	180	1	82	2	N	-0-					150
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					150
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					150
06	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					150
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					150
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					150
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					150
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					150
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					150
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					48
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	190	1	92	2	N	-0-					48
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	340	1	104	2	N	-0-					48
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					48
06	420	N	99	-0-	-321	-0-	99	2			N	-0-					48
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					48
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					48
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					48
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					48
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					48
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					7
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	70	1	43	2	N	-0-					7
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					7
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					7
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					7
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					7
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					7
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					7
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					28
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					28
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					28
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					28
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					135
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					135
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	190	1	122	2	N	-0-					135
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	22	1	76	2	N	-0-					135
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	18	1	64	2	N	-0-					135
06	300	N	83	-0-	-217	-0-	16	1	67	2	N	-0-					135
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	2	N	-0-					135
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	2	N	-0-					135
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	364	2	N	2					137
							2	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5					142
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	890	2	26	9	N	24					166
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	749	2	14	9	N	13					179

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					30
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	81	1	295	2	N	-0-					30
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	29	1	313	2	N	-0-					30
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	87	1	307	2	N	-0-					30
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	90	1	311	2	N	-0-					30
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	87	1	302	2	N	-0-					30
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	84	1	2559	2	N	-0-					30
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	30	1	304	2	N	-0-					30
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	29	1	293	2	N	-0-					30
10	2542	N	281	-0-	-2261	-0-	281	2			N	-0-					30
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					30
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	406	N	313	-0-	-93	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	2	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	54	1	268	2	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	60	1	318	2	N	-0-					-0-
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	240	1	2536	2	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	232	1	295	2	N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	31	1	297	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	310	-0-	-1580	-0-	29	1	281	2	N	-0-					-0-
10	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	54	1	217	2	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	60	1	217	2	N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	30	1	201	2	N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	29	1	202	2	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	31	1	202	2	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	240	1	424	2	N	-0-					-0-
02	522	N	355	-0-	-167	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
04	630	N	315	-0-	-315	-0-	32	1	283	2	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	2	N	-0-					-0-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	34	1	267	2	N	-0-					-0-
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
08	434	N	192	-0-	-242	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	168	1	697	2	N	-0-					-0-
03	713	N	530	-0-	-183	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	2	N	-0-					-0-
05	930	N	762	-0-	-168	-0-	150	1	612	2	N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	203	1	808	2	N	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	196	1	545	2	N	-0-					-0-
08	775	N	565	-0-	-210	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	486	-0-	-534	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
10	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					64
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	2			N	-0-					64
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					64
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					64
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					64
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					64
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					64
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					64
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					64
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					64
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					64
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	580	N	458	-0-	-122	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	31	1	479	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	81	1	444	2	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	90	1	414	2	N	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	29	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	727	-0-	-1567	-0-	360	1	367	2	N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	348	1	348	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	324	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	345	1	240	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	240	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	620	N	211	-0-	-409	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	197	-0-	-1573	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	250	1	257	2	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	476	1	166	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	644	1	239	2	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	588	1	208	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	700	1	260	2	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	700	1	247	2	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	700	1	243	2	N	-0-					-0-
10	961	N	244	-0-	-717	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	961	N	286	-0-	-675	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					3
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5					8
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	N	10					18
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5					23

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	580	N	532	-0-	-48	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	667	N	641	-0-	-26	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	174	N	134	-0-	-40	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	696	N	662	-0-	-34	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1240	-0-	-770	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1351	-0-	-571	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1437	-0-	-393	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1479	-0-	-145	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	522	N	479	-0-	-43	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	493	N	462	-0-	-31	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	783	N	768	-0-	-15	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
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
01	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1718	-0-	-283	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	2025	-0-	-114	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1367	-0-	-703	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1512	-0-	-438	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	925	-0-	-501	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	709	-0-	-791	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	806	N	543	-0-	-263	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

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
01	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1437	-0-	-158	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	793	-0-	-695	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	616	-0-	-434	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

01	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1380	2	1	9	N	1					88
02	1334	N	1223	-0-	-111	B	-0-	1223	2			N	-0-					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1146	-0-	-94	B	-0-	1136	2	10	9	N	9					97
04	1350	N	1306	-0-	-44	B	-0-	1306	2			N	-0-					97
05	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1515	2	2	9	N	2					99
06	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1402	2	1	9	N	1					100
07	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	3	9	N	3					103
08	1426	N	1302	-0-	-124	B	-0-	1302	2			N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1305	-0-	-75	B	-0-	1305	2			N	-0-					103
10	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2			N	-0-					103
11	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2			N	-0-					103
12	1364	N	1315	-0-	-49	B	-0-	1315	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 15,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 022465 COMPL. DATE 06/21/1959 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS) //CONT.// 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FLOWERS WELL #: 1308 RRCID -> 172262 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					91
02	928	N	587	-0-	-341	-0-	587	2			N	-0-					91
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					91
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			N	-0-					91
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					91
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					91
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					91
08	1209	N	753	-0-	-456	-0-	753	2			N	-0-					91
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					91
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					91
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

01	930	N	578	-0-	-352	-0-	144	1	434	2	N	-0-					82
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	232	1	917	2	N	-0-					82
03	2325	N	1126	-0-	-1199	-0-	246	1	880	2	N	-0-					82
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	234	1	811	2	N	-0-					82
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	248	1	879	2	N	-0-					82
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	235	1	812	2	N	-0-					82
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	233	1	925	2	N	-0-					82
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	246	1	874	2	N	-0-					82
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	236	1	791	2	N	-0-					82
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	250	1	858	2	N	-0-					82
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	215	1	1343	2	N	-0-					82
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	232	1	948	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	2201	N	917	-0-	-1284	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1072	-0-	-871	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	268	-0-	-1809	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	302	-0-	-1648	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	353	-0-	-1321	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					44
02	754	N	678	-0-	-76	-0-	678	3			N	-0-					44
03	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			N	-0-					44
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					44
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					44
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					44
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					44
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					44
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					44
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					44
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					44
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			N	-0-					33
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					33
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					33
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					33
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					33
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					33
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-					33
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					33
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					33
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					33
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					33
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2509	3	11	9	N	10					118
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2340	3	6	9	N	5					123
03	2449	N	2083	-0-	-366	-0-	2073	3	10	9	N	9					132
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	3	15	9	N	14					146
05	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2428	3	8	9	N	7					153
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2340	3	13	9	N	12					165
07	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	2397	3	11	9	N	10	163	1			12
08	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2375	3	4	9	N	4					16
09	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2273	3	17	9	N	15					31
10	2418	N	1941	-0-	-477	-0-	1941	3			N	-0-					31
11	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2195	3	8	9	N	7					38
12	2356	N	1776	-0-	-580	-0-	1766	3	10	9	N	9					47

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BAUMANN WELL #: 2 RRCID -> 047276 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9410 - 9424

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, CHARLES D. 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
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					75
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					75
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					75
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					75
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	3			N	-0-					75
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					75
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					75
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					75
09	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	3			N	-0-					75
10	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	3			N	-0-					75
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1282	3	11	9	N	10					85
12	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

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
01	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3850	-0-	-210	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2600	-0-	-1864	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

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
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1872	-0-	-216	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1369	-0-	-863	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	62	1	2321	2	N	-0-					187
02	2610	X	2215	-0-	-395	-0-	58	1	2157	2	N	-0-					187
03	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	62	1	2407	2	N	4					191
							4	9									
04	2520	X	1422	-0-	-1098	-0-	44	1	1367	2	N	10					201
							11	9									
05	2387	X	2265	-0-	-122	-0-	54	1	2211	2	N	-0-	178	1			23
06	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	60	1	2067	2	N	-0-					23
07	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	62	1	2026	2	N	-0-					23
08	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	58	1	2109	2	N	6					29
							7	9									
09	2190	X	1618	-0-	-572	-0-	58	1	1560	2	N	-0-					29
10	2263	X	2190	-0-	-73	-0-	62	1	2122	2	N	5					34
							6	9									
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	N	-0-					34
12	2170	X	1092	-0-	-1078	-0-	38	1	1047	2	N	6					40
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	54	1	1292	2	N	26					200
							29	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	48	1	1370	2	N	27					227
							30	9									
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	58	1	1480	2	N	11	179	1			59
							12	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	18					77
							20	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	60	1	1541	2	N	18					95
							20	9									
06	1500	N	1287	-0-	-213	-0-	38	1	1223	2	N	24					119
							26	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	N	35					154
							39	9									
08	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	58	1	1419	2	N	18					172
							20	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1380	2	N	22					194
							24	9									
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	52	1	1380	2	N	30					224
							33	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	60	1	1522	2	N	25					249
							28	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	2	N	-0-	181	1			68

TOTAL GAS PROD: 17,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	918	-0-	-74	-0-	60	1	858	2	N	-0-					126
02	928	X	445	-0-	-483	-0-	32	1	413	2	N	-0-					126
03	992	X	848	-0-	-144	-0-	60	1	788	2	N	-0-					126
04	900	X	894	-0-	-6	-0-	60	1	834	2	N	-0-					126
05	930	X	606	-0-	-324	-0-	46	1	560	2	N	-0-					126
06	900	X	380	-0-	-520	-0-	36	1	344	2	N	-0-					126
07	930	X	612	-0-	-318	-0-	60	1	552	2	N	-0-					126
08	930	X	655	-0-	-275	-0-	46	1	609	2	N	-0-					126
09	900	X	741	-0-	-159	-0-	60	1	681	2	N	-0-					126
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	58	1	630	2	N	-0-					126
11	749	X	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	N	-0-					126
12	775	X	665	-0-	-110	-0-	62	1	603	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WILSON, OUIDA WELL #: 2045 RRCID -> 234078 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9041 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-			70
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	8	1	16	2	N	-0-			70
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	2	N	-0-			70
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-			70
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	5			75
							6	9							
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	17	2	N	2			77
							2	9							
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	2	N	-0-			77
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	N	-0-			77
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-			77
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	2	N	-0-			77
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-			77
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DICKENSON WELL #: 1307 T RRCID -> 092581 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9044 - 9056

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-					130
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7796	3	1	9	N	1	22	1			109
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-					109
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-					109
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					109
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	3			N	-0-					109
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					109
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					109
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					109
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					109
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					109
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6430	3	4	9	N	4	101	1			12

TOTAL GAS PROD: 87,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 177020 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10208 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					126
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	33	1			93
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-	15	1			78
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					78
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					78
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					78
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					78
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					78
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					78
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-	78	1			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	21087	-0-	-2132	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
02	21228	X	19553	-0-	-1675	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	19747	-0-	-2449	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	18707	-0-	-2473	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
05	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	15602	-0-	-4078	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19296	-0-	-1040	-0-	19296	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	19802	-0-	-534	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18827	-0-	-853	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	17473	-0-	-2863	-0-	17473	2			N	-0-					-0-
11	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	2			N	-0-					-0-
12	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA ENERGY, INC. 036051
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
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2969	2	11	9	N	10					175
02	3045	X	2991	-0-	-54	-0-	2980	2	11	9	N	10					185
03	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2969	2	22	9	N	20					205
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2980	2	23	9	N	21					226
05	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3036	2	22	9	N	20					246
06	3090	X	2802	-0-	-288	-0-	2791	2	11	9	N	10					256
07	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	2770	2	11	9	N	10					266
08	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	2730	2			N	-0-					266
09	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2			N	-0-					266
10	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-					266
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					266
12	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	2354	2	11	9	N	10					276

TOTAL GAS PROD: 34,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1330	-0-	-120	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	188	-0-	-928	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	410	-0-	-820	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	545	-0-	-881	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	522	-0-	-768	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	480	N	186	-0-	-294	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GOOD, WM. M. WELL #: 1 L RRCID -> 022438 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10252 - 10452

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012 - PLUGGED 10/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	570	N	244	-0-	-326	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	49	1	172	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	1	4	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

01	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	2414	3	4	9	N	4					91
02	2407	N	1383	-0-	-1024	-0-	1383	3			N	-0-					91
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2764	3	105	9	N	95	186	1			-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2641	3	65	9	N	59					59
08	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	3			N	-0-					59
09	2670	N	2537	-0-	-133	-0-	2537	3			N	-0-					59
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2698	3	106	9	N	96					155
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2600	3	1	9	N	1					156
12	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	2356	3	32	9	N	29					185

TOTAL GAS PROD: 29,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	19	1	1426	3	N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	17	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	19	1	1476	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	18	1	1365	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	18	1	1272	3	N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	18	1	1701	3	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	19	1	1699	3	N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	18	1	1711	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	18	1	1658	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	45	1	1580	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1736	N	1013	-0-	-723	-0-	43	1	968	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	19	1	887	3	N	-0-					106
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	17	1	1433	3	N	-0-					106
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	19	1	1927	3	N	2					108
							2	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	18	1	1821	3	N	-0-					108
05	1550	N	439	-0-	-1111	-0-	13	1	426	3	N	-0-					108
06	1890	N	1244	-0-	-646	-0-	18	1	1226	3	N	-0-					108
07	1891	N	430	-0-	-1461	-0-	18	1	412	3	N	-0-					108
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	19	1	1296	3	N	-0-					108
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	18	1	1335	3	N	-0-					108
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					108
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	41	1	2057	3	N	-0-					108
							2	4									
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	51	1	2262	3	N	-0-					108
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORRISON, MARY T. ETAL -M- WELL #: 4 RRCID -> 069507 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9665 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					50
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					50
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					50
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					50
05	1767	N	1103	-0-	-664	-0-	1103	3			N	-0-					50
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					50
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					50
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					50
09	1980	N	1538	-0-	-442	-0-	1538	3			N	-0-					50
10	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	1561	3			N	-0-					50
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-					50
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 19,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	19	1	2855	3	N	10					178
							11	9									
02	2813	X	2700	-0-	-113	-0-	17	1	2657	3	N	24					202
							26	9									
03	3007	X	730	-0-	-2277	-0-	5	1	722	3	N	3					205
							3	9									
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	3	N	15	202	1			18
							17	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	19	1	2978	3	N	4					22
							4	9									
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	18	1	2904	3	N	13					35
							14	9									
07	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	19	1	2902	3	N	47					82
							52	9									
08	3131	X	2127	-0-	-1004	-0-	14	1	2107	3	N	5					87
							6	9									
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					87
10	3038	X	509	-0-	-2529	-0-	509	3			N	-0-					87
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					87
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	136	1	4474	3	N	-0-					87
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	3100	X	2363	-0-	-737	-0-	13	1	2350	3	N	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	17	1	3341	3	N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	18	1	3174	3	N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	18	1	3331	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	19	1	3144	3	N	-0-					-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	19	1	3771	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	2699	-0-	-773	-0-	14	1	2685	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	18	1	3681	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3010	-0-	-834	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	113	1	3480	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	3813	X	2859	-0-	-954	-0-	91	1	2766	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 38,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	870	N	442	-0-	-428	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	11	1	753	3	N	4					128
							4	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	10	1	608	3	N	-0-					128
03	682	N	408	-0-	-274	-0-	4	1	404	3	N	-0-					128
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	8	1	651	3	N	-0-					128
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	7	1	656	3	N	-0-					128
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	3	N	-0-					128
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	8	1	707	3	N	-0-					128
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	3	N	-0-					128
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	7	1	711	3	N	-0-					128
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-	7	5			121
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	12	1	703	3	N	-0-					121
							2	4									
12	744	N	566	-0-	-178	-0-	12	1	552	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					197
02	1914	N	1871	-0-	-43	-0-	1871	3			N	-0-					197
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					197
04	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	3			N	-0-					197
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					197
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					197
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					197
08	2604	N	1529	-0-	-1075	-0-	1526	3	3	9	N	3					200
09	2730	N	1453	-0-	-1277	-0-	1453	3			N	-0-					200
10	2201	N	1026	-0-	-1175	-0-	1026	3			N	-0-	41	5			159
11	1470	N	432	-0-	-1038	-0-	426	3	6	9	N	5					164
12	1488	N	103	-0-	-1385	-0-	103	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 19,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	638	-0-	-137	-0-	19	1	619	3	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	16	1	833	3	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1223	3	N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	18	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	19	1	1517	3	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	18	1	2135	3	N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	3	N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1892	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1539	-0-	-621	-0-	18	1	1521	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	75	1	1721	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	19	1	2831	3	N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	17	1	3447	3	N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	18	1	2836	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2920	-0-	-769	-0-	19	1	2901	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3231	-0-	-339	-0-	18	1	3213	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	19	1	3325	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	19	1	3067	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	18	1	2784	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2759	-0-	-481	-0-	100	1	2657	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	77	1	2715	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 36,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	17	1	945	3	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	17	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	19	1	1119	3	N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	16	1	892	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	646	-0-	-625	-0-	13	1	633	3	N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1159	3	N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	949	1	1695	3	N	-0-					-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	949	1	1962	3	N	-0-					-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	918	1	1691	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	942	-0-	-360	-0-	55	1	887	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	219	-0-	-1041	-0-	217	3	2	4	N	-0-					-0-
12	1302	N	509	-0-	-793	-0-	8	1	499	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	15	1	765	3	N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	17	1	1382	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	17	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	16	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	981	-0-	-507	-0-	13	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	18	1	1408	3	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	19	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	19	1	1276	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1037	-0-	-403	-0-	17	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	33	1	1345	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	26	1	1046	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	19	1	2058	3	N	42					186
							46	9									
02	2030	N	1882	-0-	-148	-0-	17	1	1865	3	N	-0-					186
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	19	1	2060	3	N	12					198
							13	9									
04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	16	1	1842	3	N	22	197	1			23
							24	9									
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	19	1	1935	3	N	1					24
							1	9									
06	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	18	1	1842	3	N	10					34
							11	9									
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	19	1	1856	3	N	13					47
							14	9									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	19	1	2003	3	N	12					59
							13	9									
09	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	18	1	1664	3	N	3					62
							3	9									
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					62
11	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	46	1	1869	3	N	-0-					62
							2	4									
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	49	1	2019	3	N	29					91
							2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 23,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: 2 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 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
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	57	1	166	2	N	-0-					113
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	66	1	96	2	N	-0-					113
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	69	1	134	2	N	-0-					113
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	18	1	13	2	N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					113
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	66	1	378	2	N	-0-					113
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	60	1	204	2	N	-0-					113
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	90	1	173	2	N	-0-					113
12	465	N	163	-0-	-302	-0-	60	1	103	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

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
01	2697	X	91	-0-		-2606	-0-	91	2			N	-0-					160
02	2871	X	2025	-0-		-846	-0-	2025	2			N	-0-					160
03	3069	X	1607	-0-		-1462	-0-	1607	2			N	-0-					160
04	2970	X	2651	-0-		-319	-0-	2651	2			N	-0-					160
05	INC G-10		2567	-0-		2567	2567	2567	2			N	-0-					160
06	INC G-10		448	-0-		448	3015	448	2			N	-0-					160
07	3122	X	107	-0-		-3015	-0-	107	2			N	-0-					160
08	755	X	755	-0-		-0-	-0-	755	2			N	-0-					160
09	2640	X	834	-0-		-1806	-0-	834	2			N	-0-					160
10	2573	X	841	-0-		-1732	-0-	841	2			N	-0-					160
11	761	X	761	-0-		-0-	-0-	761	2			N	-0-					160
12	868	X	795	-0-		-73	-0-	795	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

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
01	2418	N	534	-0-		-1884	-0-	528	2	6	9	N	5					108
02	2668	N	1207	-0-		-1461	-0-	1207	2			N	-0-					108
03	434	N	99	-0-		-335	-0-	99	2			N	-0-					108
04	510	N	50	-0-		-460	-0-	50	2			N	-0-					108
05	1302	N	35	-0-		-1267	-0-	35	2			N	-0-					108
06	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					108
07	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	2			N	-0-					108
08	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	2			N	-0-					108
09	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	2			N	-0-					108
10	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	2			N	-0-					108
11	360	N	218	-0-		-142	-0-	218	2			N	-0-					108
12	341	N	172	-0-		-169	-0-	172	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

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
01	2902	X	2902	-0-		-0-	-0-	2898	2	4	9	N	4					294
02	2639	X	2238	-0-		-401	-0-	2234	2	4	9	N	4					298
03	2821	X	1917	-0-		-904	-0-	1908	2	9	9	N	8					306
04	2730	X	1659	-0-		-1071	-0-	1580	2	79	9	N	72	350	1			28
05	2821	X	1956	-0-		-865	-0-	1954	2	2	9	N	2					30
06	2730	X	1998	-0-		-732	-0-	1984	2	14	9	N	13					43
07	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	2021	2	7	9	N	6					49
08	1953	N	1489	-0-		-464	-0-	1483	2	6	9	N	5					54
09	2010	N	-0-	-0-		-2010	-0-					N	2					56
10	2015	N	15	-0-		-2000	-0-	15	2			N	-0-					56
11	1440	N	261	-0-		-1179	-0-	261	2			N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
01	2418	X	1868	-0-	-550	-0-	1868	2			N	-0-					90
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					90
03	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1387	2			N	-0-					90
04	1800	N	1452	-0-	-348	-0-	1452	2			N	-0-					90
05	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					90
06	1350	N	180	-0-	-1170	-0-	180	2			N	-0-					90
07	1488	N	428	-0-	-1060	-0-	428	2			N	-0-					90
08	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	1193	2			N	-0-					90
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					90
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					90
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					90
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	298561	X	200493	-0-	-98068	-0-	200019	2	474	9	N	431	576	1			203
02	279299	X	163788	-0-	-115511	-0-	162739	2	1049	9	N	954	592	1			565
03	298561	X	149347	-0-	-149214	-0-	148622	2	725	9	N	659	968	1			256
04	288930	X	102425	-0-	-186505	-0-	102153	2	272	9	N	247	374	1			129
05	298561	X	34355	-0-	-264206	-0-	33760	2	595	9	N	541	189	1			481
06	288930	X	33650	-0-	-255280	-0-	33338	2	312	9	N	284	553	1			212
07	298561	X	33768	-0-	-264793	-0-	33633	2	135	9	N	123	190	1			145
08	298561	X	33904	-0-	-264657	-0-	33865	2	39	9	N	35					180
09	288930	X	26712	-0-	-262218	-0-	26558	2	154	9	N	140					320
10	298561	X	33773	-0-	-264788	-0-	33773	2			N	-0-					320
11	33660	X	33102	-0-	-558	-0-	32934	2	168	9	N	153					473
12	33914	X	30397	-0-	-3517	-0-	30061	2	336	9	N	305	395	1			383

TOTAL GAS PROD: 875,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,872

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
01	4650	X	3784	-0-	-866	-0-	54	1	3730	2	N	-0-					20
02	4437	X	3765	-0-	-672	-0-	48	1	3717	2	N	-0-					20
03	4743	X	4338	-0-	-405	-0-	62	1	4276	2	N	-0-					20
04	4590	X	3841	-0-	-749	-0-	60	1	3781	2	N	-0-					20
05	4030	X	3415	-0-	-615	-0-	62	1	3353	2	N	-0-					20
06	4200	X	2807	-0-	-1393	-0-	44	1	2763	2	N	-0-					20
07	4340	X	3262	-0-	-1078	-0-	62	1	3200	2	N	-0-					20
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	58	1	4733	2	N	-0-					20
09	3840	X	3006	-0-	-834	-0-	54	1	2952	2	N	-0-					20
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	56	1	4061	2	N	-0-					20
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	60	1	4272	2	N	34					54
							37	9									
12	4247	X	2088	-0-	-2159	-0-	28	1	2057	2	N	3					57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESSMAN ENERGY, LLC 254435
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	41	2	188	9	N	171					198
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	189	2	147	9	N	134	177	1			155
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	57	2	33	9	N	30	132	1			53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					170
02	2233	N	2184	-0-	-49	-0-	2184	2			N	-0-					170
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					170
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					170
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					170
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					170
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-	136	1			34
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					34
09	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			N	-0-					34
10	2728	N	1326	-0-	-1402	-0-	52	1	1273	2	N	1					35
							1	9									
11	2640	N	2365	-0-	-275	-0-	93	1	2272	2	N	-0-					35
12	2573	N	1500	-0-	-1073	-0-	62	1	1438	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 29,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS "122" WELL #: 1 RRCID -> 185955 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10884 - 10900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	66	-0-	-5359	-0-	39	1	27	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	184	-0-	-4166	-0-	169	1	15	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	37	-0-	-4613	-0-	31	1	6	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	35	-0-	-3565	-0-	26	1	9	2	N	-0-					-0-
05	186	X	17	-0-	-169	-0-	14	1	3	2	N	-0-					-0-
06	180	X	49	-0-	-131	-0-	30	1	19	2	N	-0-					-0-
07	186	X	41	-0-	-145	-0-	31	1	10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	30	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - PLUGGED 02/20/2013

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 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
01	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	28	1	2459	2	N	-0-					72
02	2842	X	167	-0-	-2675	-0-	15	1	152	2	N	-0-					72
03	3038	X	1807	-0-	-1231	-0-	31	1	1776	2	N	-0-					72
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	30	1	3350	2	N	36					108
							40	9									
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	29	1	2896	2	N	37					145
							41	9									
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	30	1	2707	2	N	20					165
							22	9									
07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	31	1	2851	2	N	-0-					165
08	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	31	1	2826	2	N	-0-					165
09	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	30	1	2532	2	N	-0-					165
10	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	28	1	2320	2	N	52	184	1			33
							57	9									
11	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	30	1	2129	2	N	-0-					33
12	2883	X	1307	-0-	-1576	-0-	19	1	1288	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 27,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	186	1	3284	2	N	-0-					10
02	2784	X	1890	-0-	-894	-0-	123	1	1767	2	N	-0-					10
03	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	186	1	2577	2	N	-0-					10
04	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	180	1	2418	2	N	-0-					10
05	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	186	1	2031	2	N	-0-					10
06	2880	X	1528	-0-	-1352	-0-	180	1	1348	2	N	-0-					10
07	2759	X	1862	-0-	-897	-0-	186	1	1676	2	N	-0-					10
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	186	1	2831	2	N	-0-					10
09	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	180	1	2405	2	N	-0-					10
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	156	1	2170	2	N	-0-					10
11	2880	N	2645	-0-	-235	-0-	180	1	2465	2	N	-0-					10
12	2666	N	1184	-0-	-1482	-0-	126	1	1058	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 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
01	837	N	652	-0-	-185	-0-	352	1	300	2	N	-0-					-0-
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	352	1	364	2	N	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	496	1	300	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	480	1	318	2	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	440	1	631	2	N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	368	1	351	2	N	1					1
							1	9									
07	837	N	349	-0-	-488	-0-	128	1	221	2	N	-0-					1
08	1085	N	717	-0-	-368	-0-	432	1	285	2	N	-0-					1
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	480	1	1344	2	N	-0-					1
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	416	1	1607	2	N	-0-					1
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	480	1	2102	2	N	-0-					1
12	1891	N	931	-0-	-960	-0-	280	1	651	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 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
01	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	192	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	856	-0-	-884	-0-	208	1	648	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	248	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	240	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	248	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	240	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	248	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	248	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	240	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	857	-0-	-693	-0-	152	1	705	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	707	-0-	-733	-0-	216	1	491	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	519	-0-	-814	-0-	128	1	391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WALLACE WELL #: 1142 RRCID -> 101778 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10827 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	54	1	1980	2	N	-0-					10
02	2001	N	834	-0-	-1167	-0-	22	1	812	2	N	-0-					10
03	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	58	1	1766	2	N	50					60
							55	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	56	1	2157	2	N	30					90
							33	9									
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	56	1	1819	2	N	4					94
							4	9									
06	1830	N	1332	-0-	-498	-0-	40	1	1292	2	N	-0-					94
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	62	1	2264	2	N	6					100
							7	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	62	1	2596	2	N	-0-					100
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	60	1	2333	2	N	-0-					100
10	2325	N	1881	-0-	-444	-0-	62	1	1819	2	N	-0-					100
11	2580	N	1908	-0-	-672	-0-	60	1	1848	2	N	-0-					100
12	2480	N	1585	-0-	-895	-0-	26	1	1559	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 22,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
01	1643	N	794	-0-	-849	-0-	794	2		N	-0-			22
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			22
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			22
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			22
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			22
06	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	1603	2		N	-0-			22
07	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	1770	2		N	-0-			22
08	1922	N	19	-0-	-1903	-0-	19	2		N	-0-			22
09	1590	N	965	-0-	-625	-0-	965	2		N	-0-			22
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			22
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			22
12	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 17,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2		N	-0-			-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
02	2233	N	1744	-0-	-489	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
06	2430	N	1873	-0-	-557	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
10	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
11	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
12	2232	N	1888	-0-	-344	-0-	1888	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2629	-0-	-271	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 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
01	930	N	491	-0-	-439	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	812	N	520	-0-	-292	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					3
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					3
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					3
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					3
12	868	N	451	-0-	-417	-0-	451	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3118	-0-	18	86	3118	2			N	-0-					-0-
09	2557	N	2471	-0-	-86	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11232 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					182
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					182
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					182
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					182
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					182
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					182
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					182
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					182
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					182
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					182
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					182
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 9,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1030	-0-	-1450	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1322	-0-	-998	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1754	-0-	-726	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2012	-0-	-58	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	3	3	9	N	3					3
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					3
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					3
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					3
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	317	3	52	9	N	47					50
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1335	-0-	-1548	-0-	39	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	74	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	1638	-0-	-1245	-0-	53	1	1585	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	61	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	666	-0-	-2217	-0-	23	1	643	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	54	1	1461	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1896	-0-	-987	-0-	59	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1036	-0-	-1134	-0-	26	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	247	-0-	-1853	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	16	-0-	-1875	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
11	990	N	337	-0-	-653	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	66	1	1059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 2 A RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4567	3	4	9	N	4					166
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6057	3	10	9	N	9					175
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4801	2	8	9	N	7					182
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5178	3	6	9	N	5					187
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6226	2	4	9	N	4					191
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5841	2	6	9	N	5					196
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7707	2	7	9	N	6					202
08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7022	2	6	9	N	5					207
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6927	2	6	9	N	5					212
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6387	2	6	9	N	5	185	1			32
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6756	2	2	9	N	2					34
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	575	1	4020	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 72,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	374	1	698	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	780	-0-	-612	-0-	85	1	695	2	N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	272	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	272	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	68	1	924	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	238	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	951	-0-	-289	-0-	255	1	696	2	N	-0-					-0-
09	990	N	543	-0-	-447	-0-	85	1	458	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	399	-0-	-779	-0-	85	1	314	2	N	-0-					-0-
11	930	N	775	-0-	-155	-0-	136	1	639	2	N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	170	1	699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD WELL #: 1 RRCID -> 199779 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: 1 RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012 - PLUGGED 09/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) //CONT.// 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	#	870	-0-	-215 B	-5835	870	2			N	-0-					115
02	1334	#	766	-0-	-568 B	-6403	14	1	752	2	N	-0-					115
03	1426	#	1128	-0-	-298 B	-6701	14	1	1114	2	N	-0-					115
04	1380	#	469	-0-	-911 B	-7612	7	1	462	2	N	-0-					115
05	868	#	557	-0-	-311 B	-7923	7	1	550	2	N	-0-					115
06	1080	#	581	-0-	-499 B	-8422	6	1	575	2	N	-0-					115
07	1116	#	542	-0-	-574 B	-8996	7	1	535	2	N	-0-					115
08	1116	#	445	-0-	-671 B	-9667	7	1	438	2	N	-0-					115
09	570	#	456	-0-	-114 B	-9781	14	1	442	2	N	-0-					115
10	589	#	262	-0-	-327 B	-10108	12	1	248	2	N	2					117
							2	9									
11	570	#	481	-0-	-89 B	-10197	12	1	469	2	N	-0-					117
12	558	#	533	-0-	-25 B	-10222	14	1	519	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 10916

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HALE -1- WELL #: 1 RRCID -> 136507 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9676 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

01	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1045	2			N	-0-					95
02	1276	N	1157	-0-	-119	-0-	1157	2			N	-0-					95
03	1953	N	864	-0-	-1089	-0-	864	2			N	-0-					95
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					95
05	1240	N	827	-0-	-413	-0-	827	2			N	-0-					95
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					95
07	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					95
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					95
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					95
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					95
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					95
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	843	2	10	9	N	9	86	1			18

TOTAL GAS PROD: 11,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GOOD, WM. M. WELL #: 1 U RRCID -> 022434 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9476 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012 - PLUGGED 10/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					89
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	N	2					91
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					91
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					91
05	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	3			N	-0-					91
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					91
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					91
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					91
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	855	3	77	9	N	70					161
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	900	3	48	9	N	44					205
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	796	3	2	9	N	2	195	1			12
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	942	3	9	9	N	8					20

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

01	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					82
02	2785	N	2697	-0-	-88	-0-	2652	3	45	9	N	41					123
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2684	3	3	9	N	3					126
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2808	3	107	9	N	97	194	1			29
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2797	3	1	9	N	1					30
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					30
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2674	3	17	9	N	15					45
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					45
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					45
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2700	3	146	9	N	133					178
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2677	3	21	9	N	19					197
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2237	3	11	9	N	10	185	1			22

TOTAL GAS PROD: 32,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	19	1	1404	3	N	-0-					161
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	17	1	1310	3	N	-0-					161
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	19	1	1372	3	N	-0-					161
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	18	1	1318	3	N	-0-					161
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	19	1	1324	3	N	-0-					161
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	18	1	1268	3	N	-0-					161
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	19	1	1301	3	N	-0-					161
08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	19	1	1309	3	N	-0-					161
09	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	18	1	1265	3	N	-0-					161
10	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	9	1	1298	3	N	-0-					161
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	8	1	1280	3	N	-0-					161
							2	4									
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	8	1	1320	3	N	-0-					161
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	17	1	769	3	N	-0-					-0-
02	870	N	777	-0-	-93	-0-	16	1	761	3	N	-0-					-0-
03	527	N	119	-0-	-408	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
04	750	N	107	-0-	-643	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	19	1	1119	3	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1257	3	N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	19	1	1361	3	N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	19	1	1331	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	17	1	1175	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	900	-0-	-495	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	15	1	1097	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	20	1	1060	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	541	-0-	-637	-0-	19	1	522	3	N	-0-					27
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	17	1	1304	3	N	-0-					27
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1082	3	N	-0-					27
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	17	1	1100	3	N	-0-					27
05	1395	N	770	-0-	-625	-0-	19	1	751	3	N	-0-					27
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	18	1	1375	3	N	-0-					27
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	19	1	1200	3	N	17					44
							19	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	19	1	1087	3	N	-0-					44
09	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	18	1	1058	3	N	-0-					44
10	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1030	3	17	9	N	15					59
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	3	N	3					62
							2	4	3	9							
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	40	1	1094	3	N	-0-					62
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	19	1	2105	3	N	2					52
							2	9									
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	17	1	2058	3	N	2					54
							2	9									
03	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	19	1	2123	3	N	3					57
							3	9									
04	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	18	1	1940	3	N	3					60
							3	9									
05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	19	1	2040	3	N	4					64
							4	9									
06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	18	1	2005	3	N	5					69
							6	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	19	1	2070	3	N	7					76
							8	9									
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	19	1	2063	3	N	3					79
							3	9									
09	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	18	1	1918	3	N	-0-					79
10	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	3			N	-0-					79
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	43	1	1991	3	N	-0-					79
							2	4									
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	68	1	2061	3	N	7					86
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 24,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	N	-0-					11
02	522	N	480	-0-	-42	-0-	17	1	463	3	N	-0-					11
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	N	-0-					11
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	18	1	476	3	N	-0-					11
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	19	1	457	3	N	-0-					11
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	N	-0-					11
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	N	-0-					11
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-					11
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	18	1	474	3	N	-0-					11
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	479	3	4	9	N	4					15
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	475	3	N	-0-					15
							2	4									
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORRISON, MARY T. ETAL "M" WELL #: 4 RRCID -> 188378 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9665 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	19	1	1277	3	N	49					200
							54	9									
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	17	1	4559	3	N	33	199	1			34
							36	9									
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	19	1	5304	3	N	55					89
							61	9									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	17	1	2366	3	N	19					108
							21	9									
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	3	N	45					153
							50	9									
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	18	1	5317	3	N	17					170
							19	9									
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	19	1	7353	3	N	69	56	1			183
							76	9									
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	19	1	6899	3	N	20					203
							22	9									
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	17	1	5840	3	N	10					213
							11	9									
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6627	3	189	9	N	172	197	1			188
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	198	1	6716	3	N	105	193	1	40	5	60
							2	4	116	9							
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	178	1	6088	3	N	20					80
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 61,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
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
01	2139	N	1594	-0-	-545	-0-	1548	3	46	9	N	42	388	1			110
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1408	3	20	9	N	18					128
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2549	3	7	9	N	6					134
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2378	3	22	9	N	20					154
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2428	3	28	9	N	25					179
06	2460	N	1434	-0-	-1026	-0-	1423	3	11	9	N	10					189
07	2480	N	2042	-0-	-438	-0-	2031	3	11	9	N	10					199
08	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2309	3	28	9	N	25					224
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2182	3	6	9	N	5					229
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2327	3	3	9	N	3					232
11	2250	N	1238	-0-	-1012	-0-	1232	3	6	9	N	5					237
12	2263	N	1525	-0-	-738	-0-	1435	3	90	9	N	82					319

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CORLENA OIL COMPANY 178450
FIELDS & SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 214625 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10027 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	N	4					105
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	56	2	1	9	N	1					106
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	2	2	9	N	2					108
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	85	2	2	9	N	2					110
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					110
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	N	1					111
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	37	2	2	9	N	2					113
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2					115
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	55	2	1	9	N	1					116
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2					118
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	N	2					120
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	N	1					121

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

D C ENERGY, INC. 196079
HILL, BEN WELL #: 2 RRCID -> 052214 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9894 - 9932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESSMAN ENERGY, LLC 254435
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

01	465	N	462	-0-	-3	-0-	420	2	42	9	N	38					73
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	405	2	25	9	N	23					96
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	N	9					105
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					105
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					105
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					105
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					105
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					105
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					105
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	342	2	88	9	N	80					185
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					185
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MARVELOUS BEGINNING WELL #: 1 RRCID -> 066468 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9773 - 9793

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ESSMAN ENERGY, LLC //CONT.// 254435
PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	549	-0-	-40	-0-	546	2	3	9	N	3					157
02	580	N	482	-0-	-98	-0-	482	2			N	-0-					157
03	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-					157
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					157
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					157
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					159
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	532	2	6	9	N	5					164
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	514	2	1	9	N	1					165
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	531	2	2	9	N	2					167
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					167
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	477	2	3	9	N	3					170
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	423	2	2	9	N	2					172

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FOREST OIL CORPORATION 275740
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	465	1	3247	3	N	-0-					45
02	2871	X	2471	-0-	-400	-0-	435	1	2030	3	N	5					50
							6	9									
03	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	465	1	1442	3	N	7					57
							8	9									
04	2970	X	1888	-0-	-1082	-0-	450	1	1435	3	N	3					60
							3	9									
05	3069	X	1795	-0-	-1274	-0-	465	1	1320	3	N	9					69
							10	9									
06	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	225	1	2262	3	N	7					76
							8	9									
07	2635	X	2287	-0-	-348	-0-	2284	3	3	9	N	3					79
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					79
09	2490	X	2031	-0-	-459	-0-	2031	3			N	-0-					79
10	3100	N	3481	-0-	381	381	4	1	3477	3	N	-0-					79
11	3000	N	3251	-0-	251	632	3251	3			N	-0-					79
12	3100	N	3644	-0-	544	1176	3594	3	50	9	N	45					124

TOTAL GAS PROD: 31,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BAUERSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 066087 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9791 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					19
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					19
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					19
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					19
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					19
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					19
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					19
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					19
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					19
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					19
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					19
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					19
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					19
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					19
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					19
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					19
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					19
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					19
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					19
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					19
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					19
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 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
01	1488	N	566	-0-	-922	-0-	566	3			N	-0-					114
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					114
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					114
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					114
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					114
06	2250	N	1145	-0-	-1105	-0-	1145	3			N	-0-					114
07	1922	N	1171	-0-	-751	-0-	1171	3			N	-0-					114
08	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1098	3			N	-0-					114
09	1140	N	493	-0-	-647	-0-	493	3			N	-0-					114
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					114
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					114
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COGGIN WELL #: 1137 RRCID -> 124549 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10271 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	676	2	N	-0-					118
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					118
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	2	N	-0-					118
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	18	1	439	2	N	-0-					118
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	N	-0-					118
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-					118
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	N	3					121
							3	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	N	-0-					121
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	26	1	863	2	N	3					124
							3	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	721	2	N	-0-					124
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					124
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
PARSELL-HACKBERRY WELL #: 1166 RRCID -> 122023 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9710 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, INC. 501545
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					157
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3773	2	20	9	N	18					175
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4334	2	10	9	N	9					184
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4192	2	10	9	N	9	163	1			30
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4281	2	1	9	N	1					31
06	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			N	-0-					31
07	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	2			N	-0-					31
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4514	2	21	9	N	19					50
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4054	2	6	9	N	5					55
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	258	1	3022	2	N	5					60
							6	9									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	238	1	2751	2	N	13					73
							14	9									
12	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	190	1	2289	2	N	3					76
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					102
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					102
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	Y	8					110
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					110
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					110
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	2			Y	-0-					110
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			Y	-0-					110
08	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			Y	-0-					110
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-					110
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	106	1	1178	2	Y	-0-					110
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-					110
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	91	1	1042	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 15,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1450	-0-	-565	-0-	109	1	1335	2	N	5					147
							6	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	169	1	2143	2	N	-0-					147
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	162	1	2354	2	N	8					155
							9	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	N	7					162
							8	9									
05	2480	N	2203	-0-	-277	-0-	152	1	2051	2	N	-0-					162
06	2430	N	1543	-0-	-887	-0-	134	1	1409	2	N	-0-					162
07	2015	N	1210	-0-	-805	-0-	129	1	1081	2	N	-0-					162
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	194	1	2195	2	N	-0-					162
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	172	1	1859	2	N	-0-					162
10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	158	1	883	2	N	-0-					162
11	2310	N	965	-0-	-1345	-0-	132	1	833	2	N	-0-					162
12	2108	N	1043	-0-	-1065	-0-	111	1	932	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 20,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	28	1	866	2	N	-0-					93
02	986	N	301	-0-	-685	-0-	13	1	288	2	N	-0-					93
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	31	1	957	2	N	-0-					93
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	N	-0-					93
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	30	1	1238	2	N	-0-					93
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1090	2	N	-0-					93
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	-0-					93
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	31	1	1214	2	N	-0-					93
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1111	2	N	-0-					93
10	1085	N	835	-0-	-250	-0-	28	1	807	2	N	-0-					93
11	1200	N	804	-0-	-396	-0-	25	1	779	2	N	-0-					93
12	1178	N	735	-0-	-443	-0-	24	1	711	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 11,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			61
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	14			75
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	101	1	958	2	N	-0-			88
07	3100	N	4738	-0-	1638	1638	207	1	4531	2	N	-0-			88
08	3100	N	4820	-0-	1720	3358	180	1	4640	2	N	-0-			88
09	3000	N	4446	-0-	1446	4804	143	1	4126	2	N	161			249
							177	9							
10	6990	X	2186	-0-	-4804	-0-	58	1	2093	2	N	32			281
							35	9							
11	2460	X	1373	-0-	-1087	-0-	103	1	1213	2	N	52			333
							57	9							
12	2542	X	1621	-0-	-921	-0-	98	1	1523	2	N	-0-			333

TOTAL GAS PROD: 20,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
BAUERSFELD WELL #: 2 RRCID -> 066447 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9788 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			36
02	986	N	981	-0-	-5	-0-	981	2			N	-0-			36
03	1116	N	818	-0-	-298	-0-	818	2			N	-0-			36
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			36
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			36
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			36
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-			36
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-			36
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-			36
10	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	2			N	-0-			36
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			36
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	2	N	30					215
							33	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					215
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	N	30					245
							33	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	121	1	620	2	N	-0-					245
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	111	1	688	2	N	-0-					245
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	-0-					245
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	897	2	2	9	N	2	168	1			79
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2	9	N	2					81
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1334	2	12	9	N	11					92
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1556	2	19	9	N	17					109
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1559	2	18	9	N	16					125
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2365	2	18	9	N	16					141

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NOBLE ENERGY INC 611665
FELDMAN WELL #: 1AL RRCID -> 022492 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9962 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2011 - PLUGGED 12/14/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2349	2	46	9	N	42	170	1			14
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2174	2	40	9	N	36					50
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2277	2	21	9	N	19					69
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2140	2	28	9	N	25					94
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2180	2	37	9	N	34					128
06	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1737	2	43	9	N	39					167
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1965	2	17	9	N	15					182
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					182
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					182
10	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1640	2	9	9	N	8					190
11	1800	N	1108	-0-	-692	-0-	1108	2			N	-0-					190
12	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 22,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

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
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-		3371	2	8	9	N	7					207
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-		3129	2	64	9	N	58	195	1			70
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-		2531	2	6	9	N	5					75
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-		3689	2	8	9	N	7					82
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-		3616	2	25	9	N	23					105
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-		3034	2	24	9	N	22					127
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-		3333	2	20	9	N	18					145
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-		3247	2	6	9	N	5					150
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-		2719	2	6	9	N	5					155
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-		2619	2	6	9	N	5					160
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-		2695	2	33	9	N	30					190
12	2294	X	1619	-0-	-675	-0-		1617	2	2	9	N	2					192

TOTAL GAS PROD: 35,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-		2241	2	1	9	N	1					293
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-		2144	2	35	9	N	32					325
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-		2847	2	21	9	N	19					344
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-		2789	2	29	9	N	26					370
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		3451	2	59	9	N	54	194	1			230
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-		2882	2	19	9	N	17					247
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-		3594	2	29	9	N	26					273
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-		3214	2	8	9	N	7					280
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-		2863	2	6	9	N	5					285
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-		2717	2	2	9	N	2					287
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-		2690	2			N	-0-					287
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-		1648	2			N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 33,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					61
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	3			N	-0-					61
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					61
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					61
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					61
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					61
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					61
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					61
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					61
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					61
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					62
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	392	1	3381	2	N	18					190
							20	9									
02	3132	X	1676	-0-	-1456	-0-	238	1	1423	2	N	14					204
							15	9									
03	3038	X	258	-0-	-2780	-0-	42	1	213	2	N	3					207
							3	9									
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					207
05	3751	X	790	-0-	-2961	-0-	780	2	10	9	N	9					216
06	3630	X	2604	-0-	-1026	-0-	196	1	2408	2	N	-0-	177	1			39
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	336	1	3082	2	N	-0-					39
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	126	1	994	2	N	-0-					39
09	2640	X	658	-0-	-1982	-0-	56	1	602	2	N	-0-					39
10	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	294	1	3065	2	N	-0-					39
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	378	1	3333	2	N	40					79
							44	9									
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	406	1	4034	2	N	24					103
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2140	-0-	-216	-0-	377	1	1760	2	N	3					123
							3	9									
02	2204	X	1691	-0-	-513	-0-	312	1	1369	2	N	9					132
							10	9									
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	286	1	2134	2	N	11					143
							12	9									
04	2280	X	1167	-0-	-1113	-0-	273	1	892	2	N	2					145
							2	9									
05	2139	X	1276	-0-	-863	-0-	273	1	997	2	N	5					150
							6	9									
06	2280	X	1626	-0-	-654	-0-	280	1	1335	2	N	10					160
							11	9									
07	2356	X	1453	-0-	-903	-0-	364	1	1083	2	N	5					165
							6	9									
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	377	1	860	2	N	5					170
							6	9									
09	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	325	1	854	2	N	2					172
							2	9									
10	1457	N	897	-0-	-560	-0-	322	1	572	2	N	3					175
							3	9									
11	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	392	1	878	2	N	3					178
							3	9									
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	351	1	922	2	N	7					185
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	28	1	2954	3	N	-0-					-0-
02	3074	X	2779	-0-	-295	-0-	26	1	2753	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	28	1	2910	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	27	1	2874	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	28	1	2998	3	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	27	1	2882	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	28	1	2898	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	28	1	2846	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	27	1	2729	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
11	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	59	1	2834	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	2511	N	1082	-0-	-1429	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	80	1	4959	3	N	-0-					6
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	80	1	4995	3	N	-0-					6
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	80	1	5688	3	N	-0-					6
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	80	1	5172	3	N	-0-					6
05	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	80	1	2522	3	N	-0-					6
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	80	1	5704	3	N	-0-					6
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	80	1	5457	3	N	-0-					6
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	80	1	5303	3	N	-0-					6
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	80	1	4928	3	N	-0-					6
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	80	1	4680	3	N	-0-					6
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					6
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 50,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	23250	X	3750	-0-	-19500	-0-	124	1	3626	3	N	-0-					-0-
02	21750	X	3352	-0-	-18398	-0-	116	1	3236	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	3396	-0-	-1409	-0-	60	1	3326	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	4590	X	2873	-0-	-1717	-0-	2867	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3906	X	2223	-0-	-1683	-0-	2206	3	17	9	N	15					15
06	3630	X	2037	-0-	-1593	-0-	2037	3			N	-0-					15
07	3596	X	2211	-0-	-1385	-0-	2211	3			N	-0-					15
08	3410	X	2098	-0-	-1312	-0-	2098	3			N	-0-					15
09	2880	X	2036	-0-	-844	-0-	2036	3			N	-0-					15
10	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	2144	3			N	-0-					15
11	2130	X	1821	-0-	-309	-0-	1821	3			N	-0-					15
12	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	1859	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 29,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PARSELL, SOUTH (MORROW UPPER) 69431 822 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MAHLER WELL #: 3138 RRCID -> 203049 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11708 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/04/2012 - P & A 07-04-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	870	N	545	-0-	-325	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	902	-0-	-276	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	3	N	-0-					2
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	17	1	684	3	N	-0-					2
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	663	3	N	-0-					2
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	3	N	-0-					2
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	18	1	738	3	N	-0-					2
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	18	1	713	3	N	-0-					2
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	3	N	-0-					2
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	3	N	-0-					2
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	N	-0-					2
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	N	3	5	5			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	575	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	18	1	597	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBB WELL #: 2187 RRCID -> 089931 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10521 - 10549

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

01	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	28	1	1119	3	N	3					27
							3	9									
02	1044	N	1038	-0-	-6	-0-	25	1	1004	3	N	8					35
							9	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	3	N	4					39
							4	9									
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	27	1	997	3	N	13					52
							14	9									
05	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	27	1	969	3	N	15					67
							17	9									
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	27	1	971	3	N	19					86
							21	9									
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	28	1	945	3	N	11					97
							12	9									
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	28	1	952	3	N	11					108
							12	9									
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	27	1	872	3	N	15					123
							17	9									
10	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					123
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	877	3	N	45					168
							2	4	50	9							
12	1023	N	784	-0-	-239	-0-	49	1	714	3	N	17	183	1			2
							2	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	#	3725	-0-	-1328	-0-	3725	2			N	-0-					47
02	4727	#	3625	-0-	-1102	-0-	3625	2			N	-0-					47
03	5053	#	2185	-0-	-2868	-0-	2185	2			N	-0-					47
04	4410	#	2556	-0-	-1854	-0-	2556	2			N	-0-					47
05	4309	#	2402	-0-	-1907	-0-	2402	2			N	-0-					47
06	3750	#	1584	-0-	-2166	-0-	1584	2			N	-0-					47
07	3940	R	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					47
08	3934	R	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					47
09	4136	R	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					47
10	4293	R	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					47
11	3810	#	2904	-0-	-906	-0-	2904	2			N	-0-					47
12	4371	#	2018	-0-	-2353	-0-	2018	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 37,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LTD. 441129
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	Z	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 7 RRCID -> 230875 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 3313 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11-09-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	134	1	1310	2	N	-0-			-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	126	1	1180	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1415	-0-	-73 B	-0-	137	1	1278	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1349	-0-	-61 B	-0-	130	1	1219	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	933	-0-	-462 B	-0-	94	1	839	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1203	-0-	-177 B	-0-	131	1	1072	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1258	-0-	-137 B	-0-	133	1	1125	2	N	-0-			-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	138	1	1118	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	137	1	1089	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1065	-0-	-135 B	-0-	120	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1213	-0-	-89 B	-0-	139	1	1074	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 152390 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3256 - 3267

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013.

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	108	1	1053	2	N	-0-			-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	113	1	1061	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	102	1	952	2	N	-0-			-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	103	1	970	2	N	-0-			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	110	1	977	2	N	-0-			-0-
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	99	1	806	2	N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	100	1	846	2	N	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	111	1	902	2	N	-0-			-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	110	1	874	2	N	-0-			-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	122	1	964	2	N	-0-			-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	123	1	955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0- B	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2708	-0-	-232 B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2129	-0-	-909 B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1880	-0-	-1060 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2043	-0-	-995 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	1829	-0-	-871 B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1926	-0-	-213 B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	2168	X	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15 B	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	47	1	464	2	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	45	1	422	2	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	50	1	468	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	47	1	446	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	52	1	463	2	N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	52	1	425	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	53	1	451	2	N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	56	1	454	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	58	1	459	2	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	56	1	442	2	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	61	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

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
01	708	N	708	-0-		-0-	B	-0-	66	1	642	2	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-		-0-	B	-0-	54	1	510	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-		-0-	B	-0-	73	1	683	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-		-0-	B	-0-	69	1	648	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-		-0-	B	-0-	74	1	658	2	N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-		-53	B	-0-	73	1	594	2	N	-0-					-0-
07	744	N	607	-0-		-137	B	-0-	64	1	543	2	N	-0-					-0-
08	744	N	603	-0-		-141	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-	75	1	605	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-		-0-	B	-0-	80	1	636	2	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-		-0-	B	-0-	68	1	539	2	N	-0-					-0-
12	713	N	582	-0-		-131	B	-0-	66	1	516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

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
01	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-	35	1	344	2	N	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-		-21	B	-0-	28	1	270	2	N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-		-52	B	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	36	1	339	2	N	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-		-44	B	-0-	27	1	239	2	N	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-		-115	B	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
07	403	N	181	-0-		-222	B	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-		-91	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-		-8	B	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	23	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

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
01	600	N	600	-0-		-0-	B	-0-	56	1	544	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-		-0-	B	-0-	52	1	491	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	57	1	532	2	N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-		-1	B	-0-	55	1	514	2	N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-		-14	B	-0-	58	1	517	2	N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-		-16	B	-0-	60	1	494	2	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-		-16	B	-0-	61	1	512	2	N	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-		-73	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-		-19	B	-0-	57	1	464	2	N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-		-25	B	-0-	60	1	473	2	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	61	1	479	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	11	1	105	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	16	1	150	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1633	-0-	-103 B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1443	-0-	-152 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1502	-0-	-79 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1210	-0-	-380 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	1			N	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	1398	-0-	-42 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1337	-0-	-58 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		297	-0-	297 B	590	21	1	276	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		270	-0-	270 B	860	20	1	250	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		288	-0-	288 B	1148	21	1	267	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		272	-0-	272 B	1420	20	1	252	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		243	-0-	243 B	1663	18	1	225	2	N	-0-					-0-
06	1941	N	278	-0-	-1663 B	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
11	240	N	114	-0-	-126 B	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	24	1	304	2	N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	27	1	348	2	N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	32	1	409	2	N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	31	1	393	2	N	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	34	1	399	2	N	-0-			-0-
08	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	420	N	339	-0-	-81 B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
10	434	N	329	-0-	-105 B	-0-	27	1	302	2	N	-0-			-0-
11	390	N	311	-0-	-79 B	-0-	24	1	287	2	N	-0-			-0-
12	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	25	1	304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	34	1	451	2	N	-0-			-0-
02	464	N	448	-0-	-16 B	-0-	33	1	415	2	N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	34	1	436	2	N	-0-			-0-
04	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	31	1	403	2	N	-0-			-0-
05	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	33	1	418	2	N	-0-			-0-
06	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	35	1	443	2	N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	36	1	421	2	N	-0-			-0-
08	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
09	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
10	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	36	1	411	2	N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	34	1	417	2	N	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	36	1	448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1075	-0-	-10 B	-0-	100	1	975	2	N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	94	1	885	2	N	-0-			-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	104	1	972	2	N	-0-			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	105	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	110	1	984	2	N	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	117	1	956	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1109	-0-	-7 B	-0-	117	1	992	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	988	-0-	-97 B	-0-	988	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	1017	-0-	-63 B	-0-	112	1	905	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1002	-0-	-114 B	-0-	112	1	890	2	N	-0-			-0-
11	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	106	1	837	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	995	-0-	-59 B	-0-	114	1	881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-		-15	B	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-		-14	B	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-		-30	B	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
06	60	N	30	-0-		-30	B	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
07	62	N	31	-0-		-31	B	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
08	31	N	16	-0-		-15	B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-		-20	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-		-21	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-		-21	B	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-		-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1116	N	1108	-0-		-8	B	-0-	103	1	1005	2	N	-0-			-0-
02	928	N	907	-0-		-21	B	-0-	87	1	820	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1132	-0-		-15	B	-0-	109	1	1023	2	N	-0-			-0-
04	1182	N	1182	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1068	2	N	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1046	2	N	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	1246	N	1246	-0-		-0-	B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
09	1184	N	1184	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1096	-0-		-268	B	-0-	123	1	973	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1076	-0-		-124	B	-0-	121	1	955	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1111	-0-		-98	B	-0-	127	1	984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	558	N	449	-0-		-109	B	-0-	42	1	407	2	N	-0-			-0-
02	464	N	429	-0-		-35	B	-0-	41	1	388	2	N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-		-0-	B	-0-	30	1	285	2	N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	51	1	477	2	N	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-		-0-	B	-0-	55	1	492	2	N	-0-			-0-
06	530	N	530	-0-		-0-	B	-0-	58	1	472	2	N	-0-			-0-
07	558	N	490	-0-		-68	B	-0-	52	1	438	2	N	-0-			-0-
08	558	N	497	-0-		-61	B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09	540	N	505	-0-		-35	B	-0-	55	1	450	2	N	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-		-0-	B	-0-	59	1	464	2	N	-0-			-0-
11	567	N	567	-0-		-0-	B	-0-	64	1	503	2	N	-0-			-0-
12	544	N	544	-0-		-0-	B	-0-	62	1	482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	2666	N	2635	-0-	-31	B	-0-	185	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2456	-0-	-154	B	-0-	178	1	2278	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2563	-0-	-196	B	-0-	184	1	2379	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2410	-0-	-140	B	-0-	174	1	2236	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2529	-0-	-106	B	-0-	183	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2360	-0-	-130	B	-0-	172	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2422	-0-	-58	B	-0-	189	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2377	-0-	-165	B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2048	-0-	-322	B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2227	-0-	-191	B	-0-	180	1	2047	2	N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1534	-0-	-47	B	-0-	142	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1481	-0-	-19	B	-0-	161	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1095	-0-	-486	B	-0-	116	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	972	-0-	-547	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1169	-0-	-301	B	-0-	128	1	1041	2	N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1119	-0-	-90	B	-0-	128	1	991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	B	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	23	1	288	2	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	25	1	283	2	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	25	1	299	2	N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	45	1	589	2	N	-0-					-0-
02	609	N	571	-0-	-38 B	-0-	41	1	530	2	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	43	1	557	2	N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28 B	-0-	41	1	531	2	N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	43	1	545	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	42	1	534	2	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	46	1	542	2	N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70 B	-0-	42	1	477	2	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	43	1	515	2	N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	44	1	541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	102	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1211	-0-	-65 B	-0-	88	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	103	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1309	-0-	-101 B	-0-	95	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	104	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1339	-0-	-71 B	-0-	97	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	704	-0-	-660 B	-0-	55	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	106	1	1202	2	N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	104	1	1257	2	N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	107	1	1324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	136	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	128	1	1203	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1425	-0-	-32 B	-0-	138	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5 B	-0-	135	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	150	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	163	1	1331	2	N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	164	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1488	-0-	-12 B	-0-	163	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1410	-0-	-140 B	-0-	158	1	1252	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1362	-0-	-48 B	-0-	153	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1409	-0-	-141 B	-0-	161	1	1248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	696	-0-	-48 B	-0-	65	1	631	2	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	60	1	563	2	N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	68	1	633	2	N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	55	1	520	2	N	-0-					-0-
05	651	N	593	-0-	-58 B	-0-	60	1	533	2	N	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78 B	-0-	67	1	545	2	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	70	1	587	2	N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	66	1	536	2	N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	68	1	541	2	N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	66	1	516	2	N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	70	1	545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1309	-0-	-24 B	-0-	92	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	87	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1265	-0-	-37 B	-0-	91	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52 B	-0-	87	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1242	-0-	-29 B	-0-	90	1	1152	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21 B	-0-	88	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	97	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1165	-0-	-75 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1132	-0-	-68 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1135	-0-	-105 B	-0-	92	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	89	1	1077	2	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	91	1	1131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	115	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1125	-0-	-6 B	-0-	108	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1158	-0-	-206 B	-0-	112	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1096	-0-	-104 B	-0-	105	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1146	-0-	-63 B	-0-	116	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1044	-0-	-66 B	-0-	114	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1068	-0-	-79 B	-0-	113	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	857	-0-	-290 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	114	1	922	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106 B	-0-	106	1	842	2	N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	118	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	874	-0-	-211 B	-0-	100	1	774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	78	1	763	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	79	1	741	2	N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	86	1	806	2	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	81	1	766	2	N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	89	1	789	2	N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	93	1	756	2	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	93	1	782	2	N	-0-					-0-
08	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	94	1	766	2	N	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	96	1	763	2	N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	91	1	718	2	N	-0-					-0-
12	899	N	815	-0-	-84 B	-0-	93	1	722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4 B	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	93	1	913	2	N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	85	1	799	2	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	96	1	901	2	N	-0-					-0-
04	960	N	936	-0-	-24 B	-0-	90	1	846	2	N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	99	1	880	2	N	-0-					-0-
06	960	N	870	-0-	-90 B	-0-	95	1	775	2	N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	99	1	838	2	N	-0-					-0-
08	992	N	880	-0-	-112 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	98	1	792	2	N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	105	1	832	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	103	1	809	2	N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	108	1	839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	129	1	1257	2	N	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	123	1	1159	2	N	-0-			-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	139	1	1302	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38 B	-0-	126	1	1186	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1306	-0-	-58 B	-0-	132	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1279	-0-	-101 B	-0-	139	1	1140	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1253	-0-	-111 B	-0-	133	1	1120	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1147	-0-	-155 B	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	1210	-0-	-80 B	-0-	133	1	1077	2	N	-0-			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	139	1	1105	2	N	-0-			-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	139	1	1097	2	N	-0-			-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	150	1	1164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	29	1	287	2	N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	53	1	502	2	N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	37	1	347	2	N	-0-			-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	36	1	337	2	N	-0-			-0-
05	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	56	1	498	2	N	-0-			-0-
06	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	29	1	234	2	N	-0-			-0-
07	372	N	289	-0-	-83 B	-0-	31	1	258	2	N	-0-			-0-
08	558	N	273	-0-	-285 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	32	1	256	2	N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	33	1	258	2	N	-0-			-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	30	1	236	2	N	-0-			-0-
12	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	30	1	233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	850	-0-	-111 B	-0-	79	1	771	2	N	-0-			-0-
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	70	1	659	2	N	-0-			-0-
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	82	1	770	2	N	-0-			-0-
04	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	77	1	728	2	N	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	83	1	735	2	N	-0-			-0-
06	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	85	1	698	2	N	-0-			-0-
07	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	86	1	728	2	N	-0-			-0-
08	806	N	731	-0-	-75 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
09	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	83	1	675	2	N	-0-			-0-
10	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	87	1	689	2	N	-0-			-0-
11	720	N	699	-0-	-21 B	-0-	79	1	620	2	N	-0-			-0-
12	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	102	1	790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

01	465	N	447	-0-	-18	B		-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	435	N	384	-0-	-51	B		-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	B		-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	B		-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	B		-0-	445	1			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	B		-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	B		-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	B		-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	B		-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	B		-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	B		-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	B		-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

01	253	N	253	-0-	-0-	B		-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	B		-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	B		-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	B		-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	B		-0-	242	1			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B		-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	B		-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B		-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	B		-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	B		-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	B		-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	B		-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	377	N	321	-0-	-56 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	1			N	-0-			-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09	360	N	184	-0-	-176 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	1796	-0-	-8651 B	-0-	167	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	1769	X	1593	-0-	-176 B	-0-	153	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	1767	X	1531	-0-	-236 B	-0-	148	1	1383	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1512	-0-	-228 B	-0-	145	1	1367	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1240	-0-	-558 B	-0-	125	1	1115	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1550	N	955	-0-	-595 B	-0-	101	1	854	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	336	-0-	-904 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	24	1	196	2	N	-0-			-0-
10	961	N	276	-0-	-685 B	-0-	31	1	245	2	N	-0-			-0-
11	330	N	229	-0-	-101 B	-0-	26	1	203	2	N	-0-			-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	25	1	196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1384	X	1384	-0-	-0- B	-0-	128	1	1256	2	N	-0-			-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0- B	-0-	119	1	1115	2	N	-0-			-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0- B	-0-	129	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	126	1	1185	2	N	-0-			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	129	1	1150	2	N	-0-			-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	136	1	1115	2	N	-0-			-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	137	1	1155	2	N	-0-			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	131	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	133	1	1054	2	N	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	129	1	1018	2	N	-0-			-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	137	1	1061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	21	-0-	-382	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	319	N	211	-0-	-108	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	527	N	347	-0-	-180	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	450	N	270	-0-	-180	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	496	N	221	-0-	-275	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	330	N	89	-0-	-241	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	279	N	194	-0-	-85	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 164746 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3646 - 4794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	109	1	296	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	117	1	218	2	N	-0-					-0-
03	372	N	114	-0-	-258	B	-0-	67	1	47	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	82	-0-	-290	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	13	1	30	2	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	67	1	230	2	N	-0-					-0-
03	465	N	88	-0-	-377 B	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	76	-0-	-234 B	-0-	13	1	63	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	69	1	127	2	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	34	1	80	2	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	46	1	82	2	N	-0-					-0-
09	210	N	106	-0-	-104 B	-0-	61	1	45	2	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	55	1	83	2	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	130	1	159	2	N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	130	1	879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	551	N	532	-0-	-19 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	377	N	373	-0-	-4 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	519	-0-	-287 B	-0-	130	1	389	2	N	-0-					-0-
02	435	N	179	-0-	-256 B	-0-	27	1	152	2	N	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	109	1	271	2	N	-0-					-0-
04	510	N	231	-0-	-279 B	-0-	65	1	166	2	N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112 B	-0-	25	1	49	2	N	-0-					-0-
06	360	N	33	-0-	-327 B	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	67	1	122	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	130	1	132	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	130	1	123	2	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	130	1	133	2	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	130	1	135	2	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	130	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	203	N	169	-0-	-34 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	611	-0-	-846 B	-0-	96	1	515	2	N	-0-					-0-
02	580	N	374	-0-	-206 B	-0-	108	1	266	2	N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	130	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	82	1	849	2	N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	105	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	841	-0-	-689 B	-0-	113	1	728	2	N	-0-					-0-
07	961	N	298	-0-	-663 B	-0-	67	1	231	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	115	-0-	-939 B	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
09	840	N	354	-0-	-486 B	-0-	113	1	241	2	N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	130	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	121	1	995	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	130	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2037	-0-	-283 B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2285	-0-	-71 B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1606	-0-	-464 B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2185	-0-	-35 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1207	-0-	-983 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2119	-0-	-251 B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1454	-0-	1454	115478	1454	2			N	-0-					60
02	0	W	1272	-0-	1272	116750	1272	2			N	-0-					60
03	0	W	1321	-0-	1321	118071	1321	2			N	-0-					60
04	0	W	1060	-0-	1060	119131	1060	2			N	-0-					60
05	0	W	1010	-0-	1010	120141	997	2	13	9	N	12					72
06	0	W	724	-0-	724	120865	724	2			N	-0-					72
07	2800	N	989	-0-	-1811	119054	988	2	1	9	N	1					73
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	115954					N	-0-					73
09	3000	N	885	-0-	-2115	113839	885	2			N	-0-					73
10	3100	N	276	-0-	-2824	111015	276	2			N	-0-					73
11	3000	N	250	-0-	-2750	108265	238	2	12	9	N	11					84
12	3100	N	546	-0-	-2554	105711	546	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	0	W	3454	-0-	3454	201240	3444	2	10	9	N	9					234
02	0	W	3297	-0-	3297	204537	3294	2	3	9	N	3					237
03	0	W	3324	-0-	3324	207861	3324	2			N	-0-					237
04	0	W	3216	-0-	3216	211077	3216	2			N	-0-					237
05	0	W	3372	-0-	3372	214449	3366	2	6	9	N	5					242
06	0	W	3198	-0-	3198	217647	3195	2	3	9	N	3					245
07	220911	X	3264	-0-	-217647	-0-	3256	2	8	9	N	7					252
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-	193	1			59
09	3270	X	2769	-0-	-501	-0-	2768	2	1	9	N	1					60
10	3379	X	2959	-0-	-420	-0-	2956	2	3	9	N	3					63
11	3210	X	2456	-0-	-754	-0-	2448	2	8	9	N	7					70
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 34,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	9176	X	845	-0-	-8331	-0-	78	1	767	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	523	-0-	-8061	-0-	50	1	473	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	404	-0-	-8772	-0-	39	1	365	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	106	-0-	-8774	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	86	-0-	-9090	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	3848	X	-0-	-0-	-3848	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	820	-0-	-823	-0-	818	2	2	9	N	2					74
02	1537	#	1015	-0-	-522	-0-	1013	2	2	9	N	2					76
03	1550	#	1256	-0-	-294	-0-	1252	2	4	9	N	4					80
04	1470	#	1219	-0-	-251	-0-	1202	2	17	9	N	15					95
05	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	N	10					105
06	1230	#	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					105
07	1271	#	1253	-0-	-18	-0-	1249	2	4	9	N	4					109
08	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	N	2					111
09	1230	#	1204	-0-	-26	-0-	1200	2	4	9	N	4					115
10	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	N	5					120
11	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1524	2	17	9	N	15					135
12	1333	#	560	-0-	-773	-0-	541	2	19	9	N	17					152

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
AXIS ENERGY CORPORATION //CONT.// 039136
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

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
01	2232	#	1914	-0-		-318		-0-	1910	2	4	9	N	4					138
02	2157	R	2157	-0-		-0-		-0-	2153	2	4	9	N	4					142
03	2232	#	2231	-0-		-1		-0-	2227	2	4	9	N	4					146
04	2236	R	2236	-0-		-0-		-0-	2233	2	3	9	N	3					149
05	2232	#	1897	-0-		-335		-0-	1896	2	1	9	N	1					150
06	2160	#	1734	-0-		-426		-0-	1732	2	2	9	N	2					152
07	2232	#	2038	-0-		-194		-0-	2038	2			N	-0-					152
08	2232	#	2089	-0-		-143		-0-	2087	2	2	9	N	2					154
09	2160	#	2042	-0-		-118		-0-	2042	2			N	-0-					154
10	2046	#	737	-0-		-1309		-0-	737	2			N	-0-					154
11	2010	#	481	-0-		-1529		-0-	481	2			N	-0-					154
12	2108	#	17	-0-		-2091		-0-	17	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

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
01	5146	#	3594	-0-		-1552		-0-	17	1	3571	3	N	5					217
									6	9									
02	4930	#	4777	-0-		-153		-0-	17	1	4751	3	N	8					225
									9	9									
03	5270	#	4383	-0-		-887		-0-	19	1	4364	3	N	-0-					225
04	5100	#	4238	-0-		-862		-0-	18	1	4209	3	N	10					235
									11	9									
05	5115	#	4413	-0-		-702		-0-	19	1	4394	3	N	-0-					235
06	4950	#	4285	-0-		-665		-0-	18	1	4267	3	N	-0-					235
07	5115	#	4508	-0-		-607		-0-	19	1	4426	3	N	57					292
									63	9									
08	4402	R	4402	-0-		-0-		-0-	19	1	4337	3	N	42					334
									46	9									
09	4290	#	4278	-0-		-12		-0-	18	1	4195	3	N	59					393
									65	9									
10	4495	#	4282	-0-		-213		-0-	4230	3	52	9	N	47					440
11	4350	#	4303	-0-		-47		-0-	133	1	4129	3	N	35					475
									2	4	39	9							
12	4495	#	3474	-0-		-1021		-0-	107	1	3364	3	N	1	182	1			294
									2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 50,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

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
01	2294	#	467	-0-		-1827		-0-	467	2			N	-0-					27
02	2146	#	365	-0-		-1781		-0-	312	2	53	9	N	48					75
03	2294	#	564	-0-		-1730		-0-	433	2	131	9	N	119					194
04	2220	#	951	-0-		-1269		-0-	905	2	46	9	N	42					236
05	1085	R	1085	-0-		-0-		-0-	1011	2	74	9	N	67	189	1			114
06	1080	R	1080	-0-		-0-		-0-	1044	2	36	9	N	33					147
07	1229	R	1229	-0-		-0-		-0-	1163	2	66	9	N	60					207
08	1088	R	1088	-0-		-0-		-0-	1066	2	22	9	N	20					227
09	1101	R	1101	-0-		-0-		-0-	1088	2	13	9	N	12					239
10	1240	#	1043	-0-		-197		-0-	1030	2	13	9	N	12					251
11	1200	#	931	-0-		-269		-0-	924	2	7	9	N	6					257
12	1240	#	1139	-0-		-101		-0-	1095	2	44	9	N	40					297

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	3906	X	3020	-0-	-886	-0-	19	1	3001	3	N	-0-					304
02	3712	X	3062	-0-	-650	-0-	17	1	3045	3	N	-0-					304
03	3968	X	2872	-0-	-1096	-0-	19	1	2853	3	N	-0-					304
04	3840	X	1901	-0-	-1939	-0-	18	1	1883	3	N	-0-					304
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	19	1	4008	3	N	-0-					304
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3744	3	N	-0-					304
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	19	1	3560	3	N	-0-					304
08	4030	X	3492	-0-	-538	-0-	19	1	3473	3	N	-0-					304
09	3900	X	3326	-0-	-574	-0-	18	1	3308	3	N	-0-					304
10	4030	X	3356	-0-	-674	-0-	3332	3	24	9	N	22	185	5			141
11	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	83	1	3330	3	N	-0-					141
							2	4									
12	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	76	1	3003	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 38,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					29
02	1218	N	1157	-0-	-61	-0-	1157	2			N	-0-					29
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					29
04	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			N	-0-					29
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					29
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	29	7			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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
01	2945	#	2644	-0-	-301	-0-	2633	3	11	9	N	10					195
02	2755	#	2529	-0-	-226	-0-	2492	3	37	9	N	34	184	1			45
03	2945	#	2287	-0-	-658	-0-	2270	3	17	9	N	15					60
04	2820	#	2660	-0-	-160	-0-	2599	3	61	9	N	55					115
05	2821	#	2378	-0-	-443	-0-	2378	3			N	-0-					115
06	2610	#	2456	-0-	-154	-0-	2456	3			N	-0-					115
07	2759	#	2590	-0-	-169	-0-	2532	3	58	9	N	53					168
08	2759	#	2577	-0-	-182	-0-	2569	3	8	9	N	7					175
09	2670	#	2418	-0-	-252	-0-	2415	3	3	9	N	3					178
10	2604	#	2457	-0-	-147	-0-	2426	3	31	9	N	28					206
11	2520	#	2450	-0-	-70	-0-	2389	3	61	9	N	55	181	1			80
12	2604	#	2522	-0-	-82	-0-	2489	3	33	9	N	30					110

TOTAL GAS PROD: 29,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	1023	#	852	-0-	-171	-0-	841	3	11	9	N	10					36
02	986	#	782	-0-	-204	-0-	776	3	6	9	N	5					41
03	1054	#	733	-0-	-321	-0-	733	3			N	-0-					41
04	1020	#	859	-0-	-161	-0-	848	3	11	9	N	10					51
05	930	#	835	-0-	-95	-0-	832	3	3	9	N	3					54
06	951	R	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5					59
07	899	#	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					59
08	899	#	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-					59
09	960	#	810	-0-	-150	-0-	810	3			N	-0-					59
10	992	#	410	-0-	-582	-0-	410	3			N	-0-					59
11	960	#	683	-0-	-277	-0-	683	3			N	-0-					59
12	837	#	725	-0-	-112	-0-	725	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

01	1240	#	1147	-0-	-93	-0-	1086	3	61	9	N	55					80
02	1160	#	1086	-0-	-74	-0-	1042	3	44	9	N	40					120
03	1240	#	1196	-0-	-44	-0-	1152	3	44	9	N	40					160
04	1170	#	1150	-0-	-20	-0-	1105	3	45	9	N	41					201
05	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1124	3	25	9	N	23	181	1			43
06	1170	#	1090	-0-	-80	-0-	1066	3	24	9	N	22					65
07	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	1091	3	6	9	N	5					70
08	1209	#	1125	-0-	-84	-0-	1095	3	30	9	N	27					97
09	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1063	3	135	9	N	123	193	1			27
10	1147	#	1146	-0-	-1	-0-	1117	3	29	9	N	26					53
11	1080	#	1078	-0-	-2	-0-	1070	3	8	9	N	7					60
12	1240	#	1169	-0-	-71	-0-	1117	3	52	9	N	47					107

TOTAL GAS PROD: 13,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	#	2703	-0-	-56	-0-	2656	2	47	9	N	43	187	1			84
02	2581	#	2424	-0-	-157	-0-	2396	2	28	9	N	25					109
03	2728	#	2579	-0-	-149	-0-	2557	2	22	9	N	20					129
04	2640	#	2573	-0-	-67	-0-	2519	2	54	9	N	49					178
05	2697	#	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			N	-0-					178
06	2610	#	2454	-0-	-156	-0-	2454	2			N	-0-					178
07	2666	#	2545	-0-	-121	-0-	2537	2	8	9	N	7					185
08	2666	#	2559	-0-	-107	-0-	2512	2	47	9	N	43					228
09	2580	#	2495	-0-	-85	-0-	2418	2	77	9	N	70	174	1			124
10	2573	#	2516	-0-	-57	-0-	2480	2	36	9	N	33					157
11	2490	#	2409	-0-	-81	-0-	2387	2	22	9	N	20					177
12	2573	#	2514	-0-	-59	-0-	2477	2	37	9	N	34					211

TOTAL GAS PROD: 30,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1959	-0-	-211	-0-	1948	2	11	9	N	10					158
02	1943	#	1642	-0-	-301	-0-	1631	2	11	9	N	10					168
03	2077	#	1747	-0-	-330	-0-	1747	2			N	-0-					168
04	1980	#	1694	-0-	-286	-0-	1677	2	17	9	N	15					183
05	1984	#	1747	-0-	-237	-0-	1741	2	6	9	N	5					188
06	1890	#	1711	-0-	-179	-0-	1700	2	11	9	N	10					198
07	1767	#	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-					198
08	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5					203
09	1710	#	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-					203
10	1767	#	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-					203
11	1710	#	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					203
12	1736	#	1668	-0-	-68	-0-	1610	2	58	9	N	53	185	1			71

TOTAL GAS PROD: 20,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 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
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					178
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					178
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					178
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	662	-0-	-51	-0-	638	2	24	9	N	22					112
02	638	#	603	-0-	-35	-0-	591	2	12	9	N	11					123
03	682	#	544	-0-	-138	-0-	533	2	11	9	N	10					133
04	663	R	663	-0-	-0-	-0-	640	2	23	9	N	21					154
05	651	#	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-	151	1			3
06	630	#	621	-0-	-9	-0-	606	2	15	9	N	14					17
07	682	#	658	-0-	-24	-0-	638	2	20	9	N	18					35
08	682	#	618	-0-	-64	-0-	598	2	20	9	N	18					53
09	660	#	602	-0-	-58	-0-	587	2	15	9	N	14					67
10	651	#	619	-0-	-32	-0-	608	2	11	9	N	10					77
11	630	#	624	-0-	-6	-0-	604	2	20	9	N	18					95
12	651	#	568	-0-	-83	-0-	540	2	28	9	N	25					120

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GRAHAM WELL #: 2 RRCID -> 166025 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7376 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	#	1400	-0-	-336	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					157
02	1624	#	1280	-0-	-344	-0-	29	1	1251	2	N	-0-					157
03	1736	#	1325	-0-	-411	-0-	31	1	1294	2	N	-0-					157
04	1440	#	1251	-0-	-189	-0-	30	1	1221	2	N	-0-					157
05	1488	#	1393	-0-	-95	-0-	31	1	1286	2	N	69	184	1			42
							76	9									
06	1350	#	1283	-0-	-67	-0-	30	1	1253	2	N	-0-					42
07	1364	#	1295	-0-	-69	-0-	31	1	1264	2	N	-0-					42
08	1395	#	1325	-0-	-70	-0-	31	1	1263	2	N	28					70
							31	9									
09	1350	#	429	-0-	-921	-0-	30	1	399	2	N	-0-					70
10	1395	#	5	-0-	-1390	-0-	5	1			N	-0-					70
11	1320	#	11	-0-	-1309	-0-	11	1			N	-0-					70
12	1364	#	31	-0-	-1333	-0-	31	1			N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 4/23/2013

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

QEP ENERGY COMPANY 684474
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	708	-0-	-253	-0-	21	1	687	2	N	-0-					37
02	870	#	605	-0-	-265	-0-	21	1	584	2	N	-0-					37
03	930	#	661	-0-	-269	-0-	21	1	638	2	N	2					39
							2	9									
04	900	#	702	-0-	-198	-0-	21	1	681	2	N	-0-					39
05	868	#	738	-0-	-130	-0-	21	1	717	2	N	-0-					39
06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	N	-0-					39
07	713	#	706	-0-	-7	-0-	21	1	685	2	N	-0-					39
08	744	#	697	-0-	-47	-0-	21	1	676	2	N	-0-					39
09	720	#	677	-0-	-43	-0-	21	1	656	2	N	-0-					39
10	744	#	673	-0-	-71	-0-	21	1	652	2	N	-0-					39
11	690	#	260	-0-	-430	-0-	21	1	239	2	N	-0-					39
12	713	#	396	-0-	-317	-0-	21	1	375	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1319	-0-	-169	-0-	21	1	1289	2	N	8					265
							9	9									
02	1392	#	1252	-0-	-140	-0-	21	1	1208	2	N	21	194	1			92
							23	9									
03	1488	#	927	-0-	-561	-0-	21	1	906	2	N	-0-					92
04	1350	#	1211	-0-	-139	-0-	21	1	1189	2	N	1					93
							1	9									
05	1364	#	1206	-0-	-158	-0-	21	1	1185	2	N	-0-					93
06	1290	#	1167	-0-	-123	-0-	21	1	1146	2	N	-0-					93
07	1333	#	1248	-0-	-85	-0-	21	1	1227	2	N	-0-					93
08	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	21	1	1230	2	N	-0-					93
09	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	21	1	1185	2	N	-0-					93
10	1240	#	1196	-0-	-44	-0-	21	1	1175	2	N	-0-					93
11	1200	#	1181	-0-	-19	-0-	21	1	1147	2	N	12					105
							13	9									
12	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	21	1	1112	2	N	136	191	1			50
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 14,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10763	R	10763	-0-	-0-	-0-	126	1	9929	2	N	644	555	1			195
							708	9									
02	3688	R	3688	-0-	-0-	-0-	68	1	3386	2	N	213	191	1			217
							234	9									
03	13867	R	13867	-0-	-0-	-0-	140	1	12728	2	N	908	938	1			187
							999	9									
04	12301	R	12301	-0-	-0-	-0-	140	1	11459	2	N	638	545	1			280
							702	9									
05	7175	R	7175	-0-	-0-	-0-	140	1	6635	2	N	364	370	1			274
							400	9									
06	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	89	1	2844	2	N	111	181	1			204
							122	9									
07	6609	R	6609	-0-	-0-	-0-	140	1	6108	2	N	328	370	1			162
							361	9									
08	6723	R	6723	-0-	-0-	-0-	140	1	6195	2	N	353	363	1			152
							388	9									
09	4265	R	4265	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	N	339	183	1			308
							373	9									
10	3585	R	3585	-0-	-0-	-0-	72	1	3232	2	N	255	368	1			195
							281	9									
11	2490	#	1962	-0-	-528	-0-	61	1	1781	2	N	109	183	1			121
							120	9									
12	2573	#	2480	-0-	-93	-0-	140	1	2185	2	N	141					262
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 76,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,403

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GUY WELL #: 6H RRCID -> 259537 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8354 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	#	1684	-0-	-6934	-0-	157	1	1063	2	N	422	374	1			327
							464	9									
02	2842	#	1342	-0-	-1500	-0-	90	1	1003	2	N	226	381	1			172
							249	9									
03	1457	#	1096	-0-	-361	-0-	174	1	632	2	N	264	184	1			252
							290	9									
04	1620	#	1170	-0-	-450	-0-	174	1	712	2	N	258	189	1			321
							284	9									
05	4458	R	4458	-0-	-0-	-0-	174	1	3812	2	N	429	555	1			195
							472	9									
06	3169	R	3169	-0-	-0-	-0-	116	1	2741	2	N	284	181	1			298
							312	9									
07	1426	#	824	-0-	-602	-0-	174	1	544	2	N	96	184	1			210
							106	9									
08	4464	#	752	-0-	-3712	-0-	135	1	566	2	N	46					256
							51	9									
09	4320	#	664	-0-	-3656	-0-	139	1	508	2	N	15					271
							17	9									
10	4464	#	622	-0-	-3842	-0-	90	1	389	2	N	130	179	1			222
							143	9									
11	3180	#	2887	-0-	-293	-0-	174	1	2318	2	N	359	369	1			212
							395	9									
12	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1141	2	N	75					287
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 20,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

01	620	#	262	-0-	-358	-0-	262	3			N	-0-					104
02	783	#	395	-0-	-388	-0-	395	3			N	-0-					104
03	837	#	363	-0-	-474	-0-	363	3			N	-0-					104
04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					104
05	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					104
06	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					104
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	548	3	66	9	N	60					164
08	775	#	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					164
09	750	#	675	-0-	-75	-0-	675	3			N	-0-					164
10	775	#	552	-0-	-223	-0-	550	3	2	9	N	2	139	1			27
11	671	R	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					30
12	775	#	679	-0-	-96	-0-	655	3	24	9	N	22					52

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	2723	-0-	-67 B	-1194	2592	3	131	9	N	119					192
02	2552	2384	-0-	-168 B	-1362	2317	3	67	9	N	61	174	1			79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1362																
03	2666 N	2458	-0-	-208 B	-1362	2370	3	88	9	N	80					159
04	2640 N	2412	-0-	-228 B	-1362	2336	3	76	9	N	69					228
05	2542 N	2061	-0-	-481 B	-1362	2031	3	30	9	N	27					255
06	2370 N	2496	-0-	126 B	-1236	2347	3	149	9	N	135	340	1			50
07	2480 N	2457	-0-	-23 B	-1236	2382	3	75	9	N	68					118
08	2046 N	2443	-0-	397 B	-839	2356	3	87	9	N	79	163	1			34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -839																
09	2490 N	2273	-0-	-217 B	-0-	2197	3	76	9	N	69					103
10	2449 N	2197	-0-	-252 B	-0-	2128	3	69	9	N	63					166
11	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2267	3	103	9	N	94	163	1			97
12	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2363	3	67	9	N	61					158

TOTAL GAS PROD: 28,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	262	3	119	9	N	108	174	1			84
02	261 N	217	-0-	-44 B	-0-	217	3			N	-0-					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					84
04	360 N	252	-0-	-108 B	-0-	252	3			N	-0-					84
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	231	3	39	9	N	35					119
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					119
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					119
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	179	-0-	-121 B	-0-	179	3			N	-0-					119
10	279 N	117	-0-	-162 B	-0-	117	3			N	-0-					119
11	270 N	117	-0-	-153 B	-0-	117	3			N	-0-					119
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	177	3	48	9	N	44					163

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	290	2	72	9	N	65					124
02	348	N	209	-0-	-139	B	-0-	197	2	12	9	N	11					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					135
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					135
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	796	-0-	-258	B	-0-	796	2			N	-0-					177
02	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					177
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					177
04	780	N	576	-0-	-204	B	-0-	576	2			N	-0-					177
05	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					177
06	690	N	676	-0-	-14	B	-0-	676	2			N	-0-					177
07	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					177
08	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	800	2	1	9	N	1					178
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					178
10	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					178
11	780	N	702	-0-	-78	B	-0-	702	2			N	-0-					178
12	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GUY WELL #: 5821 RRCID -> 035161 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7333 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, N. (CLEVELAND) //CONT.// 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
01	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	138	1	2895	2	N	13					206
							14	9									
02	3161	X	2506	-0-	-655	-0-	89	1	2413	2	N	4					210
							4	9									
03	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	138	1	2898	2	N	5	179	1			36
							6	9									
04	3270	X	2689	-0-	-581	-0-	133	1	2549	2	N	6					42
							7	9									
05	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	133	1	2674	2	N	19					61
							21	9									
06	2940	X	2078	-0-	-862	-0-	81	1	1985	2	N	11					72
							12	9									
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	133	1	2932	2	N	9					81
							10	9									
08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	138	1	2879	2	N	18					99
							20	9									
09	2730	X	1787	-0-	-943	-0-	82	1	1697	2	N	7					106
							8	9									
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	85	1	2780	2	N	7	78	1			35
							8	9									
11	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	129	1	2709	2	N	7					42
							8	9									
12	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	138	1	2789	2	N	22					64
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 32,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	459	3	29	9	N	26	176	1			7
02	464	N	395	-0-	-69 B	-0-	395	3			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	175	-0-	-321 B	-0-	175	3			N	-0-					7
04	480	N	182	-0-	-298 B	-0-	182	3			N	-0-					7
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	656	3	3	9	N	3					10
06	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					10
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	526	3	6	9	N	5					15
08	651	N	505	-0-	-146 B	-0-	503	3	2	9	N	2					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	925	3	11	9	N	10					27
10	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1240	3	11	9	N	10					37
11	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					37
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	989	3	3	9	N	3					40

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	4			N	-0-					101
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	4			N	-0-					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	4			N	-0-					101
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	4			N	-0-					101
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	4			N	-0-					101
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	4			N	-0-					101
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	44	4	1	9	N	1					102
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	4			N	-0-					102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	4			N	-0-					102
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	47	4	1	9	N	1					103
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	52	4	1	9	N	1					104
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	47	4	1	9	N	1					105

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 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
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	58	1	305	2	N	-0-					33
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					33
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	N	-0-					33
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	58	1	327	2	N	-0-					33
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	60	1	308	2	N	-0-					33
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	40	1	207	2	N	-0-					33
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-					33
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	60	1	297	2	N	-0-					33
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	58	1	283	2	N	-0-					33
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	-0-					33
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	305	2	N	-0-					33
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	60	1	219	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12783	-0-	-1539	-0-	12737	2	46	9	N	42					202
02	12499	X	10198	-0-	-2301	-0-	10198	2			N	-0-					202
03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-	182	1			20
04	13470	X	10909	-0-	-2561	-0-	10909	2			N	-0-					20
05	13919	X	12321	-0-	-1598	-0-	12321	2			N	-0-					20
06	13320	X	11612	-0-	-1708	-0-	11612	2			N	-0-					20
07	13764	X	13259	-0-	-505	-0-	13259	2			N	-0-					20
08	13764	X	13329	-0-	-435	-0-	13329	2			N	-0-					20
09	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					20
10	13268	X	12669	-0-	-599	-0-	12669	2			N	-0-					20
11	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13739	2	110	9	N	100					120
12	12710	X	11630	-0-	-1080	-0-	11630	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 148,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	129	-0-	-646	-0-	129	2			N	-0-					254
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					254
03	217	X	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					254
04	180	X	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-	20	7			234
05	155	X	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	N	3	189	1			48
06	120	X	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					48
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
08	124	X	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					48
09	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					48
10	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					48
11	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					48
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1731	-0-	-439	-0-	50	1	1681	2	N	-0-					82
02	2059	X	43	-0-	-2016	-0-	2	1	41	2	N	-0-					82
03	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	54	1	1912	2	N	-0-					82
04	2130	X	2051	-0-	-79	-0-	60	1	1991	2	N	-0-					82
05	2015	X	1981	-0-	-34	-0-	62	1	1919	2	N	-0-					82
06	1890	X	1236	-0-	-654	-0-	36	1	1200	2	N	-0-					82
07	2108	X	1509	-0-	-599	-0-	42	1	1467	2	N	-0-					82
08	2108	X	1817	-0-	-291	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					82
09	2040	X	1800	-0-	-240	-0-	54	1	1746	2	N	-0-					82
10	1984	X	1781	-0-	-203	-0-	62	1	1719	2	N	-0-					82
11	1770	X	1728	-0-	-42	-0-	60	1	1668	2	N	-0-					82
12	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	62	1	1673	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 19,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	361	-0-	-321	-0-	361	2			N	-0-					102
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					102
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					102
04	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-	25	7			77
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					77
06	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					77
07	DLQ G-10		65	-0-	65	228	65	2			N	-0-					77
08	DLQ G-10		451	-0-	451	679	451	2			N	-0-					77
09	DLQ G-10		566	-0-	566	1245	566	2			N	-0-					77
10	1515	N	270	-0-	-1245	-0-	270	2			N	-0-					77
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					77
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GOLF COURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143241 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

01	899	N	878	-0-	-21	-0-	28	1	850	2	N	-0-					213
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	29	1	882	2	N	-0-					213
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-					213
04	840	N	686	-0-	-154	-0-	25	1	661	2	N	-0-					213
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	28	1	883	2	N	-0-					213
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	27	1	1692	2	N	-0-					213
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2345	2	N	-0-					213
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	31	1	2299	2	N	-0-					213
09	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	28	1	1348	2	N	-0-					213
10	2387	N	609	-0-	-1778	-0-	25	1	584	2	N	-0-					213
11	2250	N	545	-0-	-1705	-0-	30	1	515	2	N	-0-					213
12	1426	N	315	-0-	-1111	-0-	31	1	284	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	885	-0-	-159	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	900	N	696	-0-	-204	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1910	2	N	-0-	183	1			98
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	58	1	1834	2	N	58					156
							64	9									
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	62	1	1992	2	N	92					248
							101	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1874	2	N	50					298
							55	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	2	N	49					347
							54	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	2	N	24	177	1			194
							26	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	58	1	1626	2	N	67					261
							74	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	2	N	83	179	1			165
							91	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1545	2	N	58					223
							64	9									
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1286	2	N	17					240
							19	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1347	2	N	-0-					240
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	66					306
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 21,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					199
02	1508	X	1387	-0-	-121	-0-	42	1	1148	2	N	179	130	1			248
							197	9									
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	62	1	2931	2	N	411	534	1			125
							452	9									
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	60	1	2232	2	N	473	177	1			421
							520	9									
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	62	1	2024	2	N	404	364	1			461
							444	9									
06	3330	X	1653	-0-	-1677	-0-	60	1	1364	2	N	208	366	1			303
							229	9									
07	3441	X	2596	-0-	-845	-0-	60	1	2188	2	N	316	183	1			436
							348	9									
08	3441	X	2151	-0-	-1290	-0-	62	1	1788	2	N	274	359	1			351
							301	9									
09	2820	X	1926	-0-	-894	-0-	58	1	1591	2	N	252	177	1			426
							277	9									
10	2604	X	2173	-0-	-431	-0-	52	1	1729	2	N	356	369	1			413
							392	9									
11	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	60	1	1771	2	N	414	368	1			459
							455	9									
12	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	62	1	1744	2	N	383	366	1			476
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 25,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,670

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					34
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					34
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					34
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					34
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					34
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					34
07	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3			N	-0-					34
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					34
09	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1523	3			N	-0-					34
10	1581	N	835	-0-	-746	-0-	835	3			N	-0-					34
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					34
12	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	1248	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 090607 COMPL. DATE 10/12/1980 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	250	1	2647	3	N	-0-					66
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	269	1	2574	3	N	-0-					66
03	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	254	1	2661	3	N	-0-					66
04	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	278	1	2477	3	N	-0-					66
05	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	250	1	2528	3	N	-0-					66
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	242	1	2757	3	N	-0-					66
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	290	1	3020	3	N	-0-					66
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	269	1	2765	3	N	7					73
							8	9									
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	288	1	3006	3	N	7					80
							8	9									
10	3317	X	1576	-0-	-1741	-0-	165	1	1411	3	N	-0-	71	1			9
11	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	255	1	2589	3	N	-0-					9
12	3348	X	1781	-0-	-1567	-0-	250	1	1531	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 33,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	174	N	131	-0-	-43	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOYES-GEORGE UNIT WELL #: 130 L RRCID -> 022528 COMPL. DATE 06/30/1959 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7909 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1293	2	7	9	N	6					203
02	1508	N	884	-0-	-624	-0-	866	2	18	9	N	16					219
03	1364	N	790	-0-	-574	-0-	758	2	32	9	N	29	180	1			68
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	N	7					75
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	2	4	9	N	4					79
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1879	2	96	9	N	87					166
07	1395	X	1384	-0-	-11	-0-	1319	2	65	9	N	59					225
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1461	2	34	9	N	31					256
09	1980	X	1451	-0-	-529	-0-	1363	2	88	9	N	80					336
10	2046	X	935	-0-	-1111	-0-	891	2	44	9	N	40	157	1			219
11	1980	X	1581	-0-	-399	-0-	1514	2	67	9	N	61	163	1			117
12	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	1332	2	70	9	N	64					181

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	60	1	784	2	N	-0-					160
02	841	N	792	-0-	-49	-0-	58	1	734	2	N	-0-					160
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	60	1	846	2	N	-0-					160
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	N	-0-					160
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	46	1	745	2	N	-0-					160
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	60	1	730	2	N	-0-					160
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	62	1	739	2	N	-0-					160
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	62	1	721	2	N	-0-					160
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	60	1	623	2	N	-0-					160
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	46	1	632	2	N	-0-					160
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	60	1	651	2	N	-0-					160
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 022522 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					197
02	609	N	433	-0-	-176	-0-	29	1	404	2	N	-0-					197
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	31	1	395	2	N	-0-					197
04	630	N	491	-0-	-139	-0-	29	1	462	2	N	-0-					197
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	-0-					197
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	N	-0-					197
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-					197
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-					197
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	30	1	370	2	N	-0-					197
10	713	N	502	-0-	-211	-0-	25	1	477	2	N	-0-					197
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	27	1	517	2	N	-0-					197
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 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
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	919	-0-	-937	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	738	-0-	-642	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	652	-0-	-805	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1867	2	1	9	N	1					2
02	1769	N	1405	-0-	-364	-0-	1401	2	4	9	N	4					6
03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1791	2	4	9	N	4					10
04	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	1654	2	4	9	N	4					14
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1670	2	4	9	N	4					18
06	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1574	2	4	9	N	4					22
07	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1594	2	4	9	N	4					26
08	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1595	2	3	9	N	3					29
09	1590	N	1022	-0-	-568	-0-	1018	2	4	9	N	4					33
10	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	1123	2	3	9	N	3					36
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3					39
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3552	2	12	9	N	11					118
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3512	2	11	9	N	10					128
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3682	2	14	9	N	13	78	1			63
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					63
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					63
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3648	2	4	9	N	4					67
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3892	2	2	9	N	2					69
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4257	2	1	9	N	1					70
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					70
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					70
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4086	2	7	9	N	6					76
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 44,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

01	558	N	418	-0-	-140	-0-	31	1	356	2	N	28	144	1			10
							31	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	708	2	N	2					12
							2	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	771	2	N	2					14
							2	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	N	1					15
							1	9									
05	775	N	408	-0-	-367	-0-	1	1	406	2	N	1					16
							1	9									
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	1	1	692	2	N	1					17
							1	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	732	2	N	1					18
							1	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	1	1	601	2	N	1					19
							1	9									
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	1	1	587	2	N	1					20
							1	9									
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	1	1	673	2	N	1					21
							1	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	1	1	790	2	N	1					22
							1	9									
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MOYES-GEORGE UNIT WELL #: 130 U RRCID -> 022514 COMPL. DATE 06/30/1959 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7601 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	#	483	-0-	-75	-0-	62	1	421	2	N	-0-					73
02	493	#	418	-0-	-75	-0-	54	1	364	2	N	-0-					73
03	527	#	466	-0-	-61	-0-	60	1	406	2	N	-0-					73
04	480	#	454	-0-	-26	-0-	60	1	394	2	N	-0-					73
05	496	#	459	-0-	-37	-0-	62	1	397	2	N	-0-					73
06	480	#	464	-0-	-16	-0-	60	1	404	2	N	-0-					73
07	468	R	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	N	-0-					73
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	62	1	437	2	N	-0-					73
09	450	#	435	-0-	-15	-0-	56	1	379	2	N	-0-					73
10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	-0-					73
11	503	R	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	N	-0-					73
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					27
02	696	#	512	-0-	-184	-0-	512	2			N	-0-					27
03	1054	#	596	-0-	-458	-0-	596	2			N	-0-					27
04	1020	#	707	-0-	-313	-0-	707	2			N	-0-					27
05	1054	#	694	-0-	-360	-0-	694	2			N	-0-					27
06	930	#	632	-0-	-298	-0-	632	2			N	-0-					27
07	744	#	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-					27
08	744	#	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					27
09	720	#	167	-0-	-553	-0-	167	2			N	-0-					27
10	682	#	136	-0-	-546	-0-	136	2			N	-0-					27
11	630	#	81	-0-	-549	-0-	81	2			N	-0-					27
12	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	1013	-0-	-847	-0-	29	1	984	2	N	-0-					132
02	1305	#	1148	-0-	-157	-0-	29	1	1119	2	N	-0-					132
03	1333	#	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-					132
04	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					132
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					132
06	1200	#	1192	-0-	-8	-0-	29	1	1163	2	N	-0-					132
07	1240	#	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					132
08	1240	#	635	-0-	-605	-0-	635	2			N	-0-					132
09	1200	#	159	-0-	-1041	-0-	159	2			N	-0-					132
10	1240	#	9	-0-	-1231	-0-	2	1	7	2	N	-0-					132
11	1200	#	699	-0-	-501	-0-	27	1	672	2	N	-0-					132
12	1178	#	1154	-0-	-24	-0-	29	1	1125	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1178	#	960	-0-	-218	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	1140	#	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	882	-0-	-296	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1050	#	872	-0-	-178	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	961	#	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	930	#	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	899	#	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	N	-0-					154
02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	58	1	654	2	N	-0-					154
03	646	R	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	N	-0-					154
04	713	R	713	-0-	-0-	-0-	60	1	653	2	N	-0-					154
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-					154
06	710	R	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	N	-0-					154
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	-0-					154
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-					154
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	60	1	578	2	N	-0-					154
10	600	R	600	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	-0-					154
11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					154
12	548	R	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 7,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	338	-0-	-1057	-0-	46	1	284	2	N	7					127
							8	9									
02	1305	#	689	-0-	-616	-0-	50	1	617	2	N	20					147
							22	9									
03	1333	#	7	-0-	-1326	-0-	6	1	1	2	N	-0-					147
04	330	#	273	-0-	-57	-0-	22	1	251	2	N	-0-					147
05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	13					160
							14	9									
06	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	2					162
							2	9									
07	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	N	15					177
							17	9									
08	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	54	1	1321	2	N	2					179
							2	9									
09	1260	#	1164	-0-	-96	-0-	60	1	1087	2	N	15					194
							17	9									
10	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	N	28					222
							31	9									
11	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	60	1	1287	2	N	7					229
							8	9									
12	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1312	2	N	24	178	1			75
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PNG OPERATING COMPANY 668536
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1299	-0-	-96	-0-	1288	3	11	9	N	10					89
02	1334	#	1253	-0-	-81	-0-	1253	3			N	-0-					89
03	1426	#	1373	-0-	-53	-0-	1373	3			N	-0-					89
04	1380	#	1139	-0-	-241	-0-	1119	3	20	9	N	18					107
05	1333	#	1174	-0-	-159	-0-	1163	3	11	9	N	10					117
06	1320	#	889	-0-	-431	-0-	883	3	6	9	N	5					122
07	1364	#	992	-0-	-372	-0-	983	3	9	9	N	8					130
08	1364	#	1304	-0-	-60	-0-	1287	3	17	9	N	15					145
09	1140	#	1008	-0-	-132	-0-	995	3	13	9	N	12					157
10	1178	#	1166	-0-	-12	-0-	1158	3	8	9	N	7					164
11	1260	#	843	-0-	-417	-0-	830	3	13	9	N	12					176
12	1302	#	412	-0-	-890	-0-	412	3			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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
01	2759	#	2630	-0-	-129	-0-	2616	2	14	9	N	13					55
02	2552	#	2431	-0-	-121	-0-	2417	2	14	9	N	13					68
03	2728	#	2096	-0-	-632	-0-	2083	2	13	9	N	12					80
04	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	2882	2	19	9	N	17					97
05	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2700	2	14	9	N	13					110
06	2557	R	2557	-0-	-0-	-0-	2544	2	13	9	N	12					122
07	3007	#	2566	-0-	-441	-0-	2552	2	14	9	N	13					135
08	3007	#	2544	-0-	-463	-0-	2525	2	19	9	N	17					152
09	2910	#	2450	-0-	-460	-0-	2437	2	13	9	N	12					164
10	2728	#	2302	-0-	-426	-0-	2302	2			N	-0-					164
11	2550	#	2436	-0-	-114	-0-	2436	2			N	-0-					164
12	2573	#	2463	-0-	-110	-0-	2463	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 30,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7448 - 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
01	124	N	105	-0-	-19 B	-457	105	3			N	-0-					30
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-457					N	-0-					30
03	124	N	112	-0-	-12 B	-457	112	3			N	-0-					30
04	90	N	163	-0-	73 B	-384	163	3			N	-0-					30
05	0	N	97	-0-	97 B	-287	97	3			N	-0-					30
06	120	N	89	-0-	-31 B	-287	89	3			N	-0-					30
07	155	N	126	-0-	-29 B	-287	126	3			N	-0-					30
08	93	N	140	-0-	47 B	-240	140	3			N	-0-					30
09	90	N	21	-0-	-69 B	-240	21	3			N	-0-					30
10	124	N	187	-0-	63 B	-177	187	3			N	-0-					30
11	150	N	138	-0-	-12 B	-177	138	3			N	-0-					30
12	31	N	133	-0-	102 B	-75	133	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1059	-0-	-987 B	-0-	1059	3			N	-0-					212
02	2088	N	-0-	-0-	-2088 B	-0-					N	-0-					212
03	1736	N	1367	-0-	-369 B	-0-	1367	3			N	-0-					212
04	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3			N	-0-					212
05	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2695	3	13	9	N	12	148	1			76
06	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					76
07	2294	N	1925	-0-	-369 B	-0-	1925	3			N	-0-					76
08	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	3049	3	36	9	N	33					109
09	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3			N	-0-					109
10	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					109
11	3000	N	2125	-0-	-875 B	-0-	2122	3	3	9	N	3					112
12	2914	N	2590	-0-	-324 B	-0-	2569	3	21	9	N	19					131

TOTAL GAS PROD: 24,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 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
01	1922	N	1165	-0-	-757 B	-0-	56	1	1109	2	N	-0-					173
02	1769	N	1373	-0-	-396 B	-0-	58	1	1315	2	N	-0-					173
03	1395	N	291	-0-	-1104 B	-0-	4	1	287	2	N	-0-					173
04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	36	1	1759	2	N	-0-					173
05	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	62	1	1589	2	N	-0-					173
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	24	1	561	2	N	-0-					173
07	1860	N	661	-0-	-1199 B	-0-	30	1	631	2	N	-0-					173
08	1643	N	1597	-0-	-46 B	-0-	48	1	1549	2	N	-0-					173
09	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	60	1	1678	2	N	-0-					173
10	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	60	1	1553	2	N	-0-					173
11	1560	N	1508	-0-	-52 B	-0-	60	1	1448	2	N	-0-					173
12	1798	N	1656	-0-	-142 B	-0-	62	1	1594	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1784	-0-		-76	B	-0-		60	1	1718	2	N	5					153
										6	9									
02	1682	N	1645	-0-		-37	B	-0-		58	1	1579	2	N	7					160
										8	9									
03	1767	N	1752	-0-		-15	B	-0-		62	1	1690	2	N	-0-					160
04	1740	N	1684	-0-		-56	B	-0-		60	1	1622	2	N	2					162
										2	9									
05	1767	N	1726	-0-		-41	B	-0-		62	1	1664	2	N	-0-					162
06	1710	N	1668	-0-		-42	B	-0-		60	1	1602	2	N	5					167
										6	9									
07	1736	N	1710	-0-		-26	B	-0-		62	1	1648	2	N	-0-					167
08	1736	N	1699	-0-		-37	B	-0-		62	1	1634	2	N	3					170
										3	9									
09	1680	N	1638	-0-		-42	B	-0-		60	1	1576	2	N	2					172
										2	9									
10	1705	N	1682	-0-		-23	B	-0-		62	1	1619	2	N	1					173
										1	9									
11	1650	N	1110	-0-		-540	B	-0-		38	1	1072	2	N	-0-					173
12	1744	N	1744	-0-		-0-	B	-0-		60	1	1684	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 19,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-		-5	B	-0-		62	1	367	2	N	-0-					84
02	424	N	424	-0-		-0-	B	-0-		58	1	355	2	N	10					94
										11	9									
03	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-		62	1	372	2	N	20					114
										22	9									
04	420	N	410	-0-		-10	B	-0-		60	1	350	2	N	-0-					114
05	465	N	421	-0-		-44	B	-0-		62	1	358	2	N	1					115
										1	9									
06	450	N	358	-0-		-92	B	-0-		44	1	310	2	N	4					119
										4	9									
07	434	N	390	-0-		-44	B	-0-		30	1	360	2	N	-0-					119
08	434	N	380	-0-		-54	B	-0-		52	1	322	2	N	5					124
										6	9									
09	396	N	396	-0-		-0-	B	-0-		60	1	333	2	N	3					127
										3	9									
10	403	N	257	-0-		-146	B	-0-		42	1	208	2	N	6					133
										7	9									
11	360	N	132	-0-		-228	B	-0-		24	1	102	2	N	5					138
										6	9									
12	403	N	384	-0-		-19	B	-0-		48	1	336	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

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
01	5704	X	4715	-0-	-989 B	-0-		97 1 28 9	4590	2	N	25					64
02	5220	X	3297	-0-	-1923 B	-0-		51 1 23 9	3223	2	N	21					85
03	5580	X	5241	-0-	-339 B	-0-		97 1 31 9	5113	2	N	28					113
04	5400	X	4511	-0-	-889 B	-0-		94 1 31 9	4386	2	N	28					141
05	4774	X	4378	-0-	-396 B	-0-		85 1 15 9	4278	2	N	14	124	1			31
06	5070	X	3514	-0-	-1556 B	-0-		66 1 25 9	3423	2	N	23					54
07	5239	X	4945	-0-	-294 B	-0-		97 1 20 9	4828	2	N	18					72
08	5239	X	4669	-0-	-570 B	-0-		97 1 29 9	4543	2	N	26					98
09	4500	X	4121	-0-	-379 B	-0-		89 1 17 9	4015	2	N	15	84	1			29
10	4960	X	4071	-0-	-889 B	-0-		85 1 11 9	3975	2	N	10					39
11	4800	X	4034	-0-	-766 B	-0-		90 1 22 9	3922	2	N	20					59
12	4960	X	3227	-0-	-1733 B	-0-		78 1 18 9	3131	2	N	16	59	1			16

TOTAL GAS PROD: 50,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

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
01	2821	X	2513	-0-	-308 B	-0-		97 1 44 9	2372	2	N	40					138
02	2581	X	1834	-0-	-747 B	-0-		90 1 32 9	1712	2	N	29					167
03	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-		97 1 50 9	2761	2	N	45					212
04	2670	X	2428	-0-	-242 B	-0-		94 1 36 9	2298	2	N	33					245
05	2666	X	2423	-0-	-243 B	-0-		97 1 30 9	2296	2	N	27	190	1			82
06	2820	X	1919	-0-	-901 B	-0-		94 1	1825	2	N	-0-					82
07	2914	X	2459	-0-	-455 B	-0-		97 1 36 9	2326	2	N	33	68	1			47
08	2914	X	2426	-0-	-488 B	-0-		97 1 28 9	2301	2	N	25					72
09	2430	X	1902	-0-	-528 B	-0-		94 1 24 9	1784	2	N	22					94
10	2449	X	2352	-0-	-97 B	-0-		97 1 32 9	2223	2	N	29	80	1			43
11	2370	X	2124	-0-	-246 B	-0-		94 1 26 9	2004	2	N	24					67
12	4483	X	4483	-0-	-0- B	-0-		97 1 11 9	4375	2	N	10					77

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3704	-0-	-667 B	-0-	97	1	3528	2	N	72					254
							79	9									
02	4089	X	2796	-0-	-1293 B	-0-	44	1	2708	2	N	40					294
							44	9									
03	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	97	1	4249	2	N	126	186	1			234
							139	9									
04	4080	X	3919	-0-	-161 B	-0-	94	1	3736	2	N	81					315
							89	9									
05	3999	X	3671	-0-	-328 B	-0-	88	1	3516	2	N	61	254	1			122
							67	9									
06	4350	X	2456	-0-	-1894 B	-0-	56	1	2372	2	N	25	60	1			87
							28	9									
07	4495	X	4252	-0-	-243 B	-0-	97	1	4049	2	N	96	111	1			72
							106	9									
08	4495	X	3915	-0-	-580 B	-0-	97	1	3739	2	N	72					144
							79	9									
09	3930	X	3522	-0-	-408 B	-0-	89	1	3356	2	N	70	119	1			95
							77	9									
10	4247	X	3420	-0-	-827 B	-0-	85	1	3256	2	N	72	95	1			72
							79	9									
11	4110	X	3259	-0-	-851 B	-0-	90	1	3103	2	N	60					132
							66	9									
12	3751	X	3110	-0-	-641 B	-0-	84	1	2948	2	N	71	128	1			75
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 42,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

01	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					117
02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	810	2	2	9	N	2					119
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	778	2	22	9	N	20					139
04	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	417	2	15	9	N	14					153
05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-	134	1			19
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					19
07	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					19
08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	650	2	9	9	N	8					27
09	480	N	356	-0-	-124 B	-0-	355	2	1	9	N	1					28
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					28
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					28
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBP EXPLORATION, INC. 196096
MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 217263 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8688 - 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
01	1519	N	947	-0-	-572 B	-0-	781	2	166	9	N	151	381	1			309
02	1247	N	535	-0-	-712 B	-0-	19	2	516	9	N	469	189	1			589
03	1550	N	1104	-0-	-446 B	-0-	719	2	385	9	N	350	558	1			381
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	912	2	339	9	N	308	377	1			312
05	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	916	2	482	9	N	438	373	1			377
06	1080	N	927	-0-	-153 B	-0-	621	2	306	9	N	278	191	1			464
07	1302	N	1037	-0-	-265 B	-0-	635	2	402	9	N	365	385	1			444
08	1395	N	1291	-0-	-104 B	-0-	838	2	453	9	N	412	188	1			668
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	741	2	251	9	N	228	617	1			279
10	1023	N	944	-0-	-79 B	-0-	545	2	399	9	N	363	368	1			274
11	1260	N	656	-0-	-604 B	-0-	459	2	197	9	N	179					453
12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	799	2	441	9	N	401	548	1			306

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,942

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	22					290
							24	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	N	-0-					290
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	31	1	489	2	N	30					320
							33	9									
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	30	1	371	2	N	20					340
							22	9									
05	868	N	648	-0-	-220	-0-	31	1	387	2	N	209	174	1			375
							230	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	N	73					448
							80	9									
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	30	1	323	2	N	8	189	1			267
							9	9									
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	31	1	477	2	N	40					307
							44	9									
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	30	1	395	2	N	-0-					307
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	29	1	229	2	N	-0-					307
11	540	N	354	-0-	-186	-0-	29	1	318	2	N	6					313
							7	9									
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	31	1	298	2	N	27					340
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC 076762
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					118
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					118
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					118
04	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					118
05	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					118
06	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					118
07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					118
08	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					118
09	810	#	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					118
10	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					118
11	840	#	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-					118
12	868	#	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	#	769	-0-	-595	-0-	62	1	707	2	N	-0-					138
02	1276	#	723	-0-	-553	-0-	56	1	667	2	N	-0-					138
03	1054	#	768	-0-	-286	-0-	60	1	708	2	N	-0-					138
04	750	#	730	-0-	-20	-0-	58	1	672	2	N	-0-					138
05	878	R	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-					138
06	878	R	878	-0-	-0-	-0-	56	1	822	2	N	-0-					138
07	889	R	889	-0-	-0-	-0-	62	1	827	2	N	-0-					138
08	868	#	815	-0-	-53	-0-	60	1	755	2	N	-0-					138
09	870	#	692	-0-	-178	-0-	60	1	632	2	N	-0-					138
10	899	#	750	-0-	-149	-0-	58	1	692	2	N	-0-					138
11	870	#	774	-0-	-96	-0-	58	1	716	2	N	-0-					138
12	899	#	749	-0-	-150	-0-	48	1	701	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1731	2	72	9	N	65					390
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	5					395
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1796	2	59	9	N	54	199	1			250
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2186	2	130	9	N	118	191	1			177
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2094	2	110	9	N	100					277
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1393	2	88	9	N	80					357
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1578	2	110	9	N	100	190	1			267
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2063	2	88	9	N	80	280	1			67
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1967	2	102	9	N	93					160
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2073	2	81	9	N	74					234
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1965	2	102	9	N	93					327
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1991	2	72	9	N	65					392

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					165
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					165
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					165
04	720	X	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					165
05	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					165
06	630	X	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-					165
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					165
08	837	X	706	-0-	-131	-0-	614	2	92	9	N	84	102	1			147
09	690	X	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					147
10	682	X	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					147
11	690	X	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					147
12	713	X	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
COOPER, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 141523 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 162974 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8614 - 8714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860 #	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					165
02	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					165
03	1922 #	422	-0-	-1500	-0-	422	2			N	-0-					165
04	1860 #	1758	-0-	-102	-0-	1750	2	8	9	N	7					172
05	1829 #	1704	-0-	-125	-0-	1697	2	7	9	N	6					178
06	1590 #	1195	-0-	-395	-0-	1145	2	50	9	N	45					223
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					223
08	1829 #	1177	-0-	-652	-0-	1177	2			N	-0-					223
09	1770 #	1618	-0-	-152	-0-	1618	2			N	-0-					223
10	1705 #	1546	-0-	-159	-0-	1546	2			N	-0-					223
11	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					223
12	1674 #	1260	-0-	-414	-0-	1260	2			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA ENERGY, INC. 036051
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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					54
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					54
03	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					54
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					54
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					54
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					54
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					54
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					54
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					54
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					54
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					54
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	217	-0-		-124	-0-	38	1	169	2	N	9					98
								10	9									
02	281	N	281	-0-		-0-	-0-	58	1	221	2	N	2					100
								2	9									
03	253	N	253	-0-		-0-	-0-	62	1	190	2	N	1					101
								1	9									
04	333	N	333	-0-		-0-	-0-	60	1	264	2	N	8					109
								9	9									
05	351	N	351	-0-		-0-	-0-	62	1	289	2	N	-0-					109
06	361	N	361	-0-		-0-	-0-	60	1	301	2	N	-0-					109
07	341	N	337	-0-		-4	-0-	60	1	277	2	N	-0-					109
08	341	N	272	-0-		-69	-0-	60	1	212	2	N	-0-					109
09	360	N	80	-0-		-280	-0-	36	1	44	2	N	-0-					109
10	341	N	232	-0-		-109	-0-	48	1	184	2	N	-0-					109
11	270	N	240	-0-		-30	-0-	58	1	182	2	N	-0-					109
12	298	N	298	-0-		-0-	-0-	60	1	238	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	856	-0-		-198	-0-	856	2			N	-0-					110
02	812	N	-0-	-0-		-812	-0-					N	-0-					110
03	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	1234	2			N	-0-					110
04	840	N	731	-0-		-109	-0-	731	2			N	-0-					110
05	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	1335	2	10	9	N	9					119
06	1200	N	796	-0-		-404	-0-	796	2			N	-0-					119
07	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	2			N	-0-					119
08	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	1680	2			N	-0-					119
09	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	1163	2			N	-0-					119
10	971	N	971	-0-		-0-	-0-	971	2			N	-0-					119
11	1620	N	1239	-0-		-381	-0-	1239	2			N	-0-					119
12	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	1684	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 12,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1292	-0-		-72	-0-	1292	2			N	-0-					16
02	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1315	2			N	-0-					16
03	1395	N	1333	-0-		-62	-0-	1333	2			N	-0-					16
04	1260	N	1246	-0-		-14	-0-	1246	2			N	-0-					16
05	1395	N	1119	-0-		-276	-0-	1119	2			N	-0-					16
06	1290	N	1073	-0-		-217	-0-	1073	2			N	-0-					16
07	1302	N	1167	-0-		-135	-0-	1167	2			N	-0-					16
08	1116	N	1043	-0-		-73	-0-	1043	2			N	-0-					16
09	1080	N	390	-0-		-690	-0-	390	2			N	-0-					16
10	1178	N	441	-0-		-737	-0-	441	2			N	-0-					16
11	1020	N	599	-0-		-421	-0-	599	2			N	-0-					16
12	738	N	738	-0-		-0-	-0-	738	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
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
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					141
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					141
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					141
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					141
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					141
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					141
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					141
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					141
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					141
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					141
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					141
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					24
02	1392	N	1102	-0-	-290	-0-	1102	2			N	-0-					24
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					24
04	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1034	2			N	-0-					24
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					24
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					24
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					24
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					24
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					24
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					24
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					24
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	31	1	2227	2	N	-0-					142
02	2175	N	2151	-0-	-24	-0-	29	1	2122	2	N	-0-					142
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	31	1	2199	2	N	-0-					142
04	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	28	1	1992	2	N	-0-					142
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	31	1	2123	2	N	-0-					142
06	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	30	1	1947	2	N	-0-					142
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	30	1	2240	2	N	-0-					142
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	31	1	2114	2	N	-0-					142
09	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	30	1	1738	2	N	-0-					142
10	2263	N	1794	-0-	-469	-0-	31	1	1763	2	N	-0-					142
11	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	30	1	1903	2	N	-0-					142
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	31	1	2174	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 24,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					68
02	1566	N	28	-0-	-1538	-0-	28	3			N	-0-					68
03	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	3			N	-0-					68
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					68
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					68
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					68
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					68
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					68
09	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	1152	3			N	-0-					68
10	2015	N	1249	-0-	-766	-0-	1249	3			N	-0-					68
11	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	1092	3			N	-0-					68
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTATEX ENERGY LLC 886279
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-	40	4			114
02	986	N	453	-0-	-533	-0-	453	2			N	-0-					114
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					114
04	1080	N	237	-0-	-843	-0-	176	2	61	9	N	55					169
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	275	2	76	9	N	69					238
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	229	2	84	9	N	76					314
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	200	2	87	9	N	79					393
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	272	2	122	9	N	111	201	1			303
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	191	2	85	9	N	77					380
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	222	2	114	9	N	104	200	1			284
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	254	2	114	9	N	104	196	1			192
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	233	2	111	9	N	101					293

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

01	713	#	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	899	#	564	-0-	-335	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	870	#	373	-0-	-497	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	899	#	369	-0-	-530	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	837	#	306	-0-	-531	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	810	#	101	-0-	-709	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	558	#	64	-0-	-494	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	360	#	174	-0-	-186	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GEORGE, A.J. WELL #: 1-T RRCID -> 145133 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7983 - 7993

01	1395	#	217	-0-	-1178	-0-	217	2			N	-0-					100
02	1305	#	165	-0-	-1140	-0-	163	2	2	9	N	2					102
03	372	#	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					102
04	270	#	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-					102
05	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					102
06	210	#	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					102
07	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					102
08	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					102
09	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					102
10	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					102
11	180	#	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					102
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 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
01	992	#	956	-0-	-36	-0-	31	1	925	2	N	-0-					100
02	928	#	882	-0-	-46	-0-	26	1	856	2	N	-0-					100
03	930	#	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					100
04	930	#	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					100
05	961	#	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					100
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	30	1	940	2	N	-0-					100
07	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					100
08	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					100
09	960	#	802	-0-	-158	-0-	802	2			N	-0-					100
10	1023	#	877	-0-	-146	-0-	31	1	846	2	N	-0-					100
11	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	997	2	N	-0-					100
12	1023	#	787	-0-	-236	-0-	28	1	759	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	120	-0-	-345	-0-	22	1	98	2	N	-0-					158
02	348	#	130	-0-	-218	-0-	17	1	113	2	N	-0-					158
03	248	#	154	-0-	-94	-0-	31	1	123	2	N	-0-					158
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	N	-0-					158
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					158
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	-0-					158
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-					158
08	341	#	300	-0-	-41	-0-	31	1	269	2	N	-0-					158
09	330	#	114	-0-	-216	-0-	25	1	89	2	N	-0-					158
10	341	#	158	-0-	-183	-0-	23	1	135	2	N	-0-					158
11	330	#	241	-0-	-89	-0-	30	1	211	2	N	-0-					158
12	341	#	99	-0-	-242	-0-	14	1	85	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

01	403 X	455	-0-	52	B	-4402	455	2			N	-0-				84
02	1102 X	177	-0-	-925	B	-4402	177	2			N	-0-				84
03	1333 X	379	-0-	-954	B	-4402	379	2			N	-0-				84
04	1290 X	223	-0-	-1067	B	-4402	223	2			N	-0-				84
05	1333 X	299	-0-	-1034	B	-4402	299	2			N	-0-				84
06	450 X	220	-0-	-230	B	-4402	220	2			N	-0-				84
07	372 X	252	-0-	-120	B	-4402	232	2	20	9	N	18				102
08	372 X	239	-0-	-133	B	-4402	239	2			N	-0-				102
09	300 X	637	-0-	337	B	-4065	637	2			N	-0-				102
10	310 X	1394	-0-	1084	B	-2981	1394	2			N	-0-				102
11	240 X	1159	-0-	919	B	-2062	1159	2			N	-0-				102
12	651 X	1142	-0-	491	B	-1571	1142	2			N	-0-				102

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

01	1333 X	1117	-0-	-216	B	-0-	32	1	1085	2	N	-0-				-0-
02	1392 X	23	-0-	-1369	B	-0-	4	1	19	2	N	-0-				-0-
03	1488 X	519	-0-	-969	B	-0-	22	1	497	2	N	-0-				-0-
04	1440 X	896	-0-	-544	B	-0-	60	1	836	2	N	-0-				-0-
05	1364 X	845	-0-	-519	B	-0-	62	1	783	2	N	-0-				-0-
06	1080 X	789	-0-	-291	B	-0-	60	1	729	2	N	-0-				-0-
07	930 X	809	-0-	-121	B	-0-	62	1	747	2	N	-0-				-0-
08	930 X	924	-0-	-6	B	-0-	62	1	862	2	N	-0-				-0-
09	1309 X	1309	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1249	2	N	-0-				-0-
10	1133 X	1133	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1071	2	N	-0-				-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	B	-0-	50	1	972	2	N	-0-				-0-
12	1364 X	1053	-0-	-311	B	-0-	60	1	993	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	57	-0-	57 B	-24028	2	1	53	2	N	2					52
							2	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-24028					N	-0-					52
03	62	N	65	-0-	3 B	-24025	2	1	60	2	N	3					55
							3	9									
04	60	N	61	-0-	1 B	-24024	34	1	27	2	N	-0-					55
05	0	N	26	-0-	26 B	-23998	14	1	12	2	N	-0-					55
06	60	N	21	-0-	-39 B	-23998	12	1	9	2	N	-0-					55
07	62	N	30	-0-	-32 B	-23998	12	1	8	2	N	9					64
							10	9									
08	31	N	20	-0-	-11 B	-23998	14	1	6	2	N	-0-					64
09	30	N	55	-0-	25 B	-23973	10	1	45	2	N	-0-					64
10	31	N	61	-0-	30 B	-23943	22	1	39	2	N	-0-					64
11	30	N	48	-0-	18 B	-23925	8	1	40	2	N	-0-					64
12	62	N	79	-0-	17 B	-23908	36	1	43	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	10	1	47	2	N	-0-					144
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	8	1	42	2	N	-0-					144
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					144
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	14	1	43	2	N	-0-					144
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	2	N	-0-					144
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					144
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	N	-0-					144
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	28	1	24	2	N	-0-					144
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-					144
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	6	1	14	2	N	-0-					144
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	N	-0-					144
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	796	-0-	-289	-0-	58	1	732	2	N	5					120
							6	9									
02	1073	N	878	-0-	-195	-0-	52	1	822	2	N	4					124
							4	9									
03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	62	1	915	2	N	-0-					124
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	N	-0-					124
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	38	1	1296	2	N	6					130
							7	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					130
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	2	N	-0-					130
08	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	34	1	1086	2	N	-0-					130
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	34	1	1315	2	N	-0-					130
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	30	1	964	2	N	-0-					130
11	1080	N	981	-0-	-99	-0-	54	1	927	2	N	-0-					130
12	1395	N	958	-0-	-437	-0-	54	1	904	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 12,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 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
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					144
02	1015	N	999	-0-	-16	-0-	27	1	972	2	N	-0-					144
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	2	N	-0-					144
04	1230	N	943	-0-	-287	-0-	29	1	914	2	N	-0-					144
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	31	1	981	2	N	-0-					144
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	29	1	809	2	N	-0-					144
07	961	N	771	-0-	-190	-0-	30	1	741	2	N	-0-					144
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	31	1	980	2	N	-0-					144
09	840	N	620	-0-	-220	-0-	30	1	590	2	N	-0-					144
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	2	N	-0-					144
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	29	1	727	2	N	-0-					144
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	R	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					251
02	1305	#	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					251
03	1888	R	1888	-0-	-0-	-0-	1876	2	12	9	N	11	189	1			73
04	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	2480	2	21	9	N	19					92
05	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2838	2	19	9	N	17					109
06	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	N	5					114
07	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	1556	2	19	9	N	17					131
08	2633	R	2633	-0-	-0-	-0-	2624	2	9	9	N	8					139
09	2576	R	2576	-0-	-0-	-0-	2564	2	12	9	N	11					150
10	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	2610	2	19	9	N	17					167
11	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	N	11					178
12	1395	#	817	-0-	-578	-0-	810	2	7	9	N	6					184

TOTAL GAS PROD: 24,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					124
02	928	X	856	-0-	-72	-0-	856	2			N	-0-					124
03	1023	X	695	-0-	-328	-0-	695	2			N	-0-					124
04	990	X	271	-0-	-719	-0-	271	2			N	-0-					124
05	1023	X	490	-0-	-533	-0-	490	2			N	-0-	116	1			8
06	960	X	594	-0-	-366	-0-	594	2			N	-0-					8
07	930	X	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					8
08	682	X	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-					8
09	600	X	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					8
10	620	X	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					8
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					8
12	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					58
02	522	X	497	-0-	-25	-0-	497	3			N	-0-					58
03	558	X	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					58
04	540	X	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					58
05	527	X	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					58
06	510	X	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					58
07	527	X	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					58
08	527	X	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					58
09	510	X	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-	58	7			-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58					58
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	481	2	41	9	N	37					95
12	496	X	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					187
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	412	3			N	-0-					187
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					187
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					187
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					187
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					187
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					187
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					187
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					187
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					187
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	3			N	-0-					187
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	1543	-0-	-317 B	-14929	46	1	1497	2	N	-0-					31
02	1711	#	881	-0-	-830 B	-15759	44	1	837	2	N	-0-					31
03	1798	#	1452	-0-	-346 B	-16105	52	1	1400	2	N	-0-					31
04	1710	#	1272	-0-	-438 B	-16543	40	1	1232	2	N	-0-					31
05	1674	#	2075	-0-	401 B	-16142	62	1	2013	2	N	-0-					31
06	1500	#	1659	-0-	159 B	-15983	60	1	1599	2	N	-0-					31
07	1457	#	1806	-0-	349 B	-15634	62	1	1744	2	N	-0-					31
08	2077	#	1821	-0-	-256 B	-15890	62	1	1759	2	N	-0-					31
09	2010	#	1559	-0-	-451 B	-16341	50	1	1509	2	N	-0-					31
10	2077	#	651	-0-	-1426 B	-17767	28	1	623	2	N	-0-					31
11	1770	#	2043	-0-	273 B	-17494	50	1	1993	2	N	-0-					31
12	1829	#	1730	-0-	-99 B	-17593	62	1	1668	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 18,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILE PRODUCTION 459740
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	547	-0-	-73 B	-13540	546	2	1	9	N	1					61
02	580	#	520	-0-	-60 B	-13600	519	2	1	9	N	1					62
03	620	#	559	-0-	-61 B	-13661	558	2	1	9	N	1					63
04	600	#	559	-0-	-41 B	-13702	558	2	1	9	N	1					64
05	589	#	548	-0-	-41 B	-13743	547	2	1	9	N	1					65
06	540	N	529	-0-	-11 B	-13743	528	2	1	9	N	1					66
07	589	N	565	-0-	-24 B	-13743	564	2	1	9	N	1					67
08	558	N	495	-0-	-63 B	-13743	494	2	1	9	N	1					68
09	540	N	479	-0-	-61 B	-13743	478	2	1	9	N	1					69
10	558	N	419	-0-	-139 B	-13743	418	2	1	9	N	1					70
11	480	N	505	-0-	25 B	-13718	504	2	1	9	N	1					71
12	496	N	470	-0-	-26 B	-13718	469	2	1	9	N	1					72

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	1971	-0-	-1222	-2434	1971	3			N	-0-					-0-
02	2987	#	2326	-0-	-661	-3095	2326	3			N	-0-					-0-
03	2976	#	2893	-0-	-83	-3178	2893	3			N	-0-					-0-
04	2700	#	2757	-0-	57	-3121	2757	3			N	-0-					-0-
05	2689	R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	2790	#	2557	-0-	-233	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2883	#	2519	-0-	-364	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2883	#	2403	-0-	-480	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2760	#	2378	-0-	-382	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2697	#	2423	-0-	-274	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	2550	#	1943	-0-	-607	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2511	#	2440	-0-	-71	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
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
01	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	930	1	464	3	N	-0-					-0-
02	1885	X	1221	-0-	-664	-0-	810	1	411	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	870	1	689	3	N	-0-					-0-
04	1500	X	1436	-0-	-64	-0-	720	1	716	3	N	-0-					-0-
05	1395	X	1232	-0-	-163	-0-	690	1	542	3	N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	900	1	878	3	N	-0-					-0-
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	900	1	949	3	N	-0-					-0-
08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	840	1	795	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1436	-0-	-334	-0-	900	1	536	3	N	-0-					-0-
10	1860	X	976	-0-	-884	-0-	930	1	46	3	N	-0-					-0-
11	1800	X	1173	-0-	-627	-0-	900	1	273	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	930	1	701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2217	-0-		-139	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2039	-0-		-165	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1497	-0-		-766	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1726	-0-		-434	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2147	-0-		-85	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2066	-0-		-104	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	2199	X	2199	-0-		-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1863	-0-		-657	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1872	-0-		-732	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1320	-0-		-1200	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	391	-0-		-1810	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 4 RRCID -> 149493 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3153 - 3180

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

01	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
05	992	N	810	-0-		-182	-0-	810	1			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2103	-0-	-656	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1580	-0-	-566	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1695	-0-	-599	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1235	-0-	-805	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1084	-0-	-1024	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	886	-0-	-1154	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1085	-0-	-620	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	491	-0-	-1214	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	120	-0-	-1110	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	919	-0-	-166	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	759	-0-	-291	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	589	-0-	-496	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8209	-0-	-285	-0-	8209	3			N	-0-					208
02	8265	X	7423	-0-	-842	-0-	7423	3			N	-0-					208
03	8835	X	7189	-0-	-1646	-0-	7189	3			N	-0-					208
04	8550	X	7795	-0-	-755	-0-	7795	3			N	-0-					208
05	8556	X	6985	-0-	-1571	-0-	6985	3			N	-0-					208
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					208
07	7626	X	6943	-0-	-683	-0-	6943	3			N	-0-	183	1	25	5	-0-
08	7626	X	6722	-0-	-904	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6742	-0-	-638	-0-	6720	3	22	9	N	20					20
10	7626	X	7310	-0-	-316	-0-	7310	3			N	-0-					20
11	7380	X	6869	-0-	-511	-0-	6869	3			N	-0-					20
12	6975	X	6887	-0-	-88	-0-	6887	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 86,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	199	-0-	-421	-0-	58	1	141	2	N	-0-					47
02	377	N	128	-0-	-249	-0-	38	1	90	2	N	-0-					47
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	62	1	98	2	N	-0-					47
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	54	1	106	2	N	-0-					47
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-					47
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	44	1	87	2	N	-0-					47
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	62	1	79	2	N	-0-					47
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	62	1	76	2	N	-0-					47
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	56	1	89	2	N	-0-					47
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	48	1	102	2	N	-0-					47
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	2	N	-0-					47
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	54	1	143	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	58	1	1587	2	N	17					109
							19	9									
02	1914	N	1477	-0-	-437	-0-	46	1	1428	2	N	3					112
							3	9									
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	62	1	1799	2	N	5					117
							6	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	58	1	1640	2	N	2					119
							2	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	2	N	3					122
							3	9									
06	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	34	1	1283	2	N	-0-					122
07	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	62	1	1407	2	N	2					124
							2	9									
08	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	62	1	1594	2	N	-0-					124
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	60	1	1380	2	N	1					125
							1	9									
10	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	50	1	1100	2	N	5					130
							6	9									
11	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	52	1	1036	2	N	-0-					130
12	1488	N	976	-0-	-512	-0-	42	1	934	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 17,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	45	1	11942	2	N	-0-					-0-
02	10672	X	3793	-0-	-6879	-0-	23	1	3770	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7100	-0-	-1146	-0-	45	1	7055	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	7781	-0-	-3829	-0-	45	1	7736	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	5273	-0-	-6724	-0-	25	1	5248	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9006	-0-	-1494	-0-	30	1	8976	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	6150	-0-	-1879	-0-	45	1	6105	2	N	-0-					-0-
08	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	39	1	9611	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	38	1	8374	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	5545	-0-	-3755	-0-	17	1	5528	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	3833	-0-	-5497	-0-	17	1	3816	2	N	-0-					-0-
12	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	45	1	12981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	196	-0-	-2935	-0-	15	1	181	2	N	-0-					248
02	2929	#	2285	-0-	-644	-0-	15	1	2270	2	N	-0-					248
03	3131	#	2717	-0-	-414	-0-	15	1	2702	2	N	-0-					248
04	2760	#	2227	-0-	-533	-0-	15	1	2202	2	N	9	187	1			70
							10	9									
05	2449	#	2431	-0-	-18	-0-	15	1	2416	2	N	-0-					70
06	2640	#	2027	-0-	-613	-0-	15	1	2000	2	N	11					81
							12	9									
07	2728	#	1751	-0-	-977	-0-	15	1	1722	2	N	13					94
							14	9									
08	2728	#	1508	-0-	-1220	-0-	15	1	1485	2	N	7					101
							8	9									
09	2340	#	1902	-0-	-438	-0-	15	1	1887	2	N	-0-					101
10	2418	#	1765	-0-	-653	-0-	15	1	1750	2	N	-0-					101
11	3418	R	3418	-0-	-0-	-0-	15	1	3403	2	N	-0-					101
12	2940	R	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2923	2	N	2					103
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

01	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	16	1	12	2	N	-0-				33
02	29	N	11	-0-	-18	B	-0-	8	1	3	2	N	-0-				33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	8	1	2	2	N	-0-				33
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				33
05	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-				33
06	10	N	9	-0-	-1	B	-0-	6	1	3	2	N	-0-				33
07	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	34	1	2	2	N	-0-				33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-				33
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

01	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	32	1	45	2	N	-0-				195
02	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	22	1	53	2	N	-0-				195
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	10	1	53	2	N	-0-				195
04	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	10	1	47	2	N	-0-				195
05	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	16	1	60	2	N	-0-				195
06	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	12	1	64	2	N	-0-				195
07	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	48	1	70	2	N	-0-				195
08	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	40	1	51	2	N	-0-				195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	53	-0-	-37	B	-0-	40	1	13	2	N	-0-				195
10	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	40	1	35	2	N	-0-				195
11	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	48	1	20	2	N	-0-				195
12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	54	1	44	2	N	-0-				195

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MILLEDGE WELL #: 1037 RRCID -> 196447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6945 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - P & A 10-05-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

01	1972	N	1972	-0-	-0-		-0-	1972	3			N	-0-					70
02	2117	N	2091	-0-	-26		-0-	2091	3			N	-0-					70
03	1753	N	1753	-0-	-0-		-0-	1753	3			N	-0-					70
04	2307	N	2307	-0-	-0-		-0-	2307	3			N	-0-					70
05	2320	N	2320	-0-	-0-		-0-	2320	3			N	-0-					70
06	2257	N	2257	-0-	-0-		-0-	2257	3			N	-0-					70
07	2387	N	2308	-0-	-79		-0-	2308	3			N	-0-					70
08	2325	N	2124	-0-	-201		-0-	2124	3			N	-0-					70
09	2250	N	1885	-0-	-365		-0-	1885	3			N	-0-					70
10	2294	N	2240	-0-	-54		-0-	2240	3			N	-0-					70
11	2166	N	2166	-0-	-0-		-0-	2163	3	3	9	N	3					73
12	1953	N	1856	-0-	-97		-0-	1856	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 25,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PUNDT (ATOKA) //CONT.// 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-		4330	3			N	-0-					117
02	4147	X	4098	-0-	-49	-0-		4098	3			N	-0-					117
03	4433	X	3679	-0-	-754	-0-		3679	3			N	-0-					117
04	4290	X	4193	-0-	-97	-0-		4186	3	7	9	N	6					123
05	4371	X	4288	-0-	-83	-0-		4288	3			N	-0-					123
06	4230	X	4179	-0-	-51	-0-		4168	3	11	9	N	10					133
07	4371	X	4270	-0-	-101	-0-		4227	3	43	9	N	39					172
08	4340	X	4146	-0-	-194	-0-		4146	3			N	-0-					172
09	4200	X	3105	-0-	-1095	-0-		3105	3			N	-0-					172
10	4309	X	3395	-0-	-914	-0-		3387	3	8	9	N	7	179	1			-0-
11	4170	X	3922	-0-	-248	-0-		3922	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3926	-0-	-352	-0-		3926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	241	-0-	-348	-0-		241	3			N	-0-					-0-
02	754	#	143	-0-	-611	-0-		143	3			N	-0-					-0-
03	806	#	61	-0-	-745	-0-		61	3			N	-0-					-0-
04	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-		1268	3			N	-0-					-0-
05	434	#	288	-0-	-146	-0-		288	3			N	-0-					-0-
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-		387	3			N	-0-					-0-
07	1302	#	343	-0-	-959	-0-		343	3			N	-0-					-0-
08	1302	#	386	-0-	-916	-0-		386	3			N	-0-					-0-
09	1260	#	356	-0-	-904	-0-		356	3			N	-0-					-0-
10	403	#	369	-0-	-34	-0-		369	3			N	-0-					-0-
11	390	#	334	-0-	-56	-0-		334	3			N	-0-					-0-
12	372	#	328	-0-	-44	-0-		328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	532	-0-	-398	-0-		532	3			N	-0-					-0-
02	754	#	448	-0-	-306	-0-		448	3			N	-0-					-0-
03	806	#	681	-0-	-125	-0-		681	3			N	-0-					-0-
04	630	#	449	-0-	-181	-0-		449	3			N	-0-					-0-
05	558	#	480	-0-	-78	-0-		480	3			N	-0-					-0-
06	660	#	644	-0-	-16	-0-		644	3			N	-0-					-0-
07	682	#	570	-0-	-112	-0-		570	3			N	-0-					-0-
08	682	#	641	-0-	-41	-0-		641	3			N	-0-					-0-
09	630	#	592	-0-	-38	-0-		592	3			N	-0-					-0-
10	651	#	613	-0-	-38	-0-		613	3			N	-0-					-0-
11	630	#	556	-0-	-74	-0-		556	3			N	-0-					-0-
12	651	#	545	-0-	-106	-0-		545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	#	11	-0-	-144	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	203	#	7	-0-	-196	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
08	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	420	#	363	-0-	-57	-0-	363	3		N	-0-			-0-
12	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	#	64	-0-	-91	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	116	#	85	-0-	-31	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	450	#	411	-0-	-39	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11	450	#	386	-0-	-64	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	#	539	-0-	-298	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02	783	#	518	-0-	-265	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
04	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05	558	#	494	-0-	-64	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06	750	#	745	-0-	-5	-0-	745	3		N	-0-			-0-
07	775	#	536	-0-	-239	-0-	536	3		N	-0-			-0-
08	775	#	676	-0-	-99	-0-	676	3		N	-0-			-0-
09	750	#	613	-0-	-137	-0-	613	3		N	-0-			-0-
10	775	#	621	-0-	-154	-0-	621	3		N	-0-			-0-
11	750	#	492	-0-	-258	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	682	#	511	-0-	-171	-0-	511	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
02	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
03	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	806	#	778	-0-	-28	-0-	778	3		N	-0-			-0-
06	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
08	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
09	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
10	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
11	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
12	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	#	714	-0-	-216	-0-	714	3		N	-0-			-0-
02	870	#	554	-0-	-316	-0-	554	3		N	-0-			-0-
03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04	720	#	661	-0-	-59	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05	744	#	551	-0-	-193	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
07	682	#	541	-0-	-141	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	682	#	630	-0-	-52	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09	720	#	579	-0-	-141	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10	744	#	581	-0-	-163	-0-	581	3		N	-0-			-0-
11	720	#	525	-0-	-195	-0-	525	3		N	-0-			-0-
12	620	#	511	-0-	-109	-0-	511	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	1148	-0-	-92	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
02	1160	#	912	-0-	-248	-0-	912	3		N	-0-			-0-
03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
04	1110	#	773	-0-	-337	-0-	773	3		N	-0-			-0-
05	1147	#	488	-0-	-659	-0-	488	3		N	-0-			-0-
06	1110	#	656	-0-	-454	-0-	656	3		N	-0-			-0-
07	1147	#	581	-0-	-566	-0-	581	3		N	-0-			-0-
08	1147	#	653	-0-	-494	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	780	#	603	-0-	-177	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	3		N	-0-			-0-
11	660	#	566	-0-	-94	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12	651	#	555	-0-	-96	-0-	555	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	#	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	580	#	482	-0-	-98	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	527	#	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	620	#	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	620	#	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	600	#	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	620	#	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	600	#	417	-0-	-183	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	527	#	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	638	#	406	-0-	-232	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	682	#	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	660	#	485	-0-	-175	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	558	#	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	496	#	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	540	#	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	540	#	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	465	#	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	290	#	27	-0-	-263	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	310	#	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	300	#	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	#	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	1062	-0-	-85	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
02	1073	#	843	-0-	-230	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03	1147	#	1058	-0-	-89	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
04	1110	#	715	-0-	-395	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	1054	#	344	-0-	-710	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06	1020	#	462	-0-	-558	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	1054	#	409	-0-	-645	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08	1054	#	460	-0-	-594	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09	720	#	425	-0-	-295	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
11	450	#	399	-0-	-51	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	952	-0-	-288	-0-	952	3		N	-0-			-0-
02	1160	#	740	-0-	-420	-0-	740	3		N	-0-			-0-
03	1240	#	903	-0-	-337	-0-	903	3		N	-0-			-0-
04	1200	#	881	-0-	-319	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
09	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
10	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
11	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
12	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	#	383	-0-	-237	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02	580	#	370	-0-	-210	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03	620	#	449	-0-	-171	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	600	#	452	-0-	-148	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07	465	#	386	-0-	-79	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	450	#	378	-0-	-72	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	450	#	321	-0-	-129	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	268	-0-	-941	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	1131	#	259	-0-	-872	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	315	-0-	-894	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	316	-0-	-854	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	#	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	341	#	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN WELL #: 1 RRCID -> 022579 COMPL. DATE 10/28/1956 TOTAL DEPTH 4123 PERF. 4112 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022580 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 4123 PERF. 4041 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MATHERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 022602 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4037 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	696	#	690	-0-	-6	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	720	#	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	744	#	450	-0-	-294	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	720	#	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	744	#	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	744	#	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	690	#	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	713	#	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	690	#	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	682	#	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	#	1219	-0-	-269	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1334	#	897	-0-	-437	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1426	#	1258	-0-	-168	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	1211	-0-	-246	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1391	-0-	-66	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1620	#	1355	-0-	-265	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1674	#	1320	-0-	-354	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1620	#	1508	-0-	-112	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
12	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BELL, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 022561 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4105 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 4 RRCID -> 022567 COMPL. DATE 02/18/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4056 - 4127

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

01	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	232	#	141	-0-	-91	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	2150	R	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
07	2232	#	1938	-0-	-294	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09	2370	#	2127	-0-	-243	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	2184	-0-	-265	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2370	#	1958	-0-	-412	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2325	#	1709	-0-	-616	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	203	#	118	-0-	-85	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	341	#	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	360	#	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	360	#	288	-0-	-72	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	145	#	94	-0-	-51	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
07	527	#	456	-0-	-71	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
09	570	#	501	-0-	-69	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	589	#	514	-0-	-75	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11	570	#	461	-0-	-109	-0-	461	3		N	-0-			-0-
12	558	#	402	-0-	-156	-0-	402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 022578 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4078 - 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
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	10	#	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
02	1160	#	679	-0-	-481	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
04	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
05	1240	#	835	-0-	-405	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	1260	#	615	-0-	-645	-0-	615	3		N	-0-			-0-
07	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
08	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
09	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
10	1705	#	845	-0-	-860	-0-	845	3		N	-0-			-0-
11	1710	#	641	-0-	-1069	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12	1829	#	682	-0-	-1147	-0-	682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	#	2772	-0-	-390	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
02	2958	#	1540	-0-	-1418	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
03	3038	#	2078	-0-	-960	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
04	2790	#	2450	-0-	-340	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
05	2759	#	2192	-0-	-567	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
06	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			-0-
07	2542	#	1805	-0-	-737	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
08	2356	#	2127	-0-	-229	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
09	2950	R	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
10	2356	#	1601	-0-	-755	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
11	2766	R	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
12	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

01	3689	#	3432	-0-	-257	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3451	#	2052	-0-	-1399	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	3675	R	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3330	#	3176	-0-	-154	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	3441	#	2603	-0-	-838	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
06	3570	#	2934	-0-	-636	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	3689	#	2630	-0-	-1059	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	3689	#	2526	-0-	-1163	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	3180	#	2555	-0-	-625	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	3100	#	2446	-0-	-654	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2940	#	2644	-0-	-296	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

01	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	87	#	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	120	#	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	145	#	82	-0-	-63	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	#	3836	-0-	-8	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
02	3596	#	2822	-0-	-774	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
03	3959	R	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
04	3720	#	1284	-0-	-2436	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
05	3844	#	1143	-0-	-2701	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
06	3720	#	1488	-0-	-2232	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
07	3844	#	1106	-0-	-2738	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	2232	#	1270	-0-	-962	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
09	1500	#	1237	-0-	-263	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
10	1550	#	1204	-0-	-346	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
11	1500	#	1377	-0-	-123	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
12	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 8 RRCID -> 048901 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 3950 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - PLUGGED 03-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

01	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1131	#	1130	-0-	-1	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	177	-0-	177	358	177	3			N	-0-					-0-
10	3799	R	3441	-0-	-358	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
11	3933	R	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
12	3701	R	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		1170	-0-	1170	1170	1170	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		1029	-0-	1029	2199	1029	3			N	-0-					-0-
06	3491	R	1292	-0-	-2199	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1110	#	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1147	#	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	#	721	-0-	-333	-0-	721	3		Y	-0-			-0-
02	986	#	616	-0-	-370	-0-	616	3		Y	-0-			-0-
03	837	#	701	-0-	-136	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
04	810	#	591	-0-	-219	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
05	837	#	389	-0-	-448	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
06	690	#	399	-0-	-291	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
07	713	#	390	-0-	-323	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
08	713	#	453	-0-	-260	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
09	600	#	364	-0-	-236	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
11	450	#	373	-0-	-77	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
03	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
04	300	#	96	-0-	-204	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
05	310	#	83	-0-	-227	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
06	300	#	105	-0-	-195	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
07	310	#	86	-0-	-224	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.		103	-0-	103	103	103	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.		94	-0-	94	197	94	3		Y	-0-			-0-
10	293	R	96	-0-	-197	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 19 RRCID -> 053966 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 4123 PERF. 4113 - 4120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

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
01	1240	#	1057	-0-	-183	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
02	1189	#	753	-0-	-436	-0-	753	3		Y	-0-			-0-
03	1271	#	1076	-0-	-195	-0-	1076	3		Y	-0-			-0-
04	1230	#	1066	-0-	-164	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
05	1054	#	936	-0-	-118	-0-	936	3		Y	-0-			-0-
06	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
07	1116	#	1081	-0-	-35	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
08	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		Y	-0-			-0-
09	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		Y	-0-			-0-
10	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
11	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	3		Y	-0-			-0-
12	961	#	823	-0-	-138	-0-	823	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

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
01	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
02	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
03	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
04	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
05	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
06	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
07	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
08	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
09	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
10	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
11	1050	#	1008	-0-	-42	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
12	1085	#	880	-0-	-205	-0-	880	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

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
01	1550	#	1350	-0-	-200	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
02	1450	#	1086	-0-	-364	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
03	1395	#	1374	-0-	-21	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
04	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
05	1364	#	978	-0-	-386	-0-	978	3		N	-0-			-0-
06	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
07	1829	#	1245	-0-	-584	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
08	1829	#	1350	-0-	-479	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
09	1770	#	1272	-0-	-498	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
10	1581	#	1360	-0-	-221	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
11	1530	#	1223	-0-	-307	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
12	1364	#	1056	-0-	-308	-0-	1056	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1806	R	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
02	1885	#	1037	-0-	-848	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
03	1984	#	1421	-0-	-563	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
04	1800	#	1674	-0-	-126	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
05	1829	#	1439	-0-	-390	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
06	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
07	1736	#	1622	-0-	-114	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
08	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
09	1950	#	1785	-0-	-165	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
10	2015	#	2001	-0-	-14	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
11	1950	#	1724	-0-	-226	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
12	1891	#	1511	-0-	-380	-0-	1511	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-
02	609	#	394	-0-	-215	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
03	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
04	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3		Y	-0-			-0-
05	651	#	510	-0-	-141	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
06	660	#	616	-0-	-44	-0-	616	3		Y	-0-			-0-
07	682	#	589	-0-	-93	-0-	589	3		Y	-0-			-0-
08	651	#	610	-0-	-41	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
09	630	#	561	-0-	-69	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
10	651	#	489	-0-	-162	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
11	630	#	592	-0-	-38	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
12	620	#	602	-0-	-18	-0-	602	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 060012 COMPL. DATE 03/16/1953 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4102 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2012 - PLUGGED 10/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	891	R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	#	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1102	#	841	-0-	-261	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	815	-0-	-239	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	1037	-0-	-482	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1519	#	1125	-0-	-394	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1470	#	1060	-0-	-410	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1302	#	1133	-0-	-169	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1260	#	1020	-0-	-240	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1116	#	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	#	1399	-0-	-337	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1508	#	1029	-0-	-479	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1612	#	1444	-0-	-168	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	1798	#	1105	-0-	-693	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1798	#	1270	-0-	-528	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	2010	#	1237	-0-	-773	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	#	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	#	1439	-0-	-328	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
02	1566	#	1058	-0-	-508	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
03	1674	#	1485	-0-	-189	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
04	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
05	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
06	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
07	1767	#	1474	-0-	-293	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
08	1767	#	1693	-0-	-74	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
09	1980	#	1649	-0-	-331	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
10	2046	#	1606	-0-	-440	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
11	1980	#	1836	-0-	-144	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
12	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	#	871	-0-	-121	-0-	871	3		N	-0-			-0-
02	928	#	700	-0-	-228	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03	899	#	886	-0-	-13	-0-	886	3		N	-0-			-0-
04	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
05	899	#	652	-0-	-247	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
07	1209	#	830	-0-	-379	-0-	830	3		N	-0-			-0-
08	1209	#	900	-0-	-309	-0-	900	3		N	-0-			-0-
09	1170	#	848	-0-	-322	-0-	848	3		N	-0-			-0-
10	1054	#	906	-0-	-148	-0-	906	3		N	-0-			-0-
11	1020	#	816	-0-	-204	-0-	816	3		N	-0-			-0-
12	899	#	704	-0-	-195	-0-	704	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	#	762	-0-	-106	-0-	762	3		N	-0-			-0-
02	812	#	613	-0-	-199	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
05	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
06	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	1550	#	1063	-0-	-487	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
08	1550	#	1153	-0-	-397	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
09	1500	#	1087	-0-	-413	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
10	1333	#	1161	-0-	-172	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
11	1290	#	1045	-0-	-245	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
12	1147	#	902	-0-	-245	-0-	902	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6329 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3057	R	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
06	4750	R	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3		N	-0-			-0-
07	3890	R	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-			-0-
08	4220	R	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
09	3976	R	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3		N	-0-			-0-
10	4249	R	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
11	3823	R	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3		N	-0-			-0-
12	3441	#	3301	-0-	-140	-0-	3301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 6 RRCID -> 125534 COMPL. DATE 09/24/1959 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4104 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		Y	-0-			-0-
02	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-			-0-
03	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		Y	-0-			-0-
04	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
06	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-			-0-
07	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		Y	-0-			-0-
08	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	1182	3		Y	-0-			-0-
09	1260	#	1113	-0-	-147	-0-	1113	3		Y	-0-			-0-
10	1302	#	1190	-0-	-112	-0-	1190	3		Y	-0-			-0-
11	1260	#	1071	-0-	-189	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
12	1178	#	924	-0-	-254	-0-	924	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1364	#	1197	-0-	-167	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
02	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
03	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
04	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
06	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
08	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
09	1170	#	1034	-0-	-136	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
10	1209	#	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
11	1170	#	994	-0-	-176	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
12	1085	#	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	#	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	377	#	265	-0-	-112	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	869	-0-	-185	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	1054	#	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1170	#	972	-0-	-198	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1209	#	946	-0-	-263	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	1082	-0-	-88	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3975	R	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-			-0-
08	4566	R	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3		N	-0-			-0-
09	4447	R	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3		N	-0-			-0-
10	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
11	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
12	956	R	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

01	3462	R	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
02	2900	#	2784	-0-	-116	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
03	3523	R	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
04	3000	#	1661	-0-	-1339	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
05	3100	#	917	-0-	-2183	-0-	917	3		N	-0-			-0-
06	3000	#	1425	-0-	-1575	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
07	3100	#	1167	-0-	-1933	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
08	3100	#	1266	-0-	-1834	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
09	1650	#	1193	-0-	-457	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
10	1488	#	1275	-0-	-213	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
11	1440	#	1147	-0-	-293	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
12	1271	#	990	-0-	-281	-0-	990	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

01	682	#	588	-0-	-94	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	638	#	473	-0-	-165	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03	620	#	598	-0-	-22	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
07	1426	#	960	-0-	-466	-0-	960	3		N	-0-			-0-
08	1426	#	1041	-0-	-385	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
09	1380	#	981	-0-	-399	-0-	981	3		N	-0-			-0-
10	1209	#	1048	-0-	-161	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
11	1170	#	943	-0-	-227	-0-	943	3		N	-0-			-0-
12	1054	#	814	-0-	-240	-0-	814	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	1132	3		Y	-0-			-0-
02	1218	#	911	-0-	-307	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
03	1178	#	1152	-0-	-26	-0-	1152	3		Y	-0-			-0-
04	1140	#	480	-0-	-660	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
05	1147	#	265	-0-	-882	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
06	1110	#	412	-0-	-698	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
07	1147	#	337	-0-	-810	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
08	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
09	390	#	345	-0-	-45	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
10	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
11	390	#	331	-0-	-59	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
12	372	#	286	-0-	-86	-0-	286	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	4301	R	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3		N	-0-			-0-
11	4917	R	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3		N	-0-			-0-
12	4626	R	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 39 RRCID -> 132917 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3964 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	551	#	341	-0-	-210	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	527	#	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	510	#	221	-0-	-289	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	434	#	194	-0-	-240	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	390	#	245	-0-	-145	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	403	#	200	-0-	-203	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	#	2747	-0-	-1190	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	3683	#	2303	-0-	-1380	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	3565	#	2796	-0-	-769	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
04	3450	#	2277	-0-	-1173	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	3007	#	2002	-0-	-1005	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	2700	#	2514	-0-	-186	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2790	#	2051	-0-	-739	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10	2313	R	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2160	#	2073	-0-	-87	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	2232	#	1810	-0-	-422	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	29	1			10
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	23	19	1			14
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	69	3	24	9	Y	22	19	1			17
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	64	3	28	9	Y	25	19	1			23
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	32	3	21	9	Y	19	29	1			13
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	100	3	17	9	Y	15	19	1			9
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	31	3	25	9	Y	23	10	1			22
08	93	#	35	-0-	-58	-0-	13	3	22	9	Y	20	29	1			13
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	20	19	1			14
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	19	29	1			4
11	120	#	23	-0-	-97	-0-	1	3	22	9	Y	20	10	1			14
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20	20	1			14

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

01	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					50
02	725	#	600	-0-	-125	-0-	600	3			N	-0-					50
03	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					50
04	1140	#	719	-0-	-421	-0-	719	3			N	-0-					50
05	1178	#	687	-0-	-491	-0-	687	3			N	-0-					50
06	1320	#	596	-0-	-724	-0-	596	3			N	-0-					50
07	1364	#	558	-0-	-806	-0-	558	3			N	-0-					50
08	1364	#	424	-0-	-940	-0-	424	3			N	-0-					50
09	720	#	295	-0-	-425	-0-	295	3			N	-0-					50
10	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					50
11	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					50
12	558	#	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	651	#	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	609	#	331	-0-	-278	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	651	#	491	-0-	-160	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	570	#	327	-0-	-243	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	589	#	196	-0-	-393	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	480	#	186	-0-	-294	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	496	#	265	-0-	-231	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	496	#	192	-0-	-304	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	330	#	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	270	#	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	R	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2088	#	1295	-0-	-793	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	2232	#	2041	-0-	-191	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	2307	R	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2232	#	1928	-0-	-304	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
06	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
07	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2580	R	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	2380	R	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	2232	#	1778	-0-	-454	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	2160	#	2097	-0-	-63	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2232	#	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1160	#	712	-0-	-448	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1200	#	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	945	-0-	-295	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1290	#	1056	-0-	-234	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1333	#	1003	-0-	-330	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1333	#	992	-0-	-341	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	1080	#	936	-0-	-144	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	862	-0-	-223	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	1050	#	978	-0-	-72	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	992	#	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	87	#	59	-0-	-28	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	#	3278	-0-	-3759	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
02	6583	#	2749	-0-	-3834	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
03	7037	#	3337	-0-	-3700	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
04	6810	#	1423	-0-	-5387	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
05	3596	#	1252	-0-	-2344	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
06	3240	#	1571	-0-	-1669	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
07	3348	#	1282	-0-	-2066	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
09	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
10	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
11	1350	#	1296	-0-	-54	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
12	1395	#	1131	-0-	-264	-0-	1131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1345	-0-	1345	9693	1345	3		N	-0-			-0-
02	0	W	1128	-0-	1128	10821	1128	3		N	-0-			-0-
03	0	W	1369	-0-	1369	12190	1369	3		N	-0-			-0-
04	0	W	791	-0-	791	12981	791	3		N	-0-			-0-
05	0	W	695	-0-	695	13676	695	3		N	-0-			-0-
06	0	W	873	-0-	873	14549	873	3		N	-0-			-0-
07	0	W	712	-0-	712	15261	712	3		N	-0-			-0-
08	0	W	856	-0-	856	16117	856	3		N	-0-			-0-
09	0	W	782	-0-	782	16899	782	3		N	-0-			-0-
10	0	W	803	-0-	803	17702	803	3		N	-0-			-0-
11	0	W	720	-0-	720	18422	720	3		N	-0-			-0-
12	0	W	628	-0-	628	19050	628	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	#	407	-0-	-492	-0-	407	3		N	-0-			-0-
02	841	#	341	-0-	-500	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	899	#	414	-0-	-485	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	870	#	285	-0-	-585	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	899	#	250	-0-	-649	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	870	#	314	-0-	-556	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	899	#	256	-0-	-643	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	899	#	308	-0-	-591	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09	870	#	282	-0-	-588	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	899	#	289	-0-	-610	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	870	#	259	-0-	-611	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	899	#	226	-0-	-673	-0-	226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
ROXI PRODUCTION 731758
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 109673 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4048 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WO OPERATING COMPANY 935428
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

01	640 R	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	N	-0-					-0-
02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	N	-0-					-0-
03	620 #	587	-0-	-33	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
04	630 #	496	-0-	-134	-0-	10	1	486	2	N	-0-					-0-
05	651 #	572	-0-	-79	-0-	11	1	561	2	N	-0-					-0-
06	630 #	553	-0-	-77	-0-	10	1	543	2	N	-0-					-0-
07	620 #	561	-0-	-59	-0-	11	1	550	2	N	-0-					-0-
08	589 #	564	-0-	-25	-0-	12	1	552	2	N	-0-					-0-
09	540 #	530	-0-	-10	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
10	558 #	548	-0-	-10	-0-	13	1	535	2	N	-0-					-0-
11	540 #	475	-0-	-65	-0-	14	1	461	2	N	-0-					-0-
12	558 #	540	-0-	-18	-0-	14	1	526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDONO, NORTH (DOUGLAS) 73768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
HALE WELL #: 1018 RRCID -> 223004 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6384 - 6393

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-							146
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							146
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - PLUGGED 01-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	1177	-0-	-32 B	-37807	1153	3	24	9	N	22	341	1			125
02	1624	#	1328	-0-	-296 B	-38103	1289	3	39	9	N	35					160
03	1736	#	837	-0-	-899 B	-39002	760	3	77	9	N	70					230
04	1680	#	829	-0-	-851 B	-39853	810	3	19	9	N	17					247
05	1674	#	637	-0-	-1037 B	-40890	618	3	19	9	N	17					264
06	1380	#	1438	-0-	58 B	-40832	1438	3			N	-0-					264
07	1426	#	1485	-0-	59 B	-40773	1404	3	81	9	N	74	170	1			168
08	868	#	1416	-0-	548 B	-40225	1359	3	57	9	N	52					220
09	1440	#	1357	-0-	-83 B	-40308	1270	3	87	9	N	79					299
10	1488	#	1430	-0-	-58 B	-40366	1351	3	79	9	N	72	176	1			195
11	1440	#	1407	-0-	-33 B	-40399	1357	3	50	9	N	45					240
12	1488	#	1283	-0-	-205 B	-40604	1221	3	62	9	N	56	178	1			118

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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
01	1178	#	466	-0-	-712 B	-45957	398	3	68	9	N	62	170	1			166
02	1102	#	871	-0-	-231 B	-46188	838	3	33	9	N	30					196
03	1178	#	1411	-0-	233 B	-45955	1411	3			N	-0-					196
04	810	#	1444	-0-	634 B	-45321	1368	3	76	9	N	69					265
05	930	#	444	-0-	-486 B	-45807	424	3	20	9	N	18					283
06	1380	#	1007	-0-	-373 B	-46180	970	3	37	9	N	34					317
07	1488	#	982	-0-	-506 B	-46686	960	3	22	9	N	20	170	1			167
08	1488	#	909	-0-	-579 B	-47265	792	3	117	9	N	106					273
09	1440	#	1041	-0-	-399 B	-47664	986	3	55	9	N	50					323
10	1054	#	1052	-0-	-2 B	-47666	983	3	69	9	N	63	179	1			207
11	1020	#	1052	-0-	32 B	-47634	966	3	86	9	N	78	175	1			110
12	1085	#	975	-0-	-110 B	-47744	916	3	59	9	N	54					164

TOTAL GAS PROD: 11,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					87
02	870	#	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					87
03	930	#	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					87
04	900	#	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					87
05	930	#	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					87
06	900	#	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					87
07	930	#	472	-0-	-458	-0-	472	2			N	-0-					87
08	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					87
09	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					87
10	899	#	456	-0-	-443	-0-	456	2			N	-0-					87
11	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					87
12	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CORGRAY HOLDINGS, LLC 178435
PRICE RANCH WELL #: 1194 RRCID -> 111529 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3126 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTY WELL #: 1 RRCID -> 111530 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 3111 - 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
01	1333	N	674	-0-	-659	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	824	-0-	-726	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	3472	#	3019	-0-	-453	-0-	2945	2	74	9	N	67					171
02	4119	R	4119	-0-	-0-	-0-	3997	2	122	9	N	111					282
03	5371	R	5371	-0-	-0-	-0-	5038	2	333	9	N	303	182	1			403
04	3150	#	2732	-0-	-418	-0-	2723	2	9	9	N	8					411
05	3255	#	1957	-0-	-1298	-0-	1927	2	30	9	N	27					438
06	5190	#	1095	-0-	-4095	-0-	1066	2	29	9	N	26	182	1			282
07	5363	#	612	-0-	-4751	-0-	612	2			N	-0-					282
08	5363	#	3734	-0-	-1629	-0-	3680	2	54	9	N	49					331
09	6307		6307	-0-	-0-	-0-	6191	2	116	9	N	105					436
10	6282		6282	-0-	-0-	-0-	6281	2	1	9	N	1	195	1			242
11	3712	R	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					242
12	5797		3472	-0-	-2325	-0-	3431	2	41	9	N	37					279

TOTAL GAS PROD: 42,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

R. H. F. (CLEVELAND) 74035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KILE PRODUCTION 459740
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1798	#	1296	-0-	-502	-0-	40	1	1256	2	N	-0-					58
02	1682	#	1052	-0-	-630	-0-	38	1	1014	2	N	-0-					58
03	1798	#	1361	-0-	-437	-0-	46	1	1315	2	N	-0-					58
04	1260	#	1103	-0-	-157	-0-	40	1	1063	2	N	-0-					58
05	1302	#	1214	-0-	-88	-0-	44	1	1170	2	N	-0-					58
06	1320	#	1263	-0-	-57	-0-	42	1	1221	2	N	-0-					58
07	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	46	1	1710	2	N	-0-					58
08	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	48	1	1801	2	N	-0-					58
09	1260	#	1168	-0-	-92	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					58
10	1767	#	1702	-0-	-65	-0-	44	1	1658	2	N	-0-					58
11	1740	#	1611	-0-	-129	-0-	48	1	1563	2	N	-0-					58
12	1798	#	1663	-0-	-135	-0-	40	1	1623	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 17,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BUCKTHAL WELL #: 1 RRCID -> 159955 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7988 - 8024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	804	3	140	9	N	127					255
02	870	N	855	-0-	-15	-0-	733	3	122	9	N	111					366
03	961	N	543	-0-	-418	-0-	487	3	56	9	N	51					417
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	821	3	74	9	N	67	380	1			104
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	850	3	98	9	N	89					193
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	847	3	108	9	N	98	190	1			101
07	930	N	673	-0-	-257	-0-	542	3	131	9	N	119					220
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	964	3	21	9	N	19	102	1			137
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	834	3	79	9	N	72	192	1			17
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					17
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	839	3	210	9	N	191					208
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	837	3	4	9	N	4					212

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

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
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	19	1	907	3	N	-0-					59
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	869	3	N	7					66
							8	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	19	1	885	3	N	8					74
							9	9									
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	18	1	811	3	N	7					81
							8	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	19	1	1030	3	N	-0-					81
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1126	3	N	5					86
							6	9									
07	868	N	524	-0-	-344	-0-	6	1	518	3	N	-0-					86
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	14	1	1312	3	N	-0-					86
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	3	N	1					87
							1	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	3	6	9	N	5					92
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	3	N	-0-					92
							2	4									
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	40	1	1212	3	N	4					96
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 12,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BUCKTHAL WELL #: 2056 RRCID -> 174306 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7962 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					59
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	59	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	5			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL WELL #: 3056 RRCID -> 175823 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	40	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUCKTHAL WELL #: 4056 RRCID -> 177006 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7818 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, H.L. WELL #: 1055 RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 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
01	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	3			N	-0-					151
02	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					151
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					151
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					151
05	744	N	53	-0-	-691	-0-	53	3			N	-0-					151
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					151
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					151
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	116	1			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	10	1	799	2	N	-0-					55
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	10	1	795	2	N	-0-					55
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	10	1	792	2	N	-0-					55
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	10	1	698	2	N	-0-					55
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	10	1	746	2	N	-0-					55
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	10	1	722	2	N	-0-					55
07	744	N	435	-0-	-309	-0-	10	1	425	2	N	-0-					55
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	10	1	705	2	N	-0-					55
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	10	1	651	2	N	-0-					55
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	605	2	N	-0-					55
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	10	1	575	2	N	-0-					55
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	10	1	495	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RAMP WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 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
01	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7746	2	143	9	N	130					190
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5585	2	43	9	N	39					229
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	5999	2	205	9	N	186	195	1			220
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6042	2	59	9	N	54	192	1			82
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5592	2	87	9	N	79					161
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5594	2	67	9	N	61	195	1			27
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5025	2	80	9	N	73					100
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5242	2	129	9	N	117					217
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5261	2	68	9	N	62	190	1			89
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5088	2	67	9	N	61					150
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4772	2	68	9	N	62					212
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4338	2	2	9	N	2	196	1			18

TOTAL GAS PROD: 67,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 11/05/2009 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
01	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	4000	2	2	9	N	2					92
02	4176	X	3231	-0-	-945	-0-	3231	2			N	-0-					92
03	4247	X	3083	-0-	-1164	-0-	3082	2	1	9	N	1					93
04	4080	X	3703	-0-	-377	-0-	3680	2	23	9	N	21					114
05	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3579	2	29	9	N	26					140
06	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3644	2	9	9	N	8					148
07	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	3546	2	10	9	N	9	130	1			27
08	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	3527	2	12	9	N	11					38
09	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	3505	2	13	9	N	12					50
10	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3574	2	17	9	N	15					65
11	3660	X	3243	-0-	-417	-0-	3232	2	11	9	N	10					75
12	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3214	2	12	9	N	11					86

TOTAL GAS PROD: 41,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1953	-0-	-775	-0-	1898	2	55	9	N	50	191	1			88
02	2204	X	1581	-0-	-623	-0-	1557	2	24	9	N	22					110
03	2356	X	1555	-0-	-801	-0-	1538	2	17	9	N	15					125
04	2280	X	2113	-0-	-167	-0-	2043	2	70	9	N	64					189
05	2170	X	2069	-0-	-101	-0-	2055	2	14	9	N	13					202
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1904	2	20	9	N	18					220
07	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	1814	2	45	9	N	41	193	1			68
08	2170	X	1976	-0-	-194	-0-	1939	2	37	9	N	34					102
09	2100	X	1925	-0-	-175	-0-	1903	2	22	9	N	20					122
10	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	1928	2	20	9	N	18					140
11	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	1814	2	28	9	N	25					165
12	1984	X	1689	-0-	-295	-0-	1659	2	30	9	N	27					192

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3774	-0-	-1961	-0-	3730	2	44	9	N	40					215
02	5365	X	2418	-0-	-2947	-0-	2390	2	28	9	N	25					240
03	4371	X	3284	-0-	-1087	-0-	3276	2	8	9	N	7					247
04	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	2			N	-0-					247
05	4185	X	3666	-0-	-519	-0-	3664	2	2	9	N	2					249
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5714	2	65	9	N	59	193	1			115
07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9129	2	187	9	N	170	193	1			92
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5172	2	57	9	N	52					144
09	5790	X	4612	-0-	-1178	-0-	4576	2	36	9	N	33					177
10	6014	X	4805	-0-	-1209	-0-	4772	2	33	9	N	30					207
11	5820	X	4120	-0-	-1700	-0-	4101	2	19	9	N	17					224
12	6014	X	4308	-0-	-1706	-0-	4276	2	32	9	N	29	193	1			60

TOTAL GAS PROD: 55,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3179	2	52	9	N	47	199	1			82
02	3248	X	3134	-0-	-114	-0-	3104	2	30	9	N	27					109
03	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	3118	2	20	9	N	18					127
04	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	2974	2	32	9	N	29					156
05	3348	X	480	-0-	-2868	-0-	477	2	3	9	N	3					159
06	3240	X	2796	-0-	-444	-0-	2763	2	33	9	N	30					189
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5343	2	29	9	N	26					215
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3568	2	86	9	N	78	196	1			97
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	2542	2	35	9	N	32					129
10	4681	X	2395	-0-	-2286	-0-	2377	2	18	9	N	16					145
11	4530	X	2384	-0-	-2146	-0-	2362	2	22	9	N	20					165
12	4681	X	2077	-0-	-2604	-0-	2036	2	41	9	N	37					202

TOTAL GAS PROD: 34,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

RAMSEY 58 WELL #: 12 RRCID -> 247825 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10909 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	3498	2	37	9	N	34	192	1			104
02	3712	X	3238	-0-	-474	-0-	3213	2	25	9	N	23					127
03	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	3469	2	23	9	N	21					148
04	3750	X	3295	-0-	-455	-0-	3263	2	32	9	N	29					177
05	3658	X	1058	-0-	-2600	-0-	1045	2	13	9	N	12					189
06	3420	X	1853	-0-	-1567	-0-	1853	2			N	-0-					189
07	3503	X	41	-0-	-3462	-0-	41	2			N	-0-					189
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					189
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					189
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					189
11	1890	X	1778	-0-	-112	-0-	1778	2			N	-0-					189
12	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					189

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2012 - P & A 12-19-12

TOTAL GAS PROD: 18,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

RAMP WELL #: 6026 RRCID -> 249748 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13052 PERF.10985 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4250	2	70	9	N	64	191	1			105
02	4002	X	3508	-0-	-494	-0-	3432	2	76	9	N	69					174
03	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	3908	2	134	9	N	122	191	1			105
04	4170	X	4090	-0-	-80	-0-	4042	2	48	9	N	44					149
05	4309	X	3787	-0-	-522	-0-	3742	2	45	9	N	41					190
06	4170	X	3767	-0-	-403	-0-	3737	2	30	9	N	27					217
07	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	3812	2	17	9	N	15	180	1			52
08	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	3862	2	28	9	N	25					77
09	4080	X	3688	-0-	-392	-0-	3663	2	25	9	N	23					100
10	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	3751	2	32	9	N	29					129
11	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	3527	2	33	9	N	30					159
12	3875	X	2904	-0-	-971	-0-	2881	2	23	9	N	21					180

TOTAL GAS PROD: 45,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS 43 WELL #: 4 RRCID -> 250000 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12903 PERF.11007 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					152
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - P&A EFF 12/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

01	10416	X	7544	-0-	-2872	-0-	7511	2	33	9	N	30					180
02	9744	X	6276	-0-	-3468	-0-	6224	2	52	9	N	47					227
03	7843	X	6310	-0-	-1533	-0-	6310	2			N	-0-					227
04	7500	X	6911	-0-	-589	-0-	6911	2			N	-0-					227
05	7750	X	6419	-0-	-1331	-0-	6368	2	51	9	N	46	193	1			80
06	DLQ G-10		5806	-0-	5806	5806	5765	2	41	9	N	37					117
07	DLQ G-10		6046	-0-	6046	11852	6021	2	25	9	N	23					140
08	17436	X	5584	-0-	-11852	-0-	5545	2	39	9	N	35					175
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4966	2	26	9	N	24					199
10	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	5064	2	11	9	N	10					209
11	5400	X	4556	-0-	-844	-0-	4538	2	18	9	N	16					225
12	5270	X	3663	-0-	-1607	-0-	3652	2	11	9	N	10	198	1			37

TOTAL GAS PROD: 69,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

01	5828	X	4121	-0-	-1707	-0-	4022	2	99	9	N	90	197	1			122
02	5162	X	3295	-0-	-1867	-0-	3276	2	19	9	N	17					139
03	5332	X	2827	-0-	-2505	-0-	2798	2	29	9	N	26					165
04	4860	X	4291	-0-	-569	-0-	4232	2	59	9	N	54					219
05	4619	X	4187	-0-	-432	-0-	4139	2	48	9	N	44	193	1			70
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4085	2	43	9	N	39					109
07	4433	X	3477	-0-	-956	-0-	3421	2	56	9	N	51					160
08	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	3848	2	39	9	N	35					195
09	4290	X	3439	-0-	-851	-0-	3400	2	39	9	N	35					230
10	4278	X	3595	-0-	-683	-0-	3543	2	52	9	N	47	193	1			84
11	4140	X	3374	-0-	-766	-0-	3313	2	61	9	N	55					139
12	3875	X	3355	-0-	-520	-0-	3305	2	50	9	N	45					184

TOTAL GAS PROD: 43,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	4282	2	28	9	N	25					155
02	4640	X	2950	-0-	-1690	-0-	2913	2	37	9	N	34					189
03	4898	X	3408	-0-	-1490	-0-	3380	2	28	9	N	25					214
04	4530	X	3894	-0-	-636	-0-	3860	2	34	9	N	31					245
05	4464	X	3941	-0-	-523	-0-	109	1	3797	2	N	32					277
							35	9									
06	4170	X	3840	-0-	-330	-0-	105	1	3722	2	N	12	194	1			95
							13	9									
07	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	106	1	3677	2	N	12					107
							13	9									
08	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	102	1	3571	2	N	22					129
							24	9									
09	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	102	1	3432	2	N	23					152
							25	9									
10	3968	X	3433	-0-	-535	-0-	106	1	3310	2	N	15					167
							17	9									
11	3840	X	3066	-0-	-774	-0-	105	1	2915	2	N	42					209
							46	9									
12	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	94	1	3040	2	N	1					210
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

RAMP WELL #: 4026 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
01	5177	X	4261	-0-	-916	-0-	4203	2	58	9	N	53	197	1			107
02	4843	X	3255	-0-	-1588	-0-	3227	2	28	9	N	25					132
03	4712	X	2695	-0-	-2017	-0-	2654	2	41	9	N	37					169
04	4230	X	3758	-0-	-472	-0-	3692	2	66	9	N	60					229
05	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3760	2	34	9	N	31	193	1			67
06	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	3917	2	39	9	N	35					102
07	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	3406	2	31	9	N	28					130
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4263	2	52	9	N	47					177
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4039	2	46	9	N	42					219
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4086	2	17	9	N	15	192	1			42
11	4170	X	3407	-0-	-763	-0-	3378	2	29	9	N	26					68
12	4309	X	3037	-0-	-1272	-0-	2980	2	57	9	N	52					120

TOTAL GAS PROD: 44,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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
07	0		130542	-0-	130542	130542	124746	2	5796	9	N	5269	4985	1			284
08	328428	X	197886	-0-	-130542	-0-	190991	2	6895	9	N	6268	6006	1			546
09	199920	X	186001	-0-	-13919	-0-	181011	2	4990	9	N	4536	4695	1			387
10	206584	X	144431	-0-	-62153	-0-	140436	2	3995	9	N	3632	3835	1			184
11	199920	X	111587	-0-	-88333	-0-	108341	2	3246	9	N	2951	2834	1			301
12	206584	X	89376	-0-	-117208	-0-	86716	2	2660	9	N	2418	2443	1			276

TOTAL GAS PROD: 859,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,074

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION 275740
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			123
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	639	-0-	-1903	-0-	639	3			N	-0-					81
02	2378	X	1840	-0-	-538	-0-	1840	3			N	-0-					81
03	2542	X	1316	-0-	-1226	-0-	1316	3			N	-0-					81
04	1050	X	801	-0-	-249	-0-	801	3			N	-0-					81
05	868	X	181	-0-	-687	-0-	181	3			N	-0-					81
06	1890	X	876	-0-	-1014	-0-	876	3			N	-0-					81
07	1953	X	1348	-0-	-605	-0-	1348	3			N	-0-					81
08	1302	X	599	-0-	-703	-0-	599	3			N	-0-					81
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					81
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-	55	1			26
11	1290	X	411	-0-	-879	-0-	411	3			N	-0-					26
12	1333	X	622	-0-	-711	-0-	622	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1675	-0-	-1890	-0-	1594	3	81	9	N	74	203	1	1	8	80
02	3335	X	1230	-0-	-2105	-0-	1150	3	80	9	N	73	4	8			149
03	3441	X	2408	-0-	-1033	-0-	2306	3	102	9	N	93	191	1	2	8	49
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3589	3	110	9	N	100	1	8			148
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4053	3	116	9	N	105	1	8			252
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3363	3	29	9	N	26	194	1			84
07	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	3705	3			N	-0-					84
08	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	3273	3			N	-0-					84
09	4020	X	3159	-0-	-861	-0-	3159	3			N	-0-					84
10	4154	X	3600	-0-	-554	-0-	3563	3	37	9	N	34					118
11	3600	X	3371	-0-	-229	-0-	69	1	3219	3	N	75					193
							83	9									
12	3720	X	2704	-0-	-1016	-0-	87	1	2175	3	N	402	374	1			221
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 36,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

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
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	3	N	27	1	8			164
							30	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	N	9	1	8			172
							10	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	3	1	1528	3	N	91	184	1	3	8	76
							100	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	3	28	9	N	25	1	8			100
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14	9	N	13					113
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1853	3	17	9	N	15					128
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					128
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1870	3	3	9	N	3	3	8			128
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1866	3	19	9	N	17	2	8			143
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1411	3	21	9	N	19					162
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	102	1	1392	3	N	43	179	1	1	8	25
							47	9									
12	1953	N	1200	-0-	-753	-0-	24	1	1146	3	N	27	1	8			51
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

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
01	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	186	1	2316	3	N	21	2	8			236
							23	9									
02	2523	X	1881	-0-	-642	-0-	174	1	1699	3	N	7					243
							8	9									
03	2604	X	1133	-0-	-1471	-0-	1121	3	12	9	N	11	196	1			58
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2571	3	19	9	N	17	1	8			74
05	2542	X	2174	-0-	-368	-0-	2157	3	17	9	N	15					89
06	2430	X	2235	-0-	-195	-0-	2233	3	2	9	N	2					91
07	2666	X	2241	-0-	-425	-0-	2241	3			N	-0-					91
08	2666	X	1921	-0-	-745	-0-	1920	3	1	9	N	1	1	8			91
09	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2216	3	13	9	N	12					103
10	2325	X	1779	-0-	-546	-0-	1776	3	3	9	N	3	1	8			105
11	2250	X	997	-0-	-1253	-0-	30	1	959	3	N	7	2	8			110
							8	9									
12	2294	X	1117	-0-	-1177	-0-	27	1	1044	3	N	42	1	8			151
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 22,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2612	-0-	-1387	-0-	93	1	2495	3	N	22					161
							24	9									
02	3741	X	856	-0-	-2885	-0-	33	1	793	3	N	27					188
							30	9									
03	3906	X	1529	-0-	-2377	-0-	1451	3	78	9	N	71	176	1			83
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3338	3	34	9	N	31					114
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3000	3	6	9	N	5					119
06	2520	X	1078	-0-	-1442	-0-	1078	3			N	-0-					119
07	3472	X	1758	-0-	-1714	-0-	1751	3	7	9	N	6					125
08	3472	X	1387	-0-	-2085	-0-	1381	3	6	9	N	5					130
09	3360	X	1269	-0-	-2091	-0-	1244	3	25	9	N	23	6	8			147
10	3007	X	1290	-0-	-1717	-0-	1287	3	3	9	N	3					150
11	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	144	1	1306	3	N	8					158
							9	9									
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	186	1	2610	3	N	41	172	1			27
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3615	3	4	9	N	4	185	1	1	8	115
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2678	3	6	9	N	5					120
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2212	3	3	9	N	3	3	8			120
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2924	3	17	9	N	15					135
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3030	3	25	9	N	23	1	8			157
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2819	3	25	9	N	23					180
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					180
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3116	3	22	9	N	20	5	8			195
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2932	3	10	9	N	9	7	8			197
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2429	3	4	9	N	4	173	1			28
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	144	1	2203	3	N	3	3	8			28
							3	9									
12	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	177	1	2446	3	N	24	2	8			50
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 33,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

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
01	2263	X	725	-0-		-1538	-0-	93	1	598	3	N	31	1	8			226
								34	9									
02	2117	X	1200	-0-		-917	-0-	84	1	1106	3	N	9	1	8			234
								10	9									
03	1922	X	1387	-0-		-535	-0-	3	1	1309	3	N	68	186	1			116
								75	9									
04	1650	X	1445	-0-		-205	-0-	1439	3	6	9	N	5					121
05	1544	X	1544	-0-		-0-	-0-	1540	3	4	9	N	4	1	8			124
06	1986	X	1986	-0-		-0-	-0-	1973	3	13	9	N	12					136
07	1488	X	1257	-0-		-231	-0-	1256	3	1	9	N	1					137
08	1550	X	1457	-0-		-93	-0-	1429	3	28	9	N	25	4	8			158
09	1980	X	1246	-0-		-734	-0-	1193	3	53	9	N	48	177	1	4	8	25
10	2046	X	1002	-0-		-1044	-0-	1001	3	1	9	N	1	1	8			25
11	1980	X	1546	-0-		-434	-0-	72	1	1454	3	N	18	3	8			40
								20	9									
12	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	93	1	1421	3	N	26	1	8			65
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

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
01	4030	X	3426	-0-		-604	-0-	186	1	3240	3	N	-0-					175
02	3625	X	2552	-0-		-1073	-0-	174	1	2335	3	N	39					214
								43	9									
03	3782	X	1970	-0-		-1812	-0-	1970	3			N	-0-					214
04	3600	X	2131	-0-		-1469	-0-	2114	3	17	9	N	15					229
05	3689	X	2026	-0-		-1663	-0-	2023	3	3	9	N	3					232
06	3330	X	1867	-0-		-1463	-0-	1867	3			N	-0-					232
07	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	3356	3			N	-0-					232
08	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	3302	3	4	9	N	4	3	8			233
09	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	2877	3	12	9	N	11	183	1			61
10	3041	X	3041	-0-		-0-	-0-	3032	3	9	9	N	8	2	8			67
11	3240	X	2980	-0-		-260	-0-	144	1	2791	3	N	41					108
								45	9									
12	3348	X	2820	-0-		-528	-0-	186	1	2588	3	N	42					150
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 32,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

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
01	3565	X	2302	-0-	-1263	-0-	93	1	2195	3	N	13	3	8			230
							14	9									
02	2929	X	2869	-0-	-60	-0-	87	1	2749	3	N	30	5	8			255
							33	9									
03	3100	X	2507	-0-	-593	-0-	3	1	2476	3	N	25	180	1	5	8	95
							28	9									
04	3000	X	2233	-0-	-767	-0-	2218	3	15	9	N	14	6	8			103
05	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	2048	3	1	9	N	1	1	8			103
06	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	2813	3	22	9	N	20					123
07	3069	X	2207	-0-	-862	-0-	2207	3			N	-0-					123
08	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	2222	3	3	9	N	3	1	8			125
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3026	3	30	9	N	27					152
10	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	2890	3	29	9	N	26	1	8			177
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	144	1	2771	3	N	32	180	1	1	8	28
							35	9									
12	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	186	1	2845	3	N	32	3	8			57
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 31,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

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
01	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					67
02	232	X	124	-0-	-108	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8			67
03	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					67
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					67
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	42	2	249	9	N	226	187	1			106
06	210	X	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					106
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					106
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					106
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	883	2	10	9	N	9					115
10	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					115
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	138	1	1722	2	N	-0-					115
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	186	1	1821	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WALKER RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 202886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13214 PERF.11790 - 11930

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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					107
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					107
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	N	7					114
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					114
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					114
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					114
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					114
08	465	X	304	-0-	-161	-0-	1	1	303	2	N	-0-					114
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					114
10	434	X	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					114
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					114
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	26	2	22	9	N	20					130
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					130
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	130	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	270	X	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	279	X	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	270	X	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	279	X	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	248	X	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	210	X	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	X	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	X	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	403	X	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	420	X	218	-0-	-202	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	465	X	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	450	X	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	465	X	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	450	X	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	465	X	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "27" WELL #: 6 RRCID -> 163127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4152 - 4166

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2011 - PLUGGED 07/06/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 9 RRCID -> 163293 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4291 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2012 - PLUGGED 06/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4612 - 4664

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 079394 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 9604

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
01	899	N	1105	-0-	206 B	-2932	1063	2	42	9	N	38					145
02	812	N	908	-0-	96 B	-2836	873	2	35	9	N	32					177
03	930	N	965	-0-	35 B	-2801	948	2	17	9	N	15					192
04	1080	N	937	-0-	-143 B	-2801	918	2	19	9	N	17					209
05	961	N	967	-0-	6 B	-2795	922	2	45	9	N	41					250
06	930	N	827	-0-	-103 B	-2795	801	2	26	9	N	24					274
07	961	N	830	-0-	-131 B	-2795	821	2	9	9	N	8	195	1			87
08	961	N	870	-0-	-91 B	-2795	857	2	13	9	N	12					99
09	840	N	871	-0-	31 B	-2764	846	2	25	9	N	23					122
10	837	N	830	-0-	-7 B	-2764	813	2	17	9	N	15					137
11	840	N	775	-0-	-65 B	-2764	764	2	11	9	N	10					147
12	899	N	787	-0-	-112 B	-2764	770	2	17	9	N	15					162

TOTAL GAS PROD: 10,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

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
01	3069	#	2888	-0-	-181 B	-3080	2888	2			N	-0-					35
02	2871	#	2432	-0-	-439 B	-3519	2432	2			N	-0-					35
03	2728	#	2262	-0-	-466 B	-3985	2262	2			N	-0-					35
04	2790	#	2199	-0-	-591 B	-4576	2199	2			N	-0-					35
05	2883	#	2364	-0-	-519 B	-5095	2364	2			N	-0-					35
06	2790	#	2602	-0-	-188 B	-5283	2602	2			N	-0-					35
07	2604	#	2406	-0-	-198 B	-5481	2406	2			N	-0-					35
08	2356	#	2677	-0-	321 B	-5160	2677	2			N	-0-					35
09	2610	#	2236	-0-	-374 B	-5534	2236	2			N	-0-					35
10	2697	#	2772	-0-	75 B	-5459	2772	2			N	-0-					35
11	2610	#	2428	-0-	-182 B	-5641	2428	2			N	-0-					35
12	2666	#	2563	-0-	-103 B	-5744	2563	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 29,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	1023	#	934	-0-	-89 B	-613	921	2	13	9	N	12	181	1			42
02	928	#	853	-0-	-75 B	-688	835	2	18	9	N	16					58
03	992	#	714	-0-	-278 B	-966	706	2	8	9	N	7					65
04	960	#	681	-0-	-279 B	-1245	670	2	11	9	N	10					75
05	930	#	563	-0-	-367 B	-1612	560	2	3	9	N	3					78
06	900	#	352	-0-	-548 B	-2160	352	2			N	-0-					78
07	899	#	179	-0-	-720 B	-2880	179	2			N	-0-					78
08	713	#	227	-0-	-486 B	-3366	195	2	32	9	N	29					107
09	690	#	233	-0-	-457 B	-3823	227	2	6	9	N	5					112
10	558	#	163	-0-	-395 B	-4218	141	2	22	9	N	20					132
11	360	#	285	-0-	-75 B	-4293	238	2	47	9	N	43					175
12	248	#	258	-0-	10 B	-4283	227	2	31	9	N	28					203

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
VOLLMERT WELL #: 2032 RRCID -> 155905 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 9634 - 10538

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 152357 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9496 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	454	1	2950	2	N	49					127
							54	9									
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	398	1	2817	2	N	18					145
							20	9									
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	370	1	2482	2	N	10					155
							11	9									
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	2	N	-0-					155
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	144	1	1842	2	N	68					223
							75	9									
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	444	1	3702	2	N	-0-					223
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	432	1	3405	2	N	-0-					223
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	540	1	3402	2	N	-0-					223
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	483	1	2890	2	N	-0-					223
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	445	1	2826	2	N	55	203	1			75
							61	9									
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	441	1	2432	2	N	-0-					75
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	359	1	1933	2	N	3					78
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3216	-0-	-907	-0-	3074	2	142	9	N	129	381	1			108
02	3480	X	3009	-0-	-471	-0-	2871	2	138	9	N	125					233
03	3503	X	2760	-0-	-743	-0-	2594	2	166	9	N	151	190	1			194
04	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	2634	2	164	9	N	149					343
05	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	357	1	2585	2	N	183	189	1			337
							201	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	346	1	2306	2	N	80	194	1			223
							88	9									
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	357	1	2264	2	N	135	191	1			167
							149	9									
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	357	1	2297	2	N	131	180	1			118
							144	9									
09	2970	X	1111	-0-	-1859	-0-	104	1	922	2	N	77					195
							85	9									
10	3069	X	1781	-0-	-1288	-0-	1649	2	132	9	N	120					315
11	2730	X	1763	-0-	-967	-0-	93	1	1591	2	N	72	187	1			200
							79	9									
12	2449	X	1578	-0-	-871	-0-	357	1	1160	2	N	55	188	1			67
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 29,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1618	2	69	9	N	63					194
02	2900	N	3317	-0-	417	417	3264	2	53	9	N	48					242
03	3100	N	5879	-0-	2779	3196	5785	2	94	9	N	85					327
04	3000	N	5587	-0-	2587	5783	5517	2	70	9	N	64					391
05	10295	X	4512	-0-	-5783	-0-	714	1	3707	2	N	83	200	1			274
							91	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	684	1	2686	2	N	50	197	1			127
							55	9									
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	531	1	5432	2	N	88					215
							97	9									
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	612	1	4834	2	N	61	199	1			77
							67	9									
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	659	1	5083	2	N	72					149
							79	9									
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	666	1	5632	2	N	68					217
							75	9									
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	6	201	1			22
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	143	1	3282	2	N	45					67
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 51,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8030	-0-	-1611	-0-	7865	2	165	9	N	150	197	1			363
02	8758	X	7407	-0-	-1351	-0-	7229	2	178	9	N	162	200	1			325
03	8649	X	7730	-0-	-919	-0-	7568	2	162	9	N	147	196	1			276
04	8370	X	7426	-0-	-944	-0-	7288	2	138	9	N	125	198	1			203
05	8029	X	7381	-0-	-648	-0-	7194	2	187	9	N	170					373
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7110	2	141	9	N	128	193	1			308
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7301	2	125	9	N	114					422
08	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7199	2	139	9	N	126	191	1			357
09	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	6885	2	121	9	N	110	392	1			75
10	7502	X	6843	-0-	-659	-0-	6702	2	141	9	N	128					203
11	7260	X	6636	-0-	-624	-0-	6511	2	125	9	N	114	195	1			122
12	7068	X	6249	-0-	-819	-0-	6122	2	127	9	N	115					237

TOTAL GAS PROD: 86,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	11501	X	9412	-0-	-2089	-0-	9273	2	139	9	N	126	398	1			79
02	10788	X	8606	-0-	-2182	-0-	8485	2	121	9	N	110					189
03	11532	X	8337	-0-	-3195	-0-	8214	2	123	9	N	112	197	1			104
04	11160	X	7791	-0-	-3369	-0-	7702	2	89	9	N	81					185
05	10044	X	8094	-0-	-1950	-0-	8004	2	90	9	N	82					267
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	346	1	8213	2	N	97	194	1			170
							107	9									
07	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	357	1	8719	2	N	65					235
							72	9									
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	357	1	8594	2	N	68	189	1			114
							75	9									
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	346	1	8270	2	N	46					160
							51	9									
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	357	1	8358	2	N	74	189	1			45
							81	9									
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	252	1	9052	2	N	64					109
							70	9									
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8864	2	160	9	N	145					254

TOTAL GAS PROD: 104,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

01	DLQ G-10		13919	-0-	13919	27652	13497	2	422	9	N	384	590	1			146
02	DLQ G-10		12421	-0-	12421	40073	12047	2	374	9	N	340	198	1			288
03	DLQ G-10		12655	-0-	12655	52728	12301	2	354	9	N	322	389	1			221
04	DLQ G-10		11827	-0-	11827	64555	11489	2	338	9	N	307	192	1			336
05	DLQ G-10		11838	-0-	11838	76393	11509	2	329	9	N	299	194	1			441
06	87106	X	10713	-0-	-76393	-0-	10456	2	257	9	N	234	387	1			288
07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10637	2	221	9	N	201	190	1			299
08	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	9880	2	241	9	N	219	192	1			326
09	11820	X	10062	-0-	-1758	-0-	9818	2	244	9	N	222	389	1			159
10	11842	X	9292	-0-	-2550	-0-	9055	2	237	9	N	215	192	1			182
11	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					182
12	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	12769	2	245	9	N	223	195	1			210

TOTAL GAS PROD: 126,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,966

ATHENA ENERGY, INC. 036051
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					75
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					75
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	589	2			N	-0-					75
04	810	N	589	-0-	-221	-0-	589	2			N	-0-					75
05	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-					75
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					75
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					75
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					75
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					75
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					75
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					75
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ATHENA ENERGY, INC. //CONT.// 036051
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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					23
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					23
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					23
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					23
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					23
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					23
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					23
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					23
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					23
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					23
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					23
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEGRASS ENERGY, INC. 076848
VOLLMERT TRUST WELL #: 3101 RRCID -> 158646 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					129
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	272	2			N	-0-					129
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					129
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					129
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					129
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					129
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					129
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					129
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					129
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					129
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					129
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					48
02	754	N	656	-0-	-98	-0-	656	2			N	-0-					48
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					48
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					48
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					48
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					48
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					48
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					48
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					48
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					48
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					48
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

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
01	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1467	2	7	9	N	6					70
02	1537	N	1415	-0-	-122	-0-	1380	2	35	9	N	32					102
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1380	2	17	9	N	15					117
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1377	2	4	9	N	4					121
05	1519	N	740	-0-	-779	-0-	740	2			N	-0-					121
06	1350	N	623	-0-	-727	-0-	623	2			N	-0-					121
07	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1133	2	6	9	N	5					126
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1367	2	9	9	N	8					134
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	N	9					143
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1361	2	13	9	N	12					155
11	1320	N	984	-0-	-336	-0-	975	2	9	9	N	8					163
12	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1206	2	12	9	N	11					174

TOTAL GAS PROD: 14,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

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
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1425	2	37	9	N	34					74
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1284	2	14	9	N	13					87
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1733	2	24	9	N	22					109
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	2	20	9	N	18					127
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7					134
06	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1585	2	13	9	N	12					146
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1952	2	22	9	N	20					166
08	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1850	2	13	9	N	12					178
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1485	2	12	9	N	11					189
10	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1740	2	1	9	N	1					190
11	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2			N	-0-					190
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	2	3	9	N	3					193

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

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
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					140
02	493	N	361	-0-	-132	-0-	361	2			N	-0-					140
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5					145
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	988	2	15	9	N	14					159
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1					160
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7					167
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1101	2	11	9	N	10					177
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					177
09	1110	N	943	-0-	-167	-0-	932	2	11	9	N	10					187
10	1116	N	914	-0-	-202	-0-	903	2	11	9	N	10	174	1			23
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	877	2	15	9	N	14					37
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	910	2	20	9	N	18					55

TOTAL GAS PROD: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	521	1	1703	2	N	85					105
							94	9									
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	513	1	1760	2	N	72					177
							79	9									
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	635	1	2994	2	N	68	187	1			58
							75	9									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	604	1	2873	2	N	84					142
							92	9									
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	552	1	2876	2	N	76	183	1			35
							84	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	528	1	2726	2	N	73					108
							80	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	549	1	2717	2	N	79					187
							87	9									
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	305	1	2617	2	N	59	179	1			67
							65	9									
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	546	1	2523	2	N	73					140
							80	9									
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	567	1	2678	2	N	84	189	1			35
							92	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	560	1	2455	2	N	76	19	1			92
							84	9									
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	562	1	2218	2	N	77					169
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 37,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3015	2	22	9	N	20					62
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2907	2	35	9	N	32					94
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3034	2	22	9	N	20					114
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2941	2	33	9	N	30					144
05	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	3067	2			N	-0-					144
06	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	2964	2	11	9	N	10					154
07	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3030	2	11	9	N	10					164
08	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	3050	2			N	-0-					164
09	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					164
10	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	2752	2			N	-0-					164
11	2970	X	1919	-0-	-1051	-0-	1919	2			N	-0-					164
12	3038	X	1732	-0-	-1306	-0-	1732	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 33,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					194
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-	169	1			25
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					25
04	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	1321	2			N	-0-					25
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			N	-0-					25
06	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	1146	2			N	-0-					25
07	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					25
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	-0-					25
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					25
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					25
11	1140	N	802	-0-	-338	-0-	802	2			N	-0-					25
12	1302	N	906	-0-	-396	-0-	906	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					69
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					69
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					69
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					69
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					69
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					69
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					69
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					69
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					69
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					69
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					69
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	1085	2	9	9	N	8					98
02	1102	N	1006	-0-	-96	-0-	996	2	10	9	N	9					107
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-					107
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	2			N	-0-					107
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					107
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					107
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					107
08	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1123	2	3	9	N	3					110
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	931	2	1	9	N	1					111
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1153	2	7	9	N	6					117
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					123
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1091	2	22	9	N	20					143

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					27
02	145	N	80	-0-	-65	-0-	80	2			N	-0-					27
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					27
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					27
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					27
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					27
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					27
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					27
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					27
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					27
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					27
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2733	-0-	-770	-0-	2733	2			N	-0-					201
02	3132	X	2312	-0-	-820	-0-	2312	2			N	-0-	166	1			35
03	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2491	2			N	-0-					35
04	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	2525	2			N	-0-					35
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					35
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					35
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4468	2	17	9	N	15					50
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4336	2	8	9	N	7					57
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4055	2	28	9	N	25					82
10	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3458	3			N	-0-					82
11	3750	X	2429	-0-	-1321	-0-	2429	3			N	-0-					82
12	4495	X	2040	-0-	-2455	-0-	2040	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 38,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 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
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4716	2	107	9	N	97	177	1			117
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4369	2	113	9	N	103	183	1			37
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4255	2	97	9	N	88					125
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4328	2	91	9	N	83					208
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4453	2	74	9	N	67	187	1			88
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4290	2	110	9	N	100					188
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4423	2	81	9	N	74	187	1			75
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4382	2	80	9	N	73					148
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4252	2	81	9	N	74					222
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4620	2	84	9	N	76	185	1			113
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4788	2	90	9	N	82					195
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4928	2	88	9	N	80					275

TOTAL GAS PROD: 54,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	109	2	44	9	N	40					137
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	N	4					141
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	73	2	9	9	N	8					149
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	124	2	9	9	N	8					157
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	138	2	15	9	N	14					171
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	N	10					181
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	57	2	1	9	N	1					182
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	79	2	6	9	N	5					187
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					189
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	51	2	7	9	N	6	175	1			20
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					21
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	N	7					28

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 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
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					152
02	783	N	690	-0-	-93	-0-	690	2			N	-0-					152
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					152
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	753	2	1	9	N	1					153
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	687	2	1	9	N	1					154
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	702	2	1	9	N	1					155
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	727	2	3	9	N	3					158
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	606	2	9	9	N	8					166
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	589	2	9	9	N	8					174
10	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					174
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	527	2	1	9	N	1					175
12	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1582	2	17	9	N	15					140
02	1537	N	1532	-0-	-5	-0-	1513	2	19	9	N	17					157
03	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1516	2	22	9	N	20					177
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1566	2	14	9	N	13					190
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	N	9	182	1			17
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	N	10					27
07	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1569	2	17	9	N	15					42
08	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1670	2	14	9	N	13					55
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1630	2	20	9	N	18					73
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	2	10	9	N	9	51	1			31
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1529	2	12	9	N	11					42
12	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	1395	2	9	9	N	8					50

TOTAL GAS PROD: 19,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	3600	2			N	-0-					156
02	3625	X	3283	-0-	-342	-0-	3283	2			N	-0-					156
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	3626	2			N	-0-					156
04	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	3445	2			N	-0-					156
05	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	2			N	-0-					156
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					156
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					156
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					156
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					156
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					156
11	4080	X	3646	-0-	-434	-0-	3646	2			N	-0-					156
12	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	3341	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 44,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	4086	2	3	9	N	3					198
02	4321	X	4048	-0-	-273	-0-	4035	2	13	9	N	12					210
03	4340	X	4136	-0-	-204	-0-	4130	2	6	9	N	5	177	1			38
04	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4006	2	11	9	N	10					48
05	4340	X	2745	-0-	-1595	-0-	2734	2	11	9	N	10					58
06	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	3772	2	2	9	N	2					60
07	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	4331	2			N	-0-					60
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					60
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					60
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4346	2	6	9	N	5					65
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4286	2	6	9	N	5					70
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4308	2	55	9	N	50					120

TOTAL GAS PROD: 48,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10034 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3043	-0-	-3560	-0-	2946	2	97	9	N	88					196
02	4901	X	2549	-0-	-2352	-0-	2475	2	74	9	N	67	173	1			90
03	4929	X	1807	-0-	-3122	-0-	1752	2	55	9	N	50					140
04	3630	X	2704	-0-	-926	-0-	335	1	2323	2	N	42					182
							46	9									
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	2077	1	3695	2	N	8					190
							9	9									
06	2940	X	2880	-0-	-60	-0-	63	1	2817	2	N	-0-					190
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1201	1	3148	2	N	23	176	1			37
							25	9									
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	1815	1	2631	2	N	51					88
							56	9									
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	502	1	2752	2	N	70					158
							77	9									
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1548	1	2445	2	N	73					231
							80	9									
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	1971	1	2413	2	N	101	151	1			181
							111	9									
12	4495	X	3430	-0-	-1065	-0-	1703	1	1658	2	N	63					244
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 42,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	305	1	2189	2	N	27	175	1			50
							30	9									
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	273	1	1573	2	N	17					67
							19	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	319	1	1684	2	N	13					80
							14	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	322	1	1426	2	N	7					87
							8	9									
05	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	294	1	1155	2	N	13					100
							14	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	739	1	1690	2	N	10					110
							11	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	528	1	1733	2	N	18					128
							20	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	292	1	1911	2	N	9					137
							10	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	218	1	1746	2	N	6					143
							7	9									
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	366	1	1753	2	N	16	139	1			20
							18	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	339	1	1873	2	N	8					28
							9	9									
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	538	1	1695	2	N	14					42
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					63
02	754	N	733	-0-	-21	-0-	733	2			N	-0-					63
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					63
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					63
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					63
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					63
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					63
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					63
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					63
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					63
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					63
12	2294	N	1308	-0-	-986	-0-	1308	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4397	-0-	-284	-0-	4320	2	77	9	N	70	190	1			25
02	4350	X	3662	-0-	-688	-0-	3610	2	52	9	N	47					72
03	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	3863	2	64	9	N	58					130
04	4260	X	4138	-0-	-122	-0-	4063	2	75	9	N	68					198
05	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	4258	2	39	9	N	35	190	1			43
06	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4042	2	70	9	N	64					107
07	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4190	2	67	9	N	61					168
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4305	2	54	9	N	49					217
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4180	2	1	9	N	1					218
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4277	2	107	9	N	97	185	1			130
11	4230	X	3765	-0-	-465	-0-	3710	2	55	9	N	50					180
12	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	3806	2	22	9	N	20					200

TOTAL GAS PROD: 49,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	2325	N	1833	-0-	-492	-0-	1792	2	41	9	N	37					193
02	2117	N	1623	-0-	-494	-0-	1611	2	12	9	N	11					204
03	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1593	2	19	9	N	17	186	1			35
04	1770	N	1482	-0-	-288	-0-	1479	2	3	9	N	3					38
05	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1465	2	19	9	N	17					55
06	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	1369	2	2	9	N	2					57
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1366	2	10	9	N	9					66
08	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1194	2	2	9	N	2					68
09	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1188	2	19	9	N	17					85
10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1177	2	25	9	N	23					108
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1081	2	11	9	N	10					118
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	2	3	9	N	3					121

TOTAL GAS PROD: 16,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	50	1			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2279	2	32	9	N	29					112
02	2320	N	1921	-0-	-399	-0-	1903	2	18	9	N	16					128
03	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2126	2	13	9	N	12					140
04	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2042	2	3	9	N	3					143
05	3100	N	3633	-0-	533	533	3631	2	2	9	N	2					145
06	2624	N	2091	-0-	-533	-0-	2088	2	3	9	N	3					148
07	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2051	2	10	9	N	9					157
08	2883	X	1963	-0-	-920	-0-	1956	2	7	9	N	6					163
09	2790	X	1952	-0-	-838	-0-	1952	2			N	-0-					163
10	2883	X	2071	-0-	-812	-0-	2049	2	22	9	N	20	128	1			55
11	2100	X	1975	-0-	-125	-0-	1954	2	21	9	N	19					74
12	2046	X	1993	-0-	-53	-0-	1973	2	20	9	N	18					92

TOTAL GAS PROD: 26,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2911	2	17	9	N	15					148
02	2552	N	2363	-0-	-189	-0-	2333	2	30	9	N	27					175
03	3007	N	2590	-0-	-417	-0-	2565	2	25	9	N	23					198
04	2820	N	2337	-0-	-483	-0-	2304	2	33	9	N	30					228
05	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2202	2	30	9	N	27	182	1			73
06	2520	N	2067	-0-	-453	-0-	2052	2	15	9	N	14					87
07	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2071	2	6	9	N	5					92
08	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2020	2	20	9	N	18					110
09	2070	N	1897	-0-	-173	-0-	1877	2	20	9	N	18					128
10	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	1991	2	28	9	N	25					153
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1985	2	23	9	N	21					174
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	2	24	9	N	22					196

TOTAL GAS PROD: 26,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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
01	5828	X	3541	-0-	-2287	-0-	3431	2	110	9	N	100	184	1			147
02	5307	X	3564	-0-	-1743	-0-	3477	2	87	9	N	79					226
03	4371	X	3448	-0-	-923	-0-	3400	2	48	9	N	44	185	1			85
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3723	2	78	9	N	71					156
05	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	3408	2	55	9	N	50					206
06	3690	X	2815	-0-	-875	-0-	2768	2	47	9	N	43					249
07	3937	X	2590	-0-	-1347	-0-	2589	2	1	9	N	1	188	1			62
08	3937	X	2530	-0-	-1407	-0-	2500	2	30	9	N	27					89
09	3810	X	2408	-0-	-1402	-0-	2383	2	25	9	N	23					112
10	3472	X	2348	-0-	-1124	-0-	2338	2	10	9	N	9	57	1			64
11	2820	X	2178	-0-	-642	-0-	2178	2			N	-0-					64
12	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	1998	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 34,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2592	2	35	9	N	32					127
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2281	2	24	9	N	22					149
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2621	2	30	9	N	27	164	1			12
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2532	2	34	9	N	31					43
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2519	2	37	9	N	34					77
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2487	2	31	9	N	28					105
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2540	2	31	9	N	28					133
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2456	2	32	9	N	29					162
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2363	2	30	9	N	27					189
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2313	2	33	9	N	30	178	1			41
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2243	2	28	9	N	25					66
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2256	2	25	9	N	23					89

TOTAL GAS PROD: 29,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2167	2	41	9	N	37					120
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2096	2	34	9	N	31					151
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2155	2	42	9	N	38					189
04	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	1891	2	17	9	N	15					204
05	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1920	2			N	-0-					204
06	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	1801	2	22	9	N	20	184	1			40
07	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	1835	2	31	9	N	28					68
08	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1726	2	6	9	N	5					73
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1903	2	47	9	N	43					116
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5	83	1			38
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1910	2	13	9	N	12					50
12	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	1977	2	23	9	N	21					71

TOTAL GAS PROD: 23,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	729	1	875	2	N	-0-					103
02	1827	N	1514	-0-	-313	-0-	669	1	845	2	N	-0-					103
03	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	729	1	858	2	N	2					105
							2	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	704	1	973	2	N	-0-					105
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	729	1	1093	2	N	-0-					105
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	705	1	1019	2	N	-0-					105
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	729	1	1179	2	N	47	105	1			47
							52	9									
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	729	1	1296	2	N	-0-					47
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	617	1	1130	2	N	-0-					47
10	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	588	1	1213	2	N	-0-					47
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	658	1	1131	2	N	-0-					47
12	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	694	1	1097	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 21,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					114
02	551	N	548	-0-	-3	-0-	548	2			N	-0-					114
03	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	2			N	-0-					114
04	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-					114
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					114
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					114
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					114
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					114
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					114
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	54	1			60
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					60
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

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
01	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3039	2	65	9	N	59					232
02	3161	X	2861	-0-	-300	-0-	2821	2	40	9	N	36	183	1			85
03	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2950	2	41	9	N	37					122
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	2824	2	28	9	N	25					147
05	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	2652	2	23	9	N	21					168
06	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	2723	2	2	9	N	2					170
07	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2597	2			N	-0-					170
08	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	2621	2			N	-0-					170
09	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	2405	2			N	-0-					170
10	2821	X	2056	-0-	-765	-0-	2015	2	41	9	N	37					207
11	2730	X	2191	-0-	-539	-0-	2124	2	67	9	N	61					268
12	2635	X	2028	-0-	-607	-0-	1983	2	45	9	N	41	187	1			122

TOTAL GAS PROD: 31,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

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
01	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2258	2	33	9	N	30					90
02	2146	N	2102	-0-	-44	-0-	2076	2	26	9	N	24					114
03	2170	N	695	-0-	-1475	-0-	689	2	6	9	N	5					119
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2490	2	31	9	N	28					147
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2187	2	42	9	N	38					185
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2098	2	33	9	N	30	178	1			37
07	2604	N	2157	-0-	-447	-0-	2125	2	32	9	N	29					66
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2066	2	33	9	N	30					96
09	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	2008	2	34	9	N	31					127
10	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	2010	2	30	9	N	27					154
11	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1903	2	36	9	N	33					187
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1940	2	33	9	N	30					217

TOTAL GAS PROD: 24,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5
02	348	N	301	-0-	-47	-0-	301	2			N	-0-					5
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					5
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					5
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					5
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					5
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					5
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					5
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					5
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					5
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					141
02	2349	N	2280	-0-	-69	-0-	2280	2			N	-0-					141
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					141
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22	9	N	20					161
05	3100	N	3548	-0-	448	448	3542	2	6	9	N	5					166
06	3000	N	3086	-0-	86	534	3086	2			N	-0-					166
07	3100	N	3152	-0-	52	586	3143	2	9	9	N	8					174
08	3625	X	3039	-0-	-586	-0-	3036	2	3	9	N	3					177
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	2981	2			N	-0-					177
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					177
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3568	2	2	9	N	2					179
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 35,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1188	2	11	9	N	10					269
02	1131	N	1060	-0-	-71	-0-	1053	2	7	9	N	6					275
03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	995	2	20	9	N	18					293
04	1170	N	962	-0-	-208	-0-	931	2	31	9	N	28					321
05	1147	N	915	-0-	-232	-0-	886	2	29	9	N	26					347
06	990	N	830	-0-	-160	-0-	805	2	25	9	N	23					370
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	817	2	28	9	N	25					395
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	826	2	6	9	N	5	357	1			43
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	728	2	28	9	N	25					68
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	696	2	2	9	N	2					70
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	826	2	14	9	N	13					83
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	737	2	14	9	N	13					96

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	300	1	3524	2	N	97	172	1			160
							107	9									
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	291	1	3342	2	N	89					249
							98	9									
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	318	1	3417	2	N	77	188	1			138
							85	9									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	325	1	3181	2	N	57					195
							63	9									
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	764	1	3006	2	N	57	187	1			65
							63	9									
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1144	1	2619	2	N	35					100
							39	9									
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	789	1	2592	2	N	29					129
							32	9									
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	450	1	2946	2	N	60					189
							66	9									
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	364	1	2914	2	N	48					237
							53	9									
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	321	1	2067	2	N	13	180	1			70
							14	9									
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	303	1	2536	2	N	33					103
							36	9									
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	477	1	1892	2	N	22					125
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					53
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					53
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	400	2	22	9	N	20					73
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	N	19					92
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					92
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					92
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					92
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	N	5					169
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	417	2	52	9	N	47					216
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	N	14	181	1			49
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	N	8					57
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					57
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	476	2	14	9	N	13					70
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	536	2	2	9	N	2					72
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					72
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					72
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					72
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					72
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	287	1	946	2	N	29					95
							32	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	268	1	759	2	N	30					125
							33	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	312	1	1218	2	N	31					156
							34	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	314	1	1082	2	N	18					174
							20	9									
05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	220	1	867	2	N	8	169	1			13
							9	9									
06	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	430	1	983	2	N	-0-					13
07	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	312	1	1024	2	N	18					31
							20	9									
08	1085	N	467	-0-	-618	-0-	59	1	385	2	N	21					52
							23	9									
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					52
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	328	1	974	2	N	7	44	1			15
							8	9									
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	264	1	8	9	N	7					22
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	470	1	618	2	N	8					30
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2056	2	117	9	N	106	180	1			207
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1673	2	114	9	N	104	178	1			133
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1625	2	127	9	N	115					248
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1718	2	123	9	N	112	183	1			177
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1573	2	86	9	N	78	178	1			77
06	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	1113	2	18	9	N	16					93
07	1581	N	844	-0-	-737	-0-	838	2	6	9	N	5					98
08	1581	N	833	-0-	-748	-0-	833	2			N	-0-					98
09	1140	N	694	-0-	-446	-0-	694	2			N	-0-					98
10	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					98
11	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-					98
12	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	940	2	106	9	N	96	188	1			57
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	884	2			N	-0-					57
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					57
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-					57
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					57
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	743	2	17	9	N	15					72
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	753	2	9	9	N	8					80
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	713	2	6	9	N	5					85
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	725	2	31	9	N	28					113
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					113
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					113
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7388	-0-	7388	13314	879	1	6374	2	N	123	190	1			60
							135	9									
02	DLQ G-10		6545	-0-	6545	19859	760	1	5682	2	N	94					154
							103	9									
03	DLQ G-10		3908	-0-	3908	23767	568	1	3256	2	N	76	170	1			60
							84	9									
04	DLQ G-10		3572	-0-	3572	27339	535	1	2956	2	N	74					134
							81	9									
05	DLQ G-10		4301	-0-	4301	31640	679	1	3542	2	N	73					207
							80	9									
06	35696	X	4056	-0-	-31640	-0-	649	1	3350	2	N	52	184	1			75
							57	9									
07	7006	X	4174	-0-	-2832	-0-	691	1	3420	2	N	57					132
							63	9									
08	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	363	1	3113	2	N	55					187
							61	9									
09	4170	X	3827	-0-	-343	-0-	671	1	3097	2	N	54	174	1			67
							59	9									
10	4309	X	3594	-0-	-715	-0-	640	1	2886	2	N	62					129
							68	9									
11	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	655	1	3045	2	N	61					190
							67	9									
12	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	668	1	2760	2	N	77	195	1			72
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 52,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3304	2	8	9	N	7					129
02	3277	X	2986	-0-	-291	-0-	2986	2			N	-0-					129
03	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	3013	2			N	-0-					129
04	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	2807	2			N	-0-					129
05	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	2729	2			N	-0-					129
06	3210	X	2654	-0-	-556	-0-	2654	2			N	-0-					129
07	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	2748	2	2	9	N	2					131
08	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	2657	2			N	-0-					131
09	2820	X	2325	-0-	-495	-0-	2325	2			N	-0-					131
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					131
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					131
12	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 33,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	2762	-0-	-2167	-0-	2743	2	19	9	N	17	172	1			44
02	4611	X	2960	-0-	-1651	-0-	2929	2	31	9	N	28					72
03	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	2812	2	36	9	N	33					105
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	2874	2	35	9	N	32					137
05	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	2636	2	42	9	N	38					175
06	3060	X	2658	-0-	-402	-0-	2625	2	33	9	N	30					205
07	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2699	2	34	9	N	31	179	1			57
08	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2645	2	35	9	N	32					89
09	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	2812	2	34	9	N	31					120
10	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	2583	2	34	9	N	31					151
11	2670	X	2582	-0-	-88	-0-	2557	2	25	9	N	23					174
12	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2613	2	29	9	N	26					200

TOTAL GAS PROD: 32,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3130	-0-	-1427	-0-	657	1	2401	2	N	65					134
							72	9									
02	4118	X	2574	-0-	-1544	-0-	566	1	1957	2	N	46					180
							51	9									
03	4340	X	2704	-0-	-1636	-0-	666	1	1971	2	N	61	174	1			67
							67	9									
04	4200	X	2725	-0-	-1475	-0-	642	1	2025	2	N	53					120
							58	9									
05	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	1002	1	1849	2	N	44					164
							48	9									
06	3030	X	2357	-0-	-673	-0-	798	1	1524	2	N	32	171	1			25
							35	9									
07	2821	X	2774	-0-	-47	-0-	1003	1	1730	2	N	37					62
							41	9									
08	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	807	1	1891	2	N	35					97
							39	9									
09	2820	X	1402	-0-	-1418	-0-	629	1	759	2	N	13					110
							14	9									
10	2914	X	751	-0-	-2163	-0-	109	1	621	2	N	19	92	1			37
							21	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	651	1	2505	2	N	58					95
							64	9									
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	599	1	2474	2	N	69					164
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 30,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2958	-0-	-1041	-0-	2928	2	30	9	N	27					142
02	3451	X	2582	-0-	-869	-0-	2540	2	42	9	N	38					180
03	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	2614	2	45	9	N	41	178	1			43
04	3180	X	2660	-0-	-520	-0-	2627	2	33	9	N	30					73
05	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2693	2	33	9	N	30					103
06	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	2601	2	24	9	N	22					125
07	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2646	2	28	9	N	25					150
08	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	2591	2	17	9	N	15					165
09	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	2415	2	23	9	N	21					186
10	2728	X	2451	-0-	-277	-0-	2442	2	9	9	N	8	136	1			58
11	2640	X	2248	-0-	-392	-0-	2220	2	28	9	N	25					83
12	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2097	2	24	9	N	22					105

TOTAL GAS PROD: 30,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	N	3	175	1			54
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					54
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2133	2	22	9	N	20					74
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2215	2	17	9	N	15					89
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2228	2	23	9	N	21					110
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2188	2	45	9	N	41					151
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2367	2	11	9	N	10					161
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					161
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2306	2	7	9	N	6					167
10	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	1995	2	13	9	N	12					179
11	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	2146	2			N	-0-					179
12	2387	N	2132	-0-	-255	-0-	2132	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 26,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	1181	-0-	-214	-0-	746	1	414	2	N	19					175
							21	9									
02	1305	X	985	-0-	-320	-0-	665	1	320	2	N	-0-					175
03	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	760	1	606	2	N	-0-					175
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	1102	1	1248	2	N	71	184	1			62
							78	9									
05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	651	1	1392	2	N	84					146
							92	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	650	1	1641	2	N	1					147
							1	9									
07	2511	N	2178	-0-	-333	-0-	537	1	1576	2	N	59	186	1			20
							65	9									
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	610	1	1640	2	N	-0-					20
09	2280	N	1919	-0-	-361	-0-	576	1	1343	2	N	-0-					20
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	1293	1	1357	2	N	128					148
							141	9									
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	1207	1	1504	2	N	-0-					148
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	1161	1	1156	2	N	82	186	1			44
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 24,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1695	2	28	9	N	25					95
02	1450	X	1418	-0-	-32	-0-	1392	2	26	9	N	24					119
03	1643	X	1477	-0-	-166	-0-	1438	2	39	9	N	35					154
04	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	1518	2	23	9	N	21					175
05	1736	X	1664	-0-	-72	-0-	1661	2	3	9	N	3					178
06	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	1661	2	9	9	N	8					186
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1680	2	6	9	N	5	171	1			20
08	1674	X	1652	-0-	-22	-0-	1638	2	14	9	N	13					33
09	1680	X	1634	-0-	-46	-0-	1602	2	32	9	N	29					62
10	1736	X	1733	-0-	-3	-0-	1716	2	17	9	N	15					77
11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1754	2	15	9	N	14					91
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1794	2	30	9	N	27					118

TOTAL GAS PROD: 19,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 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
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	526	1	1958	2	N	101	185	1			110
							111	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	583	1	2123	2	N	91					201
							100	9									
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	759	1	3990	2	N	93	173	1			121
							102	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	680	1	3761	2	N	70					191
							77	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	743	1	3872	2	N	67	175	1			83
							74	9									
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	692	1	3569	2	N	72					155
							79	9									
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	744	1	3682	2	N	52	184	1			23
							57	9									
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	394	1	3381	2	N	57					80
							63	9									
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	703	1	3246	2	N	51					131
							56	9									
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	758	1	3400	2	N	59					190
							65	9									
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	695	1	2885	2	N	58	176	1			72
							64	9									
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	642	1	2360	2	N	29					101
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 47,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2262	2	34	9	N	31					138
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1979	2	48	9	N	44					182
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1902	2	36	9	N	33					215
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1807	2	58	9	N	53	150	1			118
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2133	2	32	9	N	29					147
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1555	2	29	9	N	26					173
07	1240	N	789	-0-	-451	-0-	789	2			N	-0-					173
08	1240	N	604	-0-	-636	-0-	604	2			N	-0-					173
09	1200	N	486	-0-	-714	-0-	486	2			N	-0-					173
10	775	N	410	-0-	-365	-0-	409	2	1	9	N	1	124	1			50
11	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2			N	-0-					50
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	452	1	3387	2	N	64	172	1			71
							70	9									
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	418	1	3055	2	N	39					110
							43	9									
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	462	1	3341	2	N	28					138
							31	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	416	1	2912	2	N	24					162
							26	9									
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	636	1	3018	2	N	52	176	1			38
							57	9									
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	624	1	2850	2	N	65					103
							72	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	623	1	2791	2	N	59					162
							65	9									
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	424	1	2715	2	N	48	174	1			36
							53	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	609	1	2403	2	N	62					98
							68	9									
10	2728	X	2717	-0-	-11	-0-	397	1	2267	2	N	48					146
							53	9									
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	368	1	2402	2	N	44					190
							48	9									
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	436	1	2602	2	N	54	164	1			80
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 40,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3463	-0-	-722	-0-	232	1	3186	2	N	41					160
							45	9									
02	3915	X	3234	-0-	-681	-0-	198	1	2975	2	N	55	187	1			28
							61	9									
03	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	231	1	2950	2	N	49					77
							54	9									
04	3360	X	1943	-0-	-1417	-0-	208	1	1694	2	N	37					114
							41	9									
05	3472	X	2878	-0-	-594	-0-	483	1	2375	2	N	18					132
							20	9									
06	3360	X	926	-0-	-2434	-0-	230	1	682	2	N	13					145
							14	9									
07	3472	X	613	-0-	-2859	-0-	613	2			N	-0-					145
08	3224	X	372	-0-	-2852	-0-	112	1	205	2	N	50	177	1			18
							55	9									
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	834	1	2455	2	N	52					70
							57	9									
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	547	1	4046	2	N	52					122
							57	9									
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	550	1	3560	2	N	42					164
							46	9									
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	545	1	3276	2	N	46					210
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 32,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1505	-0-	-727	-0-	319	1	1109	2	N	70					210
							77	9									
02	2030	N	1374	-0-	-656	-0-	296	1	1021	2	N	52	187	1			75
							57	9									
03	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	319	1	1009	2	N	42					117
							46	9									
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	343	1	1214	2	N	48					165
							53	9									
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	284	1	938	2	N	35					200
							39	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	385	1	893	2	N	38	183	1			55
							42	9									
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	409	1	1220	2	N	40					95
							44	9									
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	271	1	1229	2	N	42					137
							46	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	404	1	1026	2	N	45					182
							50	9									
10	1674	N	937	-0-	-737	-0-	883	2	54	9	N	49	171	1			60
11	1500	N	924	-0-	-576	-0-	870	2	54	9	N	49					109
12	1519	N	915	-0-	-604	-0-	868	2	47	9	N	43					152

TOTAL GAS PROD: 15,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	517	-0-	-692	-0-	166	1	348	2	N	3					137
							3	9									
02	870	N	533	-0-	-337	-0-	147	1	320	2	N	60					197
							66	9									
03	1023	N	357	-0-	-666	-0-	100	1	254	2	N	3	182	1			18
							3	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	224	1	397	2	N	22					40
							24	9									
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	74	1	365	2	N	27					67
							30	9									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	79	1	233	2	N	8					75
							9	9									
07	682	N	35	-0-	-647	-0-	35	2			N	-0-					75
08	465	N	90	-0-	-375	-0-	32	1	58	2	N	-0-					75
09	330	N	13	-0-	-317	-0-	3	1	10	2	N	-0-					75
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	24	1			61
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	31	1			30
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	164	1	826	2	N	16					146
							18	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	158	1	1094	2	N	21					167
							23	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	188	1	1195	2	N	12					179
							13	9									
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	202	1	708	2	N	12	178	1			13
							13	9									
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	203	1	998	2	N	17					30
							19	9									
06	1350	N	949	-0-	-401	-0-	236	1	699	2	N	13					43
							14	9									
07	961	N	503	-0-	-458	-0-	503	2			N	-0-					43
08	1209	N	400	-0-	-809	-0-	141	1	259	2	N	-0-					43
09	960	N	296	-0-	-664	-0-	67	1	197	2	N	29					72
							32	9									
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	395	1	853	2	N	17					89
							19	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	398	1	1129	2	N	16					105
							18	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	411	1	1128	2	N	23					128
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2163	-0-	-813	-0-	2163	2			N	-0-					183
02	2784	X	2058	-0-	-726	-0-	1939	2	119	9	N	108	179	1			112
03	2976	X	1937	-0-	-1039	-0-	1937	2			N	-0-					112
04	2280	X	1707	-0-	-573	-0-	1707	2			N	-0-					112
05	2263	X	1874	-0-	-389	-0-	1854	2	20	9	N	18					130
06	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1789	2	22	9	N	20					150
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1742	2	55	9	N	50					200
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1753	2	9	9	N	8					208
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1894	2	23	9	N	21	187	1			42
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					42
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					42
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 22,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					54
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					54
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	3	1	114	2	N	-0-					54
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	N	-0-					54
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	116	1	458	2	N	-0-					54
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	171	1	392	2	N	1					55
							1	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	121	1	398	2	N	-0-					55
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	68	1	447	2	N	-0-					55
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	66	1	526	2	N	-0-					55
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	170	1	269	2	N	-0-					55
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	373	1	798	2	N	-0-					55
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	551	1	430	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					51
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					51
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					51
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					51
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					51
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					51
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					51
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					51
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					51
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					51
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					51
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	620	1	1890	2	N	52					166
							57	9									
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	524	1	1566	2	N	46					212
							51	9									
03	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	627	1	1576	2	N	33	176	1			69
							36	9									
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	599	1	1469	2	N	36					105
							40	9									
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	776	1	1432	2	N	37					142
							41	9									
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	660	1	1260	2	N	39					181
							43	9									
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	748	1	1291	2	N	35	181	1			35
							39	9									
08	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	333	1	781	2	N	30					65
							33	9									
09	1620	N	1188	-0-	-432	-0-	531	1	640	2	N	15					80
							17	9									
10	1674	N	944	-0-	-730	-0-	117	1	779	2	N	44					124
							48	9									
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	605	1	1901	2	N	53					177
							58	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	519	1	1784	2	N	57					234
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 23,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	504	1	1405	2	N	23	180	1			56
							25	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	456	1	1272	2	N	34					90
							37	9									
03	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	548	1	1629	2	N	43					133
							47	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	558	1	1556	2	N	41					174
							45	9									
05	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	328	1	1289	2	N	38	184	1			28
							42	9									
06	2160	N	1731	-0-	-429	-0-	516	1	1181	2	N	31					59
							34	9									
07	2232	N	1525	-0-	-707	-0-	346	1	1136	2	N	39					98
							43	9									
08	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	192	1	1258	2	N	30					128
							33	9									
09	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	183	1	1466	2	N	44					172
							48	9									
10	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	500	1	791	2	N	10	144	1			38
							11	9									
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	520	1	922	2	N	27					65
							30	9									
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	848	1	941	2	N	23					88
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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
01	5983	X	4847	-0-	-1136	-0-	4799	2	48	9	N	44	186	1			33
02	5597	X	4081	-0-	-1516	-0-	4049	2	32	9	N	29					62
03	5611	X	4002	-0-	-1609	-0-	3977	2	25	9	N	23					85
04	5190	X	3446	-0-	-1744	-0-	3412	2	34	9	N	31					116
05	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	4586	2	18	9	N	16					132
06	4680	X	4649	-0-	-31	-0-	4630	2	19	9	N	17					149
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4710	2	20	9	N	18					167
08	4619	X	4012	-0-	-607	-0-	3987	2	25	9	N	23					190
09	4650	X	3830	-0-	-820	-0-	3804	2	26	9	N	24					214
10	4805	X	3968	-0-	-837	-0-	3968	2			N	-0-					214
11	4650	X	3686	-0-	-964	-0-	3686	2			N	-0-					214
12	4743	X	3627	-0-	-1116	-0-	3627	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 49,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	364	1	831	2	N	53					98
							58	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	332	1	588	2	N	45					143
							50	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	355	1	592	2	N	57					200
							63	9									
04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	336	1	683	2	N	35	175	1			60
							39	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	173	1	820	2	N	35					95
							39	9									
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	164	1	748	2	N	28					123
							31	9									
07	1085	N	883	-0-	-202	-0-	155	1	695	2	N	30					153
							33	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	165	1	1059	2	N	37					190
							41	9									
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	177	1	699	2	N	35	173	1			52
							39	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	331	1	609	2	N	28					80
							31	9									
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	311	1	723	2	N	32					112
							35	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	374	1	703	2	N	47	20	1			139
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 12,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2919	2	63	9	N	57					167
02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2773	2	53	9	N	48	167	1			48
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2879	2	43	9	N	39					87
04	2880	N	2856	-0-	-24	-0-	2816	2	40	9	N	36					123
05	2976	N	2921	-0-	-55	-0-	2892	2	29	9	N	26					149
06	2820	N	2800	-0-	-20	-0-	2756	2	44	9	N	40					189
07	2945	N	2846	-0-	-99	-0-	2809	2	37	9	N	34					223
08	2914	N	2740	-0-	-174	-0-	2719	2	21	9	N	19	176	1			66
09	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2555	2	37	9	N	34					100
10	2852	N	2513	-0-	-339	-0-	2454	2	59	9	N	54					154
11	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	2405	2	47	9	N	43					197
12	2666	N	2333	-0-	-333	-0-	2279	2	54	9	N	49					246

TOTAL GAS PROD: 32,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4211	-0-	-346	-0-	459	1	3644	2	N	98					220
							108	9									
02	4089	X	3731	-0-	-358	-0-	424	1	3186	2	N	110	173	1			157
							121	9									
03	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	459	1	3481	2	N	96	178	1			75
							106	9									
04	4230	X	3392	-0-	-838	-0-	411	1	2837	2	N	131					206
							144	9									
05	4216	X	3630	-0-	-586	-0-	614	1	2914	2	N	93	186	1			113
							102	9									
06	4080	X	3224	-0-	-856	-0-	569	1	2598	2	N	52					165
							57	9									
07	4061	X	3315	-0-	-746	-0-	599	1	2683	2	N	30	169	1			26
							33	9									
08	4061	X	3036	-0-	-1025	-0-	402	1	2572	2	N	56					82
							62	9									
09	3510	X	2990	-0-	-520	-0-	590	1	2328	2	N	65					147
							72	9									
10	3627	X	2695	-0-	-932	-0-	395	1	2210	2	N	82	174	1			55
							90	9									
11	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	357	1	2165	2	N	72					127
							79	9									
12	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	444	1	2659	2	N	87					214
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 40,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	567	1	3292	2	N	117	179	1			147
							129	9									
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	493	1	2539	2	N	108					255
							119	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	544	1	2361	2	N	72	174	1			153
							79	9									
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	499	1	1224	2	N	77					230
							85	9									
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	590	1	1952	2	N	74					304
							81	9									
06	1380	X	359	-0-	-1021	-0-	94	1	217	2	N	44	186	1			162
							48	9									
07	1426	X	393	-0-	-1033	-0-	90	1	269	2	N	31					193
							34	9									
08	1426	X	252	-0-	-1174	-0-	41	1	186	2	N	23					216
							25	9									
09	1380	X	27	-0-	-1353	-0-	1	1	2	2	N	22					238
							24	9									
10	1426	X	462	-0-	-964	-0-	432	2	30	9	N	27					265
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					265
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	N	3					268

TOTAL GAS PROD: 18,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	1352	1	4178	2	N	132	182	1			210
							145	9									
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	1243	1	3663	2	N	97	182	1			125
							107	9									
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1321	1	4093	2	N	100					225
							110	9									
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	1084	1	2979	2	N	66	189	1			102
							73	9									
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	912	1	1949	2	N	25					127
							28	9									
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	568	1	1435	2	N	33					160
							36	9									
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1280	1	3757	2	N	17					177
							19	9									
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1337	1	3594	2	N	47					224
							52	9									
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1273	1	2968	2	N	64					288
							70	9									
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	969	1	3100	2	N	94	228	1			154
							103	9									
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	945	1	3521	2	N	93					247
							102	9									
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	936	1	3172	2	N	109					356
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 52,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10050 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	991	1	813	2	N	32					83
							35	9									
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1224	1	943	2	N	39					122
							43	9									
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1324	1	959	2	N	36					158
							40	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	977	1	901	2	N	56					214
							62	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	815	1	1210	2	N	29	184	1			59
							32	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	798	1	1015	2	N	31					90
							34	9									
07	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	713	1	1082	2	N	39					129
							43	9									
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	598	1	1563	2	N	21					150
							23	9									
09	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	619	1	1138	2	N	35					185
							39	9									
10	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	736	1	1035	2	N	29	153	1			61
							32	9									
11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	710	1	999	2	N	16					77
							18	9									
12	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	471	1	1105	2	N	2					79
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9293	-0-	-720	-0-	9169	2	124	9	N	113					201
02	9280	X	8705	-0-	-575	-0-	8642	2	63	9	N	57	173	1			85
03	9610	X	9060	-0-	-550	-0-	8995	2	65	9	N	59					144
04	9150	X	7314	-0-	-1836	-0-	7240	2	74	9	N	67					211
05	9455	X	6216	-0-	-3239	-0-	6169	2	47	9	N	43	180	1			74
06	9000	X	6817	-0-	-2183	-0-	6749	2	68	9	N	62					136
07	9300	X	7598	-0-	-1702	-0-	7512	2	86	9	N	78	168	1			46
08	9052	X	7250	-0-	-1802	-0-	7176	2	74	9	N	67					113
09	7320	X	6508	-0-	-812	-0-	6431	2	77	9	N	70					183
10	7595	X	7225	-0-	-370	-0-	7139	2	86	9	N	78	181	1			80
11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7847	2	85	9	N	77					157
12	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7929	2	84	9	N	76					233

TOTAL GAS PROD: 91,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1203	-0-	-719	-0-	1192	2	11	9	N	10					196
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1364	2	28	9	N	25	175	1			46
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1599	2	18	9	N	16					62
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1289	2	25	9	N	23					85
05	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1196	2	14	9	N	13					98
06	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	1157	2	25	9	N	23					121
07	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1256	2	10	9	N	9					130
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1326	2	13	9	N	12					142
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1421	2	23	9	N	21					163
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	2	18	9	N	16	139	1			40
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1183	2	13	9	N	12					52
12	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	1105	2	1	9	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 10092 - 10417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					60
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					60
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					60
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					60
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					60
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					60
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					60
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					60
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					60
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					60
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	1243	2	42	9	N	38	179	1			38
02	1682	N	1100	-0-	-582	-0-	1066	2	34	9	N	31					69
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1429	2	85	9	N	77					146
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1647	2	76	9	N	69					215
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1894	2	52	9	N	47	177	1			85
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1747	2	56	9	N	51					136
07	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1622	2	22	9	N	20					156
08	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1767	2	92	9	N	84	178	1			62
09	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1616	2	53	9	N	48					110
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1868	2	56	9	N	51	53	1			108
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1880	2	63	9	N	57					165
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1872	2	41	9	N	37					202

TOTAL GAS PROD: 20,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	416	1	2561	2	N	55	173	1			34
							61	9									
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	382	1	2267	2	N	66					100
							73	9									
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	417	1	2391	2	N	60					160
							66	9									
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	388	1	2297	2	N	73	176	1			57
							80	9									
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	469	1	2227	2	N	67					124
							74	9									
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	469	1	2141	2	N	59					183
							65	9									
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	489	1	2188	2	N	53	164	1			72
							58	9									
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	323	1	2070	2	N	55					127
							61	9									
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	461	1	1821	2	N	58					185
							64	9									
10	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	357	1	1567	2	N	54	172	1			67
							59	9									
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	332	1	1655	2	N	48					115
							53	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	400	1	1761	2	N	50					165
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 30,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	727	-0-	-3241	-0-	173	1	551	2	N	3					184
							3	9									
02	3103	X	2816	-0-	-287	-0-	191	1	2602	2	N	21	177	1			28
							23	9									
03	2759	X	2121	-0-	-638	-0-	200	1	1881	2	N	36					64
							40	9									
04	2130	X	182	-0-	-1948	-0-	6	1	176	2	N	-0-					64
05	3007	X	33	-0-	-2974	-0-	6	1	27	2	N	-0-					64
06	2910	X	16	-0-	-2894	-0-	4	1	12	2	N	-0-					64
07	3007	X	35	-0-	-2972	-0-	35	2			N	-0-					64
08	2108	X	470	-0-	-1638	-0-	166	1	304	2	N	-0-					64
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	532	1	1565	2	N	30					94
							33	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	463	1	2588	2	N	49					143
							54	9									
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	475	1	2898	2	N	48	76	1			115
							53	9									
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	486	1	3036	2	N	65					180
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					87
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	467	2			N	-0-					87
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					87
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					87
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					87
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					87
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					87
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					87
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					87
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					87
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					87
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	2032	2			N	-0-					122
02	2117	X	1894	-0-	-223	-0-	1884	2	10	9	N	9					131
03	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	1917	2			N	-0-					131
04	2100	X	1734	-0-	-366	-0-	1734	2			N	-0-					131
05	2046	X	1553	-0-	-493	-0-	1553	2			N	-0-					131
06	1980	X	1762	-0-	-218	-0-	1762	2			N	-0-					131
07	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	1803	2			N	-0-	85	1			46
08	1922	X	1593	-0-	-329	-0-	1593	2			N	-0-					46
09	1770	X	1486	-0-	-284	-0-	1486	2			N	-0-					46
10	1829	X	1415	-0-	-414	-0-	1415	2			N	-0-					46
11	1770	X	1519	-0-	-251	-0-	1519	2			N	-0-					46
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	196	-0-	-1106	-0-	190	2	6	9	N	5					193
02	1073	N	87	-0-	-986	-0-	86	2	1	9	N	1					194
03	589	N	79	-0-	-510	-0-	79	2			N	-0-					194
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					194
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					194
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					194
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-	166	1			28
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					28
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					28
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	499	2	29	9	N	26					54
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8					62

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	327	1	1279	2	N	-0-					113
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	303	1	1152	2	N	1	63	1			51
							1	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	364	1	1166	2	N	-0-					51
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	391	1	1331	2	N	-0-					51
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	309	1	1022	2	N	-0-					51
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	697	1	1616	2	N	-0-					51
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	391	1	1166	2	N	-0-					51
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	274	1	1245	2	N	-0-					51
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	420	1	1066	2	N	-0-					51
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					51
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	836	2	54	9	N	49					100
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	893	2	162	9	N	147					247

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2162	-0-	-380	-0-	2137	2	25	9	N	23					143
02	2262	X	1929	-0-	-333	-0-	1911	2	18	9	N	16					159
03	2356	X	1986	-0-	-370	-0-	1968	2	18	9	N	16					175
04	2190	X	2075	-0-	-115	-0-	2047	2	28	9	N	25					200
05	2263	X	2125	-0-	-138	-0-	2106	2	19	9	N	17	177	1			40
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1987	2	11	9	N	10					50
07	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2048	2	9	9	N	8					58
08	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2064	2	14	9	N	13					71
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	1829	2	22	9	N	20					91
10	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1794	2	21	9	N	19					110
11	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1815	2	11	9	N	10					120
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1963	2	15	9	N	14					134

TOTAL GAS PROD: 23,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	4588	X	4277	-0-	-311	-0-	481	1	3711	2	N	77	190	1			128
							85	9									
02	4205	X	3818	-0-	-387	-0-	438	1	3312	2	N	62					190
							68	9									
03	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	492	1	3901	2	N	54					244
							59	9									
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	472	1	3698	2	N	60	183	1			121
							66	9									
05	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	492	1	3750	2	N	61					182
							67	9									
06	4320	X	4146	-0-	-174	-0-	477	1	3613	2	N	51					233
							56	9									
07	4464	X	4084	-0-	-380	-0-	483	1	3568	2	N	30	183	1			80
							33	9									
08	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	496	1	3478	2	N	38					118
							42	9									
09	4230	X	3721	-0-	-509	-0-	468	1	3208	2	N	41					159
							45	9									
10	4309	X	3803	-0-	-506	-0-	491	1	3245	2	N	61	102	1			118
							67	9									
11	4140	X	3240	-0-	-900	-0-	464	1	2730	2	N	42					160
							46	9									
12	4092	X	3137	-0-	-955	-0-	449	1	2638	2	N	45					205
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 47,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 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
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					188
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	386	2			N	-0-					188
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					188
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					188
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					188
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					188
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					188
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					188
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					188
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					188
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					188
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1002	1	3924	2	N	93	185	1			129
							102	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	938	1	3690	2	N	96	179	1			46
							106	9									
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	956	1	3598	2	N	88					134
							97	9									
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	814	1	3172	2	N	76					210
							84	9									
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1536	1	3283	2	N	54	190	1			74
							59	9									
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	1032	1	2606	2	N	60					134
							66	9									
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	916	1	2688	2	N	56					190
							62	9									
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	1152	1	3096	2	N	56	184	1			62
							62	9									
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1152	1	2685	2	N	59					121
							65	9									
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	838	1	2550	2	N	33					154
							36	9									
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	764	1	2185	2	N	33					187
							36	9									
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	718	1	1800	2	N	79	194	1			72
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 47,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5383	-0-	-569	-0-	5338	2	45	9	N	41	166	1			65
02	5568	X	4511	-0-	-1057	-0-	4487	2	24	9	N	22					87
03	5797	X	4756	-0-	-1041	-0-	4722	2	34	9	N	31					118
04	5490	X	4633	-0-	-857	-0-	4576	2	57	9	N	52					170
05	5487	X	4783	-0-	-704	-0-	4727	2	56	9	N	51	175	1			46
06	5220	X	4650	-0-	-570	-0-	4595	2	55	9	N	50					96
07	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	4613	2	50	9	N	45					141
08	4774	X	4537	-0-	-237	-0-	4489	2	48	9	N	44					185
09	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4359	2	45	9	N	41	165	1			61
10	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	4585	2	52	9	N	47					108
11	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4416	2	51	9	N	46					154
12	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4391	2	37	9	N	34					188

TOTAL GAS PROD: 55,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-		659	1	1095	2	N	23	172	1			43
								25	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		553	1	941	2	N	26					69
								29	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		691	1	967	2	N	25					94
								28	9									
04	1710	N	932	-0-	-778	-0-		612	1	280	2	N	36					130
								40	9									
05	1643	N	515	-0-	-1128	-0-		166	1	306	2	N	39					169
								43	9									
06	1620	N	134	-0-	-1486	-0-		43	1	82	2	N	8					177
								9	9									
07	961	N	457	-0-	-504	-0-		150	1	260	2	N	43	172	1			48
								47	9									
08	527	N	468	-0-	-59	-0-		129	1	302	2	N	34					82
								37	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	2					84
10	465	N	244	-0-	-221	-0-		117	1	106	2	N	19					103
								21	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		659	1	579	2	N	33					136
								36	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-		546	1	410	2	N	30					166
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 10,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4421	-0-	-632	-0-		4341	2	80	9	N	73	184	1			80
02	4524	X	3997	-0-	-527	-0-		3918	2	79	9	N	72					152
03	4836	X	4090	-0-	-746	-0-		3994	2	96	9	N	87					239
04	4530	X	3919	-0-	-611	-0-		3867	2	52	9	N	47	181	1			105
05	4588	X	3978	-0-	-610	-0-		3899	2	79	9	N	72					177
06	4290	X	3717	-0-	-573	-0-		3669	2	48	9	N	44	182	1			39
07	4278	X	3807	-0-	-471	-0-		3724	2	83	9	N	75					114
08	4092	X	3183	-0-	-909	-0-		3183	2			N	-0-					114
09	3930	X	2499	-0-	-1431	-0-		2499	2			N	-0-					114
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-		3996	2	50	9	N	45					159
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-		3826	2	75	9	N	68	164	1			63
12	3813	X	3598	-0-	-215	-0-		3522	2	76	9	N	69					132

TOTAL GAS PROD: 45,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	393	1	1924	2	N	67	174	1			120
							74	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	367	1	1756	2	N	57					177
							63	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	401	1	1907	2	N	62					239
							68	9									
04	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	361	1	1602	2	N	56	176	1			119
							62	9									
05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	351	1	1668	2	N	55					174
							61	9									
06	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	323	1	1472	2	N	52					226
							57	9									
07	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	329	1	1474	2	N	55	176	1			105
							61	9									
08	2077	N	1683	-0-	-394	-0-	217	1	1385	2	N	74					179
							81	9									
09	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	311	1	1227	2	N	71	178	1			72
							78	9									
10	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	323	1	1020	2	N	52					124
							57	9									
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	312	1	1169	2	N	70					194
							77	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	386	1	1366	2	N	69	176	1			87
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	421	1	1469	2	N	65					95
							72	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	386	1	1293	2	N	47					142
							52	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	417	1	1330	2	N	62					204
							68	9									
04	1890	N	1477	-0-	-413	-0-	306	1	1132	2	N	35	174	1			65
							39	9									
05	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	269	1	1276	2	N	34					99
							37	9									
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	261	1	1190	2	N	31					130
							34	9									
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	269	1	1203	2	N	32					162
							35	9									
08	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	169	1	1084	2	N	28					190
							31	9									
09	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	230	1	910	2	N	26	174	1			42
							29	9									
10	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	362	1	805	2	N	28					70
							31	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	340	1	891	2	N	27					97
							30	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	411	1	1008	2	N	27					124
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	477	-0-	-143	-0-	352	2	125	9	N	114					221
02	464	N	329	-0-	-135	-0-	300	2	29	9	N	26					247
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	436	2	83	9	N	75	180	1			142
04	990	X	276	-0-	-714	-0-	250	2	26	9	N	24					166
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	124	2	14	9	N	13					179
06	510	N	219	-0-	-291	-0-	122	2	97	9	N	88	182	1			85
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	209	2	30	9	N	27					112
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					112
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					112
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					112
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					112
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	2201	-0-	-1643	-0-	1047	1	1152	2	N	2					67
							2	9									
02	3596	X	238	-0-	-3358	-0-	23	1	215	2	N	-0-					67
03	3503	X	1393	-0-	-2110	-0-	628	1	730	2	N	32					99
							35	9									
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	1059	1	2041	2	N	58					157
							64	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1305	1	1937	2	N	59					216
							65	9									
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1102	1	1403	2	N	50	181	1			85
							55	9									
07	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	1237	1	1877	2	N	57					142
							63	9									
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	979	1	2558	2	N	70					212
							77	9									
09	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	1057	1	1944	2	N	46	178	1			80
							51	9									
10	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	1221	1	1883	2	N	54					134
							59	9									
11	3510	X	3063	-0-	-447	-0-	1141	1	1859	2	N	57					191
							63	9									
12	3627	X	2115	-0-	-1512	-0-	751	1	1323	2	N	37	191	1			37
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5926	-0-	-57	-0-	5926	2			N	-0-					132
02	5684	X	4272	-0-	-1412	-0-	4271	2	1	9	N	1					133
03	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	5944	2			N	-0-					133
04	5880	X	5629	-0-	-251	-0-	5629	2			N	-0-					133
05	6045	X	5941	-0-	-104	-0-	5941	2			N	-0-					133
06	5760	X	5726	-0-	-34	-0-	5726	2			N	-0-					133
07	5952	X	5661	-0-	-291	-0-	5661	2			N	-0-					133
08	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	5693	2			N	-0-					133
09	5760	X	5511	-0-	-249	-0-	5511	2			N	-0-					133
10	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	5667	2			N	-0-					133
11	5730	X	4738	-0-	-992	-0-	4738	2			N	-0-					133
12	5704	X	4488	-0-	-1216	-0-	4488	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 65,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6295	-0-	-835	-0-	6230	2	65	9	N	59					246
02	6554	X	5898	-0-	-656	-0-	5834	2	64	9	N	58	195	1			109
03	6882	X	6174	-0-	-708	-0-	6110	2	64	9	N	58					167
04	6420	X	5060	-0-	-1360	-0-	4985	2	75	9	N	68					235
05	6293	X	5708	-0-	-585	-0-	5598	2	110	9	N	100	185	1			150
06	6090	X	5050	-0-	-1040	-0-	4954	2	96	9	N	87	169	1			68
07	6293	X	5039	-0-	-1254	-0-	4944	2	95	9	N	86					154
08	6169	X	5051	-0-	-1118	-0-	4967	2	84	9	N	76					230
09	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	4897	2	105	9	N	95					325
10	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	5160	2	45	9	N	41	159	1			207
11	5040	X	5005	-0-	-35	-0-	4988	2	17	9	N	15					222
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5049	2	135	9	N	123	173	1			172

TOTAL GAS PROD: 64,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	3701	2	7	9	N	6					74
02	4263	X	2541	-0-	-1722	-0-	2541	2			N	-0-					74
03	4557	X	1958	-0-	-2599	-0-	1949	2	9	9	N	8					82
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4483	2	20	9	N	18					100
05	3720	X	1703	-0-	-2017	-0-	1703	2			N	-0-					100
06	3600	X	2259	-0-	-1341	-0-	2233	2	26	9	N	24					124
07	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	3779	2	33	9	N	30					154
08	4650	X	3050	-0-	-1600	-0-	3028	2	22	9	N	20					174
09	4500	X	3473	-0-	-1027	-0-	3454	2	19	9	N	17					191
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4728	2	6	9	N	5					196
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4673	2	1	9	N	1					197
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 40,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2753	-0-	-285	-0-	2696	2	57	9	N	52	178	1			59
02	2842	X	2481	-0-	-361	-0-	2434	2	47	9	N	43					102
03	3007	X	2602	-0-	-405	-0-	2572	2	30	9	N	27					129
04	2880	X	2548	-0-	-332	-0-	2506	2	42	9	N	38					167
05	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2643	2	28	9	N	25	167	1			25
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2580	2	41	9	N	37					62
07	3100	N	3501	-0-	401	401	3466	2	35	9	N	32					94
08	3100	N	3770	-0-	670	1071	3737	2	33	9	N	30					124
09	3000	N	3332	-0-	332	1403	3296	2	36	9	N	33					157
10	3825	X	2422	-0-	-1403	-0-	2392	2	30	9	N	27					184
11	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2333	2	41	9	N	37	188	1			33
12	2883	X	2344	-0-	-539	-0-	2307	2	37	9	N	34					67

TOTAL GAS PROD: 33,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4423	-0-	-1591	-0-	4390	2	33	9	N	30					188
02	5539	X	4671	-0-	-868	-0-	4656	2	15	9	N	14	141	1			61
03	5146	X	4684	-0-	-462	-0-	4648	2	36	9	N	33					94
04	4620	X	4441	-0-	-179	-0-	4388	2	53	9	N	48					142
05	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4596	2	53	9	N	48					190
06	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4390	2	81	9	N	74	183	1			81
07	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	4351	2	36	9	N	33					114
08	4681	X	4288	-0-	-393	-0-	4248	2	40	9	N	36					150
09	4500	X	4108	-0-	-392	-0-	4057	2	51	9	N	46					196
10	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4324	2	54	9	N	49					245
11	4470	X	4238	-0-	-232	-0-	4209	2	29	9	N	26	180	1			91
12	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4097	2	48	9	N	44					135

TOTAL GAS PROD: 52,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	2649	2	57	9	N	52					212
02	2523	X	2314	-0-	-209	-0-	2270	2	44	9	N	40	184	1			68
03	3193	X	1770	-0-	-1423	-0-	1750	2	20	9	N	18					86
04	3090	X	1557	-0-	-1533	-0-	1521	2	36	9	N	33					119
05	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	1974	2	51	9	N	46					165
06	2610	X	1867	-0-	-743	-0-	1825	2	42	9	N	38					203
07	2480	X	1825	-0-	-655	-0-	1777	2	48	9	N	44	184	1			63
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2240	2	48	9	N	44					107
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2462	2	53	9	N	48					155
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2797	2	56	9	N	51					206
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2886	2	74	9	N	67	171	1			102
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2765	2	53	9	N	48					150

TOTAL GAS PROD: 27,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4643	-0-	-410	-0-	4586	2	57	9	N	52					189
02	4640	X	4211	-0-	-429	-0-	4148	2	63	9	N	57	169	1			77
03	4867	X	4465	-0-	-402	-0-	4393	2	72	9	N	65					142
04	4710	X	4291	-0-	-419	-0-	4219	2	72	9	N	65					207
05	4774	X	4311	-0-	-463	-0-	4257	2	54	9	N	49	174	1			82
06	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	4067	2	64	9	N	58					140
07	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4149	2	64	9	N	58	173	1			25
08	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	4108	2	57	9	N	52					77
09	4290	X	3869	-0-	-421	-0-	3814	2	55	9	N	50					127
10	4309	X	3941	-0-	-368	-0-	3884	2	57	9	N	52	89	1			90
11	4140	X	3742	-0-	-398	-0-	3688	2	54	9	N	49					139
12	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3727	2	50	9	N	45					184

TOTAL GAS PROD: 49,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1694	-0-	-1282	-0-	646 278	1 9	770	2	N	253	350	1			163
02	2784	X	2136	-0-	-648	-0-	1020 275	1 9	841	2	N	250	174	1			239
03	2976	X	2074	-0-	-902	-0-	1040 274	1 9	760	2	N	249	363	1			125
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	964 308	1 9	1436	2	N	280	182	1			223
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	946 322	1 9	1405	2	N	293	178	1			338
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	879 251	1 9	1119	2	N	228	362	1			204
07	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	938 279	1 9	1423	2	N	254	356	1			102
08	2666	N	713	-0-	-1953	-0-	110 314	1 9	289	2	N	285	179	1			208
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	737 246	1 9	1356	2	N	224	180	1			252
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	1060 306	1 9	1381	2	N	278	345	1			185
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	1016 264	1 9	1488	2	N	240	180	1			245
12	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	706 289	1 9	1411	2	N	263	182	1			326

TOTAL GAS PROD: 27,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	568	-0-	-424	-0-	157	1	280	2	N	119					216
							131	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	145	1	406	2	N	133	187	1			162
							146	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	172	1	299	2	N	95	185	1			72
							105	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	216	1	468	2	N	71					143
							78	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	134	1	658	2	N	63	190	1			16
							69	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	132	1	391	2	N	48					64
							53	9									
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-					64
08	868	N	368	-0-	-500	-0-	130	1	238	2	N	-0-					64
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	136	1	401	2	N	80					144
							88	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	380	1	540	2	N	63	149	1			58
							69	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	377	1	506	2	N	100	66	1			92
							110	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	383	1	420	2	N	112					204
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	1912	2	53	9	N	48					189
02	2494	X	1778	-0-	-716	-0-	1778	2			N	-0-					189
03	2604	X	1808	-0-	-796	-0-	1769	2	39	9	N	35					224
04	2490	X	2317	-0-	-173	-0-	2287	2	30	9	N	27					251
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2306	2	17	9	N	15	187	1			79
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2237	2	30	9	N	27					106
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2308	2	19	9	N	17					123
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2293	2	32	9	N	29					152
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2211	2	29	9	N	26					178
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2329	2	45	9	N	41					219
11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2327	2	56	9	N	51					270
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2338	2	42	9	N	38					308

TOTAL GAS PROD: 26,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	725	N	329	-0-	-396	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	348	1	887	2	N	35					145
							39	9									
02	1566	N	1051	-0-	-515	-0-	328	1	703	2	N	18					163
							20	9									
03	1209	N	769	-0-	-440	-0-	360	1	407	2	N	2					165
							2	9									
04	1230	N	365	-0-	-865	-0-	233	1	110	2	N	20					185
							22	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	37	179	1			43
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	10					53
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	56					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	182	1			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					216

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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
01	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	4079	2	83	9	N	75					190
02	4060	X	3857	-0-	-203	-0-	3773	2	84	9	N	76	165	1			101
03	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	3980	2	94	9	N	85					186
04	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	3680	2	73	9	N	66	174	1			78
05	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	3935	2	68	9	N	62					140
06	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3712	2	62	9	N	56	173	1			23
07	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	3736	2	61	9	N	55					78
08	4061	X	3530	-0-	-531	-0-	3473	2	57	9	N	52					130
09	3870	X	3272	-0-	-598	-0-	3216	2	56	9	N	51					181
10	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3423	2	61	9	N	55	181	1			55
11	3780	X	3363	-0-	-417	-0-	3306	2	57	9	N	52					107
12	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3376	2	56	9	N	51					158

TOTAL GAS PROD: 44,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
01	4123	X	1776	-0-	-2347	-0-	1776	2			N	-0-					100
02	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	3249	2	124	9	N	113					213
03	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	3015	2	72	9	N	65	175	1			103
04	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3431	2	105	9	N	95					198
05	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	3179	2	33	9	N	30					228
06	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	2648	2			N	-0-	183	1			45
07	3658	X	2621	-0-	-1037	-0-	2621	2			N	-0-					45
08	3658	X	2670	-0-	-988	-0-	2663	2	7	9	N	6					51
09	3540	X	1960	-0-	-1580	-0-	1960	2			N	-0-					51
10	3224	X	1672	-0-	-1552	-0-	1672	2			N	-0-					51
11	2640	X	1236	-0-	-1404	-0-	1236	2			N	-0-					51
12	2666	X	1107	-0-	-1559	-0-	1107	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 28,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4094	-0-	-556	-0-	3994	2	100	9	N	91					231
02	4350	X	3746	-0-	-604	-0-	3647	2	99	9	N	90	187	1			134
03	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	3818	2	90	9	N	82					216
04	4440	X	3646	-0-	-794	-0-	3562	2	84	9	N	76	177	1			115
05	4216	X	3457	-0-	-759	-0-	3403	2	54	9	N	49					164
06	3960	X	3273	-0-	-687	-0-	3249	2	24	9	N	22					186
07	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	3718	2	47	9	N	43	174	1			55
08	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	3739	2	63	9	N	57					112
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3636	2	79	9	N	72					184
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3789	2	84	9	N	76	187	1			73
11	3690	X	3676	-0-	-14	-0-	3586	2	90	9	N	82					155
12	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3722	2	63	9	N	57					212

TOTAL GAS PROD: 44,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	656	1	2965	2	N	36					145
							40	9									
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	537	1	1223	2	N	28	109	1			64
							31	9									
03	589	X	262	-0-	-327	-0-	211	1	51	2	N	-0-					64
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	644	1	2891	2	N	48					112
							53	9									
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	548	1	1813	2	N	40					152
							44	9									
06	570	X	231	-0-	-339	-0-	61	1	142	2	N	25					177
							28	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	819	1	2441	2	N	50					227
							55	9									
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	758	1	3438	2	N	50					277
							55	9									
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1020	1	2590	2	N	44	174	1			147
							48	9									
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2566	2	43	9	N	39					186
11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1595	2	31	9	N	28					214
12	589	X	447	-0-	-142	-0-	439	2	8	9	N	7					221

TOTAL GAS PROD: 27,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

PARALLEL ENERGY LP 639020
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					62
02	1479	N	1127	-0-	-352	-0-	1127	2			N	-0-					62
03	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			N	-0-					62
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					62
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					62
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					62
07	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					62
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					62
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					62
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					62
11	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	1078	2			N	-0-					62
12	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	1145	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	DLQ G-10		2206	-0-	2206	4546	2203	2	3	9	N	3					76
02	DLQ G-10		1897	-0-	1897	6443	1897	2			N	-0-					76
03	DLQ G-10		1979	-0-	1979	8422	1979	2			N	-0-					76
04	DLQ G-10		1946	-0-	1946	10368	1929	2	17	9	N	15					91
05	DLQ G-10		2327	-0-	2327	12695	2297	2	30	9	N	27					118
06	DLQ G-10		2180	-0-	2180	14875	2151	2	29	9	N	26					144
07	DLQ G-10		1963	-0-	1963	16838	1939	2	24	9	N	22					166
08	1800	N	1993	-0-	193	17031	1973	2	20	9	N	18					184
09	3000	N	1903	-0-	-1097	15934	1896	2	7	9	N	6					190
10	3100	N	1704	-0-	-1396	14538	1701	2	3	9	N	3					193
11	3000	N	1867	-0-	-1133	13405	1832	2	35	9	N	32					225
12	3100	N	2213	-0-	-887	12518	2211	2	2	9	N	2					227

TOTAL GAS PROD: 24,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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
01	DLQ G-10		3855	-0-	3855	7690	3855	2			N	-0-					193
02	DLQ G-10		3714	-0-	3714	11404	3714	2			N	-0-					193
03	DLQ G-10		3583	-0-	3583	14987	3583	2			N	-0-					193
04	DLQ G-10		3465	-0-	3465	18452	3465	2			N	-0-					193
05	DLQ G-10		3373	-0-	3373	21825	3373	2			N	-0-					193
06	DLQ G-10		3401	-0-	3401	25226	3401	2			N	-0-					193
07	DLQ G-10		3931	-0-	3931	29157	3931	2			N	-0-					193
08	32978	X	3821	-0-	-29157	-0-	3821	2			N	-0-					193
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					193
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3715	2	75	9	N	68					261
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3805	2	22	9	N	20					281
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3681	2	13	9	N	12					293

TOTAL GAS PROD: 43,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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
01	DLQ G-10		4020	-0-	4020	6589	4020	2			N	-0-					199
02	DLQ G-10		3530	-0-	3530	10119	3451	2	79	9	N	72					271
03	DLQ G-10		4056	-0-	4056	14175	4031	2	25	9	N	23					294
04	DLQ G-10		3820	-0-	3820	17995	3803	2	17	9	N	15					309
05	DLQ G-10		3668	-0-	3668	21663	3651	2	17	9	N	15					324
06	DLQ G-10		3607	-0-	3607	25270	3590	2	17	9	N	15					339
07	DLQ G-10		3678	-0-	3678	28948	3672	2	6	9	N	5					344
08	32554	X	3606	-0-	-28948	-0-	3584	2	22	9	N	20					364
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3571	2	13	9	N	12	186	1			190
10	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3597	2	24	9	N	22					212
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3753	2	61	9	N	55					267
12	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3521	2	48	9	N	44	185	1			126

TOTAL GAS PROD: 44,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

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
01	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	2196	2	46	9	N	42	190	1			65
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2154	2	33	9	N	30					95
03	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2104	2	19	9	N	17					112
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2224	2	19	9	N	17					129
05	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	2177	2	17	9	N	15					144
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1976	2	18	9	N	16					160
07	2325	N	1838	-0-	-487	-0-	1825	2	13	9	N	12					172
08	2201	N	1779	-0-	-422	-0-	1762	2	17	9	N	15					187
09	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	1705	2	17	9	N	15					202
10	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1775	2	13	9	N	12					214
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1837	2	23	9	N	21					235
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	N	19					254

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

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
01	DLQ G-10		7530	-0-	7530	15438	7527	2	3	9	N	3					106
02	DLQ G-10		6774	-0-	6774	22212	6774	2			N	-0-					106
03	DLQ G-10		7417	-0-	7417	29629	7417	2			N	-0-					106
04	DLQ G-10		6680	-0-	6680	36309	6680	2			N	-0-					106
05	DLQ G-10		7111	-0-	7111	43420	7111	2			N	-0-					106
06	DLQ G-10		6680	-0-	6680	50100	6680	2			N	-0-					106
07	DLQ G-10		6799	-0-	6799	56899	6799	2			N	-0-					106
08	63859	X	6960	-0-	-56899	-0-	6960	2			N	-0-					106
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					106
10	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7001	2	76	9	N	69					175
11	6750	X	6501	-0-	-249	-0-	6451	2	50	9	N	45					220
12	6975	X	6529	-0-	-446	-0-	6446	2	83	9	N	75					295

TOTAL GAS PROD: 82,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

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
01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1262	2	35	9	N	32					214
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					214
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1358	2	12	9	N	11					225
04	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	1029	2	6	9	N	5					230
05	1519	N	1037	-0-	-482	-0-	1037	2			N	-0-					230
06	1320	N	980	-0-	-340	-0-	946	2	34	9	N	31					261
07	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	2			N	-0-	192	1			69
08	1023	N	920	-0-	-103	-0-	908	2	12	9	N	11					80
09	990	N	795	-0-	-195	-0-	782	2	13	9	N	12					92
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	832	2	24	9	N	22					114
11	900	N	800	-0-	-100	-0-	791	2	9	9	N	8					122
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	829	2	2	9	N	2					124

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5140	-0-	5140	10015	4848	2	292	9	N	265	177	1			235
02	DLQ G-10		4305	-0-	4305	14320	4061	2	244	9	N	222	190	1			267
03	DLQ G-10		4549	-0-	4549	18869	4527	2	22	9	N	20	185	1			102
04	DLQ G-10		4211	-0-	4211	23080	3996	2	215	9	N	195					297
05	DLQ G-10		4217	-0-	4217	27297	4189	2	28	9	N	25	190	1			132
06	DLQ G-10		4110	-0-	4110	31407	3978	2	132	9	N	120					252
07	DLQ G-10		3681	-0-	3681	35088	3675	2	6	9	N	5	174	1			83
08	38939	X	3851	-0-	-35088	-0-	3765	2	86	9	N	78					161
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3854	2	92	9	N	84					245
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4026	2	36	9	N	33					278
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-	194	1			84
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4629	2	29	9	N	26					110

TOTAL GAS PROD: 51,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

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
01	DLQ G-10		5868	-0-	5868	12287	5868	2			N	-0-					197
02	DLQ G-10		5385	-0-	5385	17672	5385	2			N	-0-					197
03	DLQ G-10		5822	-0-	5822	23494	5820	2	2	9	N	2					199
04	DLQ G-10		5407	-0-	5407	28901	5404	2	3	9	N	3					202
05	DLQ G-10		5607	-0-	5607	34508	5607	2			N	-0-					202
06	DLQ G-10		5027	-0-	5027	39535	5027	2			N	-0-					202
07	DLQ G-10		5473	-0-	5473	45008	5473	2			N	-0-					202
08	50349	X	5341	-0-	-45008	-0-	5341	2			N	-0-					202
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					202
10	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4833	2			N	-0-					202
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6040	2	85	9	N	77					279
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5654	2	61	9	N	55	185	1			149

TOTAL GAS PROD: 65,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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
01	DLQ G-10		2376	-0-	2376	4694	2376	2			N	-0-					135
02	DLQ G-10		2379	-0-	2379	7073	2379	2			N	-0-					135
03	DLQ G-10		2047	-0-	2047	9120	2047	2			N	-0-					135
04	DLQ G-10		1932	-0-	1932	11052	1932	2			N	-0-					135
05	DLQ G-10		1973	-0-	1973	13025	1973	2			N	-0-					135
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	14893	1868	2			N	-0-					135
07	DLQ G-10		1706	-0-	1706	16599	1706	2			N	-0-					135
08	1700	N	1882	-0-	182	16781	1882	2			N	-0-					135
09	3000	N	1861	-0-	-1139	15642	1861	2			N	-0-					135
10	3100	N	1814	-0-	-1286	14356	1814	2			N	-0-					135
11	3000	N	2732	-0-	-268	14088	2680	2	52	9	N	47					182
12	3100	N	2383	-0-	-717	13371	2348	2	35	9	N	32					214

TOTAL GAS PROD: 24,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5386	2612	2	11	9	N	10					204
02	DLQ G-10		2395	-0-	2395	7781	2381	2	14	9	N	13					217
03	DLQ G-10		2508	-0-	2508	10289	2495	2	13	9	N	12					229
04	DLQ G-10		2408	-0-	2408	12697	2401	2	7	9	N	6					235
05	DLQ G-10		2430	-0-	2430	15127	2426	2	4	9	N	4					239
06	DLQ G-10		2335	-0-	2335	17462	2329	2	6	9	N	5					244
07	DLQ G-10		2326	-0-	2326	19788	2326	2			N	-0-					244
08	1700	N	2317	-0-	617	20405	2308	2	9	9	N	8					252
09	3000	N	2249	-0-	-751	19654	2238	2	11	9	N	10					262
10	3100	N	2264	-0-	-836	18818	2260	2	4	9	N	4					266
11	3000	N	2125	-0-	-875	17943	2108	2	17	9	N	15	196	1			85
12	3100	N	2102	-0-	-998	16945	2085	2	17	9	N	15					100

TOTAL GAS PROD: 28,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3125	2	11	9	N	10					45
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2876	2	36	9	N	33					78
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3090	2	167	9	N	152					230
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2987	2	2	9	N	2	181	1			51
05	3038	X	2988	-0-	-50	-0-	2988	2			N	-0-					51
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2851	2	89	9	N	81					132
07	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	2558	2			N	-0-					132
08	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	2518	2			N	-0-					132
09	2940	X	2417	-0-	-523	-0-	2304	2	113	9	N	103					235
10	3038	X	1807	-0-	-1231	-0-	1786	2	21	9	N	19					254
11	2940	X	1989	-0-	-951	-0-	1933	2	56	9	N	51	193	1			112
12	2511	N	2166	-0-	-345	-0-	2125	2	41	9	N	37					149

TOTAL GAS PROD: 31,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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
01	DLQ G-10		2753	-0-	2753	5574	2753	2			N	-0-					129
02	DLQ G-10		2527	-0-	2527	8101	2527	2			N	-0-					129
03	DLQ G-10		2587	-0-	2587	10688	2587	2			N	-0-					129
04	DLQ G-10		2374	-0-	2374	13062	2374	2			N	-0-					129
05	DLQ G-10		2650	-0-	2650	15712	2650	2			N	-0-					129
06	DLQ G-10		2278	-0-	2278	17990	2278	2			N	-0-					129
07	DLQ G-10		1715	-0-	1715	19705	1715	2			N	-0-					129
08	1700	N	1968	-0-	268	19973	1968	2			N	-0-					129
09	3000	N	2016	-0-	-984	18989	2016	2			N	-0-					129
10	3100	N	2021	-0-	-1079	17910	2021	2			N	-0-					129
11	3000	N	1895	-0-	-1105	16805	1895	2			N	-0-					129
12	3100	N	1807	-0-	-1293	15512	1807	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 26,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
01	DLQ G-10		2636	-0-	2636	4781	2534	2	102	9	N	93	195	1			57
02	DLQ G-10		2390	-0-	2390	7171	2390	2			N	-0-					57
03	DLQ G-10		2421	-0-	2421	9592	2421	2			N	-0-					57
04	DLQ G-10		2458	-0-	2458	12050	2458	2			N	-0-					57
05	DLQ G-10		2470	-0-	2470	14520	2470	2			N	-0-					57
06	DLQ G-10		2246	-0-	2246	16766	2246	2			N	-0-					57
07	DLQ G-10		1934	-0-	1934	18700	1934	2			N	-0-					57
08	1700	N	1764	-0-	64	18764	1764	2			N	-0-					57
09	3000	N	2076	-0-	-924	17840	2076	2			N	-0-					57
10	3100	N	2081	-0-	-1019	16821	2074	2	7	9	N	6					63
11	3000	N	2028	-0-	-972	15849	1970	2	58	9	N	53					116
12	3100	N	2026	-0-	-1074	14775	2013	2	13	9	N	12					128

TOTAL GAS PROD: 26,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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
01	DLQ G-10		3168	-0-	3168	6484	3104	2	64	9	N	58					149
02	DLQ G-10		3640	-0-	3640	10124	3610	2	30	9	N	27					176
03	DLQ G-10		3001	-0-	3001	13125	2959	2	42	9	N	38					214
04	DLQ G-10		2731	-0-	2731	15856	2703	2	28	9	N	25					239
05	DLQ G-10		2777	-0-	2777	18633	2755	2	22	9	N	20	193	1			66
06	DLQ G-10		2679	-0-	2679	21312	2642	2	37	9	N	34					100
07	DLQ G-10		2792	-0-	2792	24104	2750	2	42	9	N	38					138
08	26877	X	2773	-0-	-24104	-0-	2742	2	31	9	N	28					166
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	N	11					177
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2743	2	68	9	N	62					239
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2695	2	62	9	N	56	194	1			101
12	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2415	2	44	9	N	40					141

TOTAL GAS PROD: 33,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	N	18					83
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	873	2	18	9	N	16					99
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	844	2	18	9	N	16					115
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	812	2	10	9	N	9					124
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	831	2	11	9	N	10					134
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	766	2	9	9	N	8					142
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	779	2	9	9	N	8					150
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	743	2	42	9	N	38					188
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	713	2	59	9	N	54					242
10	775	N	546	-0-	-229	-0-	525	2	21	9	N	19					261
11	750	N	479	-0-	-271	-0-	479	2			N	-0-	192	1			69
12	806	N	409	-0-	-397	-0-	409	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1295	2	18	9	N	16	180	1			58
02	1305	N	1218	-0-	-87	-0-	1188	2	30	9	N	27					85
03	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1128	2	12	9	N	11					96
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1186	2	25	9	N	23					119
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1212	2	22	9	N	20					139
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1268	2	21	9	N	19					158
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1267	2	19	9	N	17					175
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	2	22	9	N	20					195
09	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	1074	2	20	9	N	18					213
10	1271	N	985	-0-	-286	-0-	875	2	110	9	N	100					313
11	1200	N	600	-0-	-600	-0-	592	2	8	9	N	7	182	1			138
12	1116	N	502	-0-	-614	-0-	494	2	8	9	N	7					145

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2067	2	172	9	N	156					287
02	2233	N	1782	-0-	-451	-0-	1776	2	6	9	N	5	191	1			101
03	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1967	2	14	9	N	13					114
04	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2064	2	19	9	N	17					131
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1986	2	139	9	N	126					257
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2028	2	9	9	N	8	170	1			95
07	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1934	2	24	9	N	22					117
08	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	1934	2	22	9	N	20					137
09	2040	N	1803	-0-	-237	-0-	1797	2	6	9	N	5					142
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1767	2	6	9	N	5					147
11	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1698	2	50	9	N	45					192
12	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1747	2	61	9	N	55					247

TOTAL GAS PROD: 23,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3818	-0-	3818	7803	3751	2	67	9	N	61	194	1			149
02	DLQ G-10		3378	-0-	3378	11181	3316	2	62	9	N	56					205
03	DLQ G-10		3450	-0-	3450	14631	3295	2	155	9	N	141					346
04	DLQ G-10		3192	-0-	3192	17823	3133	2	59	9	N	54	194	1			206
05	DLQ G-10		3773	-0-	3773	21596	3744	2	29	9	N	26					232
06	DLQ G-10		3446	-0-	3446	25042	3411	2	35	9	N	32					264
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	27922	2827	2	53	9	N	48					312
08	30600	X	2678	-0-	-27922	-0-	2650	2	28	9	N	25	188	1			149
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3103	2	25	9	N	23					172
10	3317	X	2758	-0-	-559	-0-	2723	2	35	9	N	32					204
11	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	2483	2	118	9	N	107	196	1			115
12	3224	X	2663	-0-	-561	-0-	2634	2	29	9	N	26					141

TOTAL GAS PROD: 37,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4367	2123	2	30	9	N	27					287
02	DLQ G-10		1744	-0-	1744	6111	1711	2	33	9	N	30					317
03	DLQ G-10		1667	-0-	1667	7778	1650	2	17	9	N	15					332
04	DLQ G-10		1645	-0-	1645	9423	1624	2	21	9	N	19					351
05	DLQ G-10		1712	-0-	1712	11135	1670	2	42	9	N	38					389
06	DLQ G-10		1534	-0-	1534	12669	1520	2	14	9	N	13	187	1			215
07	DLQ G-10		1250	-0-	1250	13919	1231	2	19	9	N	17					232
08	1700	N	1375	-0-	-325	13594	1364	2	11	9	N	10					242
09	3000	N	1331	-0-	-1669	11925	1318	2	13	9	N	12					254
10	3100	N	1208	-0-	-1892	10033	1183	2	25	9	N	23					277
11	3000	N	1838	-0-	-1162	8871	1820	2	18	9	N	16	192	1			101
12	3100	N	1920	-0-	-1180	7691	1895	2	25	9	N	23					124

TOTAL GAS PROD: 19,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

QEP ENERGY COMPANY 684474
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1748	-0-	-608	-0-	21	1	1727	2	N	-0-					292
02	2204	X	1468	-0-	-736	-0-	21	1	1447	2	N	-0-					292
03	2015	X	1426	-0-	-589	-0-	21	1	1405	2	N	-0-					292
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	21	1	2157	2	N	-0-					292
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	21	1	3693	2	N	-0-					292
06	3000	N	4577	-0-	1577	1577	21	1	4556	2	N	-0-					292
07	3100	N	5073	-0-	1973	3550	21	1	5052	2	N	-0-					292
08	7521	X	3971	-0-	-3550	-0-	21	1	3950	2	N	-0-					292
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	21	1	2487	2	N	-0-					292
10	2356	X	523	-0-	-1833	-0-	21	1	502	2	N	-0-					292
11	2280	X	329	-0-	-1951	-0-	21	1	308	2	N	-0-					292
12	2356	X	136	-0-	-2220	-0-	21	1	115	2	N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 27,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	21	1	2194	2	N	57					172
							63	9									
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	21	1	2175	2	N	42					214
							46	9									
03	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	21	1	1518	2	N	5					219
							6	9									
04	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	21	1	1999	2	N	-0-					219
05	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	21	1	2138	2	N	2					221
							2	9									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	21	1	2200	2	N	3					224
							3	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	21	1	2194	2	N	8					232
							9	9									
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	21	1	2180	2	N	4					236
							4	9									
09	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	21	1	2080	2	N	3					239
							3	9									
10	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	21	1	2070	2	N	-0-					239
11	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	21	1	2038	2	N	21	186	1			74
							23	9									
12	2170	N	1486	-0-	-684	-0-	21	1	1465	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 24,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
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
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	21	1	461	2	N	-0-					30
02	522	N	428	-0-	-94	-0-	21	1	407	2	N	-0-					30
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					30
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	21	1	399	2	N	-0-					30
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	21	1	385	2	N	-0-					30
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	21	1	334	2	N	-0-					30
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	21	1	352	2	N	2					32
							2	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					32
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-					32
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					32
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	21	1	353	2	N	-0-					32
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	15					47
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	41	1	1343	2	N	-0-					102
02	1334	N	1259	-0-	-75	-0-	41	1	1218	2	N	-0-					102
03	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	41	1	1271	2	N	-0-					102
04	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	41	1	1169	2	N	4					106
							4	9									
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	41	1	1183	2	N	8					114
							9	9									
06	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	41	1	1087	2	N	-0-					114
07	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	41	1	1076	2	N	3					117
							3	9									
08	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	41	1	1035	2	N	-0-					117
09	1140	N	973	-0-	-167	-0-	41	1	926	2	N	5					122
							6	9									
10	1116	N	908	-0-	-208	-0-	41	1	867	2	N	-0-					122
11	1050	N	812	-0-	-238	-0-	41	1	771	2	N	-0-					122
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	964	2	N	1					123
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	1829	X	914	-0-	-915	-0-	41	1	873	2	N	-0-					214
02	1711	X	765	-0-	-946	-0-	41	1	724	2	N	-0-					214
03	1519	X	745	-0-	-774	-0-	41	1	704	2	N	-0-					214
04	1110	X	671	-0-	-439	-0-	41	1	630	2	N	-0-					214
05	1023	X	655	-0-	-368	-0-	41	1	614	2	N	-0-					214
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	41	1	569	2	N	-0-					214
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	41	1	566	2	N	-0-					214
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	41	1	534	2	N	-0-					214
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	41	1	482	2	N	-0-					214
10	620	N	443	-0-	-177	-0-	41	1	402	2	N	-0-					214
11	570	N	278	-0-	-292	-0-	41	1	237	2	N	-0-					214
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	41	1	405	2	N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
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
01	1488	X	310	-0-	-1178	-0-	21	1	289	2	N	-0-					119
02	1392	X	212	-0-	-1180	-0-	21	1	191	2	N	-0-					119
03	713	X	151	-0-	-562	-0-	21	1	130	2	N	-0-					119
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	21	1	100	2	N	-0-					119
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	21	1	97	2	N	-0-					119
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	21	1	34	2	N	-0-					119
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	21	1	25	2	N	-0-					119
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	21	1	41	2	N	-0-					119
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					119
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	21	1	34	2	N	-0-					119
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	21	1	18	2	N	-0-					119
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	41	2	N	110					229
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

01	4712	X	4106	-0-	-606	-0-	41	1	4041	2	N	22					187
							24	9									
02	4408	X	3997	-0-	-411	-0-	41	1	3920	2	N	33					220
							36	9									
03	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	41	1	4131	2	N	20					240
							22	9									
04	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	41	1	3859	2	N	24					264
							26	9									
05	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	41	1	3979	2	N	17	184	1			97
							19	9									
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	41	1	3908	2	N	40					137
							44	9									
07	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	41	1	3885	2	N	28					165
							31	9									
08	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	41	1	3772	2	N	4					169
							4	9									
09	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	41	1	3581	2	N	-0-					169
10	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	41	1	3490	2	N	-0-					169
11	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	41	1	3354	2	N	18					187
							20	9									
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	41	1	3261	2	N	57					244
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 45,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	892	-0-	-193		-0-	40	1	852	2	N	-0-					219
02	957	N	786	-0-	-171		-0-	40	1	746	2	N	-0-					219
03	930	N	792	-0-	-138		-0-	40	1	752	2	N	-0-					219
04	870	N	706	-0-	-164		-0-	40	1	666	2	N	-0-					219
05	837	N	672	-0-	-165		-0-	40	1	632	2	N	-0-					219
06	780	N	675	-0-	-105		-0-	40	1	635	2	N	-0-					219
07	744	N	678	-0-	-66		-0-	40	1	638	2	N	-0-					219
08	682	N	634	-0-	-48		-0-	40	1	594	2	N	-0-					219
09	690	N	581	-0-	-109		-0-	40	1	541	2	N	-0-					219
10	682	N	563	-0-	-119		-0-	40	1	523	2	N	-0-					219
11	600	N	511	-0-	-89		-0-	40	1	471	2	N	-0-					219
12	589	N	545	-0-	-44		-0-	40	1	485	2	N	18					237
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-		-0-	60	1	74	2	N	-0-					92
02	145	N	124	-0-	-21		-0-	60	1	64	2	N	-0-					92
03	155	N	121	-0-	-34		-0-	60	1	61	2	N	-0-					92
04	123	N	123	-0-	-0-		-0-	60	1	63	2	N	-0-					92
05	142	N	142	-0-	-0-		-0-	60	1	82	2	N	-0-					92
06	139	N	139	-0-	-0-		-0-	60	1	79	2	N	-0-					92
07	135	N	135	-0-	-0-		-0-	60	1	75	2	N	-0-					92
08	155	N	131	-0-	-24		-0-	60	1	71	2	N	-0-					92
09	123	N	123	-0-	-0-		-0-	60	1	63	2	N	-0-					92
10	117	N	117	-0-	-0-		-0-	60	1	57	2	N	-0-					92
11	107	N	107	-0-	-0-		-0-	60	1	47	2	N	-0-					92
12	311	N	311	-0-	-0-		-0-	60	1	80	2	N	155					247
								171	9									

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-		-0-	60	1	569	2	N	-0-					164
02	580	N	577	-0-	-3		-0-	60	1	517	2	N	-0-					164
03	682	N	608	-0-	-74		-0-	60	1	548	2	N	-0-					164
04	600	N	528	-0-	-72		-0-	60	1	468	2	N	-0-					164
05	620	N	168	-0-	-452		-0-	60	1	108	2	N	-0-					164
06	600	N	95	-0-	-505		-0-	60	1	35	2	N	-0-					164
07	558	N	457	-0-	-101		-0-	60	1	397	2	N	-0-					164
08	533	N	533	-0-	-0-		-0-	60	1	473	2	N	-0-					164
09	540	N	540	-0-	-0-		-0-	60	1	480	2	N	-0-					164
10	619	N	619	-0-	-0-		-0-	60	1	559	2	N	-0-					164
11	563	N	563	-0-	-0-		-0-	60	1	503	2	N	-0-					164
12	598	N	598	-0-	-0-		-0-	60	1	513	2	N	23					187
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	155	1	2187	2	N	-0-					46
02	2117	N	1972	-0-	-145	-0-	145	1	1826	2	N	1					47
							1	9									
03	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	155	1	1128	2	N	-0-					47
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	150	1	2158	2	N	74					121
							81	9									
05	3100	N	3159	-0-	59	59	155	1	3004	2	N	-0-					121
06	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	150	1	2457	2	N	-0-					121
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	155	1	2111	2	N	-0-					121
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	155	1	2736	2	N	-0-					121
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	150	1	2456	2	N	-0-					121
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	155	1	2152	2	N	-0-					121
11	2190	X	1302	-0-	-888	-0-	150	1	1152	2	N	-0-					121
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	155	1	2355	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 27,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1054	1	2730	2	N	97					350
							107	9									
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	986	1	2411	2	N	72					422
							79	9									
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1054	1	2212	2	N	52	176	1			298
							57	9									
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	1020	1	1749	2	N	44					342
							48	9									
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1054	1	4168	2	N	34	175	1			201
							37	9									
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1020	1	4126	2	N	446	169	1			478
							491	9									
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	1054	1	4499	2	N	60					538
							66	9									
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1054	1	4630	2	N	-0-					538
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	850	1	3362	2	N	19	102	1			455
							21	9									
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1020	1	3767	2	N	66	176	1			345
							73	9									
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1020	1	2474	2	N	-0-					345
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1054	1	3404	2	N	-0-					345

TOTAL GAS PROD: 52,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4624	2	73	9	N	66					247
02	4321	X	4144	-0-	-177	-0-	4081	2	63	9	N	57	197	1			107
03	4588	X	3530	-0-	-1058	-0-	3461	2	69	9	N	63					170
04	4470	X	3730	-0-	-740	-0-	3678	2	52	9	N	47					217
05	4619	X	3863	-0-	-756	-0-	3798	2	65	9	N	59					276
06	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	3629	2	44	9	N	40	196	1			120
07	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	3638	2	56	9	N	51					171
08	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3599	2	47	9	N	43					214
09	3750	X	3304	-0-	-446	-0-	3253	2	51	9	N	46					260
10	3875	X	2841	-0-	-1034	-0-	2787	2	54	9	N	49	185	1			124
11	3660	X	3100	-0-	-560	-0-	3037	2	63	9	N	57					181
12	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	3274	2	63	9	N	57					238

TOTAL GAS PROD: 43,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 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
01	7130	X	3192	-0-	-3938	-0-	3158	2	34	9	N	31					271
02	6525	X	3461	-0-	-3064	-0-	3426	2	35	9	N	32					303
03	5921	X	3339	-0-	-2582	-0-	3277	2	62	9	N	56	198	1			161
04	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3173	2	67	9	N	61					222
05	3689	X	3180	-0-	-509	-0-	3180	2			N	-0-					222
06	3570	X	3062	-0-	-508	-0-	3039	2	23	9	N	21					243
07	3689	X	2939	-0-	-750	-0-	2918	2	21	9	N	19	196	1			66
08	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	2862	2	34	9	N	31					97
09	3240	X	2820	-0-	-420	-0-	2781	2	39	9	N	35					132
10	3193	X	2808	-0-	-385	-0-	2765	2	43	9	N	39					171
11	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2922	2	45	9	N	41					212
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3169	2	61	9	N	55					267

TOTAL GAS PROD: 37,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10689	-0-	10689	25349	110	1	10195	2	N	349	187	1			471
							384	9									
02	0		7111	-0-	7111	32460	40	1	6790	2	N	255	192	1			534
							281	9									
03	0		6910	-0-	6910	39370	45	1	6613	2	N	229	381	1			382
							252	9									
04	46998	X	7628	-0-	-39370	-0-	50	1	7318	2	N	236	192	1			426
							260	9									
05	9672	X	7250	-0-	-2422	-0-	55	1	7057	2	N	125	392	1			159
							138	9									
06	9360	X	6986	-0-	-2374	-0-	55	1	6744	2	N	170					329
							187	9									
07	9672	X	6541	-0-	-3131	-0-	55	1	6351	2	N	123	196	1			256
							135	9									
08	9672	X	6217	-0-	-3455	-0-	55	1	6018	2	N	131					387
							144	9									
09	9360	X	5982	-0-	-3378	-0-	50	1	5803	2	N	117	369	1			135
							129	9									
10	9672	X	5566	-0-	-4106	-0-	50	1	5376	2	N	127					262
							140	9									
11	9360	X	5770	-0-	-3590	-0-	45	1	5560	2	N	150	197	1			215
							165	9									
12	9672	X	5989	-0-	-3683	-0-	45	1	5806	2	N	125	198	1			142
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 82,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,137

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					252
02	1885 N	949	-0-	-936	-0-	949	3			N	-0-					252
03	1395 N	1055	-0-	-340	-0-	1055	3			N	-0-					252
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					252
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					252
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					252
07	2170 N	1043	-0-	-1127	-0-	1043	3			N	-0-					252
08	1612 N	1240	-0-	-372	-0-	1240	3			N	-0-					252
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					252
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					252
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					252
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 16,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

01	5642 #	5030	-0-	-612	-0-	5017	2	13	9	N	12					284
02	4988 #	3928	-0-	-1060	-0-	3892	2	36	9	N	33					317
03	5425 #	5270	-0-	-155	-0-	5257	2	13	9	N	12	182	1			147
04	5250 #	4800	-0-	-450	-0-	4776	2	24	9	N	22					169
05	5425 #	4803	-0-	-622	-0-	4774	2	29	9	N	26					195
06	5100 #	4540	-0-	-560	-0-	4525	2	15	9	N	14					209
07	5270 #	4534	-0-	-736	-0-	4517	2	17	9	N	15					224
08	5270 #	4424	-0-	-846	-0-	4421	2	3	9	N	3					227
09	4800 #	4257	-0-	-543	-0-	4242	2	15	9	N	14					241
10	4805 #	4357	-0-	-448	-0-	4334	2	23	9	N	21					262
11	4530 #	3152	-0-	-1378	-0-	3142	2	10	9	N	9					271
12	4526 #	2509	-0-	-2017	-0-	2491	2	18	9	N	16					287

TOTAL GAS PROD: 51,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REDDING WELL #: 1 RRCID -> 102137 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13416 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					38
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					38
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS (MORROW, UPPER) 76541 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
JAMES WELL #: 146 RRCID -> 141204 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8204 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	900 N	650	-0-	-250	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	992 N	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	900 N	543	-0-	-357	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	713 N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	720 N	515	-0-	-205	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, INC. 501545
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	24	1	34	2	N	-0-					163
02	58	#	44	-0-	-14	-0-	26	1	18	2	N	-0-					163
03	62	#	26	-0-	-36	-0-	8	1	12	2	N	5					168
							6	9									
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	22	1	21	2	N	-0-					168
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	20	1	39	2	N	-0-					168
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-					168
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-					168
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	20	1	32	2	N	-0-					168
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	20	1	22	2	N	-0-					168
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	60	1	32	2	N	-0-					168
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	60	1	14	2	N	-0-					168
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	16	1	4	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	930	N	830	-0-	-100	-0-	28	1	802	2	N	-0-					135
02	1044	N	917	-0-	-127	-0-	21	1	896	2	N	-0-					135
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1085	2	N	-0-					135
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-					135
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	30	1	870	2	N	-0-					135
06	1080	N	381	-0-	-699	-0-	30	1	338	2	N	12					147
							13	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	-0-					147
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	-0-					147
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	-0-					147
10	1240	N	770	-0-	-470	-0-	28	1	700	2	N	38	159	1			26
							42	9									
11	960	N	444	-0-	-516	-0-	19	1	425	2	N	-0-					26
12	806	N	292	-0-	-514	-0-	18	1	274	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	50	1	261	2	N	4					154
							4	9									
02	203	N	21	-0-	-182	-0-	3	1	18	2	N	-0-					154
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	74	1	152	2	N	-0-					154
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	50	1	218	2	N	-0-					154
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	N	-0-					154
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	18	1	175	2	N	1					155
							1	9									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	N	-0-					155
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	2	N	-0-					155
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	2	N	-0-					155
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	N	-0-					155
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	32	1	376	2	N	-0-					155
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	390	-0-	-168	-0-	63	1	327	2	N	-0-					80
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	67	1	398	2	N	-0-					80
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	62	1	129	2	N	-0-					80
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	89	1	385	2	N	7					87
							8	9									
05	496	N	263	-0-	-233	-0-	61	1	196	2	N	5					92
							6	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	N	-0-					92
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	19	1	421	2	N	-0-					92
08	248	N	110	-0-	-138	-0-	4	1	106	2	N	-0-					92
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	634	2	N	3					95
							3	9									
10	434	N	256	-0-	-178	-0-	7	1	243	2	N	5					100
							6	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	40					140
							44	9									
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	39	1	604	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	N	-0-					97
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-					97
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	28	1	57	2	N	-0-					97
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	7	1	29	2	N	-0-					97
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY WELL #: 1300 RRCID -> 110798 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9008 - 9020

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136822	X	136822	-0-	-0-	-0-	133541	2	3281	9	N	2983	3035	1	86
02	132220	X	132220	-0-	-0-	-0-	129152	2	3068	9	N	2789	2821	1	54
03	143430	X	143430	-0-	-0-	-0-	140327	2	3103	9	N	2821	2801	1	74
04	154484	X	154484	-0-	-0-	-0-	151362	2	3122	9	N	2838	2821	1	91
05	132584	X	132584	-0-	-0-	-0-	129944	2	2640	9	N	2400	2417	1	74
06	152862	X	152862	-0-	-0-	-0-	149783	2	3079	9	N	2799	2802	1	71
07	152119	X	152119	-0-	-0-	-0-	149051	2	3068	9	N	2789	2793	1	67
08	152923	X	152923	-0-	-0-	-0-	150417	2	2506	9	N	2278	2279	1	66
09	146730	X	128008	-0-	-18722	-0-	125746	2	2262	9	N	2056	2052	1	70
10	151621	X	103177	-0-	-48444	-0-	100415	2	2762	9	N	2511	2528	1	53
11	146730	X	131923	-0-	-14807	-0-	129411	2	2512	9	N	2284	2193	1	144
12	152458	X	132962	-0-	-19496	-0-	130637	2	2325	9	N	2114	2132	1	126

TOTAL GAS PROD: 1,653,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,662

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60806	X	60806	-0-	-0-	-0-	59152	2	1654	9	N	1504	1527	1	78
02	52949	X	52949	-0-	-0-	-0-	52052	2	897	9	N	815	777	1	116
03	65692	X	65692	-0-	-0-	-0-	64006	2	1686	9	N	1533	1501	1	148
04	67847	X	67847	-0-	-0-	-0-	66448	2	1399	9	N	1272	1285	1	135
05	58696	X	58696	-0-	-0-	-0-	57475	2	1221	9	N	1110	1105	1	140
06	65843	X	65843	-0-	-0-	-0-	27	1	64582	2	N	1122	1125	1	137
							1234	9							
07	63680	X	63680	-0-	-0-	-0-	28	1	62430	2	N	1111	1142	1	106
							1222	9							
08	61103	X	61103	-0-	-0-	-0-	28	1	59974	2	N	1001	1034	1	73
							1101	9							
09	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	28	1	56474	2	N	897	831	1	139
							987	9							
10	53831	X	53831	-0-	-0-	-0-	623	1	51953	2	N	1141	1164	1	116
							1255	9							
11	52376	X	52376	-0-	-0-	-0-	624	1	50701	2	N	953	972	1	97
							3	4	1048	9					
12	56255	X	56255	-0-	-0-	-0-	670	1	54532	2	N	954	974	1	77
							4	4	1049	9					

TOTAL GAS PROD: 716,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,413

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78027	X	77934	-0-	-93	-0-	76069	2	1865	9	N	1695	1724	1		122
02	73842	X	73842	-0-	-0-	-0-	72338	2	1504	9	N	1367	1354	1		135
03	85375	X	85375	-0-	-0-	-0-	83520	2	1855	9	N	1686	1670	1		151
04	79866	X	79866	-0-	-0-	-0-	27	1	78230	2	N	1463	1475	1		139
							1609	9								
05	78027	X	66565	-0-	-11462	-0-	25	1	65133	2	N	1279	1279	1		139
							1407	9								
06	82620	X	76197	-0-	-6423	-0-	27	1	74894	2	N	1160	1129	1		170
							1276	9								
07	85374	X	70420	-0-	-14954	-0-	26	1	69228	2	N	1060	1143	1		87
							1166	9								
08	85374	X	77392	-0-	-7982	-0-	28	1	76025	2	N	1217	1256	1		48
							1339	9								
09	83580	X	73410	-0-	-10170	-0-	27	1	72012	2	N	1246	1236	1		58
							1371	9								
10	86366	X	72453	-0-	-13913	-0-	647	1	70873	2	N	848	781	1		125
							933	9								
11	76200	X	70322	-0-	-5878	-0-	622	1	68487	2	N	1100	1165	1		60
							3	4	1210	9						
12	77407	X	74953	-0-	-2454	-0-	668	1	73425	2	N	778	779	1		59
							4	4	856	9						

TOTAL GAS PROD: 898,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,899

FLOWERS BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 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
01	0		178449	-0-	178449	401254	90832	2	86081	3	N	1396	1370	1		144
							1536	9								
02	0		175157	-0-	175157	576411	90203	2	83109	3	N	1677	1728	1		93
							1845	9								
03	761166	X	184755	-0-	-576411	-0-	95750	2	87021	3	N	1804	1762	1		135
							1984	9								
04	179324	X	179324	-0-	-0-	-0-	88080	2	89549	3	N	1541	1558	1		118
							1695	9								
05	83485	X	83485	-0-	-0-	-0-	82032	2	1453	9	N	1321	1360	1		79
06	81151	X	81151	-0-	-0-	-0-	79869	2	1282	9	N	1165	1150	1		94
07	82894	X	65560	-0-	-17334	-0-	64340	2	1220	9	N	1109	1147	1		56
08	149530	X	149530	-0-	-0-	-0-	73388	2	75238	3	N	822	826	1		52
							904	9								
09	143856	X	143856	-0-	-0-	-0-	70580	2	72175	3	N	1001	987	1		66
							1101	9								
10	82894	X	66355	-0-	-16539	-0-	65549	2	806	9	N	733	741	1		58
11	80220	X	64571	-0-	-15649	-0-	63758	2	813	9	N	739	733	1		64
12	82894	X	61509	-0-	-21385	-0-	321	1	60552	2	N	578	579	1		63
							636	9								

TOTAL GAS PROD: 1,433,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,886

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FLOWERS 78 WELL #: 5H RRCID -> 264375 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		2218	-0-	2218	2218	2198	2	20	9	N	18					18
04	0	Z	2478	-0-	2478	4696	2478	2			N	-0-					18
05	0	Z	2883	-0-	2883	7579	2817	2	66	9	N	60					78
06	0	Z	2307	-0-	2307	9886	2307	2			N	-0-					78
07	0	Z	2211	-0-	2211	12097	2211	2			N	-0-					78
08	0	Z	1870	-0-	1870	13967	1792	2	78	9	N	71					149
09	0	Z	1808	-0-	1808	15775	1797	2	11	9	N	10					159
10	0	Z	1598	-0-	1598	17373	1598	2			N	-0-					159
11	0	Z	1639	-0-	1639	19012	1639	2			N	-0-					159
12	0	Z	1195	-0-	1195	20207	1195	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 20,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		101464	-0-	101464	101464	99537	2	1927	9	N	1752	1307	1			445
07	0	W	175441	-0-	175441	276905	173666	2	1775	9	N	1614	1714	1			345
08	0	W	115598	-0-	115598	392503	114018	2	1580	9	N	1436	1382	1			399
09	0	W	87997	-0-	87997	480500	86699	2	1298	9	N	1180	801	1			778
10	0	W	76709	-0-	76709	557209	75840	2	869	9	N	790	954	1			614
11	0	W	64552	-0-	64552	621761	63748	2	804	9	N	731	746	1			599
12	0	W	61221	-0-	61221	682982	60475	2	746	9	N	678	564	1			713

TOTAL GAS PROD: 682,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,181

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
SUTTER'S MILLS WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	71015	X	71015	-0-	-0-	-0-	69352	3	1663	9	N	1512	1342	1	469
02	61596	X	-0-	-0-	-61596	-0-					N	927	1152	1	244
03	71737	X	71737	-0-	-0-	-0-	70364	3	1373	9	N	1248	1293	1	199
04	66888	X	66888	-0-	-0-	-0-	65333	3	1555	9	N	1414	1293	1	320
05	67797	X	58104	-0-	-9693	-0-	57074	3	1030	9	N	936	907	1	349
06	65730	X	62486	-0-	-3244	-0-	60856	3	1630	9	N	1482	1282	1	549
07	67921	X	61978	-0-	-5943	-0-	60798	3	1180	9	N	1073	1286	1	336
08	67921	X	59854	-0-	-8067	-0-	58527	3	1327	9	N	1206	1288	1	254
09	65730	X	56679	-0-	-9051	-0-	55306	3	1373	9	N	1248	1125	1	377
10	64573	X	53050	-0-	-11523	-0-	52096	3	954	9	N	867	1117	1	127
11	62490	X	51780	-0-	-10710	-0-	50545	3	1235	9	N	1123	900	1	350
12	50064	X	50064	-0-	-0-	-0-	48758	3	1306	9	N	1187	1320	1	217

TOTAL GAS PROD: 663,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,223

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	31124	X	26596	-0-	-4528	-0-	26291	2	305	9	N	277	362	1	244
02	28565	X	-0-	-0-	-28565	-0-					N	471	389	1	326
03	30535	X	27257	-0-	-3278	-0-	26690	2	567	9	N	515	559	1	282
04	29550	X	26420	-0-	-3130	-0-	25839	2	581	9	N	528	369	1	441
05	28644	X	25290	-0-	-3354	-0-	24805	2	485	9	N	441	722	1	160
06	26408	X	26408	-0-	-0-	-0-	25949	2	459	9	N	417	373	1	204
07	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26092	2	429	9	N	390	378	1	216
08	26474	X	25852	-0-	-622	-0-	25393	2	459	9	N	417	544	1	89
09	25620	X	24578	-0-	-1042	-0-	24148	2	430	9	N	391	378	1	102
10	26474	X	24743	-0-	-1731	-0-	24286	2	457	9	N	415	365	1	152
11	0	W	23107	-0-	23107	23107	22669	2	438	9	N	398	384	1	166
12	46113	X	23006	-0-	-23107	-0-	22571	2	435	9	N	395	389	1	172

TOTAL GAS PROD: 279,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,055

SUTTER'S MILL "A" WELL #: 171 RRCID -> 253426 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10062 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	8401	X	7683	-0-	-718	-0-	7620	3	63	9	N	57			194
02	7859	X	-0-	-0-	-7859	-0-					N	-0-			194
03	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	7718	3	1	9	N	1			195
04	8010	X	7357	-0-	-653	-0-	7357	3			N	-0-			195
05	7688	X	5394	-0-	-2294	-0-	5394	3			N	-0-			195
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7872	3	158	9	N	144	177	1	162
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7436	3	299	9	N	272	177	1	257
08	7564	X	7305	-0-	-259	-0-	7305	3			N	-0-			257
09	7320	X	6849	-0-	-471	-0-	6805	3	44	9	N	40			297
10	7564	X	6934	-0-	-630	-0-	6901	3	33	9	N	30			327
11	7320	X	6573	-0-	-747	-0-	6495	3	78	9	N	71	191	1	207
12	7440	X	6666	-0-	-774	-0-	6625	3	41	9	N	37			244

TOTAL GAS PROD: 78,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

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
01	10850	X	4773	-0-	-6077	-0-	4610	3	163	9	N	148	355	1			217
02	10150	X	-0-	-0-	-10150	-0-					N	9					226
03	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					226
04	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					226
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					226
06	T. A.		263	-0-	263	263	218	3	45	9	N	41	178	1			89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					N	80					169
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					169
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					169
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					169
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					169
12	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

RUSSELL WELL #: 1075 RRCID -> 254351 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10070 - 10226

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
01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7126	3	15	9	N	14					251
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					251
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	188	3	68	9	N	62	182	1			131
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	43					174
05	7130	X	5956	-0-	-1174	-0-	5756	3	200	9	N	182					356
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	27	187	1			196
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					196
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	18					214
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	68	187	1			95
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	9					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	86	1			102

TOTAL GAS PROD: 16,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

EWING WELL #: 174 RRCID -> 254357 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10106

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					306
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					306
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					306
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					306
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					306
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 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
01	21762	X	19465	-0-	-2297	-0-	19096	2	369	9	N	335	386	1			273
02	20358	X	17944	-0-	-2414	-0-	17685	2	259	9	N	235	195	1			313
03	20491	X	18800	-0-	-1691	-0-	18628	2	172	9	N	156	195	1			274
04	19830	X	17025	-0-	-2805	-0-	16875	2	150	9	N	136					410
05	19468	X	15932	-0-	-3536	-0-	15918	2	14	9	N	13					423
06	16740	X	15570	-0-	-1170	-0-	15506	2	64	9	N	58	352	1			129
07	17298	X	15748	-0-	-1550	-0-	15695	2	53	9	N	48					177
08	17298	X	14938	-0-	-2360	-0-	14919	2	19	9	N	17					194
09	16740	X	13650	-0-	-3090	-0-	13615	2	35	9	N	32					226
10	16089	X	12824	-0-	-3265	-0-	12824	2			N	-0-					226
11	15570	X	12053	-0-	-3517	-0-	11948	2	105	9	N	95	185	1			136
12	15748	X	11871	-0-	-3877	-0-	11788	2	83	9	N	75	102	1			109

TOTAL GAS PROD: 185,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410757	X	410757	-0-	-0-	-0-	404588	2	6169	9	N	5608	5145	1			1103
02	379120	X	379120	-0-	-0-	-0-	373588	2	5532	9	N	5029	5344	1			788
03	318993	X	318993	-0-	-0-	-0-	314953	2	4040	9	N	3673	3922	1			539
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4361	3909	1			991
05	362341	X	362341	-0-	-0-	-0-	358128	2	4213	9	N	3830	4271	1			550
06	333830	X	333830	-0-	-0-	-0-	329842	2	3988	9	N	3625	3468	1			707
07	340022	X	340022	-0-	-0-	-0-	335757	2	4265	9	N	3877	4064	1			520
08	333990	X	333990	-0-	-0-	-0-	330016	2	3974	9	N	3613	3912	1			221
09	330725	X	330725	-0-	-0-	-0-	326831	2	3894	9	N	3540	2858	1			903
10	329760	X	329760	-0-	-0-	-0-	326427	2	3333	9	N	3030	3635	1			298
11	304600	X	304600	-0-	-0-	-0-	301743	2	2857	9	N	2597	2650	1			245
12	305341	X	305341	-0-	-0-	-0-	302370	2	2971	9	N	2701	2617	1			329

TOTAL GAS PROD: 3,749,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,484

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
01	0	W	296517	-0-	296517	1649968	291605	2	4912	9	N	4465	4560	1			737
02	0	W	298355	-0-	298355	1948323	293654	2	4701	9	N	4274	4339	1			672
03	0	W	340369	-0-	340369	2288692	336637	2	3732	9	N	3393	3298	1			767
04	0	W	289169	-0-	289169	2577861	285383	2	3786	9	N	3442	3323	1			886
05	0	W	219260	-0-	219260	2797121	216744	2	2516	9	N	2287	2482	1			691
06	0	W	219032	-0-	219032	3016153	216645	2	2387	9	N	2170	1940	1			921
07	0	W	231379	-0-	231379	3247532	228350	2	3029	9	N	2754	3160	1			515
08	0	W	216098	-0-	216098	3463630	213302	2	2796	9	N	2542	2625	1			432
09	0	W	197950	-0-	197950	3661580	195289	2	2661	9	N	2419	2037	1			814
10	3846077	X	184497	-0-	-3661580	-0-	182273	2	2224	9	N	2022	2438	1			398
11	190573	X	190573	-0-	-0-	-0-	188223	2	2350	9	N	2136	2257	1			277
12	180150	X	180150	-0-	-0-	-0-	177921	2	2229	9	N	2026	2089	1			214

TOTAL GAS PROD: 2,863,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,930

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
01	0	W	5139	-0-	5139	140616	4888	2	251	9	N	228	393	1			349
02	0	W	5486	-0-	5486	146102	5332	2	154	9	N	140					489
03	0	W	5001	-0-	5001	151103	4827	2	174	9	N	158	381	1			266
04	0	W	5043	-0-	5043	156146	4889	2	154	9	N	140					406
05	0	W	4954	-0-	4954	161100	4845	2	109	9	N	99	193	1			312
06	0	W	6783	-0-	6783	167883	6505	2	278	9	N	253	193	1			372
07	0	W	5874	-0-	5874	173757	5714	2	160	9	N	145	195	1			322
08	0	W	5635	-0-	5635	179392	5485	2	150	9	N	136	196	1			262
09	0	W	4953	-0-	4953	184345	4712	2	241	9	N	219	184	1			297
10	0	W	5362	-0-	5362	189707	5207	2	155	9	N	141	172	1			266
11	194108	X	4401	-0-	-189707	-0-	4194	2	207	9	N	188					454
12	5859	X	4473	-0-	-1386	-0-	4364	2	109	9	N	99	359	1			194

TOTAL GAS PROD: 63,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

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
01	181970	X	104893	-0-	-77077	-0-	103246	2	1647	9	N	1497	1385	1			467
02	170230	X	84064	-0-	-86166	-0-	82736	2	1328	9	N	1207	782	1			892
03	181970	X	29617	-0-	-152353	-0-	29104	2	513	9	N	466	776	1			582
04	176100	X	49292	-0-	-126808	-0-	48751	2	541	9	N	492	197	1			877
05	181970	X	29190	-0-	-152780	-0-	28808	2	382	9	N	347	387	1			837
06	176100	X	52460	-0-	-123640	-0-	51716	2	744	9	N	676	1160	1			353
07	181970	X	51486	-0-	-130484	-0-	50708	2	778	9	N	707	555	1			505
08	181970	X	47129	-0-	-134841	-0-	46196	2	933	9	N	848	945	1			408
09	176100	X	44909	-0-	-131191	-0-	44499	2	410	9	N	373	189	1			592
10	181970	X	46379	-0-	-135591	-0-	45596	2	783	9	N	712	923	1			381
11	176100	X	40455	-0-	-135645	-0-	39996	2	459	9	N	417	377	1			421
12	181970	X	37208	-0-	-144762	-0-	36967	2	241	9	N	219	340	1			300

TOTAL GAS PROD: 617,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,961

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 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
01	0		244283	-0-	244283	419590	239213	2	5070	9	N	4609	4305	1			832
02	0		213217	-0-	213217	632807	208934	2	4283	9	N	3894	3846	1			880
03	0		189452	-0-	189452	822259	186446	2	3006	9	N	2733	2649	1			964
04	0	W	239107	-0-	239107	1061366	236783	2	2324	9	N	2113	2763	1			314
05	0	W	271659	-0-	271659	1333025	268770	2	2889	9	N	2626	2350	1			590
06	0	W	258712	-0-	258712	1591737	255930	2	2782	9	N	2529	2182	1			937
07	0	W	247648	-0-	247648	1839385	245295	2	2353	9	N	2139	2414	1			662
08	0	W	282402	-0-	282402	2121787	279783	2	2619	9	N	2381	2608	1			435
09	0	W	286960	-0-	286960	2408747	284406	2	2554	9	N	2322	1830	1			927
10	0	W	303887	-0-	303887	2712634	301046	2	2841	9	N	2583	2952	1			558
11	0	W	292612	-0-	292612	3005246	289964	2	2648	9	N	2407	2251	1			714
12	0	W	265401	-0-	265401	3270647	263088	2	2313	9	N	2103	2103	1			714

TOTAL GAS PROD: 3,095,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,439

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
10	0		36741	-0-	36741	36741	35463	2	1278	9	N	1162	751	1			411
11	0	W	164604	-0-	164604	201345	160939	2	3665	9	N	3332	3381	1			362
12	0	W	145434	-0-	145434	346779	142472	2	2962	9	N	2693	2590	1			465

TOTAL GAS PROD: 346,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,187

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		22233	-0-	22233	22233	21831	2	402	9	N	365					365
07	0		167800	-0-	167800	190033	160698	2	7102	9	N	6456	6404	1			417
08	0		123340	-0-	123340	313373	118899	2	4441	9	N	4037	3827	1			627
09	0		102301	-0-	102301	415674	98862	2	3439	9	N	3126	3273	1			480
10	0		74395	-0-	74395	490069	71975	2	2420	9	N	2200	2188	1			492
11	0	W	66241	-0-	66241	556310	64210	2	2031	9	N	1846	1606	1			732
12	0	W	63739	-0-	63739	620049	61836	2	1903	9	N	1730	2002	1			460

TOTAL GAS PROD: 620,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,760

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	709	598	1			111
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					231
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0		245043	-0-	245043	245043	240393	2	4650	9	N	4227	4249	1			209
07	0		225085	-0-	225085	470128	222081	2	3004	9	N	2731	2256	1			684
08	0		166949	-0-	166949	637077	165084	2	1865	9	N	1695	2031	1			348
09	0		134102	-0-	134102	771179	132545	2	1557	9	N	1415	1304	1			459
10	0	W	96258	-0-	96258	867437	95005	2	1253	9	N	1139	1280	1			318
11	0	W	81653	-0-	81653	949090	80759	2	894	9	N	813	711	1			420
12	0	W	78715	-0-	78715	1027805	78011	2	704	9	N	640	571	1			489

TOTAL GAS PROD: 1,027,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,489

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		51178	-0-	51178	51178	50043	2	1135	9	N	1032	570	1			462
10	0	W	226286	-0-	226286	277464	220354	2	5932	9	N	5393	5106	1			749
11	0	W	213838	-0-	213838	491302	209005	2	4833	9	N	4394	4419	1			724
12	0	W	216134	-0-	216134	707436	211802	2	4332	9	N	3938	4331	1			331

TOTAL GAS PROD: 707,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,757

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55
02	2668	X	2045	-0-	-623	-0-	2041	2	4	9	N	4					59
03	2852	X	1132	-0-	-1720	-0-	1132	2			N	-0-					59
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					59
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					59
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					59
07	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	2187	2			N	-0-					59
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					59
09	2670	X	2242	-0-	-428	-0-	2242	2			N	-0-					59
10	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	117	1	2408	2	N	-0-	44	5			15
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	122	1	2461	2	N	2					17
							2	4	2	9							
12	2449	X	2437	-0-	-12	-0-	124	1	2311	2	N	-0-					17
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 27,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					54
02	2088	X	1734	-0-	-354	-0-	1734	3			N	-0-					54
03	2356	X	322	-0-	-2034	-0-	322	3			N	-0-					54
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					54
05	2666	X	2220	-0-	-446	-0-	2220	3			N	-0-					54
06	2580	X	1816	-0-	-764	-0-	1816	3			N	-0-					54
07	3255	X	1783	-0-	-1472	-0-	1783	3			N	-0-					54
08	3255	X	1558	-0-	-1697	-0-	1558	3			N	-0-					54
09	3150	X	1992	-0-	-1158	-0-	1992	3			N	-0-					54
10	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	1669	3			N	-0-					54
11	1830	X	1384	-0-	-446	-0-	1384	3			N	-0-					54
12	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	229	3	44	9	N	40					126
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE -A- WELL #: 1 RRCID -> 064657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9721 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070156 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9730 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					7
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	469	2			N	-0-					7
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					7
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					7
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					7
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					7
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					7
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					7
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					7
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					7
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					7
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AGHORN OPERATING, INC. 008716
MARTIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 062460 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9164 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, O. R. WELL #: 1 RRCID -> 067376 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					117
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					117
03	434	N	170	-0-	-264	-0-	162	2	8	9	N	7					124
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					124
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					124
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

APACHE CORPORATION 027200
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					84
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					84
07	14B2	EXT	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					84
08	14B	DENY	89	-0-	89	178	89	2			N	-0-					84
09	14B	DENY	88	-0-	88	266	88	2			N	-0-					84
10	14B	DENY	82	-0-	82	348	82	2			N	-0-					84
11	14B	DENY	103	-0-	103	451	103	2			N	-0-					84
12	14B	DENY	80	-0-	80	531	80	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCMORDIE WELL #: 1089 RRCID -> 083698 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9159 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	994	2	11	9	N	10					194
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	N	5					199
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	889	2	6	9	N	5					204
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	810	2	8	9	N	7					211
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	698	2	62	9	N	56	194	1			73
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	814	2	4	9	N	4					77
07	837	N	511	-0-	-326	-0-	508	2	3	9	N	3					80
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	N	4					84
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	N	6					90
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9					99
11	900	N	675	-0-	-225	-0-	669	2	6	9	N	5					104
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					117

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MCMORDIE WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		6414	-0-	6414	28889	6051	2	363	9	N	330	392	1			515
02	14B DENY		5566	-0-	5566	34455	5225	2	341	9	N	310	398	1			427
03	14B DENY		5463	-0-	5463	39918	5192	2	271	9	N	246	196	1			477
04	14B DENY		4752	-0-	4752	44670	4532	2	220	9	N	200	391	1			286
05	14B DENY		4117	-0-	4117	48787	3939	2	178	9	N	162	193	1			255
06	14B DENY		3799	-0-	3799	52586	3615	2	184	9	N	167	195	1			227
07	56256	X	3670	-0-	-52586	-0-	3498	2	172	9	N	156	196	1			187
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3341	2	151	9	N	137	192	1			132
09	3780	X	3549	-0-	-231	-0-	3393	2	156	9	N	142					274
10	3906	X	3507	-0-	-399	-0-	3364	2	143	9	N	130					404
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3144	2	138	9	N	125	375	1			154
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3113	2	135	9	N	123					277

TOTAL GAS PROD: 50,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

MCMORDIE WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2868	-0-	-232	1084	2833	2	35	9	N	32					252
02	2900	N	2263	-0-	-637	447	2223	2	40	9	N	36	200	1			88
03	4263	X	3816	-0-	-447	-0-	3718	2	98	9	N	89					177
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3325	2	74	9	N	67					244
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3359	2	64	9	N	58	192	1			110
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3338	2	50	9	N	45					155
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4118	2	66	9	N	60					215
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3428	2	43	9	N	39					254
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2873	2	12	9	N	11	192	1			73
10	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2597	2	4	9	N	4					77
11	2550	X	1761	-0-	-789	-0-	1761	2			N	-0-					77
12	2635	X	1506	-0-	-1129	-0-	1506	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 35,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCMORDIE WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4382	-0-	-1167	-0-	4305	2	77	9	N	70					329
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4654	2	68	9	N	62					391
03	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4529	2	75	9	N	68	195	1			264
04	4470	X	3873	-0-	-597	-0-	3798	2	75	9	N	68					332
05	DLQ G-10		2915	-0-	2915	2915	2858	2	57	9	N	52	199	1			185
06	4715	X	1800	-0-	-2915	-0-	1800	2			N	-0-					185
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	647	2	11	9	N	10					195
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					195
09	3870	X	2998	-0-	-872	-0-	2998	2			N	-0-					195
10	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	2314	2			N	-0-					195
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	331	1	3172	2	N	-0-					195
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	215	1	2540	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 38,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MCMORDIE WELL #: 5 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3797	-0-	-1659	-0-	3719	2	78	9	N	71	178	1			194
02	5104	X	3881	-0-	-1223	-0-	3798	2	83	9	N	75					269
03	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	4103	2	124	9	N	113	189	1			193
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5655	2	274	9	N	249					442
05	DLQ G-10		5407	-0-	5407	5407	5185	2	222	9	N	202	196	1			448
06	8962	X	3555	-0-	-5407	-0-	3555	2			N	-0-					448
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3825	2	176	9	N	160	189	1			419
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5029	2	187	9	N	170	198	1			391
09	5940	X	4832	-0-	-1108	-0-	4666	2	166	9	N	151	193	1			349
10	5797	X	4852	-0-	-945	-0-	4695	2	157	9	N	143	189	1			303
11	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	4245	2	133	9	N	121	194	1			230
12	4743	X	3546	-0-	-1197	-0-	6	1	3473	2	N	61					291
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 53,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153326	X	153326	-0-	-0-	-0-	147683	2	5643	9	N	5130	5131	1			473
02	121536	X	121536	-0-	-0-	-0-	117743	2	3793	9	N	3448	3399	1			522
03	116467	X	116467	-0-	-0-	-0-	113083	2	3384	9	N	3076	3167	1			431
04	103473	X	103473	-0-	-0-	-0-	100778	2	2695	9	N	2450	2472	1			409
05	95666	X	90707	-0-	-4959	-0-	87876	2	2831	9	N	2574	2706	1			277
06	92580	X	89804	-0-	-2776	-0-	87481	2	2323	9	N	2112	1931	1			458
07	95666	X	86241	-0-	-9425	-0-	83812	2	2429	9	N	2208	2300	1			366
08	95666	X	76865	-0-	-18801	-0-	74813	2	2052	9	N	1865	1812	1			419
09	92580	X	69402	-0-	-23178	-0-	67723	2	1679	9	N	1526	1208	1			737
10	95666	X	63137	-0-	-32529	-0-	61499	2	1638	9	N	1489	1670	1			556
11	92580	X	59000	-0-	-33580	-0-	57430	2	1570	9	N	1427	1686	1			297
12	95666	X	54080	-0-	-41586	-0-	52610	2	1470	9	N	1336	1123	1			510

TOTAL GAS PROD: 1,084,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,641

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1042	-0-	-167		-0-		26	1	1001	3	N	14					197
									15	9									
02	1044	N	918	-0-	-126		-0-		21	1	885	3	N	11					208
									12	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-		-0-		22	1	1176	3	N	16	198	1			26
									18	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-		-0-		27	1	1093	3	N	9					35
									10	9									
05	992	N	967	-0-	-25		-0-		27	1	925	3	N	14					49
									15	9									
06	1170	N	934	-0-	-236		-0-		27	1	907	3	N	-0-					49
07	1178	N	1014	-0-	-164		-0-		25	1	989	3	N	-0-					49
08	1032	N	1032	-0-	-0-		-0-		28	1	993	3	N	10					59
									11	9									
09	930	N	929	-0-	-1		-0-		27	1	902	3	N	-0-					59
10	1023	N	904	-0-	-119		-0-		904	3			N	-0-					59
11	990	N	862	-0-	-128		-0-		8	1	843	3	N	8					67
									2	4	9	9							
12	961	N	889	-0-	-72		-0-		18	1	858	3	N	10					77
									2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCMORDIE 86 WELL #: 1 RRCID -> 059357 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9535 - 9863

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P & A 01-08-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					146
02	406	N	40	-0-	-366	-0-	4	1	36	3	N	-0-					146
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-					146
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	3	N	-0-					146
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					146
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	N	-0-					146
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					146
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	22	1	189	3	N	-0-					146
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	16	1	162	3	N	-0-					146
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	116	3	22	9	N	20	52	5			114
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	4	1	117	3	N	-0-					114
							2	4									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	151	3	N	-0-					114
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCMORDIE 86 WELL #: 2086 RRCID -> 063192 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	N	5					92
							6	9									
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	2					94
03	1054	N	509	-0-	-545	-0-	18	1	491	3	N	-0-					94
04	690	N	75	-0-	-615	-0-	4	1	71	3	N	-0-					94
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	N	-0-					94
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	3	N	-0-					94
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	-0-					94
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	3	N	-0-					94
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	25	1	781	3	N	-0-					94
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					94
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	239	3	N	-0-	74	1			20
							2	4									
12	837	N	607	-0-	-230	-0-	26	1	579	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	1209	N	660	-0-	-549	-0-	28	1	632	3	N	-0-					17
02	986	N	81	-0-	-905	-0-	6	1	75	3	N	-0-					17
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	13					30
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					30
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	37	1	1054	3	N	15					40
							17	9									
02	1102	N	529	-0-	-573	-0-	23	1	506	3	N	-0-					40
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	29	1	718	3	N	20					60
							22	9									
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	35	1	923	3	N	21					81
							23	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	N	5					86
							6	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1178	3	N	15					101
							17	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	982	3	N	5					106
							6	9									
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	37	1	837	3	N	5					111
							6	9									
09	1230	N	801	-0-	-429	-0-	36	1	754	3	N	10					121
							11	9									
10	1023	N	772	-0-	-251	-0-	728	3	44	9	N	40					161
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	16	1	697	3	N	10					171
							2	4	11	9							
12	837	N	555	-0-	-282	-0-	14	1	533	3	N	5					176
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					49
02	232	N	159	-0-	-73	-0-	16	1	143	3	N	-0-					49
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	N	5					54
							6	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	-0-					54
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	-0-					54
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	N	-0-					54
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	N	-0-					54
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					54
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	23	1	211	3	N	-0-					54
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-	42	5			12
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	6	1	194	3	N	-0-					12
							2	4									
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	6	1	172	3	N	-0-					12
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	653	-0-	-60		-0-		14	1	635	3	N	4					24
									4	9									
02	928	N	456	-0-	-472		-0-		12	1	437	3	N	6					30
									7	9									
03	631	N	631	-0-	-0-		-0-		18	1	611	3	N	2					32
									2	9									
04	630	N	610	-0-	-20		-0-		18	1	590	3	N	2					34
									2	9									
05	645	N	645	-0-	-0-		-0-		19	1	626	3	N	-0-					34
06	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-		18	1	1025	3	N	1					35
									1	9									
07	774	N	774	-0-	-0-		-0-		19	1	749	3	N	5					40
									6	9									
08	817	N	817	-0-	-0-		-0-		19	1	787	3	N	10					50
									11	9									
09	1050	N	757	-0-	-293		-0-		18	1	733	3	N	5					55
									6	9									
10	775	N	724	-0-	-51		-0-		602	3	122	9	N	111	111	1			55
11	780	N	626	-0-	-154		-0-		626	3			N	-0-					55
12	775	N	550	-0-	-225		-0-		3	1	547	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1282	-0-	-361		-0-		28	1	1232	3	N	20					158
									22	9									
02	1972	N	1189	-0-	-783		-0-		26	1	1051	3	N	102	197	1			63
									112	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-		-0-		26	1	1326	3	N	11					74
									12	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-		-0-		27	1	1468	3	N	10					84
									11	9									
05	1271	N	698	-0-	-573		-0-		13	1	663	3	N	20					104
									22	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-		-0-		27	1	1607	3	N	10					114
									11	9									
07	1550	N	1519	-0-	-31		-0-		26	1	1482	3	N	10					124
									11	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-		-0-		28	1	1551	3	N	140	197	1			67
									154	9									
09	1650	N	1491	-0-	-159		-0-		27	1	1453	3	N	10					77
									11	9									
10	1519	N	1385	-0-	-134		-0-		1351	3	34	9	N	31					108
11	1680	N	1441	-0-	-239		-0-		22	1	1411	3	N	5					113
									2	4	6	9							
12	1550	N	1525	-0-	-25		-0-		40	1	1358	3	N	114	195	1			32
									2	4	125	9							

TOTAL GAS PROD: 16,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	475	2	10	9	N	9					108
02	435	N	383	-0-	-52	-0-	361	2	22	9	N	20					128
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					128
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	353	2	11	9	N	10					138
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	388	2	3	9	N	3					141
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	331	2	13	9	N	12					153
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	315	2	3	9	N	3					156
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	340	2	10	9	N	9					165
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					165
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					165
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	306	2	3	9	N	3					168
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	370	2	30	9	N	27	20	5			175

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

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
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	19	1	463	3	N	5					121
							6	9									
02	493	N	423	-0-	-70	-0-	17	1	406	3	N	-0-					121
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	19	1	486	3	N	-0-					121
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	18	1	441	3	N	10					131
							11	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	3	N	-0-					131
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	5					136
							6	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	N	5					141
							6	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	N	277	394	1			24
							305	9									
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	18	1	450	3	N	6					30
							7	9									
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	10	1	461	3	N	-0-					30
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	9	1	440	3	N	-0-					30
							2	4									
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	9	1	467	3	N	2					32
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	483	-0-	-354	-0-		12	1	465	3	N	5					92
								6	9									
02	841	N	209	-0-	-632	-0-		8	1	190	3	N	10					102
								11	9									
03	682	N	451	-0-	-231	-0-		10	1	434	3	N	6					108
								7	9									
04	480	N	290	-0-	-190	-0-		5	1	282	3	N	3					111
								3	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-		14	1	599	3	N	2					113
								2	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-		17	1	712	3	N	10					123
								11	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-		16	1	423	3	N	5					128
								6	9									
08	620	N	362	-0-	-258	-0-		14	1	342	3	N	5					133
								6	9									
09	750	N	455	-0-	-295	-0-		14	1	441	3	N	-0-					133
10	434	N	180	-0-	-254	-0-		169	3	11	9	N	10					143
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-		5	1	444	3	N	4	130	1			17
								2	4	4	9							
12	465	N	456	-0-	-9	-0-		6	1	448	3	N	-0-					17
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	835	-0-	-188	-0-		16	1	806	3	N	12					39
								13	9									
02	783	N	499	-0-	-284	-0-		10	1	472	3	N	15					54
								17	9									
03	713	N	669	-0-	-44	-0-		9	1	649	3	N	10					64
								11	9									
04	810	N	568	-0-	-242	-0-		10	1	547	3	N	10					74
								11	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-		14	1	774	3	N	20					94
								22	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-		10	1	721	3	N	10					104
								11	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-		10	1	781	3	N	5					109
								6	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-		16	1	791	3	N	122	215	1			16
								134	9									
09	750	N	607	-0-	-143	-0-		12	1	594	3	N	1					17
								1	9									
10	806	N	702	-0-	-104	-0-		667	3	35	9	N	32					49
11	900	N	591	-0-	-309	-0-		5	1	584	3	N	-0-					49
								2	4									
12	620	N	327	-0-	-293	-0-		3	1	311	3	N	10					59
								2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	28	1	1633	3	N	30					114
							33	9									
02	1392	N	1163	-0-	-229	-0-	22	1	1130	3	N	10					124
							11	9									
03	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	25	1	1454	3	N	10					134
							11	9									
04	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	27	1	1488	3	N	88	197	1			25
							97	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	28	1	1618	3	N	-0-					25
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	27	1	1681	3	N	12					37
							13	9									
07	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	26	1	1523	3	N	5					42
							6	9									
08	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	28	1	1534	3	N	5					47
							6	9									
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	27	1	1420	3	N	10					57
							11	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1681	3	44	9	N	40					97
11	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	29	1	1388	3	N	5					102
							2	4	6	9							
12	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	27	1	1228	3	N	16					118
							2	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 18,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					86
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					86
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					86
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					86
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					86
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					86
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					86
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					86
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					86
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	4	3	1	9	N	1	10	5			77
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					77
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					47
02	551	N	272	-0-	-279	-0-	272	3			N	-0-					47
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					47
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					47
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					47
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					47
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					47
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					47
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					47
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	311	3	76	9	N	69					116
11	540	N	260	-0-	-280	-0-	260	3			N	-0-					116
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MCMORDIE WELL #: 2129 RRCID -> 156751 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9444 - 9494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P & A 12-17-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

01	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	19	1	1578	3	N	-0-					139
02	1624	N	1261	-0-	-363	-0-	17	1	1212	3	N	29					168
							32	9									
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	17	1	1442	3	N	12					180
							13	9									
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	18	1	1492	3	N	-0-					180
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	19	1	1601	3	N	15					195
							17	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	3	N	12					207
							13	9									
07	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	11	1	1170	3	N	8	195	1			20
							9	9									
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	19	1	1753	3	N	14					34
							15	9									
09	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	18	1	1545	3	N	23					57
							25	9									
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	3	11	9	N	10					67
11	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	17	1	1183	3	N	17					84
							2	4	19	9							
12	1643	N	947	-0-	-696	-0-	13	1	915	3	N	15					99
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 17,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					87
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	616	3	17	9	N	15					102
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	644	3	13	9	N	12					114
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	564	3			N	-0-					114
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	3	10	9	N	9					123
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	N	8					131
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	701	3	9	9	N	8					139
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	683	3	4	9	N	4					143
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	653	3	9	9	N	8					151
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	623	3	6	9	N	5					156
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-					156
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					158

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	19	1	1163	3	N	20					168
							22	9									
02	1131	N	1124	-0-	-7	-0-	17	1	1010	3	N	88	199	1			57
							97	9									
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	19	1	1086	3	N	10					67
							11	9									
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	18	1	1108	3	N	12					79
							13	9									
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	19	1	1151	3	N	8					87
							9	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	18	1	1176	3	N	12					99
							13	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	19	1	1151	3	N	10					109
							11	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	3	N	10					119
							11	9									
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	18	1	1152	3	N	10					129
							11	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	3	30	9	N	27					156
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	19	1	1135	3	N	10					166
							2	4	11	9							
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	3	N	80	199	1			47
							2	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 14,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1043	-0-	-476	-0-	17	1	993	3	N	30					99
							33	9									
02	1769	N	507	-0-	-1262	-0-	4	1	400	3	N	94	188	1			5
							103	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	27	1	1850	3	N	13					18
							14	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	27	1	1574	3	N	41					59
							45	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	28	1	1793	3	N	20					79
							22	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	25	1	1871	3	N	20					99
							22	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1762	3	N	121	196	1			24
							133	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	28	1	1813	3	N	10					34
							11	9									
09	1920	N	1698	-0-	-222	-0-	27	1	1665	3	N	5					39
							6	9									
10	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1579	3	57	9	N	52					91
11	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	30	1	1510	3	N	5					96
							2	4	6	9							
12	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	31	1	1523	3	N	117	184	1			29
							2	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 19,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	259	-0-	-981	-0-	3	1	234	3	N	20					101
							22	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	N	125	200	1			26
							138	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	18	1	1667	3	N	4					30
							4	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	18	1	1463	3	N	10					40
							11	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1652	3	N	31					71
							34	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1800	3	N	30					101
							33	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	19	1	1644	3	N	20					121
							22	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	18	1	1643	3	N	79	190	1			10
							87	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	18	1	1506	3	N	20					30
							22	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	18	1	1461	3	N	41					71
							45	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	18	1	1391	3	N	20					91
							2	4	22	9							
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	17	1	1334	3	N	-0-					91
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	834	-0-	-1305	-0-	673	3	161	9	N	146	193	1			19
02	2320	X	1962	-0-	-358	-0-	1944	3	18	9	N	16					35
03	2480	X	1804	-0-	-676	-0-	1793	3	11	9	N	10					45
04	2400	X	1807	-0-	-593	-0-	1796	3	11	9	N	10					55
05	2139	X	2046	-0-	-93	-0-	2001	3	45	9	N	41					96
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1948	3	106	9	N	96	190	1			2
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2172	3	6	9	N	5					7
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2092	3	31	9	N	28					35
09	2040	X	1970	-0-	-70	-0-	1948	3	22	9	N	20					55
10	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	1587	3	179	9	N	163	186	1			32
11	2040	N	1708	-0-	-332	-0-	1699	3	9	9	N	8					40
12	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	1665	3	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 21,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

MCMORDIE WELL #: 6087 RRCID -> 164663 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9978 - 10058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	22	1	2803	3	N	81					96
							89	9									
02	2639	X	1950	-0-	-689	-0-	7	1	1824	3	N	108	202	1			2
							119	9									
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	28	1	3804	3	N	13					15
							14	9									
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	27	1	3294	3	N	40					55
							44	9									
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	28	1	3388	3	N	41					96
							45	9									
06	2730	X	2201	-0-	-529	-0-	17	1	2162	3	N	20					116
							22	9									
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	24	1	3748	3	N	76	190	1			2
							84	9									
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	28	1	3257	3	N	13					15
							14	9									
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	27	1	2931	3	N	20					35
							22	9									
10	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2644	3	73	9	N	66					101
11	2730	X	2045	-0-	-685	-0-	37	1	1962	3	N	40					141
							2	4	44	9							
12	2821	X	2362	-0-	-459	-0-	45	1	2232	3	N	75	194	1			22
							2	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 34,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

01	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	19	1	2242	3	N	30				96
							33	9								
02	2755	X	1462	-0-	-1293	-0-	17	1	1434	3	N	10				106
							11	9								
03	2945	X	1478	-0-	-1467	-0-	12	1	1433	3	N	30				136
							33	9								
04	2670	X	2504	-0-	-166	-0-	17	1	2420	3	N	61	195	1		2
							67	9								
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	19	1	2373	3	N	13				15
							14	9								
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	17	1	2287	3	N	40				55
							44	9								
07	2573	N	2186	-0-	-387	-0-	16	1	2147	3	N	21				76
							23	9								
08	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	19	1	2212	3	N	10				86
							11	9								
09	2340	N	2000	-0-	-340	-0-	17	1	1972	3	N	10				96
							11	9								
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2328	3	61	9	N	55				151
11	2160	N	1794	-0-	-366	-0-	22	1	1691	3	N	72	202	1		21
							2	4	79	9						
12	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	29	1	1985	3	N	4				25
							2	4	4	9						

TOTAL GAS PROD: 25,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2393	-0-	-335	-0-	28	1	2301	3	N	58					124
							64	9									
02	2697	X	1725	-0-	-972	-0-	24	1	1679	3	N	20					144
							22	9									
03	2883	X	2044	-0-	-839	-0-	28	1	1873	3	N	130	197	1			77
							143	9									
04	2790	X	1821	-0-	-969	-0-	27	1	1794	3	N	-0-					77
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	28	1	2262	3	N	10					87
							11	9									
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	27	1	2531	3	N	41					128
							45	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	27	1	2303	3	N	126	191	1			63
							139	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	28	1	2430	3	N	24					87
							26	9									
09	2610	N	2115	-0-	-495	-0-	27	1	2043	3	N	41					128
							45	9									
10	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	1762	3	12	9	N	11					139
11	2400	N	1794	-0-	-606	-0-	25	1	1761	3	N	5					144
							2	4	6	9							
12	2201	N	1694	-0-	-507	-0-	25	1	1660	3	N	6					150
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 25,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1439	-0-	-266	-0-	28	1	1400	3	N	10					124
							11	9									
02	1450	N	1085	-0-	-365	-0-	24	1	1050	3	N	10					134
							11	9									
03	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	14	1	1084	3	N	80	197	1			17
							88	9									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	27	1	1516	3	N	12					29
							13	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	28	1	1397	3	N	5					34
							6	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	27	1	1455	3	N	15					49
							17	9									
07	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	26	1	1362	3	N	5					54
							6	9									
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	28	1	1353	3	N	5					59
							6	9									
09	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	27	1	1247	3	N	30					89
							33	9									
10	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1189	3	17	9	N	15					104
11	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	21	1	1159	3	N	7					111
							2	4	8	9							
12	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	21	1	1068	3	N	5					116
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 15,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	18	1	935	3	N	18					35
							20	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	517	3	N	15					50
							17	9									
03	899	N	705	-0-	-194	-0-	17	1	688	3	N	-0-					50
04	930	N	711	-0-	-219	-0-	16	1	660	3	N	32					82
							35	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	17	1	839	3	N	7					89
							8	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	16	1	957	3	N	22					111
							24	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	17	1	907	3	N	5					116
							6	9									
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	18	1	970	3	N	28					144
							31	9									
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	18	1	853	3	N	6					150
							7	9									
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	852	3	28	9	N	25					175
11	990	N	851	-0-	-139	-0-	9	1	785	3	N	50	49	5			176
							2	4	55	9							
12	899	N	781	-0-	-118	-0-	10	1	765	3	N	4					180
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 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
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	186	2	13	9	N	12					42
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	178	2	1	9	N	1					43
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					43
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					43
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					43
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					43
07	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					43
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					43
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					43
10	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					43
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					43
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	992	2	24	9	N	22					1266
02	1073	N	855	-0-	-218	-0-	841	2	14	9	N	13					1279
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					1279
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					1279
05	899	N	321	-0-	-578	-0-	321	2			N	-0-					1279
06	960	N	633	-0-	-327	-0-	548	2	85	9	N	77					1356
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	557	2	39	9	N	35					1391
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N	5					1396
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	572	2	11	9	N	10					1406
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					1406
11	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					1406
12	589	N	230	-0-	-359	-0-	230	2			N	-0-					1406

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2381	-0-	-223	-0-	2372	2	9	9	N	8					1550
02	2436	N	2201	-0-	-235	-0-	2171	2	30	9	N	27					1577
03	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2354	2			N	-0-					1577
04	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	2221	2	46	9	N	42					1619
05	2356	N	1312	-0-	-1044	-0-	1295	2	17	9	N	15					1634
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2523	2	53	9	N	48					1682
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2406	2	55	9	N	50	170	1			1562
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					1562
09	2580	N	2216	-0-	-364	-0-	2152	2	64	9	N	58					1620
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2143	2	22	9	N	20					1640
11	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	2027	2	7	9	N	6	171	1			1475
12	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	2004	2	6	9	N	5					1480

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	N	2506	-0-	-563	-0-	31	1	2475	2	N	-0-					192
02	2639	N	2390	-0-	-249	-0-	29	1	2361	2	N	-0-					192
03	2387	N	2067	-0-	-320	-0-	30	1	2037	2	N	-0-					192
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	30	1	2716	2	N	-0-					192
05	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	31	1	2421	2	N	-0-					192
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	30	1	2243	2	N	-0-					192
07	2852	N	2366	-0-	-486	-0-	31	1	2335	2	N	-0-					192
08	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	31	1	2361	2	N	-0-					192
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	30	1	2267	2	N	-0-					192
10	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	31	1	2306	2	N	-0-					192
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	30	1	2204	2	N	-0-					192
12	2387	N	1718	-0-	-669	-0-	23	1	1695	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 27,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6060	-0-	-915	-0-	31	1	5884	2	N	132					362
							145	9									
02	6525	X	4927	-0-	-1598	-0-	29	1	4804	2	N	85	195	1			252
							94	9									
03	6975	X	4769	-0-	-2206	-0-	30	1	4617	2	N	111	196	1			167
							122	9									
04	6750	X	6214	-0-	-536	-0-	30	1	6043	2	N	128					295
							141	9									
05	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	31	1	5619	2	N	107	194	1			208
							118	9									
06	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	30	1	5562	2	N	92					300
							101	9									
07	6200	X	5625	-0-	-575	-0-	31	1	5464	2	N	118	190	1			228
							130	9									
08	6200	X	5495	-0-	-705	-0-	31	1	5374	2	N	82	196	1			114
							90	9									
09	6000	X	5061	-0-	-939	-0-	30	1	4922	2	N	99					213
							109	9									
10	5890	X	5093	-0-	-797	-0-	31	1	4944	2	N	107					320
							118	9									
11	5400	X	4813	-0-	-587	-0-	30	1	4680	2	N	94	196	1			218
							103	9									
12	5580	X	4344	-0-	-1236	-0-	30	1	4249	2	N	59					277
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 63,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	4898	X	4099	-0-	-799	-0-		31	1	3979	2	N	81					270
								89	9									
02	4582	X	3868	-0-	-714	-0-		28	1	3664	2	N	160					430
								176	9									
03	4898	X	3711	-0-	-1187	-0-		30	1	3578	2	N	94	196	1			328
								103	9									
04	4470	X	3937	-0-	-533	-0-		30	1	3822	2	N	77					405
								85	9									
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-		31	1	4193	2	N	137	382	1			160
								151	9									
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-		30	1	5052	2	N	126					286
								139	9									
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-		31	1	5045	2	N	136					422
								150	9									
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-		31	1	5139	2	N	116	380	1			158
								128	9									
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-		30	1	4744	2	N	99					257
								109	9									
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-		31	1	4570	2	N	94	182	1			169
								103	9									
11	5160	X	3969	-0-	-1191	-0-		30	1	3815	2	N	113					282
								124	9									
12	5301	X	3023	-0-	-2278	-0-		24	1	2920	2	N	72	187	1			167
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 52,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

CHRISTIE-TIPPS "77" WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	2976	N	2570	-0-	-406	-0-		22	1	2441	2	N	97	393	1			139
								107	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-		28	1	3398	2	N	154					293
								169	9									
03	3069	X	3006	-0-	-63	-0-		30	1	2803	2	N	157	197	1			253
								173	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-		30	1	3847	2	N	159	194	1			218
								175	9									
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-		31	1	3283	2	N	123	189	1			152
								135	9									
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-		30	1	3371	2	N	156					308
								172	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-		31	1	3486	2	N	118	192	1			234
								130	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-		31	1	3559	2	N	116	195	1			155
								128	9									
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-		30	1	2886	2	N	92					247
								101	9									
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-		31	1	3482	2	N	141					388
								155	9									
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-		30	1	3302	2	N	102	190	1			300
								112	9									
12	3069	X	2707	-0-	-362	-0-		24	1	2610	2	N	66	198	1			168
								73	9									

TOTAL GAS PROD: 40,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	31	1	27	2	N	-0-					177
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	1	25	2	N	-0-					177
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					177
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-					177
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	30	1	25	2	N	-0-					177
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	29	1	28	2	N	-0-					177
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	1			N	-0-					177
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	30	1	28	2	N	-0-					177
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					177
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					177
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					177
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	11191	X	9021	-0-	-2170	-0-	31 254	1 9	8736	2	N	231	390	1			423
02	10527	X	6944	-0-	-3583	-0-	28 113	1 9	6803	2	N	103					526
03	11253	X	7113	-0-	-4140	-0-	31 146	1 9	6936	2	N	133	391	1			268
04	10890	X	7658	-0-	-3232	-0-	30 120	1 9	7508	2	N	109					377
05	9424	X	7939	-0-	-1485	-0-	31 112	1 9	7796	2	N	102	196	1			283
06	8730	X	8451	-0-	-279	-0-	30 110	1 9	8311	2	N	100	194	1			189
07	7905	X	7871	-0-	-34	-0-	31 121	1 9	7719	2	N	110					299
08	7936	X	7879	-0-	-57	-0-	31 92	1 9	7756	2	N	84	191	1			192
09	8460	X	7244	-0-	-1216	-0-	30 108	1 9	7106	2	N	98					290
10	8742	X	7327	-0-	-1415	-0-	31 133	1 9	7163	2	N	121	195	1			216
11	8460	X	6911	-0-	-1549	-0-	30 113	1 9	6768	2	N	103					319
12	7874	X	7482	-0-	-392	-0-	31 120	1 9	7331	2	N	109					428

TOTAL GAS PROD: 91,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

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
01	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	30	1	3823	2	N	135					306
							149	9									
02	4176	X	3494	-0-	-682	-0-	29	1	3386	2	N	72	198	1			180
							79	9									
03	4464	X	3181	-0-	-1283	-0-	30	1	3037	2	N	104	197	1			87
							114	9									
04	4290	X	3629	-0-	-661	-0-	30	1	3486	2	N	103					190
							113	9									
05	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	29	1	3114	2	N	84	188	1			86
							92	9									
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	30	1	3707	2	N	108					194
							119	9									
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	31	1	3964	2	N	94					288
							103	9									
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	30	1	3773	2	N	85					373
							94	9									
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	30	1	3825	2	N	107					480
							118	9									
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	31	1	3882	2	N	114	359	1			235
							125	9									
11	3960	X	3799	-0-	-161	-0-	30	1	3638	2	N	119	182	1			172
							131	9									
12	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	31	1	3490	2	N	70					242
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 44,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

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
01	5580	X	3675	-0-	-1905	-0-	31	1	3556	2	N	80					305
							88	9									
02	5220	X	3233	-0-	-1987	-0-	29	1	3154	2	N	45					350
							50	9									
03	5580	X	3070	-0-	-2510	-0-	30	1	3016	2	N	22	195	1			177
							24	9									
04	4740	X	3024	-0-	-1716	-0-	30	1	2943	2	N	46					223
							51	9									
05	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	29	1	2846	2	N	39					262
							43	9									
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	30	1	3211	2	N	31	190	1			103
							34	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	31	1	3183	2	N	57					160
							63	9									
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	31	1	3266	2	N	40					200
							44	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	30	1	3127	2	N	41					241
							45	9									
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	31	1	3075	2	N	46	174	1			113
							51	9									
11	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	28	1	2731	2	N	35					148
							39	9									
12	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	31	1	2920	2	N	43					191
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 37,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	31	1	4263	2	N	50					412
							55	9									
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	28	1	7757	2	N	65					477
							72	9									
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	30	1	5925	2	N	31	198	1			310
							34	9									
04	4770	X	3724	-0-	-1046	-0-	30	1	3650	2	N	40					350
							44	9									
05	8246	X	3341	-0-	-4905	-0-	31	1	3290	2	N	18					368
							20	9									
06	7980	X	2997	-0-	-4983	-0-	30	1	2945	2	N	20					388
							22	9									
07	8246	X	2977	-0-	-5269	-0-	31	1	2927	2	N	17					405
							19	9									
08	5983	X	2792	-0-	-3191	-0-	31	1	2744	2	N	15					420
							17	9									
09	3720	X	2296	-0-	-1424	-0-	29	1	2245	2	N	20					440
							22	9									
10	3348	X	2588	-0-	-760	-0-	31	1	2529	2	N	25					465
							28	9									
11	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	30	1	2272	2	N	17	189	1			293
							19	9									
12	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	29	1	2577	2	N	24					317
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 43,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CHRISTIE-TIPPS "77" WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	306	-0-	-283	-0-	25	1	281	2	N	-0-					87
02	493	N	287	-0-	-206	-0-	24	1	263	2	N	-0-					87
03	434	N	156	-0-	-278	-0-	29	1	127	2	N	-0-					87
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	15	1	229	2	N	21					108
							23	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	N	-0-					108
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	4					112
							4	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	N	-0-					112
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	2	N	-0-					112
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					112
10	434	N	342	-0-	-92	-0-	31	1	311	2	N	-0-					112
11	750	N	329	-0-	-421	-0-	30	1	299	2	N	-0-					112
12	496	N	217	-0-	-279	-0-	24	1	193	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4056	-0-	-997	-0-		31	1	3911	2	N	104	177	1			472
								114	9									
02	4727	X	3601	-0-	-1126	-0-		29	1	3487	2	N	77	178	1			371
								85	9									
03	5053	X	3214	-0-	-1839	-0-		30	1	3127	2	N	52					423
								57	9									
04	4740	X	3711	-0-	-1029	-0-		30	1	3583	2	N	89					512
								98	9									
05	4464	X	3824	-0-	-640	-0-		31	1	3684	2	N	99	183	1			428
								109	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-		30	1	3991	2	N	99					527
								109	9									
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-		31	1	3864	2	N	114	178	1			463
								125	9									
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-		31	1	4081	2	N	100	355	1			208
								110	9									
09	4140	X	3880	-0-	-260	-0-		30	1	3767	2	N	75					283
								83	9									
10	4278	X	4035	-0-	-243	-0-		31	1	3874	2	N	118	179	1			222
								130	9									
11	4140	X	3711	-0-	-429	-0-		30	1	3592	2	N	81					303
								89	9									
12	4216	X	3147	-0-	-1069	-0-		31	1	3072	2	N	40					343
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 45,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		31	1	2886	2	N	42					307
								46	9									
02	2755	X	2380	-0-	-375	-0-		28	1	2316	2	N	33					340
								36	9									
03	2945	X	2267	-0-	-678	-0-		30	1	2201	2	N	33	199	1			174
								36	9									
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-		30	1	2832	2	N	25					199
								28	9									
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-		31	1	3179	2	N	35					234
								39	9									
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-		30	1	3391	2	N	52	196	1			90
								57	9									
07	2945	X	2828	-0-	-117	-0-		31	1	2764	2	N	30					120
								33	9									
08	2945	X	2719	-0-	-226	-0-		31	1	2663	2	N	23					143
								25	9									
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-		30	1	2811	2	N	37					180
								41	9									
10	2945	X	2685	-0-	-260	-0-		31	1	2621	2	N	30					210
								33	9									
11	2850	X	2629	-0-	-221	-0-		30	1	2563	2	N	33					243
								36	9									
12	2945	X	2244	-0-	-701	-0-		30	1	2190	2	N	22					265
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	31 134	1 9	3622	2	N	122					351
02	4060	X	3303	-0-	-757	-0-	29 109	1 9	3165	2	N	99	191	1			259
03	4340	X	3138	-0-	-1202	-0-	30 105	1 9	3003	2	N	95	191	1			163
04	4080	X	3692	-0-	-388	-0-	30 130	1 9	3532	2	N	118					281
05	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	31 122	1 9	3544	2	N	111	200	1			192
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	30 127	1 9	3539	2	N	115					307
07	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	31 107	1 9	3482	2	N	97	191	1			213
08	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	31 86	1 9	3469	2	N	78	184	1			107
09	3690	X	3433	-0-	-257	-0-	30 122	1 9	3281	2	N	111					218
10	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	31 89	1 9	3294	2	N	81	182	1			117
11	3690	X	3274	-0-	-416	-0-	30 97	1 9	3147	2	N	88					205
12	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	31 91	1 9	3118	2	N	83					288

TOTAL GAS PROD: 41,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	651 201	1 9	22675	2	N	183	200	1			416
02	20793	X	19809	-0-	-984	-0-	581 184	1 9	19044	2	N	167	218	1			365
03	24831	X	13255	-0-	-11576	-0-	599 157	1 9	12499	2	N	143	197	1			311
04	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	630 243	1 9	24052	2	N	221	183	1			349
05	24831	X	22442	-0-	-2389	-0-	651 165	1 9	21626	2	N	150	206	1			293
06	22770	X	19895	-0-	-2875	-0-	623 134	1 9	19138	2	N	122	192	1			223
07	25761	X	20668	-0-	-5093	-0-	651 150	1 9	19867	2	N	136					359
08	25761	X	19434	-0-	-6327	-0-	651 113	1 9	18670	2	N	103	204	1			258
09	24930	X	17036	-0-	-7894	-0-	609 103	1 9	16324	2	N	94	204	1			148
10	22444	X	13379	-0-	-9065	-0-	599 117	1 9	12663	2	N	106					254
11	20010	X	16542	-0-	-3468	-0-	578 144	1 9	15820	2	N	131	197	1			188
12	20677	X	14025	-0-	-6652	-0-	491 138	1 9	13396	2	N	125					313

TOTAL GAS PROD: 224,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

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
01	1147	N	403	-0-	-744	-0-	30	1	341	2	N	29					122
							32	9									
02	957	N	199	-0-	-758	-0-	28	1	164	2	N	6					128
							7	9									
03	868	N	529	-0-	-339	-0-	28	1	491	2	N	9					137
							10	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	23	1	362	2	N	-0-					137
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	871	2	N	23					160
							25	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	N	2					162
							2	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	N	28					190
							31	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	5					195
							6	9									
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	25					220
							28	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	25					245
							28	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1162	2	N	22					267
							24	9									
12	1302	N	811	-0-	-491	-0-	26	1	752	2	N	30	185	1			112
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

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
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	24	1	2771	2	N	129					777
							142	9									
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	29	1	2827	2	N	115	174	1			718
							127	9									
03	3038	X	2113	-0-	-925	-0-	29	1	2016	2	N	62					780
							68	9									
04	2940	X	2213	-0-	-727	-0-	30	1	2165	2	N	16	198	1			598
							18	9									
05	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	31	1	2611	2	N	60					658
							66	9									
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	30	1	3421	2	N	105					763
							116	9									
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	31	1	3338	2	N	75	180	1			658
							83	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	31	1	3289	2	N	97	340	1			415
							107	9									
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	30	1	3035	2	N	44	178	1			281
							48	9									
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3056	2	N	54					335
							59	9									
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2865	2	N	103					438
							113	9									
12	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	31	1	2685	2	N	52	180	1			310
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 35,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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

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
01	3069	N	2882	-0-	-187	-0-	30	1	2758	2	N	85					239
							94	9									
02	2871	X	1872	-0-	-999	-0-	28	1	1822	2	N	20					259
							22	9									
03	3069	X	2022	-0-	-1047	-0-	28	1	1972	2	N	20					279
							22	9									
04	2970	X	2020	-0-	-950	-0-	30	1	1964	2	N	24	185	1			118
							26	9									
05	2883	X	2126	-0-	-757	-0-	30	1	2048	2	N	44					162
							48	9									
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	30	1	2777	2	N	81					243
							89	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	31	1	2692	2	N	111	189	1			165
							122	9									
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	N	90	190	1			65
							99	9									
09	2910	N	2744	-0-	-166	-0-	30	1	2617	2	N	88					153
							97	9									
10	2852	N	2691	-0-	-161	-0-	30	1	2602	2	N	54					207
							59	9									
11	2970	N	2596	-0-	-374	-0-	29	1	2461	2	N	96					303
							106	9									
12	2821	N	1570	-0-	-1251	-0-	23	1	1510	2	N	34					337
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 29,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	N	-0-					270
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	N	-0-					270
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	29	1	224	2	N	-0-					270
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	2	N	-0-					270
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					270
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-					270
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-					270
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-					270
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-					270
10	3100	N	3126	-0-	26	26	31	1	3095	2	N	-0-					270
11	983	N	957	-0-	-26	-0-	30	1	927	2	N	-0-					270
12	1054	N	750	-0-	-304	-0-	24	1	726	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80941	X	50215	-0-	-30726	-0-	31	1	49190	2	N	904	1036	1			362
							994	9									
02	75719	X	40937	-0-	-34782	-0-	29	1	40015	2	N	812	397	1			777
							893	9									
03	80941	X	27902	-0-	-53039	-0-	29	1	27323	2	N	500	1005	1			272
							550	9									
04	60270	X	41580	-0-	-18690	-0-	30	1	40670	2	N	800	758	1			314
							880	9									
05	55149	X	39829	-0-	-15320	-0-	31	1	38950	2	N	771	580	1			505
							848	9									
06	48600	X	38227	-0-	-10373	-0-	30	1	37516	2	N	619	788	1			336
							681	9									
07	43772	X	36999	-0-	-6773	-0-	31	1	36291	2	N	615	606	1			345
							677	9									
08	42966	X	35838	-0-	-7128	-0-	31	1	35147	2	N	600	760	1			185
							660	9									
09	41580	X	32741	-0-	-8839	-0-	30	1	32067	2	N	585	361	1			409
							644	9									
10	39835	X	32214	-0-	-7621	-0-	31	1	31533	2	N	591	577	1			423
							650	9									
11	37200	X	29764	-0-	-7436	-0-	30	1	29193	2	N	492	592	1			323
							541	9									
12	37014	X	26150	-0-	-10864	-0-	29	1	25506	2	N	559	373	1			509
							615	9									

TOTAL GAS PROD: 432,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,848

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96193	X	32953	-0-	-63240	-0-	31	1	32056	2	N	787	980	1			410
							866	9									
02	89987	X	25877	-0-	-64110	-0-	29	1	25167	2	N	619	770	1			259
							681	9									
03	96193	X	20315	-0-	-75878	-0-	30	1	19871	2	N	376	387	1			248
							414	9									
04	37440	X	20162	-0-	-17278	-0-	29	1	19680	2	N	412					660
							453	9									
05	37293	X	18639	-0-	-18654	-0-	30	1	18167	2	N	402	587	1			475
							442	9									
06	31890	X	21711	-0-	-10179	-0-	30	1	21063	2	N	562	580	1			457
							618	9									
07	27652	X	19593	-0-	-8059	-0-	31	1	19111	2	N	410	375	1			492
							451	9									
08	20832	X	19129	-0-	-1703	-0-	31	1	18644	2	N	413	381	1			524
							454	9									
09	21720	X	16737	-0-	-4983	-0-	30	1	16332	2	N	341	571	1			294
							375	9									
10	22444	X	16871	-0-	-5573	-0-	31	1	16429	2	N	374	197	1			471
							411	9									
11	20610	X	16063	-0-	-4547	-0-	30	1	15648	2	N	350	189	1			632
							385	9									
12	19592	X	13223	-0-	-6369	-0-	31	1	12926	2	N	242	374	1			500
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 241,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,288

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. (I) GAS 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	64480	X	31084	-0-	-33396	-0-	30 975	1 9	30079	2	N	886	992	1			627
02	60320	X	23328	-0-	-36992	-0-	29 752	1 9	22547	2	N	684	616	1			695
03	64480	X	21099	-0-	-43381	-0-	31 651	1 9	20417	2	N	592	982	1			305
04	62400	X	18552	-0-	-43848	-0-	30 699	1 9	17823	2	N	635	566	1			374
05	64480	X	17126	-0-	-47354	-0-	31 626	1 9	16469	2	N	569	568	1			375
06	62400	X	13451	-0-	-48949	-0-	28 429	1 9	12994	2	N	390	382	1			383
07	64480	X	13921	-0-	-50559	-0-	29 465	1 9	13427	2	N	423	386	1			420
08	64480	X	13761	-0-	-50719	-0-	31 494	1 9	13236	2	N	449	573	1			296
09	18540	X	12477	-0-	-6063	-0-	30 457	1 9	11990	2	N	415	383	1			328
10	17112	X	12222	-0-	-4890	-0-	31 419	1 9	11772	2	N	381	365	1			344
11	13470	X	11425	-0-	-2045	-0-	30 388	1 9	11007	2	N	353	366	1			331
12	13919	X	10933	-0-	-2986	-0-	31 345	1 9	10557	2	N	314					645

TOTAL GAS PROD: 199,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,091

MCMORDIE "90" WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 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
01	68293	X	48492	-0-	-19801	-0-	31 690	1 9	47771	2	N	627	848	1			193
02	63887	X	37185	-0-	-26702	-0-	29 547	1 9	36609	2	N	497					690
03	68293	X	33317	-0-	-34976	-0-	31 483	1 9	32803	2	N	439	810	1			319
04	66090	X	28342	-0-	-37748	-0-	30 395	1 9	27917	2	N	359	391	1			287
05	68293	X	26224	-0-	-42069	-0-	31 391	1 9	25802	2	N	355	395	1			247
06	66090	X	23030	-0-	-43060	-0-	30 311	1 9	22689	2	N	283	195	1			335
07	68293	X	20853	-0-	-47440	-0-	31 277	1 9	20545	2	N	252	191	1			396
08	68293	X	17044	-0-	-51249	-0-	31 194	1 9	16819	2	N	176	204	1			368
09	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	30 228	1 9	18003	2	N	207	203	1			372
10	26226	X	17759	-0-	-8467	-0-	31 234	1 9	17494	2	N	213	193	1			392
11	23040	X	15697	-0-	-7343	-0-	30 195	1 9	15472	2	N	177	196	1			373
12	20863	X	13995	-0-	-6868	-0-	31 173	1 9	13791	2	N	157	192	1			338

TOTAL GAS PROD: 300,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	52394	X	39066	-0-		-13328		-0-		14	1	37667	2	N	1259	609	1			650
										1385	9									
03	95542	X	75842	-0-		-19700		-0-		31	1	73699	2	N	1920	2124	1			446
										2112	9									
04	92460	X	38499	-0-		-53961		-0-		30	1	37544	2	N	841	962	1			325
										925	9									
05	95542	X	31779	-0-		-63763		-0-		31	1	30891	2	N	779	758	1			346
										857	9									
06	92460	X	24475	-0-		-67985		-0-		30	1	23843	2	N	547	401	1			492
										602	9									
07	95542	X	19538	-0-		-76004		-0-		30	1	18976	2	N	484	579	1			397
										532	9									
08	95542	X	18409	-0-		-77133		-0-		31	1	17872	2	N	460	578	1			279
										506	9									
09	92460	X	15537	-0-		-76923		-0-		30	1	15108	2	N	363	207	1			435
										399	9									
10	95542	X	14198	-0-		-81344		-0-		31	1	13782	2	N	350	357	1			428
										385	9									
11	92460	X	12881	-0-		-79579		-0-		30	1	12476	2	N	341	579	1			190
										375	9									
12	95542	X	11862	-0-		-83680		-0-		31	1	11481	2	N	318					508
										350	9									

TOTAL GAS PROD: 302,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,662

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80372	X	80372	-0-		-0-		-0-		28	1	78757	2	N	1443	800	1			643
										1587	9									
03	88691	X	62138	-0-		-26553		-0-		30	1	61017	2	N	992	1188	1			447
										1091	9									
04	85830	X	70797	-0-		-15033		-0-		30	1	69683	2	N	985	400	1			1032
										1084	9									
05	88691	X	56944	-0-		-31747		-0-		30	1	56079	2	N	759	1203	1			588
										835	9									
06	85830	X	48948	-0-		-36882		-0-		30	1	48279	2	N	581	784	1			385
										639	9									
07	88691	X	42737	-0-		-45954		-0-		31	1	42187	2	N	472	370	1			487
										519	9									
08	88691	X	38178	-0-		-50513		-0-		31	1	37624	2	N	475	560	1			402
										523	9									
09	85830	X	32595	-0-		-53235		-0-		30	1	32167	2	N	362	187	1			577
										398	9									
10	88691	X	30509	-0-		-58182		-0-		31	1	30083	2	N	359	378	1			558
										395	9									
11	85830	X	26282	-0-		-59548		-0-		30	1	25905	2	N	315	190	1			683
										347	9									
12	88691	X	20638	-0-		-68053		-0-		31	1	20326	2	N	255	190	1			748
										281	9									

TOTAL GAS PROD: 510,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,998

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QEP ENERGY COMPANY 684474
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1617	-0-	-243	-0-		21 1 39 9	1557	2	N	35			172
02	1595	N	1499	-0-	-96	-0-		21 1 39 9	1439	2	N	35			207
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		21 1 36 9	1650	2	N	33			240
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-		21 1 2 9	1503	2	N	2	185	1	57
05	1612	N	958	-0-	-654	-0-		21 1 20 9	917	2	N	18			75
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		21 1 35 9	1647	2	N	32			107
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		21 1 44 9	1540	2	N	40			147
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		21 1 46 9	1567	2	N	42			189
09	1710	N	1546	-0-	-164	-0-		21 1	1525	2	N	-0-			189
10	1612	N	1364	-0-	-248	-0-		21 1 25 9	1318	2	N	23			212
11	1590	N	1186	-0-	-404	-0-		21 1	1165	2	N	-0-			212
12	1612	N	1267	-0-	-345	-0-		21 1 2 9	1244	2	N	2			214

TOTAL GAS PROD: 17,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930	N	923	-0-	-7	-0-		21 1	902	2	N	-0-			254
02	638	N	478	-0-	-160	-0-		21 1	457	2	N	-0-			254
03	961	N	667	-0-	-294	-0-		21 1	646	2	N	-0-			254
04	900	N	522	-0-	-378	-0-		21 1	501	2	N	-0-			254
05	496	N	301	-0-	-195	-0-		21 1	280	2	N	-0-			254
06	660	N	502	-0-	-158	-0-		21 1	481	2	N	-0-			254
07	527	N	461	-0-	-66	-0-		21 1	440	2	N	-0-			254
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-		21 1	435	2	N	-0-			254
09	510	N	422	-0-	-88	-0-		21 1	401	2	N	-0-			254
10	465	N	332	-0-	-133	-0-		21 1	311	2	N	-0-			254
11	450	N	227	-0-	-223	-0-		21 1	206	2	N	-0-			254
12	434	N	217	-0-	-217	-0-		21 1	196	2	N	-0-			254

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	41	1	2541	2	N	-0-					418
02	2175	X	2133	-0-	-42	-0-	41	1	2092	2	N	-0-					418
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	41	1	2368	2	N	-0-					418
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	41	1	2219	2	N	-0-					418
05	2325	X	1556	-0-	-769	-0-	41	1	1515	2	N	-0-					418
06	2250	X	1894	-0-	-356	-0-	41	1	1853	2	N	-0-					418
07	2325	N	1947	-0-	-378	-0-	41	1	1906	2	N	-0-					418
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	41	1	2002	2	N	-0-					418
09	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	41	1	1847	2	N	-0-					418
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	41	1	1861	2	N	-0-					418
11	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	41	1	1786	2	N	-0-					418
12	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	41	1	1702	2	N	27					445
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	377	-0-	-1111	-0-	41	1	328	2	N	7					299
							8	9									
02	1363	N	237	-0-	-1126	-0-	41	1	196	2	N	-0-					299
03	1271	N	218	-0-	-1053	-0-	41	1	144	2	N	30					329
							33	9									
04	360	N	115	-0-	-245	-0-	41	1	71	2	N	3					332
							3	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	199	2	N	24					356
							26	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	41	1	138	2	N	18					374
							20	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	73	2	N	41					415
							45	9									
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	41	1	87	2	N	4					419
							4	9									
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	41	1	80	2	N	-0-					419
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	N	-0-					419
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	41	1	68	2	N	-0-					419
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	41	1	65	2	N	154	391	1			182
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-					226
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	41	1	196	2	N	-0-					226
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	41	1	215	2	N	-0-					226
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	41	1	143	2	N	-0-					226
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	41	1	79	2	N	-0-					226
06	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	1			N	-0-					226
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	2	N	-0-					226
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	348	2	N	-0-					226
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	321	2	N	-0-					226
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	2	N	-0-					226
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	41	1	274	2	N	-0-					226
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	41	1	196	2	N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

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
01	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	21	1	1147	2	N	-0-					238
02	1218	N	1001	-0-	-217	-0-	21	1	980	2	N	-0-					238
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	21	1	1220	2	N	-0-					238
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	21	1	1861	2	N	46	187	1			97
							51	9									
05	1085	N	546	-0-	-539	-0-	21	1	519	2	N	5					102
							6	9									
06	1200	N	915	-0-	-285	-0-	21	1	892	2	N	2					104
							2	9									
07	1984	N	1135	-0-	-849	-0-	21	1	1100	2	N	13					117
							14	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	21	1	2350	2	N	12					129
							13	9									
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	21	1	2007	2	N	36					165
							40	9									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	21	1	1940	2	N	-0-					165
11	2310	N	1771	-0-	-539	-0-	21	1	1713	2	N	34					199
							37	9									
12	2139	N	1563	-0-	-576	-0-	21	1	1506	2	N	33	180	1			52
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 17,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

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
01	341	N	118	-0-	-223	-0-	21	1	97	2	N	-0-					251
02	290	N	121	-0-	-169	-0-	21	1	100	2	N	-0-					251
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	21	1	135	2	N	-0-					251
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	2	N	-0-					251
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	21	1	80	2	N	-0-					251
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	21	1	96	2	N	-0-					251
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	21	1	94	2	N	-0-					251
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	N	-0-					251
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	21	1	78	2	N	-0-					251
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	2	N	-0-					251
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	21	1	46	2	N	-0-					251
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	67	2	N	158					409
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	41 96	1 9	1476	2	N	87					369
02	1305	N	1290	-0-	-15	-0-	41 72	1 9	1177	2	N	65					434
03	1674	N	1055	-0-	-619	-0-	41 81	1 9	933	2	N	74					508
04	1560	N	952	-0-	-608	-0-	41 52	1 9	859	2	N	47	184	1			371
05	1364	N	553	-0-	-811	-0-	41 33	1 9	479	2	N	30	182	1			219
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	41 140	1 9	1853	2	N	127					346
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	41 129	1 9	2127	2	N	117					463
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	41 33	1 9	1914	2	N	30	177	1			316
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	41 40	1 9	1847	2	N	36					352
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	41 109	1 9	1861	2	N	99	179	1			272
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	41 73	1 9	1645	2	N	66	184	1			154
12	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	41 85	1 9	1637	2	N	77	176	1			55

TOTAL GAS PROD: 19,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					172
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	1			N	-0-					172
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					172
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					172
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					172
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					172
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					172
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					172
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					172
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					172
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					172
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	354	-0-	-731	-0-	21	1	333	2	N	-0-					265
02	551	N	425	-0-	-126	-0-	21	1	404	2	N	-0-					265
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	2	N	-0-					265
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	2	N	-0-					265
05	465	N	227	-0-	-238	-0-	21	1	206	2	N	-0-					265
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	21	1	171	2	N	-0-					265
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	21	1	199	2	N	-0-					265
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	21	1	144	2	N	-0-					265
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	21	1	106	2	N	-0-					265
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	21	1	93	2	N	-0-					265
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	21	1	120	2	N	-0-					265
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	21	1	74	2	N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	768	-0-	-441	-0-	60	1	708	2	N	-0-					219
02	1044	N	585	-0-	-459	-0-	60	1	525	2	N	-0-					219
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	60	1	761	2	N	-0-					219
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	2	N	-0-					219
05	620	N	429	-0-	-191	-0-	60	1	369	2	N	-0-					219
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	N	-0-					219
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	N	-0-					219
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	N	-0-					219
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	60	1	795	2	N	-0-					219
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	60	1	794	2	N	-0-					219
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	60	1	717	2	N	-0-					219
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	60	1	683	2	N	466	358	1			327
							513	9									

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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
01	806	X	714	-0-	-92	-0-	21	1	693	2	N	-0-					325
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	21	1	1749	2	N	158	188	1			295
							174	9									
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	21	1	1267	2	N	195	180	1			310
							215	9									
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	21	1	2434	2	N	174	179	1			305
							191	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	21	1	1341	2	N	198					503
							218	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	21	1	873	2	N	73	169	1			407
							80	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	21	1	1410	2	N	151	349	1			209
							166	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	N	50					259
							55	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	21	1	1234	2	N	91					350
							100	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1194	2	N	73	173	1			250
							80	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	N	103	173	1			180
							113	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	21	1	1148	2	N	125					305
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 16,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	6603	X	3576	-0-	-3027	-0-	3570	2	6	9	N	5					94
02	6177	X	2643	-0-	-3534	-0-	2597	2	46	9	N	42					136
03	5890	X	165	-0-	-5725	-0-	165	2			N	-0-					136
04	6150	X	692	-0-	-5458	-0-	667	2	25	9	N	23					159
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3859	2	22	9	N	20					179
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5480	2	6	9	N	5					184
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3530	2	4	9	N	4					188
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3104	2	11	9	N	10					198
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3069	2	18	9	N	16					214
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3033	2	6	9	N	5					219
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2103	2	7	9	N	6					225
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2107	2	4	9	N	4					229

TOTAL GAS PROD: 33,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1	198	1			114
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2604	2	169	9	N	154					268
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	972	2	44	9	N	40					308
04	0	Z	1544	-0-	1544	1544	1454	2	90	9	N	82					390
05	0	Z	1564	-0-	1564	3108	1481	2	83	9	N	75	191	1			274
06	0	Z	1491	-0-	1491	4599	1487	2	4	9	N	4	192	1			86
07	0	Z	1315	-0-	1315	5914	1273	2	42	9	N	38					124
08	0	Z	1129	-0-	1129	7043	1105	2	24	9	N	22					146
09	0	Z	863	-0-	863	7906	863	2			N	-0-					146
10	0	Z	762	-0-	762	8668	762	2			N	-0-					146
11	0	Z	592	-0-	592	9260	592	2			N	-0-					146
12	0	Z	473	-0-	473	9733	473	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 14,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 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
01	0		3826	-0-	3826	50273	3747	2	79	9	N	72					248
02	0	Z	3411	-0-	3411	53684	3330	2	81	9	N	74	198	1			124
03	0	Z	3319	-0-	3319	57003	3278	2	41	9	N	37					161
04	0	Z	3041	-0-	3041	60044	3012	2	29	9	N	26					187
05	0	Z	2581	-0-	2581	62625	2541	2	40	9	N	36					223
06	0	Z	3151	-0-	3151	65776	3142	2	9	9	N	8	182	1			49
07	0	Z	3200	-0-	3200	68976	3159	2	41	9	N	37					86
08	0	Z	3116	-0-	3116	72092	3084	2	32	9	N	29					115
09	0	Z	2934	-0-	2934	75026	2908	2	26	9	N	24					139
10	0	Z	2929	-0-	2929	77955	2900	2	29	9	N	26					165
11	0	Z	2722	-0-	2722	80677	2693	2	29	9	N	26					191
12	0	Z	2657	-0-	2657	83334	2628	2	29	9	N	26					217

TOTAL GAS PROD: 36,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CB WELL #: 1069 RRCID -> 218976 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9536 - 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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					54
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					54
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					54
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					54
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					54
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					54
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					54
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					54
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	58	2	28	9	N	25	79	1			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
E MCMORDIE 125 WELL #: 1 RRCID -> 255760 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9260 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	206 5385	1 9	1511	3	N	4895	4260	1			760
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	205 3004	1 9	1501	3	N	2731	2496	1			995
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	995	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2012

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,626

N MCMORDIE 125 WELL #: 2 RRCID -> 257581 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9550 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	263 68	1 9	1929	3	N	62	192	1			123
02	2581	X	1820	-0-	-761	-0-	215 24	1 9	1581	3	N	22					145
03	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	272 20	1 9	1991	3	N	18					163
04	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	255 30	1 9	1870	3	N	27					190
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	106 6	1 9	778	3	N	5					195
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	342 52	1 9	2510	3	N	47					242
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	250 24	1 9	1835	3	N	22	179	1			85
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	246 11	1 9	1803	3	N	10					95
09	2910	N	1870	-0-	-1040	-0-	223 13	1 9	1634	3	N	12					107
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	233 18	1 9	1709	3	N	16					123
11	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	209 19	1 9	1533	3	N	17					140
12	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	186 20	1 9	1368	3	N	18					158

TOTAL GAS PROD: 23,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
E MCMORDIE 125 WELL #: 3 RRCID -> 267169 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9696 - 9768

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
01	0		1782	-0-		1782	18331	202	1	1484	3	N	87					265
								96	9									
02	18946	X	615	-0-		-18331	-0-	61	1	446	3	N	98					363
								108	9									
03	15562	X	1164	-0-		-14398	-0-	132	1	971	3	N	55	195	1			223
								61	9									
04	15060	X	626	-0-		-14434	-0-	54	1	398	3	N	158	198	1			183
								174	9									
05	15562	X	3646	-0-		-11916	-0-	302	1	2211	3	N	1030	695	1			518
								1133	9									
06	15060	X	11241	-0-		-3819	-0-	1251	1	9178	3	N	738	1054	1			202
								812	9									
07	15562	X	6456	-0-		-9106	-0-	719	1	5271	3	N	424	368	1			258
								466	9									
08	15562	X	4551	-0-		-11011	-0-	467	1	3422	3	N	602	583	1			277
								662	9									
09	15060	X	3693	-0-		-11367	-0-	378	1	2776	3	N	490	569	1			198
								539	9									
10	15562	X	5612	-0-		-9950	-0-	608	1	4459	3	N	495	375	1			318
								545	9									
11	15060	X	4804	-0-		-10256	-0-	514	1	3772	3	N	471	556	1			233
								518	9									
12	15562	X	4423	-0-		-11139	-0-	471	1	3456	3	N	451	374	1			310
								496	9									

TOTAL GAS PROD: 48,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,099

N MCMORDIE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268018 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1322	-0-		1322	1322	98	1	721	3	N	457					457
								503	9									
04	0		4724	-0-		4724	6046	541	1	3971	3	N	193	381	1			269
								212	9									
05	0		2756	-0-		2756	8802	308	1	2262	3	N	169	177	1			261
								186	9									
06	0		4184	-0-		4184	12986	481	1	3527	3	N	160	176	1			245
								176	9									
07	0		3347	-0-		3347	16333	385	1	2823	3	N	126	181	1			190
								139	9									
08	0		3084	-0-		3084	19417	352	1	2580	3	N	138	196	1			132
								152	9									
09	0	W	2476	-0-		2476	21893	284	1	2080	3	N	102					234
								112	9									
10	0	W	2340	-0-		2340	24233	267	1	1959	3	N	104	188	1			150
								114	9									
11	0	W	2204	-0-		2204	26437	252	1	1845	3	N	97					247
								107	9									
12	0	W	2094	-0-		2094	28531	237	1	1740	3	N	106	184	1			169
								117	9									

TOTAL GAS PROD: 28,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		60267	-0-	60267	60267	5949	1	53538	3	N	709	597	1			112
							780	9									
09	0	W	45261	-0-	45261	105528	4453	1	40073	3	N	668	575	1			205
							735	9									
10	0	W	28120	-0-	28120	133648	2778	1	25001	3	N	310	198	1			317
							341	9									
11	0	W	28684	-0-	28684	162332	2830	1	25469	3	N	350	402	1			265
							385	9									
12	0	W	25516	-0-	25516	187848	2524	1	22718	3	N	249	187	1			327
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 187,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 1 RRCID -> 225105 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9412 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	813	3	N	35					115
							39	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	161	1	1184	3	N	32					147
							35	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	169	1	1243	3	N	45					192
							50	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	168	1	1229	3	N	45					237
							50	9									
05	1488	N	1015	-0-	-473	-0-	121	1	884	3	N	9	181	1			65
							10	9									
06	1410	N	1105	-0-	-305	-0-	126	1	922	3	N	52					117
							57	9									
07	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	137	1	1007	3	N	38					155
							42	9									
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	117	1	862	3	N	20					175
							22	9									
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	111	1	810	3	N	25					200
							28	9									
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	132	1	966	3	N	37					237
							41	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	127	1	933	3	N	11					248
							12	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	122	1	897	3	N	-0-	176	1			72

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

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
01	4526	X	3724	-0-	-802	-0-	440	1	3229	3	N	50					213
							55	9									
02	3770	X	3286	-0-	-484	-0-	389	1	2856	3	N	37					250
							41	9									
03	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	426	1	3120	3	N	43					293
							47	9									
04	3840	X	3416	-0-	-424	-0-	406	1	2981	3	N	26	214	1			105
							29	9									
05	3751	X	1771	-0-	-1980	-0-	211	1	1546	3	N	13					118
							14	9									
06	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	407	1	2987	3	N	7					125
							8	9									
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	437	1	3206	3	N	17					142
							19	9									
08	3596	X	3271	-0-	-325	-0-	391	1	2868	3	N	11					153
							12	9									
09	3420	X	2947	-0-	-473	-0-	351	1	2577	3	N	17					170
							19	9									
10	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	354	1	2594	3	N	25					195
							28	9									
11	3540	X	2601	-0-	-939	-0-	310	1	2271	3	N	18					213
							20	9									
12	3658	X	2190	-0-	-1468	-0-	261	1	1916	3	N	12					225
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

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
01	3007	N	2542	-0-	-465	-0-	224	1	2264	3	N	49	196	1			145
							54	9									
02	2784	N	2236	-0-	-548	-0-	196	1	1983	3	N	52					197
							57	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	191	1	1931	3	N	41					238
							45	9									
04	2460	N	2255	-0-	-205	-0-	200	1	2025	3	N	27					265
							30	9									
05	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	205	1	2072	3	N	32	187	1			110
							35	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	214	1	2159	3	N	67					177
							74	9									
07	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	206	1	2079	3	N	31					208
							34	9									
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	216	1	2184	3	N	49					257
							54	9									
09	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	197	1	1991	3	N	42	197	1			102
							46	9									
10	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	204	1	2059	3	N	51					153
							56	9									
11	2370	N	2174	-0-	-196	-0-	192	1	1943	3	N	35					188
							39	9									
12	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	168	1	1700	3	N	40					228
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 2 RRCID -> 235840 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9186 - 9327

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
01	1209	N	512	-0-	-697	-0-		61	1	448	3	N	3					140
								3	9									
02	638	N	450	-0-	-188	-0-		54	1	393	3	N	3					143
								3	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-		59	1	431	3	N	4					147
								4	9									
04	510	N	420	-0-	-90	-0-		50	1	367	3	N	3					150
								3	9									
05	496	N	464	-0-	-32	-0-		56	1	408	3	N	-0-					150
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-		59	1	430	3	N	-0-					150
07	434	N	388	-0-	-46	-0-		47	1	341	3	N	-0-					150
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					150
09	480	N	1	-0-	-479	-0-		1	3			N	-0-					150
10	403	N	5	-0-	-398	-0-		1	1	4	3	N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

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
01	1643	N	1365	-0-	-278	-0-		162	1	1188	3	N	14					227
								15	9									
02	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-		332	1	2433	3	N	100					327
								110	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-		210	1	1538	3	N	34	199	1			162
								37	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		222	1	1629	3	N	45					207
								50	9									
05	2542	N	1371	-0-	-1171	-0-		162	1	1191	3	N	16					223
								18	9									
06	1740	N	1414	-0-	-326	-0-		166	1	1215	3	N	30					253
								33	9									
07	1953	N	1573	-0-	-380	-0-		185	1	1355	3	N	30					283
								33	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		169	1	1243	3	N	29					312
								32	9									
09	1410	N	1391	-0-	-19	-0-		164	1	1204	3	N	21	196	1			137
								23	9									
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-		180	1	1321	3	N	30					167
								33	9									
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		170	1	1245	3	N	21					188
								23	9									
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-		162	1	1189	3	N	24					212
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 19,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

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
01	806	N	764	-0-	-42	-0-		92	1	672	3	N	-0-					117
02	493	N	465	-0-	-28	-0-		56	1	409	3	N	-0-					117
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-		75	1	547	3	N	-0-					117
04	750	N	372	-0-	-378	-0-		45	1	327	3	N	-0-					117
05	558	N	72	-0-	-486	-0-		9	1	63	3	N	-0-					117
06	600	N	276	-0-	-324	-0-		33	1	243	3	N	-0-					117
07	372	N	143	-0-	-229	-0-		17	1	126	3	N	-0-					117
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-		30	1	222	3	N	-0-					117
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-		48	1	355	3	N	-0-					117
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-		71	1	518	3	N	-0-					117
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-		62	1	456	3	N	-0-					117
12	403	N	309	-0-	-94	-0-		37	1	272	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1612	N	1111	-0-	-501		-0-	132	1	970	3	N	8					240
								9	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-		-0-	126	1	924	3	N	15					255
								17	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-		-0-	136	1	1001	3	N	18	181	1			92
								20	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-		-0-	150	1	1096	3	N	11					103
								12	9									
05	1147	N	732	-0-	-415		-0-	86	1	633	3	N	12					115
								13	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-		-0-	174	1	1277	3	N	17					132
								19	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-		-0-	158	1	1160	3	N	20					152
								22	9									
08	986	N	986	-0-	-0-		-0-	116	1	852	3	N	16					168
								18	9									
09	2661	N	2661	-0-	-0-		-0-	312	1	2284	3	N	59					227
								65	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-		-0-	190	1	1391	3	N	57	202	1			82
								63	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-		-0-	142	1	1043	3	N	15					97
								17	9									
12	2759	N	1373	-0-	-1386		-0-	163	1	1193	3	N	15					112
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

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
01	4092	X	3809	-0-	-283		-0-	439	1	3218	3	N	138	362	1			178
								152	9									
02	3828	X	2935	-0-	-893		-0-	344	1	2519	3	N	65					243
								72	9									
03	4092	X	3338	-0-	-754		-0-	387	1	2834	3	N	106	171	1			178
								117	9									
04	3960	X	3810	-0-	-150		-0-	429	1	3147	3	N	213	207	1			184
								234	9									
05	3968	X	3213	-0-	-755		-0-	367	1	2695	3	N	137	174	1			147
								151	9									
06	3690	X	3590	-0-	-100		-0-	408	1	2991	3	N	174	176	1			145
								191	9									
07	3937	X	3549	-0-	-388		-0-	406	1	2975	3	N	153	195	1			103
								168	9									
08	3937	X	3494	-0-	-443		-0-	399	1	2922	3	N	157					260
								173	9									
09	3810	X	2923	-0-	-887		-0-	338	1	2482	3	N	94	197	1			157
								103	9									
10	3720	X	3245	-0-	-475		-0-	370	1	2714	3	N	146	180	1			123
								161	9									
11	3271	X	3271	-0-	-0-		-0-	371	1	2722	3	N	162					285
								178	9									
12	3168	X	3168	-0-	-0-		-0-	363	1	2658	3	N	134	171	1			248
								147	9									

TOTAL GAS PROD: 40,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9024 - 9471

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
01	3627	X	3070	-0-	-557	-0-	364	1	2671	3	N	32	207	1			92
							35	9									
02	3393	X	2994	-0-	-399	-0-	353	1	2585	3	N	51					143
							56	9									
03	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	382	1	2804	3	N	49					192
							54	9									
04	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	361	1	2649	3	N	35					227
							39	9									
05	3224	X	2926	-0-	-298	-0-	348	1	2550	3	N	25	190	1			62
							28	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	379	1	2782	3	N	21					83
							23	9									
07	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	366	1	2688	3	N	39					122
							43	9									
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	442	1	3243	3	N	28					150
							31	9									
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	438	1	3216	3	N	33					183
							36	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	450	1	3297	3	N	37					220
							41	9									
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	393	1	2886	3	N	15					235
							17	9									
12	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	315	1	2307	3	N	26	181	1			80
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 38,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

MCMORDIE 91 WELL #: 3 RRCID -> 244474 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9198 - 9507

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
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	84	3	N	25					188
							28	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	16					204
							18	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	4					208
							4	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	10	1	74	3	N	17					225
							19	9									
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	6	1	48	3	N	12					237
							13	9									
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	25	3	N	5					242
							6	9									
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	26	3	N	3	170	1			75
							3	9									
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	13	3	N	15					90
							17	9									
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	2					92
							2	9									
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	14	3	N	6					98
							7	9									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	8	3	N	10					108
							11	9									
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	816	1	5983	3	N	112	194	1			278
							123	9									
02	6032	X	5765	-0-	-267	-0-	679	1	4977	3	N	99	194	1			183
							109	9									
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	775	1	5681	3	N	147					330
							162	9									
04	6810	X	6296	-0-	-514	-0-	733	1	5374	3	N	172	394	1			108
							189	9									
05	7037	X	3740	-0-	-3297	-0-	441	1	3234	3	N	59					167
							65	9									
06	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	849	1	6223	3	N	167	197	1			137
							184	9									
07	6603	X	6572	-0-	-31	-0-	773	1	5666	3	N	121					258
							133	9									
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	786	1	5765	3	N	135	198	1			195
							149	9									
09	6810	X	6374	-0-	-436	-0-	747	1	5482	3	N	132	199	1			128
							145	9									
10	7037	X	6384	-0-	-653	-0-	748	1	5485	3	N	137	193	1			72
							151	9									
11	6600	X	5914	-0-	-686	-0-	694	1	5092	3	N	116					188
							128	9									
12	6696	X	5869	-0-	-827	-0-	687	1	5039	3	N	130	183	1			135
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 74,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

MCMORDIE 90 WELL #: 4 RRCID -> 249392 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8846 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	178	1	1308	3	N	62					290
							68	9									
02	1595	N	1392	-0-	-203	-0-	162	1	1189	3	N	37	199	1			128
							41	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	177	1	1295	3	N	45					173
							50	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	169	1	1236	3	N	39					212
							43	9									
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	154	1	1127	3	N	21					233
							23	9									
06	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	159	1	1166	3	N	27					260
							30	9									
07	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	117	1	861	3	N	20	177	1			103
							22	9									
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	152	1	1116	3	N	19					122
							21	9									
09	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	145	1	1064	3	N	35					157
							39	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	145	1	1066	3	N	35					192
							39	9									
11	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	126	1	921	3	N	26					218
							29	9									
12	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	134	1	980	3	N	19					237
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2350	-0-	-502	-0-	260	1	1910	3	N	164	377	1			190
							180	9									
02	2436	N	2307	-0-	-129	-0-	252	1	1851	3	N	185					375
							204	9									
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	239	1	1750	3	N	191	384	1			182
							210	9									
04	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	221	1	1623	3	N	154	199	1			137
							169	9									
05	2480	N	1788	-0-	-692	-0-	196	1	1437	3	N	141	181	1			97
							155	9									
06	2130	N	1891	-0-	-239	-0-	207	1	1518	3	N	151					248
							166	9									
07	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	203	1	1489	3	N	162	182	1			228
							178	9									
08	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	182	1	1333	3	N	138	196	1			170
							152	9									
09	1890	N	1724	-0-	-166	-0-	191	1	1397	3	N	124	189	1			105
							136	9									
10	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	186	1	1361	3	N	130					235
							143	9									
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	202	1	1479	3	N	157	189	1			203
							173	9									
12	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	147	1	1070	3	N	104	185	1			122
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 22,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3418	-0-	-643	-0-	397	1	2915	3	N	96	181	1			137
							106	9									
02	3596	X	3098	-0-	-498	-0-	361	1	2651	3	N	78					215
							86	9									
03	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	369	1	2709	3	N	43					258
							47	9									
04	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	384	1	2816	3	N	99	190	1			167
							109	9									
05	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	364	1	2666	3	N	61					228
							67	9									
06	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	369	1	2708	3	N	78	179	1			127
							86	9									
07	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	360	1	2637	3	N	75					202
							83	9									
08	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	354	1	2599	3	N	70	194	1			78
							77	9									
09	3300	X	2613	-0-	-687	-0-	308	1	2255	3	N	45					123
							50	9									
10	3255	X	1076	-0-	-2179	-0-	127	1	930	3	N	17					140
							19	9									
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	333	1	2442	3	N	58					198
							64	9									
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	386	1	2834	3	N	76	187	1			87
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 35,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 1 RRCID -> 265221 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	191	1	1930	3	N	103	188	1			243
							113	9									
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	160	1	1621	3	N	50					293
							55	9									
03	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	152	1	1537	3	N	57					350
							63	9									
04	1740	X	1663	-0-	-77	-0-	145	1	1471	3	N	43	193	1			200
							47	9									
05	1798	X	1760	-0-	-38	-0-	154	1	1560	3	N	42					242
							46	9									
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	158	1	1602	3	N	78	163	1			157
							86	9									
07	1798	X	1736	-0-	-62	-0-	152	1	1542	3	N	38					195
							42	9									
08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	157	1	1589	3	N	92					287
							101	9									
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	3	N	82	187	1			182
							90	9									
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	168	1	1699	3	N	117	191	1			108
							129	9									
11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	157	1	1592	3	N	84					192
							92	9									
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	3	N	102	181	1			113
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 21,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2036	3	52	9	N	47	178	1			81
02	1885	N	1636	-0-	-249	-0-	1597	3	39	9	N	35					116
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1749	2	34	9	N	31					147
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2068	3	50	9	N	45					192
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2120	2	37	9	N	34					226
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	N	18	179	1			65
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1785	2	29	9	N	26					91
08	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	1727	2	31	9	N	28					119
09	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	1634	2	31	9	N	28					147
10	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1594	2	10	9	N	9					156
11	1710	N	1128	-0-	-582	-0-	1070	2	58	9	N	53					209
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1506	2	34	9	N	31					240

TOTAL GAS PROD: 21,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					102
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					102
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					102
04	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	3			N	-0-					102
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-					102
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					102
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					102
08	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	1282	2			N	-0-					102
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	102	7			-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					143
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					143
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					143
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					143
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					143
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					143
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	N	5					148
10	3100	N	3212	-0-	112	112	3173	2	39	9	N	35					183
11	2361	N	2249	-0-	-112	-0-	2228	2	21	9	N	19					202
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2950	2	34	9	N	31					233

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

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
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	3	9	9	N	8					164
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	3	11	9	N	10					174
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	810	2	20	9	N	18					192
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	971	3	19	9	N	17					209
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12					221
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	859	2	6	9	N	5					226
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1055	2	35	9	N	32	196	1			62
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1007	2	28	9	N	25					87
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	981	2	24	9	N	22					109
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1060	2	22	9	N	20					129
11	990	N	684	-0-	-306	-0-	663	2	21	9	N	19					148
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	826	2	21	9	N	19					167

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2624	3	132	9	N	120	199	1			425
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2083	3	91	9	N	83	197	1			311
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2095	2	72	9	N	65	195	1			181
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2228	3	116	9	N	105					286
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2130	2	91	9	N	83	193	1			176
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1873	2	80	9	N	73					249
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1921	2	79	9	N	72					321
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1965	2	77	9	N	70	193	1			198
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1731	2	79	9	N	72					270
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1778	2	77	9	N	70					340
11	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1209	2	63	9	N	57					397
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1741	2	55	9	N	50					447

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	X	370	-0-	-0-	-0-	304	3	66	9	N	60					264
02	261	X	254	-0-	-7	-0-	196	3	58	9	N	53	192	1			125
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	210	2	32	9	N	29					154
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	231	3	46	9	N	42					196
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	117	2	2	9	N	2					198
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	378	2	53	9	N	48					246
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	373	2	52	9	N	47	171	1			122
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	221	2	40	9	N	36					158
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	300	2	51	9	N	46					204
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	412	2	81	9	N	74					278
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	224	2	116	9	N	105	180	1			203
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2419	3	45	9	N	41					233
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1898	3	35	9	N	32	200	1			65
03	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1510	2	19	9	N	17					82
04	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2223	3	31	9	N	28					110
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2024	2	54	9	N	49					159
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1992	2	53	9	N	48					207
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1977	2	54	9	N	49					256
08	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	1897	2	33	9	N	30					286
09	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1921	2	31	9	N	28	194	1			120
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2176	2	23	9	N	21					141
11	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	1242	2	10	9	N	9					150
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1718	2	24	9	N	22					172

TOTAL GAS PROD: 23,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2765	3	79	9	N	72					204
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1900	3	33	9	N	30					234
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1834	2	22	9	N	20					254
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2300	3	56	9	N	51					305
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2126	2	29	9	N	26	182	1			149
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2081	2	39	9	N	35					184
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	N	21					205
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1977	2	29	9	N	26					231
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2131	2	35	9	N	32	178	1			85
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2194	2	39	9	N	35					120
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1441	2	39	9	N	35					155
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1928	2	43	9	N	39					194

TOTAL GAS PROD: 25,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1518	3	120	9	N	109	196	1			158
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1262	3	117	9	N	106	184	1			80
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1148	2	57	9	N	52					132
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1260	3	77	9	N	70					202
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1270	2	77	9	N	70	194	1			78
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1249	2	72	9	N	65					143
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1281	2	85	9	N	77					220
08	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1022	2	44	9	N	40					260
09	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1091	2	57	9	N	52					312
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1503	2	94	9	N	85	190	1			207
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1025	2	67	9	N	61					268
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1232	2	77	9	N	70					338

TOTAL GAS PROD: 15,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	794	3	28	9	N	25					230
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	3	9	9	N	8					238
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5					243
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	781	3	30	9	N	27					270
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1					271
06	660	N	402	-0-	-258	-0-	402	2			N	-0-					271
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	198	1			73
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					73
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					73
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1779	3	25	9	N	23					233
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	3	17	9	N	15					248
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	N	9					257
04	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1374	3	10	9	N	9	194	1			72
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1333	2	12	9	N	11					83
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1281	2	15	9	N	14					97
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10					107
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1340	2	12	9	N	11					118
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	N	17					135
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1353	2	20	9	N	18					153
11	1320	N	934	-0-	-386	-0-	912	2	22	9	N	20					173
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	N	12					185

TOTAL GAS PROD: 16,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3200	-0-	100	100	3099	3	101	9	N	92					270
02	2559	N	2459	-0-	-100	-0-	2362	3	97	9	N	88	198	1			160
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2102	2	52	9	N	47					207
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2621	3	113	9	N	103					310
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2440	2	96	9	N	87	195	1			202
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2483	2	100	9	N	91					293
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2424	2	75	9	N	68	196	1			165
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2267	2	66	9	N	60					225
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2242	2	77	9	N	70					295
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2321	2	76	9	N	69	196	1			168
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1615	2	76	9	N	69					237
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2259	2	50	9	N	45					282

TOTAL GAS PROD: 29,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1373	3	46	9	N	42					232
02	1102	N	591	-0-	-511	-0-	581	3	10	9	N	9	198	1			43
03	1209	N	649	-0-	-560	-0-	649	2			N	-0-					43
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1939	3	61	9	N	55					98
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1515	2	59	9	N	54					152
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1392	2	50	9	N	45					197
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1411	2	40	9	N	36					233
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1441	2	43	9	N	39					272
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1379	2	36	9	N	33					305
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1445	2	32	9	N	29	181	1			153
11	1440	N	1007	-0-	-433	-0-	970	2	37	9	N	34					187
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1400	2	34	9	N	31					218

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	48546	X	35655	-0-	-12891	-0-	34558	2	1097	9	N	997	1391	1	521
02	45414	X	28949	-0-	-16465	-0-	28465	2	484	9	N	440	599	1	362
03	48546	X	22047	-0-	-26499	-0-	21727	2	320	9	N	291	197	1	456
04	46980	X	27678	-0-	-19302	-0-	27291	2	387	9	N	352	392	1	416
05	48546	X	25392	-0-	-23154	-0-	25029	2	363	9	N	330	198	1	548
06	46980	X	23590	-0-	-23390	-0-	23282	2	308	9	N	280	579	1	249
07	48546	X	22918	-0-	-25628	-0-	22621	2	297	9	N	270	191	1	328
08	48546	X	21534	-0-	-27012	-0-	21252	2	282	9	N	256	386	1	198
09	46980	X	20473	-0-	-26507	-0-	19899	2	574	9	N	522			720
10	48546	X	19924	-0-	-28622	-0-	19907	2	17	9	N	15	393	1	342
11	46980	X	13215	-0-	-33765	-0-	13116	2	99	9	N	90			432
12	18410	X	18410	-0-	-0-	-0-	18186	2	224	9	N	204	199	1	437

TOTAL GAS PROD: 279,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,047

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	EOM BALANCE
01	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	11	1	2228	3	N	121	197	1	15
							133	9							
02	4785	X	2941	-0-	-1844	-0-	23	1	2879	3	N	35			50
							39	9							
03	5115	X	3128	-0-	-1987	-0-	25	1	3080	3	N	21			71
							23	9							
04	4950	X	2666	-0-	-2284	-0-	20	1	2488	3	N	144	197	1	18
							158	9							
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	28	1	3831	3	N	32			50
							35	9							
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	27	1	3673	3	N	21			71
							23	9							
07	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	20	1	2539	3	N	40			111
							44	9							
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	26	1	3972	3	N	87	181	1	17
							96	9							
09	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	27	1	3147	3	N	33			50
							36	9							
10	3906	X	3176	-0-	-730	-0-	3051	3	125	9	N	114	87	1	77
11	3960	X	3403	-0-	-557	-0-	67	1	3308	3	N	24			101
							2	4	26	9					
12	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	61	1	2839	3	N	127	191	1	37
							2	4	140	9					

TOTAL GAS PROD: 38,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE-A- WELL #: 6 RRCID -> 136591 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9432 - 9733

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1388	3	28	9	N	25			105
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1073	3	22	9	N	20			125
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	2	11	9	N	10			135
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1435	3	20	9	N	18			153
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	2	21	9	N	19			172
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1366	2	15	9	N	14			186
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	N	15			201
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1257	2	14	9	N	13			214
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	2	17	9	N	15			229
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1361	2	28	9	N	25	183	1	71
11	1230	N	952	-0-	-278	-0-	929	2	23	9	N	21			92
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1340	2	24	9	N	22			114

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ST. CLAIR (9200) //CONT.// 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122419	X	75946	-0-	-46473	-0-	74276	3	1670	9	N	1518	1781	1	859
02	114521	X	68181	-0-	-46340	-0-	66759	3	1422	9	N	1293	1584	1	568
03	122419	X	59023	-0-	-63396	-0-	57837	2	1186	9	N	1078	778	1	868
04	118470	X	66427	-0-	-52043	-0-	64951	3	1476	9	N	1342	1168	1	1042
05	122419	X	66112	-0-	-56307	-0-	64747	2	1365	9	N	1241	1548	1	735
06	118470	X	62176	-0-	-56294	-0-	61015	2	1161	9	N	1055	1170	1	620
07	122419	X	62150	-0-	-60269	-0-	61016	2	1134	9	N	1031	859	1	792
08	122419	X	60195	-0-	-62224	-0-	59072	2	1123	9	N	1021	1153	1	660
09	118470	X	56832	-0-	-61638	-0-	55813	2	1019	9	N	926	966	1	620
10	122419	X	54372	-0-	-68047	-0-	53574	2	798	9	N	725	978	1	367
11	118470	X	53454	-0-	-65016	-0-	52577	2	877	9	N	797	966	1	198
12	54944	X	54944	-0-	-0-	-0-	53775	2	1169	9	N	1063	581	1	680

TOTAL GAS PROD: 739,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,090

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CISCO OPERATING, LLC 154107
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			155
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	20			175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	172	1	20
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			23
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	559	2	21	9	N	19			42
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2463	2	1	9	N	1			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	5			48
12	2294	N	1785	-0-	-509	-0-	1777	2	8	9	N	7			55

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
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
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	2409	2	N	10					76
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	2145	2	N	3					79
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	2069	2	N	10					89
04	2340	N	1956	-0-	-384	-0-	10 8	1 9	1938	2	N	7					96
05	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	10 3	1 9	1983	2	N	3					99
06	2250	N	1759	-0-	-491	-0-	10 6	1 9	1743	2	N	5					104
07	2263	N	1781	-0-	-482	-0-	10 2	1 9	1769	2	N	2					106
08	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	10 3	1 9	1870	2	N	3					109
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	10 2	1 9	1687	2	N	2					111
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	2015	2	N	3					114
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	1955	2	N	1					115
12	1767	N	1147	-0-	-620	-0-	10 1	1 9	1136	2	N	1					116

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	148	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	146	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	147	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	143	1	694	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	143	1	870	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	118	1	697	2	N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	163	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	167	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	156	1	849	2	N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	173	1	952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	169	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	161	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	193	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	187	1	910	2	N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	190	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	204	1	1207	2	N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	198	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	194	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	192	1	1060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	303	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2047	-0-	-12	-0-	272	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	281	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1578	-0-	-552	-0-	270	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	288	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	278	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	267	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1475	-0-	-445	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	256	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	250	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	255	1	1409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 180323 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3081 - 4200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2012 - PLUGGED 03/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	486	-0-	-444	-0-	130	1	356	2	N	-0-					-0-
02	580	N	420	-0-	-160	-0-	130	1	290	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 182435 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3053 - 4494

01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	762	-0-	-318	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1380	-0-	-70	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1130	-0-	-1270	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	201	-0-	-1876	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	72	-0-	-2448	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON WELL #: 2186 RRCID -> 213931 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 2842 - 2862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	130	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	130	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	130	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	838	-0-	-572	-0-	91	1	747	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	130	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	130	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	130	1	926	2	N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	130	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	130	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1153	-0-	-167	-0-	130	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	130	1	958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	651	#	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					37
02	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					37
03	974	R	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	9	N	3					40
04	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					40
05	961	#	511	-0-	-450	-0-	510	3	1	9	N	1					41
06	930	#	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					41
07	961	#	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					41
08	961	#	831	-0-	-130	-0-	831	3			N	-0-					41
09	870	#	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					41
10	899	#	594	-0-	-305	-0-	594	3			N	-0-					41
11	870	#	773	-0-	-97	-0-	773	3			N	-0-					41
12	837	#	388	-0-	-449	-0-	388	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					82
02	261	#	222	-0-	-39	-0-	222	3			N	-0-					82
03	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1125	3	9	9	N	8					90
04	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					90
05	806	#	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					90
06	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	N	7					97
07	1147	#	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					97
08	1147	#	897	-0-	-250	-0-	897	3			N	-0-					97
09	1140	#	563	-0-	-577	-0-	563	3			N	-0-					97
10	1178	#	390	-0-	-788	-0-	390	3			N	-0-					97
11	1140	#	411	-0-	-729	-0-	411	3			N	-0-					97
12	1023	#	214	-0-	-809	-0-	214	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	N	5					266
02	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1192	2	9	9	N	8					274
03	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1198	2	6	9	N	5					279
04	1410	#	880	-0-	-530	-0-	878	2	2	9	N	2					281
05	1457	#	1327	-0-	-130	-0-	1318	2	9	9	N	8					289
06	1410	#	1127	-0-	-283	-0-	1125	2	2	9	N	2					291
07	1271	#	1130	-0-	-141	-0-	1128	2	2	9	N	2					293
08	1333	#	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			N	-0-					293
09	1290	#	1075	-0-	-215	-0-	1073	2	2	9	N	2					295
10	1333	#	1141	-0-	-192	-0-	1140	2	1	9	N	1					296
11	1140	#	1017	-0-	-123	-0-	993	2	24	9	N	22					318
12	1116	#	581	-0-	-535	-0-	581	2			N	-0-					318

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

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
01	713	#	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-					34
02	899	#	264	-0-	-635	-0-	264	2			N	-0-					34
03	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					34
04	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					34
05	992	#	60	-0-	-932	-0-	60	2			N	-0-					34
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					34
07	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					34
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					34
09	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					34
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

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
01	1984	#	1772	-0-	-212	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1856	#	1713	-0-	-143	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	1984	#	1794	-0-	-190	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1860	#	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1829	#	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	2046	#	1768	-0-	-278	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	1980	#	1751	-0-	-229	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	2046	#	1780	-0-	-266	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1770	#	1347	-0-	-423	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

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
01	3131	#	2943	-0-	-188	-0-	16	1	2927	3	N	-0-					92
02	2900	#	2681	-0-	-219	-0-	15	1	2666	3	N	-0-					92
03	3100	#	2840	-0-	-260	-0-	16	1	2824	3	N	-0-					92
04	2910	#	2080	-0-	-830	-0-	12	1	2068	3	N	-0-					92
05	3183	R	3183	-0-	-0-	-0-	3155	3	28	9	N	25					117
06	2850	#	2748	-0-	-102	-0-	2748	3			N	-0-					117
07	2852	#	2751	-0-	-101	-0-	2751	3			N	-0-					117
08	2883	#	2719	-0-	-164	-0-	2713	3	6	9	N	5					122
09	2790	#	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			N	-0-					122
10	2883	#	2675	-0-	-208	-0-	2675	3			N	-0-					122
11	2760	#	2563	-0-	-197	-0-	2563	3			N	-0-					122
12	2759	#	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 32,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

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
01	930	#	856	-0-	-74	-0-	839	3	17	9	N	15					135
02	899	#	807	-0-	-92	-0-	782	3	25	9	N	23					158
03	961	#	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					158
04	930	#	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					158
05	946	R	946	-0-	-0-	-0-	940	3	6	9	N	5					163
06	840	#	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					163
07	868	#	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					163
08	961	#	788	-0-	-173	-0-	782	3	6	9	N	5					168
09	930	#	637	-0-	-293	-0-	637	3			N	-0-					168
10	961	#	81	-0-	-880	-0-	50	3	31	9	N	28	181	1			15
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					15
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

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
01	2511	#	2293	-0-	-218	-0-	2293	2			N	-0-					155
02	2320	#	2017	-0-	-303	-0-	2017	2			N	-0-					155
03	2480	#	2046	-0-	-434	-0-	2046	2			N	-0-					155
04	2340	#	2046	-0-	-294	-0-	2046	2			N	-0-					155
05	2294	#	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-					155
06	2220	#	1879	-0-	-341	-0-	1879	2			N	-0-	123	1			32
07	2170	#	1873	-0-	-297	-0-	1873	2			N	-0-					32
08	2170	#	1953	-0-	-217	-0-	1953	2			N	-0-					32
09	2100	#	1834	-0-	-266	-0-	1834	2			N	-0-					32
10	2170	#	1863	-0-	-307	-0-	1863	2			N	-0-					32
11	1890	#	1696	-0-	-194	-0-	1696	2			N	-0-					32
12	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
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
01	1891	#	1463	-0-	-428	-0-	1463	2			N	-0-					67
02	1769	#	1592	-0-	-177	-0-	1592	2			N	-0-					67
03	1891	#	1699	-0-	-192	-0-	1699	2			N	-0-					67
04	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					67
05	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					67
06	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-	15	1			52
07	2268	R	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					52
08	2164	R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					52
09	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					52
10	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					52
11	2507	R	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					52
12	2557	R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 23,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
BAYLESS WELL #: 1 RRCID -> 070840 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6876 - 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
01	961	#	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					69
02	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					69
03	961	#	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					69
04	900	#	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					69
05	961	#	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					69
06	930	#	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					69
07	961	#	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					69
08	899	#	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					69
09	870	#	727	-0-	-143	-0-	727	2			N	-0-					69
10	899	#	761	-0-	-138	-0-	761	2			N	-0-					69
11	840	#	704	-0-	-136	-0-	704	2			N	-0-					69
12	868	#	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	#	1572	-0-	-71	-0-	121	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1643	#	1425	-0-	-218	-0-	83	1	1342	2	N	-0-					-0-
04	1590	#	1550	-0-	-40	-0-	43	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	32	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1590	#	1292	-0-	-298	-0-	26	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	30	1	1664	2	N	-0-					-0-
10	1643	#	1502	-0-	-141	-0-	72	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	1590	#	1564	-0-	-26	-0-	106	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	158	1	1487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETLING "8" WELL #: 1 RRCID -> 102537 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 6932

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
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			155
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			155
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			155
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			155
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			155
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			155
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			155
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			155
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-			155
11	25	R	25	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	N	-0-			155
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - PLUGGED 2/14/2013

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

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
01	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	30	1	2315	2	N	-0-			-0-
02	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	29	1	2171	2	N	-0-			-0-
03	2443	R	2443	-0-	-0-	-0-	31	1	2412	2	N	-0-			-0-
04	2280	#	1738	-0-	-542	-0-	27	1	1711	2	N	-0-			-0-
05	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	31	1	2402	2	N	-0-			-0-
06	2370	#	2094	-0-	-276	-0-	29	1	2065	2	N	-0-			-0-
07	2449	#	2202	-0-	-247	-0-	31	1	2171	2	N	-0-			-0-
08	2449	#	2091	-0-	-358	-0-	30	1	2061	2	N	-0-			-0-
09	2340	#	2234	-0-	-106	-0-	29	1	2205	2	N	-0-			-0-
10	2418	#	2163	-0-	-255	-0-	31	1	2132	2	N	-0-			-0-
11	2130	#	2073	-0-	-57	-0-	30	1	2043	2	N	-0-			-0-
12	2294	#	1840	-0-	-454	-0-	27	1	1813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

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
01	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	-0-			-0-
02	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	29	1	1232	2	N	-0-			-0-
03	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1322	2	N	-0-			-0-
04	1320	#	1225	-0-	-95	-0-	28	1	1197	2	N	-0-			-0-
05	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	1364	#	1354	-0-	-10	-0-	31	1	1323	2	N	-0-			-0-
08	1426	#	1333	-0-	-93	-0-	31	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	1380	#	1294	-0-	-86	-0-	30	1	1264	2	N	-0-			-0-
10	1426	#	1294	-0-	-132	-0-	31	1	1263	2	N	-0-			-0-
11	1320	#	1236	-0-	-84	-0-	30	1	1206	2	N	-0-			-0-
12	1364	#	1265	-0-	-99	-0-	31	1	1234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CROWE WELL #: 7058 RRCID -> 068357 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	#	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1102	#	989	-0-	-113	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1178	#	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	686	-0-	-492	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	140	-0-	-1000	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	1178	#	52	-0-	-1126	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	#	2152	-0-	-1630	-0-	2152	2			N	-0-					240
02	3538	#	3148	-0-	-390	-0-	3142	2	6	9	N	5	188	1			57
03	3751	#	3659	-0-	-92	-0-	3656	2	3	9	N	3					60
04	3420	#	2766	-0-	-654	-0-	2764	2	2	9	N	2					62
05	3502	R	3502	-0-	-0-	-0-	3501	2	1	9	N	1					63
06	3540	#	2706	-0-	-834	-0-	2706	2			N	-0-					63
07	3658	#	3558	-0-	-100	-0-	3558	2			N	-0-					63
08	3658	#	3313	-0-	-345	-0-	3313	2			N	-0-					63
09	3390	#	2235	-0-	-1155	-0-	2235	2			N	-0-					63
10	3565	#	3181	-0-	-384	-0-	3181	2			N	-0-					63
11	3450	#	2638	-0-	-812	-0-	2638	2			N	-0-					63
12	3565	#	3100	-0-	-465	-0-	3100	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 35,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	1118	-0-	-91	-0-	130	1	988	2	N	-0-					192
02	1131	#	883	-0-	-248	-0-	130	1	753	2	N	-0-					192
03	1178	#	843	-0-	-335	-0-	130	1	713	2	N	-0-					192
04	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	126	1	1621	2	N	-0-					192
05	3141	R	3141	-0-	-0-	-0-	130	1	3011	2	N	-0-					192
06	2818	R	2818	-0-	-0-	-0-	130	1	2688	2	N	-0-					192
07	3235	R	3235	-0-	-0-	-0-	130	1	3105	2	N	-0-					192
08	2976	R	2976	-0-	-0-	-0-	130	1	2846	2	N	-0-					192
09	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	130	1	2787	2	N	-0-					192
10	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	130	1	2191	2	N	-0-					192
11	2870	R	2870	-0-	-0-	-0-	130	1	2740	2	N	-0-					192
12	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	130	1	1913	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 26,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					40
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					40
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					40
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					40
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
09	240	#	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					40
10	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					40
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					179
02	2117	#	2025	-0-	-92	-0-	1994	2	31	9	N	28	177	1			30
03	2263	#	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					30
04	2190	#	1794	-0-	-396	-0-	1792	2	2	9	N	2					32
05	2170	#	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			N	-0-					32
06	2100	#	1868	-0-	-232	-0-	1868	2			N	-0-					32
07	2170	#	1598	-0-	-572	-0-	1591	2	7	9	N	6					38
08	2077	#	1482	-0-	-595	-0-	1482	2			N	-0-					38
09	2010	#	1879	-0-	-131	-0-	1879	2			N	-0-					38
10	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					38
11	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					38
12	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 23,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	17	-0-	-665	-0-	7	1	10	9	N	9					423
02	638	#	149	-0-	-489	-0-	35	1	108	2	N	5					428
							6	9									
03	341	#	194	-0-	-147	-0-	52	1	142	2	N	-0-	184	1			244
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	135	1	386	2	N	292	231	1			305
							321	9									
05	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	202	1	513	2	N	276	176	1			405
							304	9									
06	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	202	1	752	2	N	199	357	1			247
							219	9									
07	1734	R	1734	-0-	-0-	-0-	202	1	1218	2	N	285	182	1			350
							314	9									
08	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	202	1	1242	2	N	244	428	1			166
							268	9									
09	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	202	1	1367	2	N	397	179	1			384
							437	9									
10	1736	#	1368	-0-	-368	-0-	169	1	1092	2	N	97	168	1			313
							107	9									
11	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	202	1	1226	2	N	282	355	1			240
							310	9									
12	2077	#	1649	-0-	-428	-0-	202	1	1242	2	N	186	176	1			250
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 13,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 122699 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6848 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	202	1	916	2	N	-0-					217
02	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	202	1	816	2	N	-0-					217
03	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	202	1	826	2	N	-0-					217
04	1050	#	649	-0-	-401	-0-	135	1	514	2	N	-0-					217
05	1085	#	780	-0-	-305	-0-	202	1	578	2	N	-0-					217
06	1050	#	694	-0-	-356	-0-	202	1	492	2	N	-0-					217
07	1085	#	572	-0-	-513	-0-	163	1	409	2	N	-0-					217
08	1023	#	530	-0-	-493	-0-	202	1	328	2	N	-0-	115	1			102
09	750	#	670	-0-	-80	-0-	202	1	465	2	N	3					105
							3	9									
10	775	#	709	-0-	-66	-0-	202	1	507	2	N	-0-					105
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	202	1	511	2	N	-0-					105
12	736	R	736	-0-	-0-	-0-	202	1	534	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 124523 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6812 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					254
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					254
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					254
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1	127	7	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	723	-0-	-331	-0-	109	1	614	2	N	-0-					160
02	986	#	707	-0-	-279	-0-	130	1	555	2	N	20					180
							22	9									
03	992	#	920	-0-	-72	-0-	130	1	669	2	N	110	174	1			116
							121	9									
04	960	#	834	-0-	-126	-0-	95	1	718	2	N	19					135
							21	9									
05	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	130	1	942	2	N	5					140
							6	9									
06	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	130	1	891	2	N	2					142
							2	9									
07	930	#	789	-0-	-141	-0-	130	1	645	2	N	13					155
							14	9									
08	1085	#	808	-0-	-277	-0-	130	1	678	2	N	-0-					155
09	1050	#	936	-0-	-114	-0-	130	1	765	2	N	37					192
							41	9									
10	1085	#	1017	-0-	-68	-0-	130	1	879	2	N	7					199
							8	9									
11	1020	#	671	-0-	-349	-0-	108	1	563	2	N	-0-					199
12	961	#	542	-0-	-419	-0-	130	1	412	2	N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					118
02	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					118
03	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					118
04	450	#	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					118
05	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					118
06	660	#	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					118
07	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					118
08	713	#	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					118
09	690	#	505	-0-	-185	-0-	505	2			N	-0-					118
10	713	#	260	-0-	-453	-0-	260	2			N	-0-					118
11	660	#	323	-0-	-337	-0-	323	2			N	-0-					118
12	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	118	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 132153 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6628 - 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
01	582	R	582	-0-	-0-	-0-	130	1	452	2	N	-0-					-0-
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	130	1	464	2	N	-0-					-0-
03	531	R	531	-0-	-0-	-0-	130	1	401	2	N	-0-					-0-
04	570	#	373	-0-	-197	-0-	91	1	282	2	N	-0-					-0-
05	620	#	195	-0-	-425	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
06	600	#	32	-0-	-568	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
07	620	#	34	-0-	-586	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	#	103	-0-	-1168	-0-	26	1	77	2	N	-0-					301
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					301
03	682	#	115	-0-	-567	-0-	13	1	102	2	N	-0-					301
04	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	202	1	2535	2	N	112	184	1			229
							123	9									
05	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	202	1	2080	2	N	135	177	1			187
							149	9									
06	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	175	1	1696	2	N	48					235
							53	9									
07	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	202	1	1952	2	N	42					277
							46	9									
08	2086	R	2086	-0-	-0-	-0-	202	1	1829	2	N	50	184	1			143
							55	9									
09	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	189	1	1590	2	N	74					217
							81	9									
10	2147	R	2147	-0-	-0-	-0-	202	1	1822	2	N	112					329
							123	9									
11	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	43	181	1			191
							47	9									
12	1811	R	1811	-0-	-0-	-0-	195	1	1565	2	N	46					237
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 19,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	777	-0-	-1269	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1914	#	312	-0-	-1602	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	#	552	-0-	-678	-0-	348	2	204	9	N	185					185
05	1023	#	468	-0-	-555	-0-	345	2	123	9	N	112	177	1			120
06	938	R	938	-0-	-0-	-0-	758	2	180	9	N	164	185	1			99
07	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1047	2	241	9	N	219	185	1			133
08	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1406	2	221	9	N	201	182	1			152
09	2289	R	2289	-0-	-0-	-0-	1824	2	465	9	N	423	181	1			394
10	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	2057	2	199	9	N	181	351	1			224
11	2213	R	2213	-0-	-0-	-0-	1965	2	248	9	N	225					449
12	2356	#	1776	-0-	-580	-0-	1678	2	98	9	N	89	166	1			372

TOTAL GAS PROD: 14,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

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
01	3005	R	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2882	R	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	2790	#	2251	-0-	-539	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	2897	R	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	2943	R	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2883	#	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2790	#	2669	-0-	-121	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
10	2883	#	2752	-0-	-131	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	2790	#	2654	-0-	-136	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2883	#	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	130	1	737	2	N	-0-					-0-
02	870	#	855	-0-	-15	-0-	130	1	725	2	N	-0-					-0-
03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	130	1	894	2	N	-0-					-0-
04	900	#	783	-0-	-117	-0-	100	1	683	2	N	-0-					-0-
05	899	#	886	-0-	-13	-0-	130	1	756	2	N	-0-					-0-
06	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	130	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1023	#	947	-0-	-76	-0-	109	1	838	2	N	-0-					-0-
09	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	130	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	130	1	872	2	N	-0-					-0-
11	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	130	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1271	#	792	-0-	-479	-0-	80	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	#	1480	-0-	-318	-0-	1480	2		N	-0-			185
02	1682	#	970	-0-	-712	-0-	970	2		N	-0-			185
03	1705	#	895	-0-	-810	-0-	895	2		N	-0-			185
04	1650	#	553	-0-	-1097	-0-	553	2		N	-0-			185
05	1705	#	1432	-0-	-273	-0-	1432	2		N	-0-			185
06	1440	#	796	-0-	-644	-0-	796	2		N	-0-			185
07	1023	#	616	-0-	-407	-0-	616	2		N	-0-			185
08	1426	#	514	-0-	-912	-0-	514	2		N	-0-			185
09	1380	#	557	-0-	-823	-0-	557	2		N	-0-			185
10	1426	#	412	-0-	-1014	-0-	412	2		N	-0-			185
11	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			185
12	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
02	1624	#	772	-0-	-852	-0-	772	2		N	-0-			-0-
03	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
04	1680	#	690	-0-	-990	-0-	690	2		N	-0-			-0-
05	1612	#	329	-0-	-1283	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	1680	#	688	-0-	-992	-0-	688	2		N	-0-			-0-
07	1736	#	568	-0-	-1168	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	1736	#	814	-0-	-922	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
10	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
11	780	#	532	-0-	-248	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12	868	#	270	-0-	-598	-0-	270	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	#	589	-0-	-496	-0-	589	2		N	-0-			204
02	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			204
03	837	#	274	-0-	-563	-0-	274	2		N	-0-			204
04	810	#	546	-0-	-264	-0-	546	2		N	-0-			204
05	1147	#	637	-0-	-510	-0-	637	2		N	-0-			204
06	1110	#	518	-0-	-592	-0-	518	2		N	-0-			204
07	1147	#	572	-0-	-575	-0-	572	2		N	-0-			204
08	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			204
09	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			204
10	1640	R	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			204
11	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			204
12	1612	#	1079	-0-	-533	-0-	1079	2		N	-0-			204

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	493	#	417	-0-	-76	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	527	#	221	-0-	-306	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	#	84	-0-	-396	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	434	#	76	-0-	-358	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5361	R	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					90
02	4052	R	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					90
03	5980	R	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					90
04	7897	R	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					90
05	14177	R	14177	-0-	-0-	-0-	14177	2			N	-0-					90
06	11630	R	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					90
07	13180	R	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					90
08	10867	R	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					90
09	10170	#	8616	-0-	-1554	-0-	8616	2			N	-0-					90
10	10509	#	10146	-0-	-363	-0-	10146	2			N	-0-					90
11	12481	R	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					90
12	12084	R	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 116,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FOWLSTON WELL #: 2186 RRCID -> 190892 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6638 - 6654

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE WELL #: 2246 RRCID -> 198655 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6702 - 6714

01	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	638	#	596	-0-	-42	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	88	#	-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08530 03/05/2012

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

01	4154	#	3964	-0-	-190	-0-	3964	2			N	-0-					180
02	3886	#	3535	-0-	-351	-0-	3525	2	10	9	N	9					189
03	4316	R	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					189
04	3900	#	2777	-0-	-1123	-0-	2777	2			N	-0-					189
05	3968	#	3534	-0-	-434	-0-	3534	2			N	-0-					189
06	4170	#	3442	-0-	-728	-0-	3442	2			N	-0-	159	1			30
07	4309	#	4177	-0-	-132	-0-	4177	2			N	-0-					30
08	4309	#	4022	-0-	-287	-0-	4022	2			N	-0-					30
09	3604	R	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					30
10	4185	#	2974	-0-	-1211	-0-	2974	2			N	-0-					30
11	4050	#	3557	-0-	-493	-0-	3557	2			N	-0-					30
12	4185	#	2546	-0-	-1639	-0-	2546	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 42,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

01	558	#	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	522	#	486	-0-	-36	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	540	#	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	713	#	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	690	#	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	713	#	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	600	#	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	589	#	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	551	#	516	-0-	-35	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	630	#	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	651	#	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	660	#	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	682	#	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	682	#	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	570	#	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	589	#	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	630	#	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	651	#	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	#	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					311
02	1711	#	1560	-0-	-151	-0-	1554	2	6	9	N	5					316
03	1829	#	1756	-0-	-73	-0-	1753	2	3	9	N	3					319
04	1770	#	1531	-0-	-239	-0-	1514	2	17	9	N	15					334
05	1866	R	1866	-0-	-0-	-0-	1820	2	46	9	N	42					376
06	1770	#	1740	-0-	-30	-0-	1734	2	6	9	N	5					381
07	1767	#	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					381
08	1860	#	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					381
09	1800	#	1661	-0-	-139	-0-	1647	2	14	9	N	13					394
10	1860	#	1834	-0-	-26	-0-	1804	2	30	9	N	27					421
11	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	189	1			238
12	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					253

TOTAL GAS PROD: 20,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038		2574	-0-	-464	-0-	29	1	2545	2	N	-0-					96
02	2842		2527	-0-	-315	-0-	29	1	2498	2	N	-0-					96
03	3038		2325	-0-	-713	-0-	29	1	2296	2	N	-0-					96
04	2940		2420	-0-	-520	-0-	30	1	2390	2	N	-0-					96
05	3038		2739	-0-	-299	-0-	29	1	2710	2	N	-0-					96
06	2610	#	2399	-0-	-211	-0-	27	1	2372	2	N	-0-					96
07	3050		3050	-0-	-0-	-0-	31	1	3019	2	N	-0-					96
08	2728	#	2373	-0-	-355	-0-	29	1	2344	2	N	-0-					96
09	2400	N	30	-0-	-2370	-0-	30	2			N	-0-					96
10	3038	N	50	-0-	-2988	-0-	1	1	49	2	N	-0-					96
11	2310	N	77	-0-	-2233	-0-	3	1	74	2	N	-0-					96
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 20,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					117
02	464	N	363	-0-	-101	-0-	363	2			N	-0-	117	7			-0-
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ARCHER WELL #: 1282 RRCID -> 109893 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6854 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	28	1	1069	2	N	-0-					138
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	22	1	919	2	N	-0-					138
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	2	N	-0-					138
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	25	1	908	2	N	-0-					138
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	2	N	2					140
							2	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	-0-					140
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	N	2					142
							2	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	N	-0-					142
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	2	N	-0-					142
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					142
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	29	1	1132	2	N	-0-					142
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	29	1	1188	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					157
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	N	-0-					157
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	N	3					160
							3	9									
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	28	1	557	2	N	3					163
							3	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-					163
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	N	5					168
							6	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-					168
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	31	1	687	2	N	-0-					168
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	30	1	643	2	N	-0-					168
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	31	1	665	2	N	-0-					168
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-					168
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	31	1	2053	2	N	-0-					192
02	1711	X	1650	-0-	-61	-0-	29	1	1621	2	N	-0-					192
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	N	-0-					192
04	2010	X	1561	-0-	-449	-0-	27	1	1534	2	N	-0-					192
05	2077	X	1907	-0-	-170	-0-	31	1	1876	2	N	-0-					192
06	2010	X	1690	-0-	-320	-0-	29	1	1661	2	N	-0-					192
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	-0-					192
08	1922	X	1840	-0-	-82	-0-	31	1	1809	2	N	-0-					192
09	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	30	1	1758	2	N	-0-					192
10	1922	X	1786	-0-	-136	-0-	31	1	1755	2	N	-0-					192
11	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	30	1	1680	2	N	-0-					192
12	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	29	1	1567	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DBP EXPLORATION, INC. 196096
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					2
02	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					2
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					2
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					2
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					2
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					2
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					2
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					2
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					2
10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					2
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					2
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASEN ENERGY, INC. 325655
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	155	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	145	1	877	2	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	155	1	853	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	953	-0-	-217 B	-0-	150	1	803	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	971	-0-	-114 B	-0-	155	1	816	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	150	1	776	2	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	155	1	796	2	N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	155	1	751	2	N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	150	1	642	2	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	155	1	742	2	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	150	1	733	2	N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	155	1	732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH -30- WELL #: 1 RRCID -> 174266 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7868 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
BOESE, JAKE -ET- -AL- WELL #: 1 L RRCID -> 022654 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 7490

01	992	N	635	-0-	-357	-0-	635	3			N	-0-				-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
04	600	N	6	-0-	-594	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	1085	N	52	-0-	-1033	-0-	52	3			N	-0-				-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-				-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DOROTHY WELL #: 1011 RRCID -> 184122 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7552 - 7562

01	775	X	613	-0-	-162	-0-	613	3			N	-0-				201
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-				201
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	N	9				210
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1778	3	8	9	N	7				217
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1516	3	1	9	N	1				218
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1334	3	2	9	N	2				220
07	1860	X	1178	-0-	-682	-0-	1178	3			N	-0-				220
08	1860	X	976	-0-	-884	-0-	976	3			N	-0-				220
09	1800	X	949	-0-	-851	-0-	949	3			N	-0-				220
10	1519	X	831	-0-	-688	-0-	831	3			N	-0-				220
11	1350	X	779	-0-	-571	-0-	779	3			N	-0-				220
12	1178	X	692	-0-	-486	-0-	692	3			N	-0-				220

TOTAL GAS PROD: 12,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TILLERSON WELL #: RRCID -> 022651 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					55
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					55
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					55
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					55
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					55
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					55
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					55
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					55
09	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	2			N	-0-					55
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					55
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	28	1			27
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2387	2	32	9	N	29					184
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2182	2	44	9	N	40					224
03	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	2309	2	3	9	N	3	184	1			43
04	2340	N	2033	-0-	-307	-0-	2029	2	4	9	N	4					47
05	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2321	2	42	9	N	38					85
06	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	2180	2	20	9	N	18					103
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2234	2	20	9	N	18					121
08	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2248	2	34	9	N	31					152
09	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	2			N	-0-					152
10	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2084	2	51	9	N	46					198
11	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2199	2	10	9	N	9					207
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2220	2	20	9	N	18	189	1			36

TOTAL GAS PROD: 26,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO DISPOSAL, INC. 637381
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5738 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	1			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	972	-0-	-113 B	-0-	31	1	941	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	904	-0-	-111 B	-0-	29	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	992	-0-	-31 B	-0-	31	1	961	2	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	30	1	936	2	N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	31	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	30	1	995	2	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	31	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	30	1	1029	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1080	-0-	-36 B	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1031	-0-	-19 B	-0-	30	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1043	-0-	-277 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1007	-0-	-73 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	910	-0-	-110 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	726	-0-	-297 B	-0-	411	2	315	9	N	286	261	1			25
11	960	N	653	-0-	-307 B	-0-	636	2	17	9	N	15					40
12	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					115
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					115
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					115
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					115
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					115
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) //CONT.// 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	1178	N	922	-0-	-256	-0-	918	2	4	9	N	4					35
02	1015	N	888	-0-	-127	-0-	888	2			N	-0-					35
03	1023	N	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-					35
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					35
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					35
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					35
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					35
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					35
09	990	N	628	-0-	-362	-0-	628	2			N	-0-					35
10	1023	N	421	-0-	-602	-0-	421	2			N	-0-					35
11	870	N	340	-0-	-530	-0-	340	2			N	-0-					35
12	651	N	277	-0-	-374	-0-	277	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
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
01	1581	#	1432	-0-	-149	-0-	1432	2			N	-0-					177
02	1711	#	1640	-0-	-71	-0-	1640	2			N	-0-					177
03	1829	#	1209	-0-	-620	-0-	1209	2			N	-0-					177
04	1770	#	1395	-0-	-375	-0-	1395	2			N	-0-					177
05	1767	#	1706	-0-	-61	-0-	1706	2			N	-0-					177
06	1710	#	1670	-0-	-40	-0-	1670	2			N	-0-					177
07	1767	#	1654	-0-	-113	-0-	1654	2			N	-0-					177
08	1705	#	1108	-0-	-597	-0-	1108	2			N	-0-					177
09	1680	#	632	-0-	-1048	-0-	632	2			N	-0-					177
10	1736	#	441	-0-	-1295	-0-	435	2	6	9	N	5					182
11	1680	#	592	-0-	-1088	-0-	592	2			N	-0-					182
12	1643	#	1158	-0-	-485	-0-	1158	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APACHE CORPORATION 027200
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
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	783	#	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	510	#	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	465	#	65	-0-	-400	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	450	#	171	-0-	-279	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	#	276	-0-	-174	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	#	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	#	852	-0-	-326	-0-	852	3			N	-0-					97
02	1102	#	1004	-0-	-98	-0-	1004	3			N	-0-					97
03	1178	#	300	-0-	-878	-0-	300	3			N	-0-					97
04	1080	#	829	-0-	-251	-0-	829	3			N	-0-					97
05	1085	#	983	-0-	-102	-0-	982	2	1	9	N	1					98
06	1050	#	957	-0-	-93	-0-	951	2	6	9	N	5					103
07	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	665	2	627	9	N	570	570	1			103
08	2246	R	2246	-0-	-0-	-0-	2244	3	2	9	N	2					105
09	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					105
10	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					105
11	2160	#	1844	-0-	-316	-0-	1842	3	2	9	N	2					107
12	2325	#	1335	-0-	-990	-0-	1335	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 16,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					2
02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					2
03	496	#	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					2
04	480	#	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					2
05	496	#	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					2
06	480	#	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					2
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					2
08	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					2
09	480	#	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					2
10	527	#	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					2
11	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					2
12	527	#	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	18	-0-	-695	-0-	18	2			N	-0-					124
02	638	#	7	-0-	-631	-0-	7	2			N	-0-					124
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	6					130
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	9	N	7					137
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					137
07	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					137
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					137
09	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-	120	1			17
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
11	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					17
12	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	R	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-					197
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	2	N	-0-					197
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					197
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-					197
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					197
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	30	1	81	2	N	-0-					197
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	N	-0-					197
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	31	1	88	2	N	-0-					197
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	30	1	86	2	N	-0-					197
10	124	#	85	-0-	-39	-0-	30	1	55	2	N	-0-					197
11	120	#	71	-0-	-49	-0-	30	1	41	2	N	-0-					197
12	124	#	60	-0-	-64	-0-	31	1	29	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -30- WELL #: 1 RRCID -> 129922 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7362 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2033	R	2033	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	-0-					83
02	1682	#	1637	-0-	-45	-0-	26	1	1611	2	N	-0-					83
03	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	31	1	2026	2	N	-0-					83
04	1980	#	1931	-0-	-49	-0-	30	1	1901	2	N	-0-					83
05	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	31	1	2055	2	N	2					85
							2	9									
06	1980	#	1796	-0-	-184	-0-	28	1	1768	2	N	-0-					85
07	2046	#	2016	-0-	-30	-0-	31	1	1985	2	N	-0-					85
08	2077	#	1531	-0-	-546	-0-	30	1	1501	2	N	-0-					85
09	2010	#	794	-0-	-1216	-0-	30	1	764	2	N	-0-					85
10	2077	#	1653	-0-	-424	-0-	30	1	1623	2	N	-0-					85
11	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	30	1	2266	2	N	-0-					85
12	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1986	2	N	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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
01	682	#	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					117
02	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					117
03	775	#	153	-0-	-622	-0-	153	2			N	-0-					117
04	750	#	584	-0-	-166	-0-	584	2			N	-0-					117
05	806	#	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					117
06	780	#	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					117
07	806	#	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					117
08	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					117
09	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					117
10	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					117
11	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					117
12	806	#	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	3124	R	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					131
02	2204	#	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					131
03	2701	R	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					131
04	2894	R	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					131
05	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					131
06	2809	R	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					131
07	2931	R	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					131
08	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					131
09	2450	R	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					131
10	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					131
11	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					131
12	2782	R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 30,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
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
01	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					88
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	88	7			-0-
03	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	720	#	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	744	#	310	-0-	-434	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	744	#	279	-0-	-465	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	540	#	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	434	#	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	420	#	266	-0-	-154	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: 2 RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					222
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					222
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					222
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	82	1			140
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					140
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					140
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE SHIRE A60 WELL #: 4 RRCID -> 250129 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6568 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MGE RESOURCES, INC. 563288
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

01	806	X	655	-0-	-151	-0-	130	1	525	2	N	-0-					-0-
02	1363	X	591	-0-	-772	-0-	130	1	461	2	N	-0-					-0-
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	130	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	104	1	1523	2	N	-0-					-0-
05	713	X	646	-0-	-67	-0-	130	1	516	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	409	-0-	-1931	-0-	91	1	318	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2128	-0-	-290	-0-	130	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1689	-0-	-729	-0-	130	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	1311	-0-	-309	-0-	108	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1172	-0-	-967	-0-	130	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	579	-0-	-1491	-0-	130	1	449	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1045	-0-	-1094	-0-	130	1	915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					36
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	511	2			N	-0-					36
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					36
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					36
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					36
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					36
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					36
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					36
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					36
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					36
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					36
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 086075 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6052 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENBY WELL #: 1 RRCID -> 070674 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5970 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					57
02	696	N	580	-0-	-116	-0-	580	2			N	-0-					57
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					57
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
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
01	961	X	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		922	-0-	922	922	922	2			N	-0-					-0-
06	1789	X	867	-0-	-922	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	930	X	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	900	X	476	-0-	-424	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	930	X	443	-0-	-487	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	870	X	364	-0-	-506	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	899	X	384	-0-	-515	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1554	-0-	-337	-0-	1554	2			N	-0-					139
02	1769	X	1286	-0-	-483	-0-	1273	2	13	9	N	12					151
03	1705	X	1306	-0-	-399	-0-	1252	2	54	9	N	49					200
04	1620	X	1430	-0-	-190	-0-	1430	2			N	-0-	158	1			42
05	1674	X	1559	-0-	-115	-0-	1545	2	14	9	N	13					55
06	1500	X	1308	-0-	-192	-0-	1301	2	7	9	N	6					61
07	1488	X	1153	-0-	-335	-0-	1144	2	9	9	N	8					69
08	1550	X	1482	-0-	-68	-0-	1418	2	64	9	N	58					127
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	N	22					149
10	1550	X	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			N	-0-					149
11	1440	X	1257	-0-	-183	-0-	1251	2	6	9	N	5					154
12	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	1273	2	8	9	N	7					161

TOTAL GAS PROD: 16,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (BROWN DOLOMITE) 83451 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 186135 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 4071 - 4087

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
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
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3242	2	8	9	N	7					238
02	3915	X	2946	-0-	-969	-0-	2934	2	12	9	N	11					249
03	4185	X	3008	-0-	-1177	-0-	2962	2	46	9	N	42					291
04	4050	X	2962	-0-	-1088	-0-	2940	2	22	9	N	20					311
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	714	1	3023	2	N	25					336
							28	9									
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	691	1	2880	2	N	15	197	1			154
							17	9									
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	714	1	2865	2	N	26					180
							29	9									
08	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	714	1	2682	2	N	19					199
							21	9									
09	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	662	1	2594	2	N	29	198	1			30
							32	9									
10	3751	X	2944	-0-	-807	-0-	619	1	2305	2	N	18					48
							20	9									
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					48
12	3596	X	2105	-0-	-1491	-0-	289	1	1799	2	N	15					63
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	54	-0-	-39	-0-	40	2	14	9	N	13					167
02	87	X	72	-0-	-15	-0-	53	2	19	9	N	17					184
03	62	X	56	-0-	-6	-0-	45	2	11	9	N	10					194
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	49	2	83	9	N	75	199	1			70
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	80	2	15	9	N	14					84
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	62	2	14	9	N	13					97
07	124	X	42	-0-	-82	-0-	40	2	2	9	N	2					99
08	124	X	100	-0-	-24	-0-	83	2	17	9	N	15					114
09	120	X	80	-0-	-40	-0-	68	2	12	9	N	11					125
10	93	X	79	-0-	-14	-0-	64	2	15	9	N	14					139
11	90	X	81	-0-	-9	-0-	67	2	14	9	N	13					152
12	93	X	83	-0-	-10	-0-	66	2	17	9	N	15					167

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14366	-0-	14366	30033	14032	2	334	9	N	304	402	1			159
02	DLQ G-10		12321	-0-	12321	42354	11996	2	325	9	N	295	202	1			252
03	DLQ G-10		10829	-0-	10829	53183	10475	2	354	9	N	322	200	1			374
04	DLQ G-10		10919	-0-	10919	64102	10602	2	317	9	N	288	599	1			63
05	DLQ G-10		12625	-0-	12625	76727	12331	2	294	9	N	267					330
06	82796	X	6069	-0-	-76727	-0-	5925	2	144	9	N	131	199	1			262
07	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11512	2	249	9	N	226	197	1			291
08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9326	2	229	9	N	208	198	1			301
09	11520	X	8020	-0-	-3500	-0-	7800	2	220	9	N	200	396	1			105
10	11904	X	7071	-0-	-4833	-0-	6858	2	213	9	N	194	199	1			100
11	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					100
12	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11525	2	260	9	N	236	202	1			134

TOTAL GAS PROD: 115,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,671

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56668	X	12157	-0-	-44511	-0-	11929	2	228	9	N	207	197	1			236
02	53012	X	17578	-0-	-35434	-0-	17296	2	282	9	N	256	394	1			98
03	56668	X	10710	-0-	-45958	-0-	10525	2	185	9	N	168					266
04	54840	X	17571	-0-	-37269	-0-	17331	2	240	9	N	218	390	1			94
05	56668	X	17334	-0-	-39334	-0-	16982	2	352	9	N	320	198	1			216
06	54840	X	14037	-0-	-40803	-0-	13940	2	97	9	N	88	197	1			107
07	56668	X	12158	-0-	-44510	-0-	11989	2	169	9	N	154	196	1			65
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8183	2	145	9	N	132					197
09	17580	X	2927	-0-	-14653	-0-	2853	2	74	9	N	67					264
10	17329	X	1481	-0-	-15848	-0-	1420	2	61	9	N	55	200	1			119
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					119
12	9827	X	4764	-0-	-5063	-0-	4642	2	122	9	N	111					230

TOTAL GAS PROD: 119,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2660	2	83	9	N	75	199	1			256
02	2697	X	2259	-0-	-438	-0-	2152	2	107	9	N	97					353
03	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	2198	2	62	9	N	56	180	1			229
04	2640	X	1290	-0-	-1350	-0-	1245	2	45	9	N	41					270
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2557	2	279	9	N	254					524
06	2640	X	2401	-0-	-239	-0-	2358	2	43	9	N	39					563
07	2418	X	1478	-0-	-940	-0-	1475	2	3	9	N	3					566
08	2821	X	1074	-0-	-1747	-0-	1074	2			N	-0-	380	1			186
09	2730	X	844	-0-	-1886	-0-	844	2			N	-0-					186
10	2821	X	1044	-0-	-1777	-0-	983	2	61	9	N	55					241
11	2400	X	1150	-0-	-1250	-0-	1150	2			N	-0-					241
12	1488	X	1423	-0-	-65	-0-	1293	2	130	9	N	118					359

TOTAL GAS PROD: 20,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					113
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			N	-0-					113
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	252	2	8	9	N	7					120
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					120
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					120
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					120
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					120
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					120
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					120
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					120
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					125
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CIMROD, LLC 153468
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H-S EXPLORATION 341469
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAKE BELIEVE WELL #: RRCID -> 173544 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9308 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKE BELIEVE WELL #: 2 RRCID -> 216745 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF.10369 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4724	-0-	-267	-0-	4724	2			N	-0-					74
02	4611 X	4431	-0-	-180	-0-	4315	2	116	9	N	105					179
03	4619 X	4350	-0-	-269	-0-	4347	2	3	9	N	3					182
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4710	2	117	9	N	106	194	1			94
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4819	2	1	9	N	1					95
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					95
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					95
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					95
09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5123	2	13	9	N	12					107
10	5022 X	4880	-0-	-142	-0-	4880	2			N	-0-					107
11	5070 X	5066	-0-	-4	-0-	5066	2			N	-0-					107
12	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 48,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

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
01	7657	X	6565	-0-	-1092	-0-		6529	2	36	9	N	33	193	1			133
02	7076	X	6131	-0-	-945	-0-		6131	2			N	-0-					133
03	7192	X	5730	-0-	-1462	-0-		5665	2	65	9	N	59					192
04	6960	X	6003	-0-	-957	-0-		6001	2	2	9	N	2					194
05	6820	X	5308	-0-	-1512	-0-		5308	2			N	-0-					194
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-						N	-0-					194
07	6541	X	5987	-0-	-554	-0-		5987	2			N	-0-					194
08	6200	X	5938	-0-	-262	-0-		5938	2			N	-0-					194
09	6000	X	5553	-0-	-447	-0-		5553	2			N	-0-					194
10	5983	X	5392	-0-	-591	-0-		5392	2			N	-0-					194
11	5790	X	5254	-0-	-536	-0-		5254	2			N	-0-					194
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-						N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 57,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

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
01	7192	X	6116	-0-	-1076	-0-		6050	2	66	9	N	60	200	1			84
02	6699	X	5547	-0-	-1152	-0-		5538	2	9	9	N	8					92
03	6634	X	5247	-0-	-1387	-0-		5203	2	44	9	N	40					132
04	6420	X	5587	-0-	-833	-0-		5581	2	6	9	N	5					137
05	6107	X	5582	-0-	-525	-0-		5576	2	6	9	N	5					142
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-						N	-0-					142
07	5921	X	5760	-0-	-161	-0-		5760	2			N	-0-					142
08	5766	X	5591	-0-	-175	-0-		5590	2	1	9	N	1					143
09	5580	X	5441	-0-	-139	-0-		5441	2			N	-0-					143
10	5766	X	5726	-0-	-40	-0-		5726	2			N	-0-					143
11	5580	X	5556	-0-	-24	-0-		5556	2			N	-0-					143
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-						N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 56,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

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
01	7006	X	6610	-0-	-396	-0-		6588	3	22	9	N	20	197	1			85
02	6293	X	5741	-0-	-552	-0-		5735	3	6	9	N	5					90
03	6727	X	5966	-0-	-761	-0-		5953	3	13	9	N	12					102
04	6510	X	6426	-0-	-84	-0-		6425	3	1	9	N	1					103
05	6603	X	6588	-0-	-15	-0-		6578	3	10	9	N	9					112
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-						N	4					116
07	6634	X	6453	-0-	-181	-0-		6451	3	2	9	N	2					118
08	6634	X	6513	-0-	-121	-0-		6513	3			N	-0-					118
09	6420	X	6336	-0-	-84	-0-		6336	3			N	-0-					118
10	6603	X	6345	-0-	-258	-0-		6345	3			N	-0-					118
11	6300	X	6269	-0-	-31	-0-		6269	3			N	-0-					118
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 63,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3034	-0-	-283	-0-	3001	3	33	9	N	30	196	1			109
02	3103	X	2734	-0-	-369	-0-	2733	3	1	9	N	1					110
03	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	2461	3			N	-0-					110
04	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2958	3	39	9	N	35					145
05	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3063	3	18	9	N	16					161
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					161
07	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	2713	3			N	-0-					161
08	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	2539	3			N	-0-					161
09	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	2189	3			N	-0-					161
10	3069	X	1792	-0-	-1277	-0-	1792	3			N	-0-					161
11	2640	X	2102	-0-	-538	-0-	2102	3			N	-0-					161
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 25,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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
01	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1125	3			N	-0-					163
02	1798	X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3			N	-0-					163
03	1922	X	1470	-0-	-452	-0-	1470	3			N	-0-					163
04	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	1255	3			N	-0-					163
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					163
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					163
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					163
08	1457	X	798	-0-	-659	-0-	798	3			N	-0-					163
09	1380	X	897	-0-	-483	-0-	897	3			N	-0-					163
10	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1372	3			N	-0-					163
11	1530	X	922	-0-	-608	-0-	922	3			N	-0-					163
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	5					168

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAKE BELIEVE WELL #: 6 RRCID -> 250869 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9456 - 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
01	6634	X	4115	-0-	-2519	-0-	4096	3	19	9	N	17					230
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					230
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					230
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					230
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					230
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3855	-0-	-671	-0-	3851	3	4	9	N	4	198	1			119
02	4234	X	3435	-0-	-799	-0-	3396	3	39	9	N	35					154
03	4371	X	3355	-0-	-1016	-0-	3297	3	58	9	N	53					207
04	4230	X	4045	-0-	-185	-0-	4045	3			N	-0-					207
05	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	4039	3			N	-0-					207
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					207
07	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	3569	3			N	-0-					207
08	4185	X	3468	-0-	-717	-0-	3468	3			N	-0-					207
09	4050	X	3097	-0-	-953	-0-	3097	3			N	-0-					207
10	4030	X	2927	-0-	-1103	-0-	2927	3			N	-0-					207
11	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	2834	3			N	-0-					207
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 34,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	8467	-0-	-1918	-0-	8405	2	62	9	N	56					233
02	9715	X	7661	-0-	-2054	-0-	7637	2	24	9	N	22	191	1			64
03	9486	X	7295	-0-	-2191	-0-	7267	2	28	9	N	25					89
04	9180	X	7979	-0-	-1201	-0-	7971	2	8	9	N	7					96
05	8742	X	8115	-0-	-627	-0-	8112	2	3	9	N	3					99
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	2					101
07	8246	X	7719	-0-	-527	-0-	7718	2	1	9	N	1					102
08	8246	X	7471	-0-	-775	-0-	7471	2			N	-0-					102
09	7980	X	6661	-0-	-1319	-0-	6659	2	2	9	N	2					104
10	8122	X	6684	-0-	-1438	-0-	6684	2			N	-0-					104
11	7470	X	6494	-0-	-976	-0-	6494	2			N	-0-					104
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 74,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	250	-0-	-587	-0-	230	3	20	9	N	18	180	1			79
02	551	X	207	-0-	-344	-0-	196	3	11	9	N	10					89
03	372	X	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					89
04	360	X	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					89
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					89
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					89
07	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					89
08	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					89
09	300	X	191	-0-	-109	-0-	191	3			N	-0-					89
10	310	X	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					89
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					89
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5041	-0-	-1128	-0-	4989	2	52	9	N	47	192	1			84
02	5626	X	4629	-0-	-997	-0-	4593	2	36	9	N	33					117
03	5518	X	4515	-0-	-1003	-0-	4493	2	22	9	N	20					137
04	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	4914	2	17	9	N	15					152
05	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	5071	2	1	9	N	1					153
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					153
07	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	5074	2			N	-0-					153
08	5084	X	4623	-0-	-461	-0-	4623	2			N	-0-					153
09	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	4626	2			N	-0-					153
10	5084	X	4381	-0-	-703	-0-	4381	2			N	-0-					153
11	4920	X	4194	-0-	-726	-0-	4194	2			N	-0-					153
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 47,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	3			N	-0-					89
02	5510	X	4530	-0-	-980	-0-	4530	3			N	-0-					89
03	5890	X	4426	-0-	-1464	-0-	4426	3			N	-0-					89
04	5700	X	5323	-0-	-377	-0-	5323	3			N	-0-					89
05	5394	X	5382	-0-	-12	-0-	5374	3	8	9	N	7					96
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	2					98
07	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	5095	3			N	-0-					98
08	5487	X	4969	-0-	-518	-0-	4966	3	3	9	N	3					101
09	5310	X	4773	-0-	-537	-0-	4770	3	3	9	N	3					104
10	5394	X	4286	-0-	-1108	-0-	4284	3	2	9	N	2					106
11	4920	X	4849	-0-	-71	-0-	4848	3	1	9	N	1					107
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 48,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8563	-0-	-2070	-0-	8489	3	74	9	N	67	189	1			130
02	9860	X	7654	-0-	-2206	-0-	7654	3			N	-0-					130
03	9920	X	7691	-0-	-2229	-0-	7656	3	35	9	N	32					162
04	9600	X	8173	-0-	-1427	-0-	8158	3	15	9	N	14					176
05	8897	X	8090	-0-	-807	-0-	8090	3			N	-0-					176
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					176
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					176
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			N	-0-					176
09	6420	X	2846	-0-	-3574	-0-	2846	3			N	-0-					176
10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					176
11	6420	X	6046	-0-	-374	-0-	6046	3			N	-0-					176
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 73,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
01	8184	X	6866	-0-	-1318	-0-	6759	2	107	9	N	97					329
02	7656	X	6885	-0-	-771	-0-	6867	2	18	9	N	16	176	1			169
03	6789	X	6369	-0-	-420	-0-	6360	2	9	9	N	8					177
04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					177
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7082	2	4	9	N	4					181
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	48					229
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					229
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					229
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					229
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					229
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					229
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 66,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6721	-0-	-1277	-0-	6720	3	1	9	N	1	185	1			80
02	7482	X	6453	-0-	-1029	-0-	6453	3			N	-0-					80
03	7998	X	5468	-0-	-2530	-0-	5436	3	32	9	N	29					109
04	7740	X	5557	-0-	-2183	-0-	5546	3	11	9	N	10					119
05	7998	X	5801	-0-	-2197	-0-	5798	3	3	9	N	3					122
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					122
07	6231	X	5457	-0-	-774	-0-	5453	3	4	9	N	4					126
08	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	5300	3			N	-0-					126
09	5610	X	5095	-0-	-515	-0-	5095	3			N	-0-					126
10	5797	X	4653	-0-	-1144	-0-	4653	3			N	-0-					126
11	5280	X	4767	-0-	-513	-0-	4750	3	17	9	N	15					141
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 55,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5803	-0-	-738	-0-	5796	2	7	9	N	6					97
02	6090	X	5379	-0-	-711	-0-	5369	2	10	9	N	9					106
03	6076	X	5089	-0-	-987	-0-	5082	2	7	9	N	6					112
04	5880	X	5695	-0-	-185	-0-	5693	2	2	9	N	2					114
05	5797	X	5372	-0-	-425	-0-	5369	2	3	9	N	3					117
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					117
07	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	5596	2			N	-0-					117
08	5890	X	5699	-0-	-191	-0-	5699	2			N	-0-					117
09	5700	X	5165	-0-	-535	-0-	5165	2			N	-0-					117
10	5611	X	4951	-0-	-660	-0-	4951	2			N	-0-					117
11	5520	X	4727	-0-	-793	-0-	4727	2			N	-0-					117
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 53,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			N	-0-					160
02	2929	X	2754	-0-	-175	-0-	2740	2	14	9	N	13					173
03	3069	X	2920	-0-	-149	-0-	2920	2			N	-0-					173
04	3030	X	2748	-0-	-282	-0-	2726	2	22	9	N	20					193
05	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					193
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	26					219
07	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	2774	2			N	-0-					219
08	2914	X	2209	-0-	-705	-0-	2209	2			N	-0-					219
09	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	2594	2			N	-0-					219
10	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	2661	2			N	-0-					219
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					219
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 27,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	5829	-0-	-3409	-0-	5803	3	26	9	N	24	181	1			172
02	8294	X	5148	-0-	-3146	-0-	5059	3	89	9	N	81	178	1			75
03	7316	X	4955	-0-	-2361	-0-	4914	3	41	9	N	37					112
04	7080	X	5758	-0-	-1322	-0-	5688	3	70	9	N	64					176
05	6665	X	5349	-0-	-1316	-0-	5349	3			N	-0-					176
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					176
07	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					176
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					176
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4650	3	9	9	N	8					184
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					184
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					184
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 51,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	7662	-0-	-3002	-0-	7531	2	131	9	N	119					236
02	9860	X	7213	-0-	-2647	-0-	7100	2	113	9	N	103	188	1			151
03	9424	X	6203	-0-	-3221	-0-	6113	2	90	9	N	82					233
04	9120	X	6190	-0-	-2930	-0-	6107	2	83	9	N	75	181	1			127
05	8866	X	5758	-0-	-3108	-0-	5758	2			N	-0-					127
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	14					141
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6937	2	66	9	N	60					201
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6841	2	72	9	N	65	177	1			89
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5913	2	42	9	N	38					127
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5195	2	143	9	N	130	198	1			59
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5447	2	57	9	N	52					111
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 63,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7563	2	123	9	N	112	184	1			167
02	7076	X	6653	-0-	-423	-0-	6548	2	105	9	N	95	190	1			72
03	7564	X	6115	-0-	-1449	-0-	6083	2	32	9	N	29					101
04	7320	X	6955	-0-	-365	-0-	6724	2	231	9	N	210					311
05	7564	X	6912	-0-	-652	-0-	6911	2	1	9	N	1	183	1			129
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	23					152
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					152
08	7192	X	6594	-0-	-598	-0-	6444	2	150	9	N	136	176	1			112
09	6960	X	6257	-0-	-703	-0-	6205	2	52	9	N	47					159
10	7254	X	5899	-0-	-1355	-0-	5760	2	139	9	N	126	196	1			89
11	7020	X	5487	-0-	-1533	-0-	5462	2	25	9	N	23					112
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 65,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

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
01	7936	X	4757	-0-	-3179	-0-	4757	2			N	-0-					126
02	7424	X	4339	-0-	-3085	-0-	4277	2	62	9	N	56					182
03	6014	X	3788	-0-	-2226	-0-	3674	2	114	9	N	104					286
04	5820	X	4485	-0-	-1335	-0-	4485	2			N	-0-					286
05	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4326	2	24	9	N	22	181	1			127
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					153
07	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	3563	2	59	9	N	54					207
08	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	3606	2	84	9	N	76	176	1			107
09	3900	X	3664	-0-	-236	-0-	3664	2			N	-0-					107
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					107
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4105	2	78	9	N	71					178
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	127	185	1			120

TOTAL GAS PROD: 41,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8960	-0-	-2324	-0-	8821	2	139	9	N	126	198	1			172
02	10440	X	8027	-0-	-2413	-0-	7871	2	156	9	N	142	197	1			117
03	9827	X	7047	-0-	-2780	-0-	7026	2	21	9	N	19					136
04	9510	X	7946	-0-	-1564	-0-	7862	2	84	9	N	76					212
05	8959	X	8088	-0-	-871	-0-	8013	2	75	9	N	68	193	1			87
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	45					132
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7464	2	61	9	N	55					187
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					187
09	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	5310	2			N	-0-					187
10	6045	X	5017	-0-	-1028	-0-	4921	2	96	9	N	87	187	1			87
11	5850	X	4805	-0-	-1045	-0-	4783	2	22	9	N	20					107
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 68,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	10500	-0-	-2334	-0-	10463	3	37	9	N	34					206
02	12006	X	8993	-0-	-3013	-0-	8847	3	146	9	N	133	200	1			139
03	11656	X	7297	-0-	-4359	-0-	7297	3			N	-0-					139
04	11280	X	3240	-0-	-8040	-0-	3186	3	54	9	N	49					188
05	10881	X	8292	-0-	-2589	-0-	8292	3			N	-0-					188
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	18					206
07	9486	X	8221	-0-	-1265	-0-	8133	3	88	9	N	80	190	1			96
08	8277	X	7955	-0-	-322	-0-	7946	3	9	9	N	8					104
09	8010	X	7302	-0-	-708	-0-	7226	3	76	9	N	69					173
10	8277	X	6595	-0-	-1682	-0-	6528	3	67	9	N	61					234
11	7950	X	7330	-0-	-620	-0-	7247	3	83	9	N	75	188	1			121
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	170	180	1			111

TOTAL GAS PROD: 75,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14767	2	133	9	N	121	196	1			233
02	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12012	2	80	9	N	73	199	1			107
03	12648	X	10008	-0-	-2640	-0-	9934	2	74	9	N	67					174
04	12240	X	11034	-0-	-1206	-0-	10932	2	102	9	N	93	197	1			70
05	12648	X	4337	-0-	-8311	-0-	4297	3	40	9	N	36					106
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					106
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					106
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					106
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					106
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					106
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 52,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
VOLMERT WELL #: 3029 RRCID -> 229479 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9866 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1871	-0-	-2066	-0-	245	1	1626	2	N	-0-					273
02	3683	X	1909	-0-	-1774	-0-	444	1	1362	2	N	94					367
							103	9									
03	3937	X	1762	-0-	-2175	-0-	474	1	1212	2	N	69	183	1			253
							76	9									
04	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	459	1	1458	2	N	-0-					253
05	2046	X	1916	-0-	-130	-0-	474	1	1379	2	N	57	178	1			132
							63	9									
06	1980	X	1921	-0-	-59	-0-	459	1	1222	2	N	218					350
							240	9									
07	2046	X	1638	-0-	-408	-0-	474	1	1149	2	N	14	184	1			180
							15	9									
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	474	1	1370	2	N	146	179	1			147
							161	9									
09	1920	X	1733	-0-	-187	-0-	459	1	1274	2	N	-0-					147
10	1984	X	1701	-0-	-283	-0-	474	1	1227	2	N	-0-					147
11	1950	X	1529	-0-	-421	-0-	459	1	1070	2	N	-0-					147
12	2015	X	1535	-0-	-480	-0-	474	1	1061	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 21,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	2748	2	279	9	N	254	403	1			208
02	2987	X	2319	-0-	-668	-0-	2109	2	210	9	N	191	203	1			196
03	3038	X	1546	-0-	-1492	-0-	1305	2	241	9	N	219	198	1			217
04	2940	X	900	-0-	-2040	-0-	717	2	183	9	N	166					383
05	DLQ G-10		3075	-0-	3075	3075	714	1	2140	2	N	201	391	1			193
							221	9									
06	400	N	4259	-0-	3859	6934	691	1	3377	2	N	174	195	1			172
							191	9									
07	3100	N	832	-0-	-2268	4666	654	1	178	9	N	162	191	1			143
08	3100	N	916	-0-	-2184	2482	714	1	202	9	N	184	197	1			130
09	6575	X	4093	-0-	-2482	-0-	688	1	3240	2	N	150	195	1			85
							165	9									
10	1550	X	832	-0-	-718	-0-	669	1	163	9	N	148					233
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	643	1	2551	2	N	145	200	1			178
							160	9									
12	3317	X	2053	-0-	-1264	-0-	129	1	1852	2	N	65					243
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 27,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2692	2			N	-0-					117
02	2813	N	2642	-0-	-171	-0-	2642	2			N	-0-					117
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					117
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					117
05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	357	1	2698	2	N	13					130
							14	9									
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	329	1	2483	2	N	-0-					130
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	357	1	2636	2	N	-0-					130
08	3038	N	2959	-0-	-79	-0-	357	1	2602	2	N	-0-					130
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	346	1	2510	2	N	-0-					130
10	3007	N	2939	-0-	-68	-0-	357	1	2582	2	N	-0-					130
11	2850	N	2696	-0-	-154	-0-	318	1	2372	2	N	5					135
							6	9									
12	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	357	1	2535	2	N	4					139
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1713	-0-	-143	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2263	1	22	9	N	20					20
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	346	1	1628	2	N	-0-					20
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	357	1	1703	2	N	-0-					20
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	348	1	1738	2	N	-0-					20
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	346	1	1847	2	N	-0-					20
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	356	1	1706	2	N	-0-					20
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	346	1	1706	2	N	-0-					20
12	1984	N	1378	-0-	-606	-0-	248	1	1130	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10935 - 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
01	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	5847	2			N	-0-			93
02	5626	X	5380	-0-	-246	-0-	5371	2	9	9	N	8			101
03	6014	X	5677	-0-	-337	-0-	5675	2	2	9	N	2			103
04	5820	X	5813	-0-	-7	-0-	5807	2	6	9	N	5			108
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	1152	1	5945	2	N	16			124
							18	9							
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1440	1	5742	2	N	2			126
							2	9							
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1488	1	5877	2	N	4			130
							4	9							
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1488	1	5864	2	N	3			133
							3	9							
09	7170	X	6441	-0-	-729	-0-	1440	1	5000	2	N	1			134
							1	9							
10	7409	X	7117	-0-	-292	-0-	1488	1	5629	2	N	-0-			134
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1440	1	5551	2	N	3			137
							3	9							
12	5518	X	5498	-0-	-20	-0-	5497	2	1	9	N	1			138

TOTAL GAS PROD: 77,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-			-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-			-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	2573	N	2363	-0-	-210	-0-	2363	2			N	-0-					14
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					14
03	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	2274	2			N	-0-					14
04	2280	N	2060	-0-	-220	-0-	2060	2			N	-0-					14
05	2573	N	8	-0-	-2565	-0-	8	2			N	-0-					14
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					14
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					14
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					14
09	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	2			N	-0-					14
10	3100	N	3045	-0-	-55	152	3045	2			N	-0-					14
11	3000	N	3670	-0-	670	822	3670	2			N	-0-					14
12	3260	X	2438	-0-	-822	-0-	2438	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 25,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	289	-0-	-300	-0-	289	3			N	-0-					95
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					95
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					95
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					95
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					95
06	840	N	146	-0-	-694	-0-	146	3			N	-0-					95
07	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	3			N	-0-					95
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					95
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					95
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					95
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					95
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1628	3	10	9	N	9					216
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1208	3	68	9	N	62	179	1			99
03	1736	N	1338	-0-	-398	-0-	1338	3			N	-0-					99
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	3	22	9	N	20	3	8			116
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1572	3	43	9	N	39	39	8			116
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					116
07	1643	N	1236	-0-	-407	-0-	1236	3			N	-0-					116
08	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	1429	3			N	-0-					116
09	1800	N	1195	-0-	-605	-0-	1195	3			N	-0-					116
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	3	14	9	N	13					129
11	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	4	1	1085	3	N	-0-					129
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205	X	11478	-0-	-5727	-0-	11423	3	55	9	N	50					109
02	16095	X	10798	-0-	-5297	-0-	10798	3			N	-0-					109
03	14787	X	9352	-0-	-5435	-0-	9352	3			N	-0-					109
04	14310	X	11069	-0-	-3241	-0-	11069	3			N	-0-					109
05	11470	X	10388	-0-	-1082	-0-	10382	3	6	9	N	5					114
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					114
07	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9175	3	3	9	N	3					117
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8730	3	8	9	N	7					124
09	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7787	3	6	9	N	5					129
10	7254	X	6658	-0-	-596	-0-	6636	3	22	9	N	20					149
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-					149
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	95	187	1			57

TOTAL GAS PROD: 92,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 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
01	1953	#	1480	-0-	-473	-0-	1480	2			N	-0-					100
02	1740	#	1567	-0-	-173	-0-	1567	2			N	-0-					100
03	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					100
04	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					100
05	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					100
06	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					100
07	2015	#	1433	-0-	-582	-0-	1433	2			N	-0-					100
08	2015	#	1587	-0-	-428	-0-	1587	2			N	-0-					100
09	1950	#	825	-0-	-1125	-0-	825	2			N	-0-					100
10	1426	#	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					100
11	1530	#	1124	-0-	-406	-0-	1124	2			N	-0-					100
12	1581	#	1229	-0-	-352	-0-	1229	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	15	1	3494	2	N	69					216
							76	9									
02	3625	X	2568	-0-	-1057	-0-	15	1	2543	2	N	9	156	1			69
							10	9									
03	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	8	1	3501	2	N	-0-					69
04	3750	X	3382	-0-	-368	-0-	3268	2	114	9	N	104					173
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					173
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					173
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					173
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					173
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					173
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5613	2	66	9	N	60	161	1			72
12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	31	1	5649	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 24,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

SILVER CREEK (MISS) //CONT.// 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5102	-0-	-3020		-0-	280	1	4704	2	N	107					233
								118	9									
02	7598	X	36	-0-	-7562		-0-	14	1	22	2	N	-0-					233
03	8405	X	8405	-0-	-0-		-0-	8265	2	140	9	N	127	184	1			176
04	9541	X	9541	-0-	-0-		-0-	9396	2	145	9	N	132					308
05	8680	X	6433	-0-	-2247		-0-	6390	2	43	9	N	39					347
06	10991	X	10991	-0-	-0-		-0-	10937	2	54	9	N	49	178	1			218
07	7564	X	6929	-0-	-635		-0-	31	1	6693	2	N	186	183	1			221
								205	9									
08	7564	X	4637	-0-	-2927		-0-	4607	2	30	9	N	27					248
09	7360	X	7360	-0-	-0-		-0-	7260	2	100	9	N	91	185	1			154
10	7564	X	6817	-0-	-747		-0-	431	1	6306	2	N	73					227
								80	9									
11	7320	X	3844	-0-	-3476		-0-	3836	2	8	9	N	7					234
12	7564	X	4860	-0-	-2704		-0-	4709	2	151	9	N	137	178	1			193

TOTAL GAS PROD: 74,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	X	449	-0-	-0-		-0-	80	1	369	2	N	-0-					154
02	551	X	376	-0-	-175		-0-	100	1	276	2	N	-0-					154
03	589	X	402	-0-	-187		-0-	64	1	338	2	N	-0-					154
04	570	X	331	-0-	-239		-0-	331	2			N	-0-					154
05	434	X	-0-	-0-	-434		-0-					N	-0-					154
06	420	X	-0-	-0-	-420		-0-					N	-0-					154
07	403	X	356	-0-	-47		-0-	356	2			N	-0-					154
08	403	X	181	-0-	-222		-0-	181	2			N	-0-					154
09	330	X	138	-0-	-192		-0-	138	2			N	-0-					154
10	341	X	179	-0-	-162		-0-	124	1	55	2	N	-0-					154
11	330	X	250	-0-	-80		-0-	250	2			N	-0-					154
12	341	X	273	-0-	-68		-0-	273	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1371	-0-	-1791		-0-	1371	2			N	-0-					108
02	2581	X	7	-0-	-2574		-0-	7	2			N	-0-					108
03	2857	X	2857	-0-	-0-		-0-	2857	2			N	-0-					108
04	3142	X	3142	-0-	-0-		-0-	3052	2	90	9	N	82					190
05	3551	X	3551	-0-	-0-		-0-	3551	2			N	-0-					190
06	3104	X	3104	-0-	-0-		-0-	3104	2			N	-0-					190
07	3255	X	2925	-0-	-330		-0-	2925	2			N	-0-					190
08	3565	X	2671	-0-	-894		-0-	2671	2			N	-0-					190
09	3450	X	2114	-0-	-1336		-0-	2114	2			N	-0-					190
10	3565	X	2352	-0-	-1213		-0-	2352	2			N	-0-					190
11	3090	X	1983	-0-	-1107		-0-	1983	2			N	-0-					190
12	2914	X	1963	-0-	-951		-0-	1963	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 28,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	4499	2			N	-0-					125
02	6119	X	-0-	-0-	-6119	-0-					N	-0-					125
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6686	2	28	9	N	25					150
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					150
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					150
06	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	6294	2			N	-0-					150
07	6882	X	6212	-0-	-670	-0-	6206	2	6	9	N	5					155
08	6882	X	5801	-0-	-1081	-0-	5801	2			N	-0-					155
09	6660	X	5947	-0-	-713	-0-	5947	2			N	-0-					155
10	6882	X	6140	-0-	-742	-0-	6140	2			N	-0-					155
11	6300	X	5954	-0-	-346	-0-	5954	2			N	-0-					155
12	6200	X	5718	-0-	-482	-0-	5718	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 66,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SIXTY SIX (MORROW, UPPER) 83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TRUST WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF.11259 - 11265

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					126
02	580	N	467	-0-	-113	-0-	467	2			N	-0-					126
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					126
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					126
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					126
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					126
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					126
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					126
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					126
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					126
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					126
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWESTERN EXPLORATION CO. 566597
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW, MIDDLE) 84300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	60	1	544	2	N	-0-					22
02	667	N	356	-0-	-311	-0-	56	1	300	2	N	-0-					22
03	651	N	177	-0-	-474	-0-	60	1	117	2	N	-0-					22
04	570	N	176	-0-	-394	-0-	58	1	118	2	N	-0-					22
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-					22
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					22
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	629	2	N	-0-					22
08	1271	N	719	-0-	-552	-0-	62	1	657	2	N	-0-					22
09	1320	N	372	-0-	-948	-0-	58	1	314	2	N	-0-					22
10	682	N	258	-0-	-424	-0-	32	1	226	2	N	-0-					22
11	690	N	231	-0-	-459	-0-	40	1	191	2	N	-0-					22
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	473	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1400	-0-	-224	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	161	-0-	-335	-0-	149	2	12	9	N	11					89
02	464	X	161	-0-	-303	-0-	152	2	9	9	N	8					97
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	60	2	11	9	N	10					107
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					107
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	67	2	2	9	N	2					109
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	39	2	9	9	N	8					117
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	44	2	3	9	N	3					120
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	86	2	8	9	N	7					127
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	91	2	9	9	N	8					135
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	119	2	10	9	N	9					144
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	2	7	9	N	6					150
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	N	6					156

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KILE PRODUCTION 459740
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
01	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	N	-0-					61
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	N	-0-					61
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					61
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	30	1	486	2	N	-0-					61
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	31	1	491	2	N	-0-					61
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	30	1	487	2	N	-0-					61
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					61
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					61
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					61
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	31	1	485	2	N	-0-					61
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	30	1	467	2	N	-0-					61
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	31	1	477	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	2	N	-0-					27
02	493	N	341	-0-	-152	-0-	27	1	314	2	N	-0-					27
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					27
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	30	1	434	2	N	-0-					27
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-					27
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	30	1	451	2	N	-0-					27
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					27
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	31	1	462	2	N	-0-					27
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	30	1	448	2	N	-0-					27
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	2	N	-0-					27
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	30	1	442	2	N	-0-					27
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	29	1	2156	2	N	-0-					152
02	2407	N	2312	-0-	-95	-0-	29	1	2283	2	N	-0-					152
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	31	1	2240	2	N	-0-					152
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	2236	2	N	-0-					152
05	2480	N	2202	-0-	-278	-0-	30	1	2172	2	N	-0-					152
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	29	1	2181	2	N	-0-					152
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	-0-					152
08	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	31	1	1951	2	N	-0-					152
09	2220	N	1508	-0-	-712	-0-	30	1	1478	2	N	-0-					152
10	2387	N	1739	-0-	-648	-0-	24	1	1642	2	N	66					218
							73	9									
11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	26	1	1864	2	N	9	192	1			35
							10	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	22	1	1808	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 24,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & A MOORE, INC. 685765
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					7
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	2			N	-0-					7
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					7
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					7
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					7
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					7
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					7
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					7
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					7
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					7
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					7
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					84
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					84
03	2914	N	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					84
04	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	2610	3			N	-0-					84
05	2945	N	2623	-0-	-322	-0-	2623	3			N	-0-					84
06	2670	N	2528	-0-	-142	-0-	2528	3			N	-0-					84
07	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	2626	3			N	-0-					84
08	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2561	3			N	-0-					84
09	2520	N	2469	-0-	-51	-0-	2469	3			N	-0-					84
10	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	2550	3			N	-0-					84
11	2490	N	2455	-0-	-35	-0-	2455	3			N	-0-					84
12	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2496	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 31,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
02	754	N	742	-0-	-12	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2		N	-0-			-0-
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2		N	-0-			-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2		N	-0-			-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	713	N	33	-0-	-680	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2		N	-0-			-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2		N	-0-			-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2		N	-0-			-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2		N	-0-			-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2		N	-0-			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039238 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7864 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	948			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	948			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	948			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	948			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	948			N	-0-			-0-
06	948 X	-0-	-0-	-948	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DBP EXPLORATION, INC. 196096
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			69
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			69
03	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2	N	-0-			69
04	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2	N	-0-			69
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-			69
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-			69
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-			69
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-			69
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-			69
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-			69
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-			69
12	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122	2	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (7600) //CONT.// 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

01	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	58 N	46	-0-	-12		-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62 N	2	-0-	-60		-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12		-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 N	19	-0-	-43		-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12		-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12		-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14		-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10027	X	612	-0-	-9415	-0-	590	3	22	9	N	20	138	1			19
02	870	X	178	-0-	-692	-0-	178	3			N	-0-					19
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3304	3	4	9	N	4					23
05	930	X	182	-0-	-748	-0-	173	3	9	9	N	8					31
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3542	3	4	9	N	4					35
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6597	3	2	9	N	2					37
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3248	3	2	9	N	2					39
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4818	3	2	9	N	2					41
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					41
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4822	3	89	9	N	81					122
12	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1736	3	46	9	N	42					164

TOTAL GAS PROD: 32,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST WELL #: 3 L RRCID -> 037361 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN SR. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 164564 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, BYRON 335985
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	434 N	147	-0-	-287	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2619	-0-	-1814	-0-	2619	2			N	-0-					118
02	4350	X	3874	-0-	-476	-0-	3874	2			N	-0-					118
03	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260	2			N	-0-					118
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					118
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					118
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4152	2	128	9	N	116	176	1			58
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3763	2	6	9	N	5					63
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					63
09	4860	X	3863	-0-	-997	-0-	3856	2	7	9	N	6					69
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5357	2	22	9	N	20					89
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5067	2	29	9	N	26					115
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4978	2	15	9	N	14					129

TOTAL GAS PROD: 51,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
CAMPBELL WELL #: 3002 RRCID -> 265889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3935 - 3952

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) //CONT.// 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					25
02	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					25
03	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					25
04	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					25
05	620	#	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					25
06	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					25
07	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					25
08	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					25
09	1140	#	277	-0-	-863	-0-	277	3			N	-0-					25
10	1178	#	373	-0-	-805	-0-	373	3			N	-0-					25
11	1140	#	315	-0-	-825	-0-	315	3			N	-0-					25
12	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE) 85000 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 139536 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7430 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	15846	-0-	-3405	-0-	15818	2	28	9	N	25					157
02	17226	X	14151	-0-	-3075	-0-	14131	2	20	9	N	18					175
03	17763	X	14680	-0-	-3083	-0-	14634	2	46	9	N	42					217
04	16560	X	13684	-0-	-2876	-0-	13658	2	26	9	N	24	196	1			45
05	16461	X	13569	-0-	-2892	-0-	13569	2			N	-0-					45
06	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					45
07	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13316	2	6	9	N	5					50
08	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					50
09	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11719	2	11	9	N	10					60
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6221	2	11	9	N	10					70
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					70
12	13330	X	734	-0-	-12596	-0-	734	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 130,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1005	-0-	-416	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	562	-0-	-698	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1925	2			N	-0-					158
02	2088	N	1792	-0-	-296	-0-	1792	2			N	-0-					158
03	2046	N	457	-0-	-1589	-0-	456	2	1	9	N	1					159
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					159
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					161
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	N	4					165
07	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	1887	2	1	9	N	1					166
08	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					166
09	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1732	2	1	9	N	1					167
10	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			N	-0-					167
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1657	2	1	9	N	1					168
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					100
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					100
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					100
04	1440	N	966	-0-	-474	-0-	966	2			N	-0-					100
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					100
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					100
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					100
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					100
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	2			N	-0-					100
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					100
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					100
12	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					45
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					45
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					45
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					45
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					45
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					45
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					45
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					45
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					45
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					45
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	#	1932	-0-	-1013	-0-	1930	3	2	9	N	2					150
02	2755	#	2227	-0-	-528	-0-	2227	3			N	-0-					150
03	2945	#	657	-0-	-2288	-0-	657	3			N	-0-					150
04	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					150
05	3360	R	3360	-0-	-0-	-0-	3346	3	14	9	N	13					163
06	3232	R	3232	-0-	-0-	-0-	3221	3	11	9	N	10					173
07	3463	R	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					173
08	2945	#	2796	-0-	-149	-0-	2795	3	1	9	N	1					174
09	3723	R	3723	-0-	-0-	-0-	3711	3	12	9	N	11					185
10	3435	R	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					185
11	3423	R	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					185
12	3409	R	3409	-0-	-0-	-0-	3392	3	17	9	N	15					200

TOTAL GAS PROD: 35,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SPEARMAN, N.E. (DOUGLAS) 85002 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
O'LOUGHLIN A WELL #: 1 RRCID -> 214252 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 5058 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	810	N	674	-0-	-136	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 460 RRCID -> 213928 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 4908 - 4916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	1198	-0-	-166	-0-	202	1	976	2	N	18					132
							20	9									
02	1276	#	1023	-0-	-253	-0-	202	1	802	2	N	17					149
							19	9									
03	1364	#	999	-0-	-365	-0-	202	1	769	2	N	25					174
							28	9									
04	1170	#	1041	-0-	-129	-0-	202	1	816	2	N	21					195
							23	9									
05	1209	#	1118	-0-	-91	-0-	202	1	899	2	N	15					210
							17	9									
06	1170	#	763	-0-	-407	-0-	168	1	580	2	N	14					224
							15	9									
07	1085	#	1018	-0-	-67	-0-	202	1	803	2	N	12	185	1			51
							13	9									
08	1116	#	814	-0-	-302	-0-	150	1	649	2	N	14					65
							15	9									
09	1080	#	689	-0-	-391	-0-	108	1	567	2	N	13					78
							14	9									
10	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	202	1	993	2	N	26					104
							29	9									
11	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	202	1	864	2	N	25					129
							28	9									
12	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	202	1	855	2	N	21					150
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

SPERRY (MORROW) 85115 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ZENERGY, INC. 950615
SPERRY, OCEL WELL #: 1063 RRCID -> 121641 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9146 - 9172

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2012 - PLUGGED 01/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELSON WELL #: 1137 RRCID -> 132319 COMPL. DATE 06/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9003 - 9184

01	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	984	-0-	-350	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	992	N	589	-0-	-403	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	594	-0-	-516	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	425	-0-	-629	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	289	-0-	-982	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1034	-0-	-702	-0-	1023	2	11	9	N	10					44
02	1537	N	968	-0-	-569	-0-	955	2	13	9	N	12					56
03	1333	N	997	-0-	-336	-0-	984	2	13	9	N	12					68
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	908	2	10	9	N	9					77
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10					87
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	862	2	15	9	N	14					101
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	885	2	12	9	N	11					112
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	872	2	8	9	N	7					119
09	870	N	675	-0-	-195	-0-	667	2	8	9	N	7					126
10	899	N	741	-0-	-158	-0-	737	2	4	9	N	4					130
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	634	2	28	9	N	25	58	1			97
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	704	2	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					4
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-					4
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-					4
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					4
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	60	1	10	2	N	-0-					4
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					4
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					4
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	81	-0-	-663	-0-	75	2	6	9	N	5					208
02	522	N	339	-0-	-183	-0-	329	2	10	9	N	9	184	1			33
03	341	N	36	-0-	-305	-0-	32	2	4	9	N	4					37
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					37
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1					38
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					48
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	N	14					62
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	666	2	4	9	N	4					66
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	755	2	17	9	N	15					81
10	899	N	708	-0-	-191	-0-	698	2	10	9	N	9					90
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	563	2	9	9	N	8					98
12	806	N	679	-0-	-127	-0-	669	2	10	9	N	9					107

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONEMORE BROTHERS 810310
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1240	2	72	9	Y	65					132
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1089	2	50	9	Y	45	96	1			81
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	2	55	9	Y	50					131
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1174	2	68	9	Y	62	96	1			97
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1325	2	75	9	Y	68	96	1			69
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1234	2	33	9	Y	30					99
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1282	2	62	9	Y	56	91	1			64
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1277	2	72	9	Y	65	92	1			37
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1180	2	72	9	Y	65					102
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1202	2	67	9	Y	61	98	1			65
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1182	2	61	9	Y	55					120
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1183	2	61	9	Y	55	90	1			85

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1240	2	72	9	Y	65					132
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1089	2	50	9	Y	45	96	1			81
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	2	55	9	Y	50					131
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1174	2	68	9	Y	62	96	1			97
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1325	2	75	9	Y	68	96	1			69
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1234	2	33	9	Y	30					99
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1282	2	62	9	Y	56	91	1			64
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1277	2	72	9	Y	65	92	1			37
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1180	2	72	9	Y	65					102
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1202	2	67	9	Y	61	98	1			65
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1182	2	61	9	Y	55					120
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1183	2	61	9	Y	55	90	1			85

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
SPOONEMORE BROTHERS //CONT.// 810310
SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1137	2	25	9	N	23					156
02	1131	N	1091	-0-	-40	-0-	1067	2	24	9	N	22					178
03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1149	2	28	9	N	25	184	1			19
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1034	2	4	9	N	4					23
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1154	2	28	9	N	25					48
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1117	2	17	9	N	15					63
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					68
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1137	2	8	9	N	7					75
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1079	2	8	9	N	7					82
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1101	2	6	9	N	5					87
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1062	2	11	9	N	10					97
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1067	2	19	9	N	17					114

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

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
01	2077	X	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1851	-0-	-34	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1805	-0-	-115	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1666	-0-	-254	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1691	-0-	-138	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

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
01	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	155	1	1672	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1409	-0-	-621	-0-	145	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1710	-0-	-460	-0-	155	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	682	-0-	-1178	-0-	271	1	411	2	N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	281	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	262	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	281	1	2046	2	N	-0-					-0-
08	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	271	1	1835	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2126	-0-	-334	-0-	271	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1769	-0-	-773	-0-	199	1	1570	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1985	-0-	-265	-0-	271	1	1714	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	281	1	1852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
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
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	439	-0-	-199	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

01	INC G-10		277	-0-	277	615	277	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		75	-0-	75	690	75	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	690					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	690					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	690					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
T-Y DEVELOPMENT CORP //CONT.// 833903
FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	461	-0-	-844	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					35
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					35
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					35
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					35
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					35
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	27	1			8
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					8
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					8
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					8
10	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					8
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					8
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2298	3			N	-0-					32
02	2320	N	2020	-0-	-300	-0-	2020	3			N	-0-					32
03	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	2281	3			N	-0-					32
04	2220	N	1872	-0-	-348	-0-	1872	3			N	-0-					32
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					32
06	2220	N	1775	-0-	-445	-0-	1775	3			N	-0-					32
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	3	3	9	N	3					35
08	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	2036	3			N	-0-					35
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					35
10	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	3			N	-0-					35
11	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	3			N	-0-					35
12	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	1855	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 24,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 L RRCID -> 022719 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7105 - 7114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					21
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					21
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					21
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					21
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					21
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					21
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					21
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					21
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					21
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	673	-0-	-737	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	35	-0-	-1422	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	591	-0-	-866	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 U RRCID -> 022713 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6612 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2387	X	2315	-0-	-72	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2016	-0-	-324	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	903	-0-	-1407	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	1455	-0-	-765	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1430	-0-	-864	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK "A" WELL #: 1 RRCID -> 102941 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7190 - 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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	19	1	5126	3	N	8					37
							9	9									
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	17	1	4545	3	N	2					39
							2	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	16	1	4080	3	N	-0-					39
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	17	1	4149	3	N	5					44
							6	9									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	19	1	4333	3	N	1					45
							1	9									
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	18	1	4122	3	N	-0-					45
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	19	1	5503	3	N	-0-					45
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	16	1	3632	3	N	-0-					45
09	1650	X	800	-0-	-850	-0-	8	1	788	3	N	4					49
							4	9									
10	1705	X	36	-0-	-1669	-0-	36	3			N	-0-					49
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	82	1	5226	3	N	-0-					49
							2	4									
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	94	1	5394	3	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 47,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

01	837 X	762	-0-	-75	-0-	28	1	734	3	N	-0-					54
02	783 X	705	-0-	-78	-0-	26	1	679	3	N	-0-					54
03	837 X	761	-0-	-76	-0-	28	1	733	3	N	-0-					54
04	780 X	733	-0-	-47	-0-	27	1	706	3	N	-0-					54
05	775 X	759	-0-	-16	-0-	28	1	731	3	N	-0-					54
06	750 X	693	-0-	-57	-0-	25	1	668	3	N	-0-					54
07	775 X	719	-0-	-56	-0-	28	1	691	3	N	-0-					54
08	775 X	727	-0-	-48	-0-	28	1	699	3	N	-0-					54
09	720 X	706	-0-	-14	-0-	27	1	679	3	N	-0-					54
10	744 X	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					54
11	690 X	687	-0-	-3	-0-	23	1	662	3	N	-0-					54
						2	4									
12	744 X	720	-0-	-24	-0-	24	1	694	3	N	-0-					54
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	803	-0-	-34	-0-	19	1	784	3	N	-0-					128
02	783	X	744	-0-	-39	-0-	17	1	727	3	N	-0-					128
03	837	X	790	-0-	-47	-0-	19	1	771	3	N	-0-					128
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	N	-0-					128
05	806	X	802	-0-	-4	-0-	19	1	783	3	N	-0-					128
06	780	X	740	-0-	-40	-0-	18	1	722	3	N	-0-					128
07	806	X	775	-0-	-31	-0-	19	1	756	3	N	-0-					128
08	806	X	803	-0-	-3	-0-	15	1	788	3	N	-0-					128
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	3	N	-0-					128
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					128
11	780	X	692	-0-	-88	-0-	14	1	676	3	N	-0-					128
							2	4									
12	1829	X	641	-0-	-1188	-0-	14	1	625	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4096	3			N	-0-					132
02	4176	X	3750	-0-	-426	-0-	3750	3			N	-0-					132
03	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	4517	3			N	-0-					132
04	4560	X	2571	-0-	-1989	-0-	2571	3			N	-0-					132
05	4712	X	1172	-0-	-3540	-0-	1172	3			N	-0-					132
06	4380	X	3290	-0-	-1090	-0-	3290	3			N	-0-					132
07	4526	X	3480	-0-	-1046	-0-	3480	3			N	-0-					132
08	4526	X	2589	-0-	-1937	-0-	2586	3	3	9	N	3					135
09	3300	X	1475	-0-	-1825	-0-	1475	3			N	-0-					135
10	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	3361	3			N	-0-					135
11	3360	X	1564	-0-	-1796	-0-	1564	3			N	-0-					135
12	3472	X	2461	-0-	-1011	-0-	2461	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 34,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	527	X	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					62
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					62
03	868	X	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					62
04	840	X	683	-0-	-157	-0-	683	3			N	-0-					62
05	868	X	539	-0-	-329	-0-	539	3			N	-0-					62
06	750	X	387	-0-	-363	-0-	387	3			N	-0-					62
07	775	X	536	-0-	-239	-0-	536	3			N	-0-					62
08	775	X	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					62
09	690	X	502	-0-	-188	-0-	502	3			N	-0-					62
10	527	X	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					62
11	570	X	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					62
12	589	X	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					217
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					217
03	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	2			N	-0-					217
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					217
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					217
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					217
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					217
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					217
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					217
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					217
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					217
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 139574 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6532 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 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
01	6634		3786	-0-	-2848	17239	3786	3			N	-0-					-0-
02	6206		3393	-0-	-2813	14426	3393	3			N	-0-					-0-
03	6634		3418	-0-	-3216	11210	3418	3			N	-0-					-0-
04	6420		2578	-0-	-3842	7368	2578	3			N	-0-					-0-
05	6634		2471	-0-	-4163	3205	2471	3			N	-0-					-0-
06	6465		3260	-0-	-3205	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3627	#	3159	-0-	-468	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
08	3410	#	2896	-0-	-514	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	3270	#	2907	-0-	-363	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	3379	#	3007	-0-	-372	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
11	3270	#	2790	-0-	-480	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
12	3162	#	2768	-0-	-394	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 270659 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 3354 - 3364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

01	589	#	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	638	#	386	-0-	-252	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	651	#	345	-0-	-306	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	450	#	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	390	#	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	2054	R	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	2108	#	1297	-0-	-811	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH) 86125 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF. 12602 - 15668

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 86125 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
STILES 3 WELL #: 303 RRCID -> 088515 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 17806 PERF.12670 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	115	1			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BEAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 101458 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.12566 - 13126

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

01	465	X	343	-0-	-122	-0-	278	2	65	9	N	59					164
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					164
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					164
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					164
05	465	X	35	-0-	-430	-0-	35	1			N	-0-					164
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					219
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			30
09	T. A.		436	-0-	436	436	257	1	179	2	N	-0-					30
10	T. A.		145	-0-	145	581	20	1	125	2	N	-0-					30
11	650	X	69	-0-	-581	-0-	45	1	24	2	N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEAN J. WELL #: 3 RRCID -> 126528 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12470 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					276
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	241	1			35
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, J WELL #: 4 RRCID -> 129783 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12546 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					76
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					127
02	667	N	258	-0-	-409	-0-	258	2			N	-0-					127
03	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					127
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					127
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					127
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					127
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	410	2	30	9	N	27	154	1			-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1572	-0-	-908	-0-	1492	2	80	9	N	73					253
02	2320	X	1666	-0-	-654	-0-	1666	2			N	-0-					253
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5761	2	232	9	N	211	189	1			275
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4952	2	56	9	N	51	183	1			143
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4885	2	164	9	N	149	194	1			98
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5337	2	199	9	N	181	1	8			278
07	2480	X	1893	-0-	-587	-0-	1890	2	3	9	N	3	190	1	1	8	90
08	2480	X	124	-0-	-2356	-0-	124	2			N	-0-					90
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6709	2	273	9	N	248	181	1			157
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6341	2	319	9	N	290	189	1			258
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	6876	2	191	9	N	174	190	1	4	8	238
12	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7876	2	96	9	N	87	184	1	3	8	138

TOTAL GAS PROD: 55,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	2934	-0-	-5343	-0-	2827	2	107	9	N	97					165
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					N	-0-					165
03	7905	X	7140	-0-	-765	-0-	7040	2	100	9	N	91	183	1			73
04	7500	X	3842	-0-	-3658	-0-	3777	2	65	9	N	59					132
05	6820	X	6010	-0-	-810	-0-	5849	2	161	9	N	146	190	1			88
06	6900	X	5868	-0-	-1032	-0-	5755	2	113	9	N	103	1	8			190
07	7130	X	5863	-0-	-1267	-0-	5797	2	66	9	N	60	181	1	1	8	68
08	7130	X	5803	-0-	-1327	-0-	5663	2	140	9	N	127					195
09	5880	X	5072	-0-	-808	-0-	4991	2	81	9	N	74	185	1	1	8	83
10	6076	X	5175	-0-	-901	-0-	5015	2	160	9	N	145	188	1			40
11	5880	X	4791	-0-	-1089	-0-	4683	2	108	9	N	98	1	8			137
12	5735	X	2657	-0-	-3078	-0-	2599	2	58	9	N	53					190

TOTAL GAS PROD: 55,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

STILES 68 WELL #: 1068 RRCID -> 204965 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12606 - 13970

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

01	3937	X	3579	-0-	-358	-0-	3579	2			N	-0-					83
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					83
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					83
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					83
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					83
06	5310	X	3427	-0-	-1883	-0-	3427	2			N	-0-					83
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					83
08	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	4268	2			N	-0-					83
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					83
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					83
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					83
12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 60,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10137	X	8788	-0-	-1349	-0-	8715	2	73	9	N	66	198	1			156
02	9483	X	5827	-0-	-3656	-0-	5753	2	74	9	N	67					223
03	10137	X	5872	-0-	-4265	-0-	5729	2	143	9	N	130					353
04	9120	X	5617	-0-	-3503	-0-	5522	2	95	9	N	86	363	1			76
05	9424	X	6676	-0-	-2748	-0-	6503	2	173	9	N	157					233
06	7350	X	6280	-0-	-1070	-0-	6172	2	108	9	N	98	1	8			330
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6119	2	121	9	N	110	177	1	1	8	262
08	6665	X	5614	-0-	-1051	-0-	5550	2	64	9	N	58	184	1	1	8	135
09	6450	X	5382	-0-	-1068	-0-	5167	2	215	9	N	195	188	1			142
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6820	2	122	9	N	111					253
11	6270	X	5669	-0-	-601	-0-	5563	2	106	9	N	96	177	1	2	8	170
12	6231	X	5530	-0-	-701	-0-	5387	2	143	9	N	130	2	8			298

TOTAL GAS PROD: 74,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

STILES 3 WELL #: 103 RRCID -> 206826 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12493 - 13879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	181	1			22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STILES 16 WELL #: 1016 RRCID -> 206870 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13330 - 14619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P & A 01-06-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 16510 PERF.14814 - 15842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8430	2	127	9	N	115					305
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7895	2	135	9	N	123					428
03	8432	X	6885	-0-	-1547	-0-	6756	2	129	9	N	117	190	1			355
04	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8348	2	163	9	N	148	190	1			313
05	8587	X	8535	-0-	-52	-0-	8482	2	53	9	N	48	191	1			170
06	8310	X	8217	-0-	-93	-0-	8094	2	123	9	N	112	2	8			280
07	8804	X	8081	-0-	-723	-0-	7961	2	120	9	N	109	188	1	1	8	200
08	8804	X	6866	-0-	-1938	-0-	6809	2	57	9	N	52					252
09	8520	X	7179	-0-	-1341	-0-	7026	2	153	9	N	139	188	1			203
10	8525	X	7980	-0-	-545	-0-	7862	2	118	9	N	107	189	1	1	8	120
11	8220	X	7335	-0-	-885	-0-	7256	2	79	9	N	72					192
12	8091	X	6338	-0-	-1753	-0-	6320	2	18	9	N	16					208

TOTAL GAS PROD: 92,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

STILES 68 WELL #: 2068 RRCID -> 209405 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12504 - 14163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10251	2	261	9	N	237	188	1	1	8	158
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9097	2	274	9	N	249	192	1			215
03	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	9980	2	319	9	N	290	364	1			141
04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8214	2	237	9	N	215	194	1			162
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6294	2	119	9	N	108	193	1			77
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5286	2	91	9	N	83					160
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4272	2	2	9	N	2	2	8			160
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7101	2	186	9	N	169	187	1			142
09	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7048	2	112	9	N	102	187	1			57
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7810	2	3	9	N	3					60
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7669	2	44	9	N	40					100
12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7149	2	12	9	N	11	1	8			110

TOTAL GAS PROD: 91,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5311	-0-	-1788	-0-	5153	2	158	9	N	144	189	1			128
02	5713	X	4871	-0-	-842	-0-	4735	2	136	9	N	124					252
03	6107	X	4213	-0-	-1894	-0-	4096	2	117	9	N	106					358
04	5580	X	2908	-0-	-2672	-0-	2841	2	67	9	N	61	191	1			228
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5444	2	69	9	N	63	189	1			102
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5253	2	189	9	N	172	2	8			272
07	5208	X	4413	-0-	-795	-0-	4335	2	78	9	N	71	187	1	1	8	155
08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5607	2	110	9	N	100	2	8			253
09	5430	X	3736	-0-	-1694	-0-	3582	2	154	9	N	140	183	1			210
10	5611	X	5217	-0-	-394	-0-	5042	2	175	9	N	159	183	1	1	8	185
11	5520	X	4412	-0-	-1108	-0-	4364	2	48	9	N	44	1	8			228
12	5704	X	4818	-0-	-886	-0-	4675	2	143	9	N	130	196	1	2	8	160

TOTAL GAS PROD: 56,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 WELL #: 4068 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
01	11966	X	10737	-0-	-1229	-0-	10624	2	113	9	N	103	191	1	1	8	88
02	11194	X	10080	-0-	-1114	-0-	9979	2	101	9	N	92					180
03	11966	X	10068	-0-	-1898	-0-	10002	2	66	9	N	60	182	1			58
04	11460	X	9672	-0-	-1788	-0-	9609	2	63	9	N	57					115
05	11408	X	10084	-0-	-1324	-0-	10023	2	61	9	N	55					170
06	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9328	2	67	9	N	61	184	1	1	8	46
07	9486	X	8408	-0-	-1078	-0-	8407	2	1	9	N	1	1	8			46
08	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11347	2	65	9	N	59					105
09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					105
10	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10431	2	58	9	N	53					158
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					158
12	10912	X	9783	-0-	-1129	-0-	9692	2	91	9	N	83	195	1			46

TOTAL GAS PROD: 120,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	30 101	1 9	1258	2	N	92					220
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	15 74	1 9	1106	2	N	67	192	1			95
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					95
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					95
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					95
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1143	2	66	9	N	60					155
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1498	2	88	9	N	80	170	1			65
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1695	2	133	9	N	121					186
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1585	2	100	9	N	91					277
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1573	2	98	9	N	89	181	1			185
11	1770	N	1602	-0-	-168	-0-	1514	2	88	9	N	80	193	1			72
12	3100	N	4369	-0-	1269	1269	4087	2	282	9	N	256	189	1	1	8	138

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

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
01	3813	X	2719	-0-	-1094	-0-	2642	2	77	9	N	70					152
02	3277	X	2169	-0-	-1108	-0-	2118	2	51	9	N	46					198
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4562	2	125	9	N	114	187	1			125
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3222	2	112	9	N	102					227
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					227
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2283	2	18	9	N	16					243
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3833	2	131	9	N	119	188	1	1	8	173
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2860	2	13	9	N	12					185
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3579	2	169	9	N	154	189	1			150
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3377	2	3	9	N	3					153
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2832	2	70	9	N	64					217
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3251	2	56	9	N	51					268

TOTAL GAS PROD: 39,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	6758	X	4563	-0-	-2195	-0-	4490	2	73	9	N	66	1	8			208
02	5742	X	4296	-0-	-1446	-0-	4217	2	79	9	N	72					280
03	5549	X	3856	-0-	-1693	-0-	3821	2	35	9	N	32	191	1			121
04	5100	X	3791	-0-	-1309	-0-	3770	2	21	9	N	19					140
05	5270	X	4011	-0-	-1259	-0-	3948	2	63	9	N	57					197
06	4440	X	4051	-0-	-389	-0-	3898	2	153	9	N	139	184	1			152
07	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4017	2	116	9	N	105					257
08	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	3274	2	125	9	N	114	189	1			182
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4670	2	163	9	N	148	187	1			143
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	5920	2	235	9	N	214	179	1			178
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4271	2	132	9	N	120	181	1			117
12	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3626	2	151	9	N	137	188	1	1	8	65

TOTAL GAS PROD: 51,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

STILES 1 WELL #: 701 RRCID -> 211821 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 17526 PERF.13114 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	323	2	44	9	N	40					78
02	377	N	290	-0-	-87	-0-	191	2	99	9	N	90					168
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					168
04	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	2			N	-0-					168
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					168
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					168
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					168
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					168
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					168
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					168
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					168
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
01	2108	X	1161	-0-	-947	-0-	15 89	1 9	1057	2	N	81					123
02	1972	X	960	-0-	-1012	-0-	15 10	1 9	935	2	N	9					132
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					132
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					132
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					132
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2109	2	145	9	N	132	2	8			262
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3	181	1	1	8	83
08	3100	N	3164	-0-	64	64	2977	2	187	9	N	170					253
09	3000	N	2951	-0-	-49	15	2866	2	85	9	N	77	183	1			147
10	3100	N	3716	-0-	616	631	3632	2	84	9	N	76					223
11	5096	X	4465	-0-	-631	-0-	4440	2	25	9	N	23	194	1	2	8	50
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5714	2	58	9	N	53	1	8			102

TOTAL GAS PROD: 25,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	4017	-0-	-3299	-0-	3995	2	22	9	N	20					48
02	5829	X	5610	-0-	-219	-0-	5493	2	117	9	N	106	1	8			153
03	7099	X	5609	-0-	-1490	-0-	5605	2	4	9	N	4					157
04	6870	X	5677	-0-	-1193	-0-	5591	2	86	9	N	78	192	1			43
05	7099	X	6522	-0-	-577	-0-	6460	2	62	9	N	56	1	8			98
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	6961	2	98	9	N	89	2	8			185
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7366	2	147	9	N	134	178	1	8	8	133
08	6510	X	5093	-0-	-1417	-0-	5092	2	1	9	N	1	1	8			133
09	7050	X	4177	-0-	-2873	-0-	4144	2	33	9	N	30					163
10	7502	X	2868	-0-	-4634	-0-	2868	2			N	-0-					163
11	7260	X	6409	-0-	-851	-0-	6330	2	79	9	N	72	3	8			232
12	7502	X	3902	-0-	-3600	-0-	3883	2	19	9	N	17	179	1			70

TOTAL GAS PROD: 64,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	2512	-0-	-6106	-0-	2394	2	118	9	N	107	195	1			117
02	6206	X	3011	-0-	-3195	-0-	3010	2	1	9	N	1	1	8			117
03	6634	X	594	-0-	-6040	-0-	594	2			N	-0-					117
04	3570	X	397	-0-	-3173	-0-	397	2			N	-0-					117
05	3689	X	259	-0-	-3430	-0-	259	2			N	-0-					117
06	3120	X	396	-0-	-2724	-0-	85	1	260	2	N	46					163
							51	9									
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	868	1	7369	2	N	186	185	1	7	8	157
							205	9									
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	878	1	5960	2	N	118	2	8			273
							130	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	802	1	4887	2	N	113	188	1			198
							124	9									
10	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	520	1	2961	2	N	109					307
							120	9									
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	702	1	3233	2	N	4	188	1	3	8	120
							4	9									
12	6603	X	4197	-0-	-2406	-0-	489	1	3511	2	N	179	2	8			297
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 40,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		3405	-0-	3405	3405	3321	2	84	9	N	76					168
11	14B2 EXT		3147	-0-	3147	6552	3077	2	70	9	N	64	4	8			228
12	7090	X	538	-0-	-6552	-0-	529	2	9	9	N	8	194	1			42

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5151	2	129	9	N	117	196	1	1	8	143
02	5075	X	4551	-0-	-524	-0-	4444	2	107	9	N	97	186	1	1	8	53
03	5425	X	4655	-0-	-770	-0-	4539	2	116	9	N	105					158
04	5250	X	4638	-0-	-612	-0-	4531	2	107	9	N	97	192	1			63
05	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4785	2	109	9	N	99					162
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4592	2	106	9	N	96					258
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4909	2	107	9	N	97	186	1	1	8	168
08	4743	X	4740	-0-	-3	-0-	4631	2	109	9	N	99	188	1	1	8	78
09	4590	X	3790	-0-	-800	-0-	3685	2	105	9	N	95					173
10	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	4023	2	119	9	N	108	186	1			95
11	4590	X	3327	-0-	-1263	-0-	3246	2	81	9	N	74	1	8			168
12	5022	X	3399	-0-	-1623	-0-	3316	2	83	9	N	75	1	8			242

TOTAL GAS PROD: 53,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3466	-0-	-812	-0-	3365	2	101	9	N	92					327
02	4002	X	2539	-0-	-1463	-0-	2539	2			N	-0-					327
03	4278	X	2457	-0-	-1821	-0-	2454	2	3	9	N	3					330
04	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	3918	2	68	9	N	62					392
05	4123	X	3313	-0-	-810	-0-	3312	2	1	9	N	1	187	1	1	8	205
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3617	2	3	9	N	3					208
07	3007	X	719	-0-	-2288	-0-	521	2	198	9	N	180	176	1			212
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					212
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					212
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					212
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					212
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	6495	2	107	9	N	97	192	1			213
02	6496	X	6427	-0-	-69	-0-	6273	2	154	9	N	140					353
03	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	6241	2	103	9	N	94	183	1			264
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6981	2	95	9	N	86	190	1			160
05	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7313	2	138	9	N	125	187	1			98
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7341	2	100	9	N	91	1	8			188
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7460	2	89	9	N	81	185	1	1	8	83
08	7440	X	7175	-0-	-265	-0-	7095	2	80	9	N	73	1	8			155
09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	8845	2	407	9	N	370	383	1			142
10	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	11840	2	600	9	N	545	571	1	1	8	115
11	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9006	2	408	9	N	371	377	1	1	8	108
12	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8338	2	168	9	N	153	188	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 95,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,226

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

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
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	30 167	1 9	3161	2	N	152	195	1	1	8	118
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2974	2	178	9	N	162	172	1			108
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2534	2	182	9	N	165					273
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3180	2	128	9	N	116	187	1			202
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3430	2	195	9	N	177	185	1	1	8	193
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3419	2	91	9	N	83	1	8			275
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3569	2	129	9	N	117	187	1			205
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3519	2	259	9	N	235	185	1			255
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3465	2	91	9	N	83	190	1			148
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3552	2	188	9	N	171	187	1			132
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3483	2	151	9	N	137	1	8			268
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3259	2	163	9	N	148	188	1			228

TOTAL GAS PROD: 41,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14848 - 16495

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
01	7068	X	6136	-0-	-932	-0-	5931	2	205	9	N	186	198	1			231
02	6032	X	4979	-0-	-1053	-0-	4922	2	57	9	N	52					283
03	6293	X	5082	-0-	-1211	-0-	5008	2	74	9	N	67					350
04	6090	X	4782	-0-	-1308	-0-	4681	2	101	9	N	92	184	1			258
05	6293	X	4890	-0-	-1403	-0-	4873	2	17	9	N	15	194	1			79
06	5940	X	5059	-0-	-881	-0-	4908	2	151	9	N	137	1	8			215
07	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4821	2	9	9	N	8					223
08	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4717	2	87	9	N	79	182	1			120
09	5070	X	4394	-0-	-676	-0-	4383	2	11	9	N	10					130
10	5239	X	3654	-0-	-1585	-0-	3654	2			N	-0-					130
11	5070	X	4107	-0-	-963	-0-	3999	2	108	9	N	98					228
12	4185	X	431	-0-	-3754	-0-	419	2	12	9	N	11	181	1			58

TOTAL GAS PROD: 53,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

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
01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6069	2	75	9	N	68	1	8			169
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4343	2	94	9	N	85	191	1	1	8	62
03	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4430	2			N	-0-					62
04	4500	X	3842	-0-	-658	-0-	3803	2	39	9	N	35					97
05	4650	X	2711	-0-	-1939	-0-	2647	2	64	9	N	58	1	8			154
06	5940	X	4203	-0-	-1737	-0-	4201	2	2	9	N	2	2	8			154
07	4743	X	3876	-0-	-867	-0-	3841	2	35	9	N	32	1	8			185
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5220	2	8	9	N	7					192
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					192
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4380	2	45	9	N	41	191	1			42
11	5070	X	3888	-0-	-1182	-0-	3887	2	1	9	N	1	1	8			42
12	4805	X	3217	-0-	-1588	-0-	3217	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 50,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 3 WELL #: 703 RRCID -> 216413 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12636 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2013 - P & A 01-13-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

01	6448	X	4490	-0-	-1958	-0-	30 128	1 9	4332	2	N	116	188	1			80
02	6032	X	4657	-0-	-1375	-0-	30 107	1 9	4520	2	N	97					177
03	5580	X	3893	-0-	-1687	-0-	3893	2			N	-0-					177
04	4470	X	3109	-0-	-1361	-0-	3020	2	89	9	N	81	185	1			73
05	4991	X	4294	-0-	-697	-0-	4208	2	86	9	N	78	1	8			150
06	4830	X	4322	-0-	-508	-0-	4200	2	122	9	N	111	188	1			73
07	4991	X	3105	-0-	-1886	-0-	3105	2			N	-0-					73
08	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4085	2	158	9	N	144					217
09	4320	X	3089	-0-	-1231	-0-	3089	2			N	-0-					217
10	4464	X	2342	-0-	-2122	-0-	2342	2			N	-0-					217
11	4320	X	3155	-0-	-1165	-0-	3103	2	52	9	N	47	181	1			83
12	4247	X	3503	-0-	-744	-0-	3352	2	151	9	N	137					220

TOTAL GAS PROD: 44,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5512	2	183	9	N	166	389	1	1	8	63
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4468	2	189	9	N	172					235
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					235
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5789	2	190	9	N	173	191	1			217
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4255	2	191	9	N	174	193	1			198
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	5					203
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					203
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					203
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5435	2	158	9	N	144	189	1	1	8	157
10	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	11744	2	557	9	N	506	552	1	1	8	110
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8251	2	402	9	N	365	185	1	3	8	287
12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6419	2	177	9	N	161	387	1	3	8	58

TOTAL GAS PROD: 58,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					32
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					32
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					32
04	1200	N	129	-0-	-1071	-0-	100	2	29	9	N	26	58	1			-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6508	-0-	3508	3508	6508	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5518	-0-	2418	5926	5518	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4783	-0-	1683	7609	4783	2			N	-0-					-0-
09	11733	X	4124	-0-	-7609	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	15	1	1154	2	N	-0-					167
02	928	N	886	-0-	-42	-0-	15	1	871	2	N	-0-					167
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					167
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					167
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					167
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					167
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					167
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					167
09	1590	N	282	-0-	-1308	-0-	282	2			N	-0-					167
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					167
11	1380	N	1026	-0-	-354	-0-	1026	2			N	-0-					167
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3630	2	24	9	N	22	190	1			72
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4096	2	127	9	N	115					187
03	3472	X	1796	-0-	-1676	-0-	1796	2			N	-0-					187
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4808	2	1	9	N	1					188
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6025	2	2	9	N	2					190
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					190
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3278	2	59	9	N	54	183	1	1	8	60
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3809	2	20	9	N	18	1	8			77
09	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3491	2			N	-0-					77
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3842	2	77	9	N	70					147
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3573	2	74	9	N	67	183	1	1	8	30
12	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 45,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	2418	X	1914	-0-	-504	-0-	15 124	1 9	1775	2	N	113					305
02	2262	X	1558	-0-	-704	-0-	15 10	1 9	1533	2	N	9	191	1			123
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					123
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					123
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					123
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2585	2	150	9	N	136	1	8			258
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			258
08	3100	N	3362	-0-	262	262	3360	2	2	9	N	2					260
09	3000	N	3514	-0-	514	776	3445	2	69	9	N	63	189	1	1	8	133
10	3100	N	3295	-0-	195	971	3295	2			N	-0-					133
11	3987	X	3016	-0-	-971	-0-	2950	2	66	9	N	60					193
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3685	2	96	9	N	87	182	1			98

TOTAL GAS PROD: 25,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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
01	4216	X	3757	-0-	-459	-0-	30 171	1 9	3556	2	N	155	193	1			135
02	3712	X	3053	-0-	-659	-0-	30 68	1 9	2955	2	N	62					197
03	3937	X	3371	-0-	-566	-0-	3371	2			N	-0-					197
04	3810	X	3438	-0-	-372	-0-	3274	2	164	9	N	149	189	1			157
05	3782	X	1023	-0-	-2759	-0-	1023	2			N	-0-					157
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3630	2	90	9	N	82	2	8			237
07	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	3082	2	41	9	N	37	186	1	1	8	87
08	3379	X	3023	-0-	-356	-0-	2884	2	139	9	N	126					213
09	3270	X	2054	-0-	-1216	-0-	1986	2	68	9	N	62					275
10	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2506	2	2	9	N	2	190	1			87
11	3270	X	2783	-0-	-487	-0-	2703	2	80	9	N	73	3	8			157
12	2728	X	2217	-0-	-511	-0-	2128	2	89	9	N	81	183	1			55

TOTAL GAS PROD: 34,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

BARTZ 19 WELL #: 6019 RRCID -> 219001 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12703 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	3281	-0-	-2082	-0-	3280	2	1	9	N	1	1	8			382
02	4553	X	4294	-0-	-259	-0-	4294	2			N	-0-	189	1			193
03	1829	X	551	-0-	-1278	-0-	551	2			N	-0-					193
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3843	2	46	9	N	42					235
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4872	2	101	9	N	92	190	1			137
06	4440	X	1925	-0-	-2515	-0-	1925	2			N	-0-					137
07	4588	X	539	-0-	-4049	-0-	539	2			N	-0-					137
08	4960	X	527	-0-	-4433	-0-	527	2			N	-0-					137
09	4800	X	356	-0-	-4444	-0-	356	2			N	-0-					137
10	4960	X	128	-0-	-4832	-0-	128	2			N	-0-					137
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					137
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3713	2	39	9	N	35	5	8			167

TOTAL GAS PROD: 24,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8463	2	109	9	N	99	1	8			208
02	7366	X	5717	-0-	-1649	-0-	5614	2	103	9	N	94	186	1	1	8	115
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7535	2	61	9	N	55					170
04	8280	X	6489	-0-	-1791	-0-	6376	2	113	9	N	103	178	1			95
05	8556	X	6006	-0-	-2550	-0-	5940	2	66	9	N	60					155
06	8280	X	5045	-0-	-3235	-0-	4970	2	75	9	N	68	1	8			222
07	7595	X	2677	-0-	-4918	-0-	2581	2	96	9	N	87	183	1	1	8	125
08	7595	X	6385	-0-	-1210	-0-	6266	2	119	9	N	108	181	1	2	8	50
09	6480	X	5301	-0-	-1179	-0-	5301	2			N	-0-					50
10	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	5677	2	68	9	N	62					112
11	6180	X	5483	-0-	-697	-0-	5396	2	87	9	N	79	1	8			190
12	6386	X	2849	-0-	-3537	-0-	2849	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 67,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	689	1	7716	3	N	188	192	1	10	8	138
							207	9									
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	622	1	5874	3	N	216	202	1			152
							238	9									
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	596	1	3971	3	N	-0-					152
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	460	1	4778	3	N	144	188	1			108
							158	9									
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	866	1	4674	3	N	81	1	8			188
							89	9									
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	611	1	3636	3	N	94	193	1	4	8	85
							103	9									
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	878	1	3782	3	N	163	180	1	8	8	60
							179	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	864	1	3458	3	N	73	5	8			128
							80	9									
09	5460	X	3932	-0-	-1528	-0-	791	1	3043	3	N	89	178	1	1	8	38
							98	9									
10	5642	X	4886	-0-	-756	-0-	878	1	3925	3	N	75	3	8			110
							83	9									
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	850	1	3766	3	N	175	193	1	7	8	85
							193	9									
12	DLQ G-10		4403	-0-	4403	4403	782	1	3542	3	N	72	5	8			152
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 62,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5852	-0-	-782	-0-	5756	2	96	9	N	87					160
02	6206	X	5838	-0-	-368	-0-	5785	2	53	9	N	48					208
03	6634	X	5721	-0-	-913	-0-	5673	2	48	9	N	44	190	1			62
04	5910	X	5614	-0-	-296	-0-	5514	2	100	9	N	91					153
05	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	6006	2	44	9	N	40	1	8			192
06	6030	X	5762	-0-	-268	-0-	5729	2	33	9	N	30	2	8			220
07	6231	X	5165	-0-	-1066	-0-	5112	2	53	9	N	48	183	1	2	8	83
08	6045	X	5703	-0-	-342	-0-	5649	2	54	9	N	49					132
09	5850	X	3884	-0-	-1966	-0-	3884	2			N	-0-					132
10	6045	X	5156	-0-	-889	-0-	5131	2	25	9	N	23					155
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5785	2	32	9	N	29	1	8			183
12	5673	X	5629	-0-	-44	-0-	5582	2	47	9	N	43	187	1	1	8	38

TOTAL GAS PROD: 66,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 WELL #: 7068 RRCID -> 220579 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 14535 PERF.12664 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10239	2	48	9	N	44	186	1			89
02	8294	X	7741	-0-	-553	-0-	7675	2	66	9	N	60					149
03	8680	X	2940	-0-	-5740	-0-	2940	2			N	-0-					149
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					149
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	25	174	1			-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8229	-0-	-389	-0-	30 3	1 9	8196	2	N	3	3	8			145
02	8062	X	4362	-0-	-3700	-0-	30 91	1 9	4241	2	N	83					228
03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9475	2	132	9	N	120	193	1			155
04	8340	X	8043	-0-	-297	-0-	7982	2	61	9	N	55					210
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8566	2	65	9	N	59	1	8			268
06	9300	X	7961	-0-	-1339	-0-	7883	2	78	9	N	71	184	1	2	8	153
07	9610	X	8252	-0-	-1358	-0-	8188	2	64	9	N	58	3	8			208
08	9610	X	8524	-0-	-1086	-0-	8459	2	65	9	N	59	2	8			265
09	8340	X	7937	-0-	-403	-0-	7794	2	143	9	N	130	188	1			207
10	8618	X	8210	-0-	-408	-0-	8156	2	54	9	N	49	183	1	1	8	72
11	8250	X	6803	-0-	-1447	-0-	6693	2	110	9	N	100					172
12	8494	X	7921	-0-	-573	-0-	7851	2	70	9	N	64	182	1	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 94,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8259	-0-	-1444	-0-	8259	2			N	-0-					29
02	9077	X	7496	-0-	-1581	-0-	7496	2			N	-0-					29
03	9703	X	8210	-0-	-1493	-0-	8210	2			N	-0-					29
04	8730	X	7834	-0-	-896	-0-	7834	2			N	-0-					29
05	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9545	2	188	9	N	171	182	1	1	8	17
06	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	22837	2	166	9	N	151	13	8			155
07	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	25538	2	397	9	N	361	368	1	6	8	142
08	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23111	2	336	9	N	305	185	1			262
09	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	20723	2	152	9	N	138					400
10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19542	2	55	9	N	50	178	1			272
11	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	17556	2	207	9	N	188	180	1			280
12	25792	X	17120	-0-	-8672	-0-	16891	2	229	9	N	208	381	1			107

TOTAL GAS PROD: 189,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	3163	2	66	9	N	60					218
02	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	2888	2	172	9	N	156	209	1			165
03	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	2936	2	121	9	N	110					275
04	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	3103	2	90	9	N	82	184	1			173
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3198	2	91	9	N	83	1	8			255
06	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3024	2	1	9	N	1	1	8			255
07	3286	X	1824	-0-	-1462	-0-	1695	2	129	9	N	117	183	1	1	8	188
08	3286	X	2412	-0-	-874	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			188
09	3180	X	3155	-0-	-25	-0-	3067	2	88	9	N	80					268
10	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	2943	2	90	9	N	82	182	1			168
11	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2734	2	30	9	N	27					195
12	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	2976	2	73	9	N	66	1	8			260

TOTAL GAS PROD: 35,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	9279	-0-	-1044	-0-	9143	2	136	9	N	124	195	1	1	8	125
02	9657	X	7992	-0-	-1665	-0-	7896	2	96	9	N	87					212
03	10323	X	9687	-0-	-636	-0-	9541	2	146	9	N	133	186	1			159
04	9720	X	8563	-0-	-1157	-0-	8453	2	110	9	N	100	188	1			71
05	10044	X	8880	-0-	-1164	-0-	8794	2	86	9	N	78					149
06	9360	X	8376	-0-	-984	-0-	8300	2	76	9	N	69					218
07	9672	X	7932	-0-	-1740	-0-	7770	2	162	9	N	147	184	1	1	8	180
08	9672	X	8436	-0-	-1236	-0-	8371	2	65	9	N	59					239
09	8580	X	7203	-0-	-1377	-0-	7168	2	35	9	N	32	195	1			76
10	8866	X	7261	-0-	-1605	-0-	7126	2	135	9	N	123					199
11	8370	X	8349	-0-	-21	-0-	8296	2	53	9	N	48	186	1	2	8	59
12	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8151	2	132	9	N	120					179

TOTAL GAS PROD: 100,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

STILES 17 WELL #: 3017 RRCID -> 223071 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14993 PERF.12414 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	4165	-0-	-144	-0-	30	1	4021	2	N	104	193	1	7	8	244
							114	9									
02	4147	X	3977	-0-	-170	-0-	30	1	3829	2	N	107	188	1			163
							118	9									
03	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	3755	2	92	9	N	84	191	1			56
04	4290	X	709	-0-	-3581	-0-	701	2	8	9	N	7					63
05	4247	X	139	-0-	-4108	-0-	138	2	1	9	N	1	1	8			63
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	797	1	4741	2	N	133	7	8			189
							146	9									
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	878	1	5954	2	N	192	182	1	6	8	193
							211	9									
08	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	802	1	5508	2	N	151	1	8			343
							166	9									
09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	671	1	7625	2	N	129	186	1	1	8	285
							142	9									
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	838	1	5932	2	N	264	368	1	1	8	180
							290	9									
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	635	1	4252	2	N	69	183	1	1	8	65
							76	9									
12	5580	X	4849	-0-	-731	-0-	818	1	3880	2	N	137					202
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 57,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 3 WELL #: 1003 RRCID -> 223336 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12621 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2013 - P & A 02-02-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

01	2449	X	676	-0-	-1773	-0-	15	1	661	2	N	-0-					143
02	2291	X	401	-0-	-1890	-0-	15	1	386	2	N	-0-					143
03	1488	X	603	-0-	-885	-0-	603	2			N	-0-					143
04	1260	X	476	-0-	-784	-0-	476	2			N	-0-					143
05	682	X	404	-0-	-278	-0-	404	2			N	-0-					143
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					143
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					143
08	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			N	-0-					143
09	2727	N	2621	-0-	-106	-0-	2621	2			N	-0-					143
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2005	2	6	9	N	5					148
11	2370	X	1642	-0-	-728	-0-	1642	2			N	-0-					148
12	2449	X	1208	-0-	-1241	-0-	1208	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 14,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

01	9393	X	8984	-0-	-409	-0-	8868	2	116	9	N	105					232
02	8787	X	8145	-0-	-642	-0-	8045	2	100	9	N	91	190	1			133
03	9393	X	8176	-0-	-1217	-0-	8011	2	165	9	N	150	195	1			88
04	8850	X	7533	-0-	-1317	-0-	7402	2	131	9	N	119					207
05	9145	X	7770	-0-	-1375	-0-	7653	2	117	9	N	106	191	1			122
06	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	7325	2	116	9	N	105					227
07	8711	X	7368	-0-	-1343	-0-	7265	2	103	9	N	94	187	1	1	8	133
08	8184	X	7434	-0-	-750	-0-	7335	2	99	9	N	90	1	8			222
09	7530	X	7107	-0-	-423	-0-	6982	2	125	9	N	114	188	1			148
10	7781	X	6985	-0-	-796	-0-	6888	2	97	9	N	88	191	1			45
11	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	6575	2	107	9	N	97	2	8			140
12	7440	X	3797	-0-	-3643	-0-	3629	2	168	9	N	153					293

TOTAL GAS PROD: 87,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4466	-0-	-2416	-0-	4419	2	47	9	N	43	188	1	3	8	34
02	5684	X	3543	-0-	-2141	-0-	3543	2			N	-0-					34
03	5270	X	3623	-0-	-1647	-0-	3534	2	89	9	N	81					115
04	5100	X	2946	-0-	-2154	-0-	2946	2			N	-0-					115
05	5270	X	3360	-0-	-1910	-0-	3360	2			N	-0-					115
06	4320	X	3867	-0-	-453	-0-	3799	2	68	9	N	62	2	8			175
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3820	2	63	9	N	57	190	1	2	8	40
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3736	2	64	9	N	58	3	8			95
09	3870	X	3106	-0-	-764	-0-	3106	2			N	-0-					95
10	3999	X	3083	-0-	-916	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			95
11	3870	X	2954	-0-	-916	-0-	2879	2	75	9	N	68	1	8			162
12	3286	X	2770	-0-	-516	-0-	2770	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 41,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	1782	-0-	-11052	-0-	1682	2	100	9	N	91	182	1			72
02	12006	X	1371	-0-	-10635	-0-	1371	2			N	-0-					72
03	12834	X	2471	-0-	-10363	-0-	2317	2	154	9	N	140					212
04	6510	X	1433	-0-	-5077	-0-	1416	2	17	9	N	15	196	1			31
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5237	2	34	9	N	31					62
06	2400	X	1452	-0-	-948	-0-	16	1	1383	2	N	48					110
							53	9									
07	2480	X	1051	-0-	-1429	-0-	27	1	1022	2	N	2					112
							2	9									
08	5270	X	2857	-0-	-2413	-0-	65	1	2785	2	N	6					118
							7	9									
09	5100	X	2039	-0-	-3061	-0-	55	1	1982	2	N	2					120
							2	9									
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	185	1	7322	2	N	5					125
							6	9									
11	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	306	1	11570	2	N	45					170
							50	9									
12	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	207	1	9865	2	N	22					192
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 49,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

STILES 3 WELL #: 803 RRCID -> 227411 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 16700 PERF.12610 - 15238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	14969	2	118	9	N	107					197
02	12934	X	12461	-0-	-473	-0-	12353	2	108	9	N	98	183	1			112
03	13826	X	10485	-0-	-3341	-0-	10350	2	135	9	N	123	179	1			56
04	13380	X	9668	-0-	-3712	-0-	9552	2	116	9	N	105					161
05	13826	X	9841	-0-	-3985	-0-	9767	2	74	9	N	67					228
06	10650	X	9449	-0-	-1201	-0-	9306	2	143	9	N	130	178	1	1	8	179
07	11005	X	10144	-0-	-861	-0-	10032	2	112	9	N	102	183	1	1	8	97
08	10478	X	9783	-0-	-695	-0-	9706	2	77	9	N	70	1	8			166
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11231	2	154	9	N	140	184	1	1	8	121
10	10137	X	9328	-0-	-809	-0-	9206	2	122	9	N	111	1	8			231
11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10380	2	86	9	N	78	183	1	1	8	125
12	10385	X	4417	-0-	-5968	-0-	4371	2	46	9	N	42	1	8			166

TOTAL GAS PROD: 122,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	16694	-0-	-77	-0-	30	1	16552	2	N	102	202	1			203
							112	9									
02	15689	X	14851	-0-	-838	-0-	30	1	14702	2	N	108	193	1			118
							119	9									
03	16771	X	15378	-0-	-1393	-0-	15205	2	173	9	N	157	193	1			82
04	16230	X	15086	-0-	-1144	-0-	14984	2	102	9	N	93					175
05	16771	X	14785	-0-	-1986	-0-	14652	2	133	9	N	121	187	1	1	8	108
06	16110	X	13478	-0-	-2632	-0-	13356	2	122	9	N	111	1	8			218
07	15872	X	13683	-0-	-2189	-0-	13526	2	157	9	N	143	183	1	1	8	177
08	15593	X	13909	-0-	-1684	-0-	13776	2	133	9	N	121	180	1			118
09	15090	X	11231	-0-	-3859	-0-	11137	2	94	9	N	85					203
10	14787	X	14103	-0-	-684	-0-	14017	2	86	9	N	78	189	1			92
11	13470	X	13106	-0-	-364	-0-	12999	2	107	9	N	97					189
12	13609	X	13272	-0-	-337	-0-	13158	2	114	9	N	104	183	1			110

TOTAL GAS PROD: 169,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3511	-0-	411	434	3439	2	72	9	N	65					337
02	1625	N	1191	-0-	-434	-0-	1191	2			N	-0-	197	1			140
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4324	2	41	9	N	37					177
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					177
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	290	1	1791	2	N	149	179	1			147
							164	9									
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	353	1	2748	2	N	232					379
							255	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	332	1	2786	2	N	-0-	192	1			187
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2422	2	N	149					336
							164	9									
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	236	1	1982	2	N	39	195	1			180
							43	9									
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	612	1	2277	2	N	22					202
							24	9									
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	533	1	1718	2	N	137	185	1			154
							151	9									
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	506	1	2217	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 32,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7894	-0-	-910	-0-	7844	2	50	9	N	45					390
02	8236	X	6869	-0-	-1367	-0-	6821	2	48	9	N	44	181	1			253
03	8680	X	7632	-0-	-1048	-0-	7527	2	105	9	N	95					348
04	8130	X	7364	-0-	-766	-0-	7331	2	33	9	N	30					378
05	8060	X	7555	-0-	-505	-0-	7523	2	32	9	N	29	192	1			215
06	7650	X	7499	-0-	-151	-0-	7409	2	90	9	N	82	187	1			110
07	7626	X	7480	-0-	-146	-0-	7429	2	51	9	N	46	1	8			155
08	7626	X	6782	-0-	-844	-0-	6760	2	22	9	N	20					175
09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7964	2	76	9	N	69	1	8			243
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8109	2	101	9	N	92	187	1			148
11	7500	X	6605	-0-	-895	-0-	6562	2	43	9	N	39					187
12	7998	X	6107	-0-	-1891	-0-	6016	2	91	9	N	83	192	1			78

TOTAL GAS PROD: 88,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	5746	-0-	-4701	-0-	5746	2			N	-0-					25
02	9773	X	4681	-0-	-5092	-0-	4681	2			N	-0-					25
03	10447	X	4150	-0-	-6297	-0-	4150	2			N	-0-					25
04	9630	X	6892	-0-	-2738	-0-	6892	2			N	-0-					25
05	9672	X	5042	-0-	-4630	-0-	5042	2			N	-0-					25
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6762	2	35	9	N	32	2	8			55
07	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9231	2	15	9	N	14	2	8			67
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					67
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					67
10	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					67
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5721	2	1	9	N	1	1	8			67
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 76,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	7222	-0-	-3938	-0-	7160	2	62	9	N	56	2	8			152
02	10411	X	5798	-0-	-4613	-0-	5798	2			N	-0-					152
03	9548	X	6606	-0-	-2942	-0-	6534	2	72	9	N	65	185	1			32
04	9240	X	5829	-0-	-3411	-0-	5751	2	78	9	N	71					103
05	8401	X	5804	-0-	-2597	-0-	5754	2	50	9	N	45	1	8			147
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5666	2	3	9	N	3	3	8			147
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5055	2	78	9	N	71	181	1	4	8	33
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4374	2	48	9	N	44	2	8			75
09	4200	X	4019	-0-	-181	-0-	4018	2	1	9	N	1	1	8			75
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4623	2	67	9	N	61	1	8			135
11	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	4169	2	3	9	N	3	1	8			137
12	5115	X	4395	-0-	-720	-0-	4345	2	50	9	N	45	2	8			180

TOTAL GAS PROD: 63,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	30	1	5384	2	N	98					148
							108	9									
02	5220	X	3371	-0-	-1849	-0-	30	1	3341	2	N	-0-					148
03	5580	X	390	-0-	-5190	-0-	390	2			N	-0-					148
04	5400	X	329	-0-	-5071	-0-	329	2			N	-0-					148
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					148
06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8621	2	124	9	N	113	180	1	1	8	80
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6091	2	124	9	N	113	1	8			192
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5297	2	74	9	N	67	185	1	1	8	73
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5059	2	103	9	N	94					167
10	4929	X	4759	-0-	-170	-0-	4674	2	85	9	N	77	187	1			57
11	4770	X	4303	-0-	-467	-0-	4303	2			N	-0-					57
12	5642	X	4132	-0-	-1510	-0-	3999	2	133	9	N	121					178

TOTAL GAS PROD: 48,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12499	-0-	-2226	-0-	12338	2	161	9	N	146	191	1	1	8	168
02	13775	X	10939	-0-	-2836	-0-	10801	2	138	9	N	125					293
03	13857	X	8882	-0-	-4975	-0-	8729	2	153	9	N	139	190	1			242
04	13050	X	8686	-0-	-4364	-0-	8517	2	169	9	N	154	198	1			198
05	13175	X	11988	-0-	-1187	-0-	11933	2	55	9	N	50	191	1			57
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10277	2	145	9	N	132	1	8			188
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10691	2	86	9	N	78	183	1	1	8	82
08	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11116	2	196	9	N	178	2	8			258
09	9660	X	8811	-0-	-849	-0-	8721	2	90	9	N	82	183	1			157
10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11427	2	196	9	N	178	187	1	1	8	147
11	9660	X	9651	-0-	-9	-0-	9433	2	218	9	N	198	182	1	1	8	162
12	10819	X	8924	-0-	-1895	-0-	8824	2	100	9	N	91	193	1	2	8	58

TOTAL GAS PROD: 124,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	8901	-0-	-4429	-0-	1079	1	7467	2	N	323	379	1	1	8	148
							355	9									
02	12470	X	7095	-0-	-5375	-0-	776	1	6013	2	N	278	369	1			57
							306	9									
03	12834	X	7652	-0-	-5182	-0-	771	1	6538	2	N	312	189	1			180
							343	9									
04	10620	X	6849	-0-	-3771	-0-	1032	1	5551	2	N	242	190	1			232
							266	9									
05	8928	X	6704	-0-	-2224	-0-	911	1	5611	2	N	165	189	1	1	8	207
							182	9									
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	882	1	6769	2	N	290	181	1	3	8	313
							319	9									
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1079	1	6151	2	N	181	187	1	4	8	303
							199	9									
08	7223	X	7175	-0-	-48	-0-	1079	1	5910	2	N	169	177	1	2	8	293
							186	9									
09	7650	X	6788	-0-	-862	-0-	1044	1	5556	2	N	171	361	1	1	8	102
							188	9									
10	7905	X	7017	-0-	-888	-0-	1079	1	5766	2	N	156	175	1	1	8	82
							172	9									
11	7650	X	5837	-0-	-1813	-0-	1034	1	4656	2	N	134	3	8			213
							147	9									
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1041	1	5070	2	N	167	367	1	1	8	12
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 85,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4709	-0-	-1429	-0-	4635	2	74	9	N	67					200
02	5307	X	4502	-0-	-805	-0-	4443	2	59	9	N	54	196	1			58
03	5673	X	4183	-0-	-1490	-0-	4153	2	30	9	N	27					85
04	5490	X	5058	-0-	-432	-0-	4937	2	121	9	N	110					195
05	4805	X	4121	-0-	-684	-0-	4081	2	40	9	N	36	1	8			230
06	T. A.		4589	-0-	4589	4589	4537	2	52	9	N	47	192	1	2	8	83
07	T. A.		4506	-0-	4506	9095	4442	2	64	9	N	58	3	8			138
08	T. A.		4189	-0-	4189	13284	4128	2	61	9	N	55	1	8			192
09	17543	X	4259	-0-	-13284	-0-	4171	2	88	9	N	80	187	1			85
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					85
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3407	2	122	9	N	111	1	8			195
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 50,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9686	X	5372	-0-	-4314	-0-	5371	3	1	9	N	1	1	8			215
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4430	3	99	9	N	90	194	1			111
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5290	3	314	9	N	285	183	1			213
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					213
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3412	3	306	9	N	278	204	1			287
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3096	3	10	9	N	9	1	8			295
07	2883	X	2334	-0-	-549	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			295
08	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	2199	3	43	9	N	39	190	1	1	8	143
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	2303	3			N	-0-					143
10	2883	X	1553	-0-	-1330	-0-	1549	3	4	9	N	4					147
11	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	1955	3	226	9	N	205	193	1	1	8	158
12	2387	X	1125	-0-	-1262	-0-	1125	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 38,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	518	-0-	-1032	-0-	518	2			N	-0-					39
02	957	N	673	-0-	-284	-0-	633	2	40	9	N	36					75
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					75
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1100	2	108	9	N	98					173
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1212	2	57	9	N	52	180	1			45
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12					57
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1548	2	151	9	N	137	1	8			193
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1462	2	30	9	N	27					220
09	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					220
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1543	2	44	9	N	40	183	1			77
11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	1303	2	1	9	N	1					78
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1454	2	44	9	N	40					118

TOTAL GAS PROD: 14,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	7037	-0-	-1178	-0-	6979	2	58	9	N	53	1	8			170
02	7424	X	6385	-0-	-1039	-0-	6335	2	50	9	N	45					215
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7812	2	78	9	N	71	186	1			100
04	7110	X	7001	-0-	-109	-0-	6929	2	72	9	N	65					165
05	7347	X	6950	-0-	-397	-0-	6902	2	48	9	N	44	1	8			208
06	7650	X	6917	-0-	-733	-0-	6872	2	45	9	N	41	184	1	3	8	62
07	7905	X	6569	-0-	-1336	-0-	6557	2	12	9	N	11	3	8			70
08	7905	X	6804	-0-	-1101	-0-	6717	2	87	9	N	79	2	8			147
09	6990	X	5824	-0-	-1166	-0-	5765	2	59	9	N	54	1	8			200
10	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	6652	2	32	9	N	29	187	1	2	8	40
11	6930	X	5857	-0-	-1073	-0-	5855	2	2	9	N	2	2	8			40
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6805	2	1	9	N	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 80,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	10716	2	229	9	N	208	191	1			123
02	7743	X	7663	-0-	-80	-0-	7517	2	146	9	N	133					256
03	8277	X	7747	-0-	-530	-0-	7605	2	142	9	N	129	195	1			190
04	8010	X	7761	-0-	-249	-0-	7656	2	105	9	N	95	196	1			89
05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8370	2	140	9	N	127	1	8			215
06	10200	X	7955	-0-	-2245	-0-	7817	2	138	9	N	125	180	1	2	8	158
07	8184	X	7150	-0-	-1034	-0-	7061	2	89	9	N	81	184	1			55
08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9296	2	130	9	N	118	1	8			172
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8511	2	116	9	N	105	185	1			92
10	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	7988	2	42	9	N	38					130
11	9120	X	7998	-0-	-1122	-0-	7855	2	143	9	N	130	191	1	1	8	68
12	9424	X	7671	-0-	-1753	-0-	7524	2	147	9	N	134					202

TOTAL GAS PROD: 99,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12823	-0-	-1065	-0-	30 117	1 9	12676	2	N	106	192	1	1	8	148
02	12992	X	10951	-0-	-2041	-0-	30 136	1 9	10785	2	N	124	195	1			77
03	13888	X	11124	-0-	-2764	-0-	10996	2	128	9	N	116					193
04	13350	X	11493	-0-	-1857	-0-	11322	2	171	9	N	155	195	1			153
05	13361	X	12018	-0-	-1343	-0-	11888	2	130	9	N	118	1	8			270
06	12420	X	9804	-0-	-2616	-0-	9785	2	19	9	N	17	172	1	3	8	112
07	11873	X	10415	-0-	-1458	-0-	10225	2	190	9	N	173	2	8			283
08	12028	X	10307	-0-	-1721	-0-	10245	2	62	9	N	56	168	1	3	8	168
09	11640	X	9346	-0-	-2294	-0-	9277	2	69	9	N	63	191	1			40
10	12028	X	5446	-0-	-6582	-0-	5366	2	80	9	N	73					113
11	10080	X	5821	-0-	-4259	-0-	5692	2	129	9	N	117	185	1			45
12	10416	X	7567	-0-	-2849	-0-	7451	2	116	9	N	105					150

TOTAL GAS PROD: 117,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1431	-0-	-3591	-0-	1414	2	17	9	N	15					73
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					73
03	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16004	2	221	9	N	201	184	1			90
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15491	2	178	9	N	162					252
05	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14639	2	243	9	N	221	371	1			102
06	15690	X	13672	-0-	-2018	-0-	13437	2	235	9	N	214	188	1	3	8	125
07	16213	X	12469	-0-	-3744	-0-	12160	2	309	9	N	281	169	1	2	8	235
08	16213	X	11860	-0-	-4353	-0-	11637	2	223	9	N	203	185	1	3	8	250
09	15660	X	10681	-0-	-4979	-0-	10567	2	114	9	N	104	186	1	1	8	167
10	14880	X	9932	-0-	-4948	-0-	9672	2	260	9	N	236	194	1	2	8	207
11	13680	X	8899	-0-	-4781	-0-	8725	2	174	9	N	158	187	1	3	8	175
12	11718	X	4982	-0-	-6736	-0-	4893	2	89	9	N	81	187	1	1	8	68

TOTAL GAS PROD: 130,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	16430	X	2642	-0-	-13788	-0-	2630	2	12	9	N	11					58
02	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13686	2	66	9	N	60					118
03	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	20495	2	92	9	N	84					202
04	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16035	2	35	9	N	32	197	1			37
05	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22424	2	168	9	N	153					190
06	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	260	1	22586	2	N	22	190	1			22
							24	9									
07	18073	X	9669	-0-	-8404	-0-	243	1	9376	2	N	45					67
							50	9									
08	18073	X	3060	-0-	-15013	-0-	69	1	2991	2	N	-0-					67
09	17490	X	14393	-0-	-3097	-0-	386	1	13894	2	N	103					170
							113	9									
10	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	626	1	24803	2	N	63	187	1			46
							69	9									
11	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	513	1	19369	2	N	104					150
							114	9									
12	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	310	1	14774	2	N	33					183
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 186,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

01	14B	DENY	9760	-0-	9760	19107	878	1	8339	3	N	494	569	1	18	8	279
							543	9									
02	14B	DENY	5937	-0-	5937	25044	799	1	4909	3	N	208	374	1			113
							229	9									
03	14B	DENY	7427	-0-	7427	32471	680	1	6598	3	N	135	187	1			61
							149	9									
04	14B	DENY	5607	-0-	5607	38078	827	1	4584	3	N	178					239
							196	9									
05	14B	DENY	6761	-0-	6761	44839	878	1	5659	3	N	204	178	1	2	8	263
							224	9									
06	45863	X	1024	-0-	-44839	-0-	850	1	6	3	N	153	349	1	6	8	61
							168	9									
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	878	1	5900	3	N	53	3	8			111
							58	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	878	1	5328	3	N	89	4	8			196
							98	9									
09	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	850	1	4939	3	N	305	371	1	1	8	129
							336	9									
10	5735	X	4567	-0-	-1168	-0-	878	1	3518	3	N	155	3	8			281
							171	9									
11	5550	X	2510	-0-	-3040	-0-	850	1	1547	3	N	103	189	1	2	8	193
							113	9									
12	5859	X	4753	-0-	-1106	-0-	651	1	3997	3	N	95	183	1	2	8	103
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 67,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	373	-0-	-7470	-0-	373	2			N	-0-					313
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-					313
03	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	11706	2	360	9	N	327	392	1			248
04	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13095	2	255	9	N	232	190	1			290
05	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11673	2	120	9	N	109	190	1	1	8	208
06	11670	X	10572	-0-	-1098	-0-	10388	2	184	9	N	167	186	1	1	8	188
07	13795	X	10569	-0-	-3226	-0-	10398	2	171	9	N	155	1	8			342
08	13795	X	10493	-0-	-3302	-0-	10409	2	84	9	N	76	184	1	1	8	233
09	13350	X	7858	-0-	-5492	-0-	7701	2	157	9	N	143	187	1	1	8	188
10	11780	X	9639	-0-	-2141	-0-	9429	2	210	9	N	191	181	1	1	8	197
11	10560	X	9296	-0-	-1264	-0-	9107	2	189	9	N	172	191	1	3	8	175
12	9920	X	9245	-0-	-675	-0-	9121	2	124	9	N	113	188	1	2	8	98

TOTAL GAS PROD: 105,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	12653	-0-	-4552	-0-	12573	2	80	9	N	73					222
02	14442	X	11346	-0-	-3096	-0-	11211	2	135	9	N	123	192	1			153
03	14911	X	11874	-0-	-3037	-0-	11757	2	117	9	N	106	189	1			70
04	14430	X	11668	-0-	-2762	-0-	11560	2	108	9	N	98					168
05	13330	X	11684	-0-	-1646	-0-	11542	2	142	9	N	129	193	1	1	8	103
06	12240	X	10796	-0-	-1444	-0-	10671	2	125	9	N	114					217
07	12121	X	10961	-0-	-1160	-0-	10838	2	123	9	N	112	183	1	4	8	142
08	12059	X	10907	-0-	-1152	-0-	10774	2	133	9	N	121	3	8			260
09	11670	X	10275	-0-	-1395	-0-	10154	2	121	9	N	110	185	1			185
10	11687	X	10534	-0-	-1153	-0-	10531	2	3	9	N	3	1	8			187
11	10800	X	10332	-0-	-468	-0-	10175	2	157	9	N	143	192	1	3	8	135
12	10540	X	10285	-0-	-255	-0-	10228	2	57	9	N	52	2	8			185

TOTAL GAS PROD: 133,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7632	-0-	-180	-0-	7394	2	238	9	N	216	191	1			225
02	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10149	2	118	9	N	107					332
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8474	2	222	9	N	202	180	1			354
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8936	2	138	9	N	125	188	1			291
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8287	2	144	9	N	131	188	1			234
06	9360	X	7529	-0-	-1831	-0-	7461	2	68	9	N	62	186	1	1	8	109
07	9672	X	6864	-0-	-2808	-0-	6729	2	135	9	N	123	1	8			231
08	9362	X	7498	-0-	-1864	-0-	7303	2	195	9	N	177	167	1	2	8	239
09	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10595	2	440	9	N	400	538	1	1	8	100
10	8432	X	6672	-0-	-1760	-0-	6560	2	112	9	N	102					202
11	7530	X	6405	-0-	-1125	-0-	6240	2	165	9	N	150	191	1	2	8	159
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6272	2	120	9	N	109	2	8			266

TOTAL GAS PROD: 96,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18769	2	191	9	N	174	186	1	1	8	205
02	16733	X	14638	-0-	-2095	-0-	14499	2	139	9	N	126	188	1			143
03	17391	X	14321	-0-	-3070	-0-	14148	2	173	9	N	157	193	1			107
04	17430	X	12732	-0-	-4698	-0-	12632	2	100	9	N	91					198
05	18011	X	14165	-0-	-3846	-0-	13980	2	185	9	N	168	188	1	1	8	177
06	17580	X	13856	-0-	-3724	-0-	13720	2	136	9	N	124	192	1	1	8	108
07	15655	X	11553	-0-	-4102	-0-	11417	2	136	9	N	124	185	1	2	8	45
08	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14569	2	153	9	N	139	1	8			183
09	13860	X	11220	-0-	-2640	-0-	11019	2	201	9	N	183	186	1			180
10	14322	X	12818	-0-	-1504	-0-	12715	2	103	9	N	94	189	1			85
11	14250	X	11143	-0-	-3107	-0-	11043	2	100	9	N	91	1	8			175
12	13671	X	8238	-0-	-5433	-0-	8128	2	110	9	N	100	191	1			84

TOTAL GAS PROD: 158,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

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
01	10137	X	9987	-0-	-150	-0-	30	1	9810	2	N	134					212
							147	9									
02	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	30	1	10036	2	N	85	187	1			110
							94	9									
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10231	2	129	9	N	117					227
04	9810	X	8826	-0-	-984	-0-	8774	2	52	9	N	47	194	1			80
05	10137	X	8852	-0-	-1285	-0-	8729	2	123	9	N	112					192
06	10500	X	8693	-0-	-1807	-0-	8618	2	75	9	N	68					260
07	10850	X	8747	-0-	-2103	-0-	8682	2	65	9	N	59	185	1	1	8	133
08	10354	X	9060	-0-	-1294	-0-	8979	2	81	9	N	74					207
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8938	2	101	9	N	92	194	1			105
10	8990	X	8432	-0-	-558	-0-	8432	2			N	-0-					105
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8600	2	175	9	N	159	1	8			263
12	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9293	2	98	9	N	89	194	1	1	8	157

TOTAL GAS PROD: 110,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

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
01	21142	X	13858	-0-	-7284	-0-	30	1	13550	2	N	253	193	1	2	8	195
							278	9									
02	19778	X	11893	-0-	-7885	-0-	30	1	11633	2	N	209	177	1			227
							230	9									
03	18848	X	11897	-0-	-6951	-0-	11663	2	234	9	N	213	188	1			252
04	16140	X	10261	-0-	-5879	-0-	10061	2	200	9	N	182	371	1			63
05	14911	X	12992	-0-	-1919	-0-	12703	2	289	9	N	263	182	1	1	8	143
06	12360	X	10917	-0-	-1443	-0-	10708	2	209	9	N	190	183	1	2	8	148
07	12710	X	10862	-0-	-1848	-0-	10715	2	147	9	N	134	2	8			280
08	12772	X	10167	-0-	-2605	-0-	10014	2	153	9	N	139	354	1	2	8	63
09	12360	X	9546	-0-	-2814	-0-	9329	2	217	9	N	197	187	1			73
10	12772	X	10184	-0-	-2588	-0-	10000	2	184	9	N	167	190	1			50
11	10920	X	9543	-0-	-1377	-0-	9390	2	153	9	N	139	1	8			188
12	9548	X	9497	-0-	-51	-0-	9413	2	84	9	N	76	181	1	1	8	82

TOTAL GAS PROD: 131,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	11827	-0-	-139	-0-	30	1	11577	2	N	200	192	1	1	8	155
							220	9									
02	11194	X	10769	-0-	-425	-0-	30	1	10555	2	N	167	172	1			150
							184	9									
03	11966	X	11424	-0-	-542	-0-	11290	2	134	9	N	122	189	1			83
04	11580	X	11309	-0-	-271	-0-	11178	2	131	9	N	119					202
05	11966	X	11925	-0-	-41	-0-	11797	2	128	9	N	116	186	1			132
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11015	2	145	9	N	132	184	1			80
07	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11546	2	163	9	N	148	1	8			227
08	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11345	2	248	9	N	225	184	1			268
09	9990	X	6122	-0-	-3868	-0-	6100	2	22	9	N	20	190	1			98
10	44827	X	44827	-0-	-0-	-0-	41862	2	2965	9	N	2695	2425	1			368
11	42634	X	42634	-0-	-0-	-0-	40397	2	2237	9	N	2034	1879	1	3	8	520
12	33624	X	33624	-0-	-0-	-0-	32195	2	1429	9	N	1299	1717	1	2	8	100

TOTAL GAS PROD: 218,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,277

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	30	1	7911	2	N	109	1	8			175
							120	9									
02	7366	X	6821	-0-	-545	-0-	30	1	6749	2	N	38					213
							42	9									
03	7874	X	6690	-0-	-1184	-0-	6463	2	227	9	N	206	181	1			238
04	7620	X	6989	-0-	-631	-0-	6921	2	68	9	N	62	187	1			113
05	7874	X	6785	-0-	-1089	-0-	6759	2	26	9	N	24					137
06	7800	X	6114	-0-	-1686	-0-	6004	2	110	9	N	100					237
07	7285	X	6941	-0-	-344	-0-	6894	2	47	9	N	43	191	1	1	8	88
08	7223	X	6367	-0-	-856	-0-	6319	2	48	9	N	44					132
09	6990	X	4535	-0-	-2455	-0-	4535	2			N	-0-					132
10	6944	X	4249	-0-	-2695	-0-	4249	2			N	-0-					132
11	6720	X	6684	-0-	-36	-0-	6516	2	168	9	N	153	186	1	1	8	98
12	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7016	2	89	9	N	81	1	8			178

TOTAL GAS PROD: 77,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	6880	-0-	-684	-0-	6880	2			N	-0-					240
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	6998	2	112	9	N	102					342
03	7564	X	6417	-0-	-1147	-0-	6417	2			N	-0-					342
04	7320	X	6588	-0-	-732	-0-	6588	2			N	-0-					342
05	7564	X	6848	-0-	-716	-0-	6739	2	109	9	N	99	186	1			255
06	7350	X	6630	-0-	-720	-0-	6630	2			N	-0-					255
07	7595	X	6318	-0-	-1277	-0-	6289	2	29	9	N	26	179	1			102
08	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	6144	2	8	9	N	7	1	8			108
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					108
10	6851	X	4649	-0-	-2202	-0-	4649	2			N	-0-					108
11	6630	X	4739	-0-	-1891	-0-	4739	2			N	-0-					108
12	6603	X	4312	-0-	-2291	-0-	4249	2	63	9	N	57					165

TOTAL GAS PROD: 73,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16314	2	165	9	N	150	375	1			23
02	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	20165	2	147	9	N	134					157
03	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	21822	2	172	9	N	156	196	1			117
04	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	18916	2	133	9	N	121	193	1			45
05	10478	X	8211	-0-	-2267	-0-	8211	2			N	-0-					45
06	21270	X	11975	-0-	-9295	-0-	134	1	11663	2	N	162					207
							178	9									
07	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	559	1	21557	2	N	191	180	1			218
							210	9									
08	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	540	1	23246	2	N	188	188	1			218
							207	9									
09	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	575	1	20707	2	N	159	190	1			187
							175	9									
10	22320	X	22032	-0-	-288	-0-	541	1	21447	2	N	40					227
							44	9									
11	22950	X	17983	-0-	-4967	-0-	460	1	17367	2	N	142	172	1			197
							156	9									
12	23994	X	11639	-0-	-12355	-0-	239	1	11385	2	N	14	194	1			17
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 217,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

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
01	0	W	16957	-0-	16957	241002	30	1	16739	2	N	171	178	1			348
							188	9									
02	251014	X	10012	-0-	-241002	-0-	30	1	9873	2	N	99	189	1			258
							109	9									
03	19871	X	16769	-0-	-3102	-0-	16614	2	155	9	N	141	177	1			222
04	18240	X	14237	-0-	-4003	-0-	13965	2	272	9	N	247	192	1			277
05	17887	X	14579	-0-	-3308	-0-	14457	2	122	9	N	111	187	1	1	8	200
06	16410	X	13780	-0-	-2630	-0-	13490	2	290	9	N	264	178	1	3	8	283
07	16771	X	13793	-0-	-2978	-0-	13682	2	111	9	N	101	189	1	2	8	193
08	16771	X	13374	-0-	-3397	-0-	13236	2	138	9	N	125	1	8			317
09	14250	X	12511	-0-	-1739	-0-	12364	2	147	9	N	134	373	1			78
10	14570	X	12873	-0-	-1697	-0-	12805	2	68	9	N	62					140
11	13770	X	10348	-0-	-3422	-0-	10246	2	102	9	N	93					233
12	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	11932	2	75	9	N	68	183	1			118

TOTAL GAS PROD: 161,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,616

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	16430	X	13963	-0-	-2467	-0-	30	1	13680	2	N	230	186	1	1	8	223
							253	9									
02	14587	X	12476	-0-	-2111	-0-	30	1	12186	2	N	236	374	1			85
							260	9									
03	15593	X	12539	-0-	-3054	-0-	12320	2	219	9	N	199	182	1			102
04	14460	X	12360	-0-	-2100	-0-	12115	2	245	9	N	223	188	1			137
05	14415	X	12412	-0-	-2003	-0-	12218	2	194	9	N	176	191	1			122
06	13500	X	11709	-0-	-1791	-0-	11493	2	216	9	N	196	184	1	1	8	133
07	13330	X	11573	-0-	-1757	-0-	11362	2	211	9	N	192	186	1	1	8	138
08	12772	X	11546	-0-	-1226	-0-	11338	2	208	9	N	189	184	1			143
09	12360	X	11213	-0-	-1147	-0-	11047	2	166	9	N	151	192	1			102
10	12400	X	11811	-0-	-589	-0-	11602	2	209	9	N	190	185	1			107
11	11700	X	11228	-0-	-472	-0-	11109	2	119	9	N	108	190	1			25
12	11160	X	9174	-0-	-1986	-0-	8899	2	275	9	N	250	188	1			87

TOTAL GAS PROD: 142,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	3237	-0-	-3180	-0-	3237	3			N	-0-					33
02	5481	X	3185	-0-	-2296	-0-	3185	3			N	-0-					33
03	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	3794	3	69	9	N	63					96
04	3870	X	3269	-0-	-601	-0-	3269	3			N	-0-					96
05	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	3418	3			N	-0-					96
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5296	3	1	9	N	1	1	8			96
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8355	3	99	9	N	90	2	8			184
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5788	3	1	9	N	1	1	8			184
09	3480	X	3077	-0-	-403	-0-	3077	3			N	-0-					184
10	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3266	3			N	-0-					184
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4827	3	29	9	N	26	181	1	4	8	25
12	7781	X	6454	-0-	-1327	-0-	6450	3	4	9	N	4	4	8			25

TOTAL GAS PROD: 54,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	279	2	50	9	N	45					362
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	14	2	7	9	N	6	202	1			166
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					166
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	141	2	1	9	N	1					167
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1306	2	270	9	N	245					412
06	3000	N	3142	-0-	142	142	3069	2	73	9	N	66	199	1			279
07	3100	N	4036	-0-	936	1078	695	1	3172	2	N	154					433
							169	9									
08	3100	N	3856	-0-	756	1834	695	1	3160	2	N	1	187	1			247
							1	9									
09	5583	X	3749	-0-	-1834	-0-	684	1	3065	2	N	-0-					247
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	699	1	3272	2	N	39					286
							43	9									
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	600	1	2077	2	N	59	203	1			142
							65	9									
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	608	1	2878	2	N	48					190
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 27,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2223	2	116	9	N	105					158
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2959	2	85	9	N	77					235
03	1891	X	1312	-0-	-579	-0-	1283	2	29	9	N	26	184	1			77
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2212	2	25	9	N	23					100
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3059	2	89	9	N	81	1	8			180
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2796	2	63	9	N	57	2	8			235
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2738	2	58	9	N	53	184	1	4	8	100
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2468	2	106	9	N	96	3	8			193
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2365	2	14	9	N	13	1	8			205
10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2201	2	39	9	N	35					240
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1855	2	6	9	N	5	5	8			240
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	3	8			240

TOTAL GAS PROD: 28,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6310	2	107	9	N	97					180
02	5974	X	5237	-0-	-737	-0-	5237	2			N	-0-					180
03	6386	X	3148	-0-	-3238	-0-	3148	2			N	-0-					180
04	6180	X	4658	-0-	-1522	-0-	4658	2			N	-0-					180
05	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	5539	2	78	9	N	71	176	1			75
06	4650	X	2573	-0-	-2077	-0-	2573	2			N	-0-					75
07	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11385	2	318	9	N	289	185	1	16	8	163
08	49154	X	49154	-0-	-0-	-0-	48285	2	869	9	N	790	541	1	5	8	407
09	34057	X	34057	-0-	-0-	-0-	33463	2	594	9	N	540	737	1	2	8	208
10	25025	X	25025	-0-	-0-	-0-	24507	2	518	9	N	471	565	1	2	8	112
11	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	20041	2	439	9	N	399	183	1	3	8	325
12	47120	X	17982	-0-	-29138	-0-	17819	2	163	9	N	148	374	1	2	8	97

TOTAL GAS PROD: 186,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,805

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 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
01	10788	X	8631	-0-	-2157	-0-	8631	2			N	-0-					37
02	9802	X	9035	-0-	-767	-0-	9035	2			N	-0-					37
03	10447	X	8765	-0-	-1682	-0-	8765	2			N	-0-					37
04	9270	X	7608	-0-	-1662	-0-	7608	2			N	-0-					37
05	9672	X	5432	-0-	-4240	-0-	5432	2			N	-0-					37
06	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	13600	2	499	9	N	454	180	1	10	8	301
07	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	34121	2	177	9	N	161	188	1	14	8	260
08	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	24971	2	393	9	N	357	377	1			240
09	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	19882	2	327	9	N	297	369	1			168
10	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	17641	2	276	9	N	251	198	1			221
11	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15713	2	204	9	N	185	190	1			216
12	24924	X	15377	-0-	-9547	-0-	15122	2	255	9	N	232	375	1			73

TOTAL GAS PROD: 182,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17701	X	16243	-0-	-1458	-0-	16009	2	234	9	N	213	196	1	2	8	220
02	16559	X	14469	-0-	-2090	-0-	14286	2	183	9	N	166	191	1			195
03	17484	X	14806	-0-	-2678	-0-	14587	2	219	9	N	199	186	1			208
04	16530	X	15018	-0-	-1512	-0-	14798	2	220	9	N	200	191	1			217
05	16740	X	15618	-0-	-1122	-0-	15414	2	204	9	N	185	178	1	1	8	223
06	15720	X	14552	-0-	-1168	-0-	14358	2	194	9	N	176	184	1	2	8	213
07	15531	X	14486	-0-	-1045	-0-	14302	2	184	9	N	167	188	1	2	8	190
08	15624	X	14467	-0-	-1157	-0-	14283	2	184	9	N	167	183	1			174
09	15120	X	13585	-0-	-1535	-0-	13430	2	155	9	N	141	190	1			125
10	15624	X	13454	-0-	-2170	-0-	13454	2			N	-0-					125
11	14550	X	13334	-0-	-1216	-0-	13037	2	297	9	N	270	192	1	3	8	200
12	14353	X	13351	-0-	-1002	-0-	13220	2	131	9	N	119	122	1	2	8	195

TOTAL GAS PROD: 173,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 240879 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15180 - 16336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2961	2	31	9	N	28					110
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2425	2	21	9	N	19					129
03	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	1644	2	25	9	N	23					152
04	1950	N	1445	-0-	-505	-0-	1425	2	20	9	N	18					170
05	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	523	1	1310	2	N	10					180
							11	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	479	1	1257	2	N	21	4	8			197
							23	9									
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	416	1	881	2	N	20					217
							22	9									
08	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	381	1	1108	2	N	9	194	1			32
							10	9									
09	1770	N	989	-0-	-781	-0-	320	1	651	2	N	16					48
							18	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	479	1	957	2	N	27					75
							30	9									
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	378	1	1404	2	N	20	5	8			90
							22	9									
12	1023	N	763	-0-	-260	-0-	310	1	445	2	N	7	5	8			92
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21204	X	18668	-0-	-2536	-0-	18657	2	11	9	N	10	193	1			97
02	18995	X	15685	-0-	-3310	-0-	15667	2	18	9	N	16					113
03	19716	X	15609	-0-	-4107	-0-	15449	2	160	9	N	145					258
04	19080	X	16904	-0-	-2176	-0-	16765	2	139	9	N	126	194	1			190
05	18662	X	16085	-0-	-2577	-0-	15896	2	189	9	N	172	177	1			185
06	15960	X	14778	-0-	-1182	-0-	14706	2	72	9	N	65	2	8			248
07	16492	X	15486	-0-	-1006	-0-	15232	2	254	9	N	231	368	1	1	8	110
08	16492	X	15461	-0-	-1031	-0-	15231	2	230	9	N	209	183	1	3	8	133
09	15960	X	11310	-0-	-4650	-0-	11168	2	142	9	N	129	188	1	1	8	73
10	16089	X	13283	-0-	-2806	-0-	13145	2	138	9	N	125					198
11	15000	X	13502	-0-	-1498	-0-	13315	2	187	9	N	170	192	1	1	8	175
12	15128	X	13288	-0-	-1840	-0-	13204	2	84	9	N	76	194	1	2	8	55

TOTAL GAS PROD: 180,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12659	-0-	-1756	-0-	30 208	1 9	12421	2	N	189	1	8			325
02	13485	X	11362	-0-	-2123	-0-	30 253	1 9	11079	2	N	230	387	1			168
03	14043	X	8268	-0-	-5775	-0-	8268	2			N	-0-					168
04	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	13950	2	209	9	N	190	196	1			162
05	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	12675	2	199	9	N	181	190	1			153
06	12240	X	11604	-0-	-636	-0-	11342	2	262	9	N	238	1	8			390
07	14632	X	11492	-0-	-3140	-0-	11477	2	15	9	N	14	181	1	1	8	222
08	14632	X	11258	-0-	-3374	-0-	10977	2	281	9	N	255					477
09	14160	X	9961	-0-	-4199	-0-	9796	2	165	9	N	150	376	1	1	8	250
10	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14105	2	549	9	N	499	554	1			195
11	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11561	2	204	9	N	185	194	1	1	8	185
12	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	11822	2	316	9	N	287	374	1	1	8	97

TOTAL GAS PROD: 142,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

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
01	12710	X	10647	-0-	-2063	-0-	30 48	1 9	10569	2	N	44	2	8			135
02	11890	X	6245	-0-	-5645	-0-	30 64	1 9	6151	2	N	58					193
03	12710	X	12660	-0-	-50	-0-	12530	2	130	9	N	118	196	1			115
04	10860	X	9810	-0-	-1050	-0-	9749	2	61	9	N	55					170
05	11098	X	9690	-0-	-1408	-0-	9681	2	9	9	N	8	1	8			177
06	12240	X	9128	-0-	-3112	-0-	9062	2	66	9	N	60					237
07	12648	X	9231	-0-	-3417	-0-	9228	2	3	9	N	3	186	1	1	8	53
08	12648	X	8967	-0-	-3681	-0-	8912	2	55	9	N	50					103
09	9810	X	8496	-0-	-1314	-0-	8398	2	98	9	N	89					192
10	9703	X	8809	-0-	-894	-0-	8756	2	53	9	N	48	187	1			53
11	9120	X	8628	-0-	-492	-0-	8627	2	1	9	N	1	1	8			53
12	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9108	2	1	9	N	1	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 111,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8716	-0-	-956	-0-	8650	2	66	9	N	60					178
02	9048	X	7652	-0-	-1396	-0-	7540	2	112	9	N	102					280
03	9517	X	7918	-0-	-1599	-0-	7842	2	76	9	N	69	199	1			150
04	9000	X	7796	-0-	-1204	-0-	7722	2	74	9	N	67					217
05	9021	X	7735	-0-	-1286	-0-	7695	2	40	9	N	36					253
06	8430	X	7511	-0-	-919	-0-	7458	2	53	9	N	48	183	1	1	8	117
07	8184	X	5850	-0-	-2334	-0-	5738	2	112	9	N	102	1	8			218
08	8060	X	28	-0-	-8032	-0-	28	2			N	-0-					218
09	7800	X	5693	-0-	-2107	-0-	5682	2	11	9	N	10					228
10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9848	2	24	9	N	22	176	1	2	8	72
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7501	2	74	9	N	67	1	8			138
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5905	2	51	9	N	46	1	8			183

TOTAL GAS PROD: 82,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	14370	-0-	-5842	-0-	14073	2	297	9	N	270	180	1	6	8	262
02	18908	X	12092	-0-	-6816	-0-	11932	2	160	9	N	145	189	1			218
03	18693	X	14596	-0-	-4097	-0-	14469	2	127	9	N	115	183	1			150
04	15660	X	11429	-0-	-4231	-0-	11333	2	96	9	N	87	190	1			47
05	14353	X	10849	-0-	-3504	-0-	10721	2	128	9	N	116					163
06	14130	X	11121	-0-	-3009	-0-	11015	2	106	9	N	96	178	1	3	8	78
07	14601	X	10564	-0-	-4037	-0-	10406	2	158	9	N	144	2	8			220
08	14601	X	11968	-0-	-2633	-0-	11966	2	2	9	N	2	184	1	1	8	37
09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11391	2	77	9	N	70					107
10	11501	X	10510	-0-	-991	-0-	10386	2	124	9	N	113	181	1	1	8	38
11	11580	X	9713	-0-	-1867	-0-	9657	2	56	9	N	51	1	8			88
12	11966	X	9446	-0-	-2520	-0-	9336	2	110	9	N	100	1	8			187

TOTAL GAS PROD: 138,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14911	X	11629	-0-	-3282	-0-	11367	2	262	9	N	238					378
02	13949	X	9727	-0-	-4222	-0-	9528	2	199	9	N	181	381	1			178
03	14663	X	10697	-0-	-3966	-0-	10523	2	174	9	N	158	173	1			163
04	12990	X	11048	-0-	-1942	-0-	10917	2	131	9	N	119	184	1			98
05	12276	X	10699	-0-	-1577	-0-	10489	2	210	9	N	191	194	1			95
06	11250	X	9323	-0-	-1927	-0-	9254	2	69	9	N	63	1	8			157
07	11408	X	8887	-0-	-2521	-0-	8759	2	128	9	N	116	181	1	2	8	90
08	11408	X	10284	-0-	-1124	-0-	10100	2	184	9	N	167	186	1	3	8	68
09	11040	X	9129	-0-	-1911	-0-	9071	2	58	9	N	53	1	8			120
10	10695	X	9737	-0-	-958	-0-	9620	2	117	9	N	106	184	1	2	8	40
11	9960	X	8554	-0-	-1406	-0-	8382	2	172	9	N	156	3	8			193
12	10292	X	7278	-0-	-3014	-0-	7206	2	72	9	N	65					258

TOTAL GAS PROD: 116,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

SEEDS 63 WELL #: 2063 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22723	X	21456	-0-	-1267	-0-	21397	2	59	9	N	54					127
02	21257	X	19460	-0-	-1797	-0-	19451	2	9	9	N	8					135
03	22258	X	20744	-0-	-1514	-0-	20744	2			N	-0-					135
04	20760	X	19738	-0-	-1022	-0-	19738	2			N	-0-					135
05	21452	X	20625	-0-	-827	-0-	20461	2	164	9	N	149	182	1			102
06	19830	X	18342	-0-	-1488	-0-	18341	2	1	9	N	1	1	8			102
07	20491	X	19751	-0-	-740	-0-	19751	2			N	-0-					102
08	20491	X	19248	-0-	-1243	-0-	19215	2	33	9	N	30					132
09	19830	X	18190	-0-	-1640	-0-	18140	2	50	9	N	45					177
10	20491	X	18700	-0-	-1791	-0-	18700	2			N	-0-					177
11	19110	X	17794	-0-	-1316	-0-	17794	2			N	-0-					177
12	19313	X	18003	-0-	-1310	-0-	17947	2	56	9	N	51					228

TOTAL GAS PROD: 232,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27466	X	19846	-0-	-7620	-0-	19530	2	316	9	N	287	190	1	2	8	215
02	24563	X	17220	-0-	-7343	-0-	17146	2	74	9	N	67	182	1			100
03	24273	X	17504	-0-	-6769	-0-	17451	2	53	9	N	48					148
04	21900	X	16330	-0-	-5570	-0-	16053	2	277	9	N	252	193	1			207
05	20956	X	16212	-0-	-4744	-0-	15964	2	248	9	N	225	187	1			245
06	19200	X	14278	-0-	-4922	-0-	14078	2	200	9	N	182	187	1	2	8	238
07	18414	X	14079	-0-	-4335	-0-	13884	2	195	9	N	177	185	1	2	8	228
08	17515	X	14663	-0-	-2852	-0-	14439	2	224	9	N	204	188	1			244
09	16320	X	13196	-0-	-3124	-0-	12994	2	202	9	N	184	187	1			241
10	16213	X	13243	-0-	-2970	-0-	13019	2	224	9	N	204	196	1			249
11	14280	X	12867	-0-	-1413	-0-	12668	2	199	9	N	181	193	1	1	8	236
12	13764	X	13021	-0-	-743	-0-	12921	2	100	9	N	91	182	1	1	8	144

TOTAL GAS PROD: 182,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,102

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	6060	2	69	9	N	63					188
02	6467	X	5004	-0-	-1463	-0-	30	1	4968	2	N	5					193
							6	9									
03	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	5771	2	143	9	N	130	188	1			135
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6505	2	36	9	N	33					168
05	6293	X	5806	-0-	-487	-0-	5725	2	81	9	N	74	192	1			50
06	5310	X	5126	-0-	-184	-0-	5126	2			N	-0-					50
07	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	5025	2	42	9	N	38	1	8			87
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5555	2	116	9	N	105					192
09	5310	X	5044	-0-	-266	-0-	4983	2	61	9	N	55	182	1			65
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5658	2	86	9	N	78					143
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5246	2	111	9	N	101	183	1	1	8	60
12	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	4963	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 66,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	16891	-0-	-2298	-0-	16769	2	122	9	N	111	198	1			115
02	16849	X	15380	-0-	-1469	-0-	15217	2	163	9	N	148	196	1			67
03	18011	X	16528	-0-	-1483	-0-	16407	2	121	9	N	110					177
04	17250	X	15841	-0-	-1409	-0-	15687	2	154	9	N	140	190	1			127
05	16895	X	15967	-0-	-928	-0-	15805	2	162	9	N	147	180	1	1	8	93
06	15990	X	14956	-0-	-1034	-0-	14872	2	84	9	N	76	1	8			168
07	16523	X	14606	-0-	-1917	-0-	14506	2	100	9	N	91	197	1	2	8	60
08	16523	X	14884	-0-	-1639	-0-	14724	2	160	9	N	145					205
09	15840	X	14126	-0-	-1714	-0-	13953	2	173	9	N	157	189	1			173
10	15965	X	14001	-0-	-1964	-0-	13926	2	75	9	N	68	183	1			58
11	14970	X	13697	-0-	-1273	-0-	13576	2	121	9	N	110					168
12	14880	X	10472	-0-	-4408	-0-	10405	2	67	9	N	61	177	1			52

TOTAL GAS PROD: 177,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	9605	-0-	-2702	-0-	9414	3	191	9	N	174	184	1	5	8	223
02	11513	X	6544	-0-	-4969	-0-	6412	3	132	9	N	120	188	1			155
03	10912	X	5586	-0-	-5326	-0-	5586	3			N	-0-					155
04	10560	X	4612	-0-	-5948	-0-	4612	3			N	-0-					155
05	10571	X	6798	-0-	-3773	-0-	6795	3	3	9	N	3	3	8			155
06	9300	X	6515	-0-	-2785	-0-	6226	3	289	9	N	263	187	1	8	8	223
07	7006	X	3649	-0-	-3357	-0-	3605	3	44	9	N	40	5	8			258
08	6789	X	4188	-0-	-2601	-0-	3992	3	196	9	N	178	389	1	5	8	42
09	6570	X	3809	-0-	-2761	-0-	3679	3	130	9	N	118	2	8			158
10	6789	X	3162	-0-	-3627	-0-	3112	3	50	9	N	45	174	1	4	8	25
11	6510	X	3089	-0-	-3421	-0-	2979	3	110	9	N	100	7	8			118
12	4185	X	2987	-0-	-1198	-0-	2775	3	212	9	N	193	185	1	3	8	123

TOTAL GAS PROD: 60,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27249	X	22794	-0-	-4455	-0-	22526	2	268	9	N	244	2	8			380
02	25520	X	19146	-0-	-6374	-0-	18795	2	351	9	N	319	382	1			317
03	27280	X	18397	-0-	-8883	-0-	18390	2	7	9	N	6					323
04	23430	X	18181	-0-	-5249	-0-	17904	2	277	9	N	252	377	1			198
05	22940	X	18031	-0-	-4909	-0-	17865	2	166	9	N	151	186	1			163
06	19080	X	17506	-0-	-1574	-0-	17227	2	279	9	N	254	187	1	2	8	228
07	19716	X	17021	-0-	-2695	-0-	16889	2	132	9	N	120	191	1			157
08	18786	X	17190	-0-	-1596	-0-	16901	2	289	9	N	263	188	1	2	8	230
09	18180	X	16130	-0-	-2050	-0-	15940	2	190	9	N	173	375	1	1	8	27
10	18104	X	15764	-0-	-2340	-0-	15602	2	162	9	N	147	2	8			172
11	17520	X	14965	-0-	-2555	-0-	14744	2	221	9	N	201	186	1	2	8	185
12	16740	X	5070	-0-	-11670	-0-	4901	2	169	9	N	154	195	1	2	8	142

TOTAL GAS PROD: 200,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64821	X	45646	-0-	-19175	-0-	45087	2	559	9	N	508	383	1	7	8	190
02	60639	X	38914	-0-	-21725	-0-	38437	2	477	9	N	434	391	1			233
03	59241	X	38589	-0-	-20652	-0-	38126	2	463	9	N	421	562	1			92
04	51120	X	34443	-0-	-16677	-0-	34033	2	410	9	N	373	383	1			82
05	47120	X	33710	-0-	-13410	-0-	33275	2	435	9	N	395	378	1	1	8	98
06	37290	X	33148	-0-	-4142	-0-	32767	2	381	9	N	346	190	1	1	8	253
07	38533	X	32312	-0-	-6221	-0-	31942	2	370	9	N	336	370	1			219
08	38533	X	30951	-0-	-7582	-0-	30608	2	343	9	N	312	376	1			155
09	34440	X	28544	-0-	-5896	-0-	28214	2	330	9	N	300	190	1			265
10	34255	X	28566	-0-	-5689	-0-	28256	2	310	9	N	282	384	1	1	8	162
11	33150	X	26296	-0-	-6854	-0-	26029	2	267	9	N	243	193	1	2	8	210
12	28520	X	27118	-0-	-1402	-0-	26874	2	244	9	N	222	187	1	3	8	242

TOTAL GAS PROD: 398,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10846	-0-	-1461	-0-	30	1	10598	2	N	198	1	8			335
							218	9									
02	11513	X	9393	-0-	-2120	-0-	30	1	9263	2	N	91	191	1			235
							100	9									
03	11842	X	9087	-0-	-2755	-0-	8957	2	130	9	N	118	190	1			163
04	11100	X	9564	-0-	-1536	-0-	9377	2	187	9	N	170					333
05	11222	X	9518	-0-	-1704	-0-	9383	2	135	9	N	123	190	1	1	8	265
06	10170	X	9225	-0-	-945	-0-	9082	2	143	9	N	130	186	1	2	8	207
07	10044	X	9025	-0-	-1019	-0-	8874	2	151	9	N	137	180	1	1	8	163
08	9889	X	8731	-0-	-1158	-0-	8578	2	153	9	N	139					302
09	9570	X	8001	-0-	-1569	-0-	7957	2	44	9	N	40	190	1			152
10	9548	X	8101	-0-	-1447	-0-	7901	2	200	9	N	182	184	1			150
11	9240	X	7733	-0-	-1507	-0-	7649	2	84	9	N	76	1	8			225
12	8370	X	7835	-0-	-535	-0-	7704	2	131	9	N	119	187	1			157

TOTAL GAS PROD: 107,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16906 PERF.14967 - 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
01	7781	X	4189	-0-	-3592	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	3830	-0-	-3449	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	2582	-0-	-5199	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	4340	-0-	-3100	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4928	-0-	-373	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1159	-0-	-2189	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	9796	X	6399	-0-	-3397	-0-	6274	3	125	9	N	114	185	1	18	8	54
02	9106	X	5484	-0-	-3622	-0-	5374	3	110	9	N	100					154
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					154
04	6840	X	4491	-0-	-2349	-0-	4491	3			N	-0-					154
05	7068	X	6012	-0-	-1056	-0-	5940	3	72	9	N	65	185	1	3	8	31
06	6630	X	5763	-0-	-867	-0-	5753	3	10	9	N	9	9	8			31
07	6851	X	5960	-0-	-891	-0-	5671	3	289	9	N	263	190	1	10	8	94
08	6851	X	5575	-0-	-1276	-0-	5447	3	128	9	N	116	5	8			205
09	5820	X	5105	-0-	-715	-0-	5011	3	94	9	N	85	181	1	2	8	107
10	6014	X	5147	-0-	-867	-0-	5101	3	46	9	N	42	6	8			143
11	5760	X	5051	-0-	-709	-0-	5045	3	6	9	N	5	5	8			143
12	5673	X	4483	-0-	-1190	-0-	4393	3	90	9	N	82	187	1	8	8	30

TOTAL GAS PROD: 68,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	15128	X	9228	-0-	-5900	-0-	9125	2	103	9	N	94					144
02	14152	X	9257	-0-	-4895	-0-	9148	2	109	9	N	99	200	1			43
03	15128	X	12070	-0-	-3058	-0-	11952	2	118	9	N	107					150
04	14310	X	11561	-0-	-2749	-0-	11229	2	332	9	N	302	198	1			254
05	13175	X	12612	-0-	-563	-0-	1264	1	11237	2	N	101	198	1			157
							111	9									
06	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1020	1	9351	2	N	75	198	1			34
							83	9									
07	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	1152	1	9288	2	N	68					102
							75	9									
08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	1054	1	7694	2	N	65					167
							72	9									
09	11670	X	9903	-0-	-1767	-0-	1229	1	8602	2	N	65					232
							72	9									
10	12059	X	10742	-0-	-1317	-0-	1192	1	9433	2	N	106	203	1			135
							117	9									
11	9990	X	7718	-0-	-2272	-0-	809	1	6848	2	N	55					190
							61	9									
12	10013	X	7139	-0-	-2874	-0-	945	1	6113	2	N	74					264
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 120,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44237	X	25942	-0-	-18295	-0-	25812	2	130	9	N	118	363	1			91
02	46400	X	28383	-0-	-18017	-0-	28212	2	171	9	N	155					246
03	49600	X	32234	-0-	-17366	-0-	32084	2	150	9	N	136	191	1			191
04	48000	X	35138	-0-	-12862	-0-	34993	2	145	9	N	132					323
05	40880	X	40880	-0-	-0-	-0-	40654	2	226	9	N	205	370	1			158
06	37563	X	37563	-0-	-0-	-0-	426	1	36988	2	N	135					293
							149	9									
07	38537	X	38537	-0-	-0-	-0-	969	1	37356	2	N	193	188	1			298
							212	9									
08	34937	X	34332	-0-	-605	-0-	776	1	33422	2	N	122	184	1			236
							134	9									
09	44646	X	44646	-0-	-0-	-0-	1200	1	43190	2	N	233	182	1			287
							256	9									
10	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	897	1	35543	2	N	36	188	1			135
							40	9									
11	41746	X	41746	-0-	-0-	-0-	1069	1	40410	2	N	243	190	1			188
							267	9									
12	45570	X	41323	-0-	-4247	-0-	846	1	40361	2	N	105					293
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 437,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4647	-0-	-1522	-0-	4647	2			N	-0-					145
02	5597	X	4181	-0-	-1416	-0-	4168	2	13	9	N	12					157
03	5859	X	4638	-0-	-1221	-0-	4638	2			N	-0-					157
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					157
05	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	5119	2			N	-0-					157
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					157
07	5735	X	4653	-0-	-1082	-0-	4650	2	3	9	N	3					160
08	5735	X	4652	-0-	-1083	-0-	4652	2			N	-0-					160
09	5550	X	4664	-0-	-886	-0-	4664	2			N	-0-					160
10	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2			N	-0-					160
11	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	4270	2			N	-0-					160
12	4805	X	4290	-0-	-515	-0-	4212	2	78	9	N	71	189	1			42

TOTAL GAS PROD: 55,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	15128	X	12159	-0-	-2969	-0-	30	1	11950	2	N	163	193	1	1	8	177
							179	9									
02	13601	X	10833	-0-	-2768	-0-	30	1	10708	2	N	86	186	1			77
							95	9									
03	12958	X	10605	-0-	-2353	-0-	10492	2	113	9	N	103					180
04	12540	X	10384	-0-	-2156	-0-	10234	2	150	9	N	136	188	1			128
05	12648	X	10979	-0-	-1669	-0-	10848	2	131	9	N	119					247
06	11760	X	10245	-0-	-1515	-0-	10074	2	171	9	N	155	184	1			218
07	11594	X	10548	-0-	-1046	-0-	10463	2	85	9	N	77	2	8			293
08	10974	X	10737	-0-	-237	-0-	10631	2	106	9	N	96	181	1	1	8	207
09	10620	X	9984	-0-	-636	-0-	9907	2	77	9	N	70	185	1			92
10	10974	X	10327	-0-	-647	-0-	10140	2	187	9	N	170	190	1			72
11	10380	X	9871	-0-	-509	-0-	9869	2	2	9	N	2	2	8			72
12	10726	X	9346	-0-	-1380	-0-	9190	2	156	9	N	142	1	8			213

TOTAL GAS PROD: 126,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13467	-0-	-2498	-0-	13464	2	3	9	N	3	3	8			223
02	14935	X	11237	-0-	-3698	-0-	11223	3	14	9	N	13	1	8			235
03	15965	X	10423	-0-	-5542	-0-	10423	3			N	-0-					235
04	15300	X	10352	-0-	-4948	-0-	10352	3			N	-0-					235
05	14260	X	6482	-0-	-7778	-0-	6449	3	33	9	N	30	182	1	1	8	82
06	13020	X	11907	-0-	-1113	-0-	11904	3	3	9	N	3	3	8			82
07	11997	X	4752	-0-	-7245	-0-	4750	3	2	9	N	2	2	8			82
08	10695	X	9430	-0-	-1265	-0-	9424	3	6	9	N	5	5	8			82
09	11910	X	10310	-0-	-1600	-0-	10308	3	2	9	N	2	2	8			82
10	12307	X	5776	-0-	-6531	-0-	5774	3	2	9	N	2	2	8			82
11	11910	X	8837	-0-	-3073	-0-	8830	3	7	9	N	6	6	8			82
12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10865	3	4	9	N	4	4	8			82

TOTAL GAS PROD: 113,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	17718	-0-	-1874	-0-	17611	2	107	9	N	97					180
02	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	19516	2	75	9	N	68					248
03	19933	X	19550	-0-	-383	-0-	19459	2	91	9	N	83	189	1			142
04	19290	X	17081	-0-	-2209	-0-	16990	2	91	9	N	83					225
05	19933	X	16028	-0-	-3905	-0-	15860	2	168	9	N	153	190	1			188
06	20280	X	15536	-0-	-4744	-0-	176	1	15250	2	N	100	183	1			105
							110	9									
07	20956	X	17706	-0-	-3250	-0-	445	1	17165	2	N	87					192
							96	9									
08	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	449	1	19355	2	N	198	193	1			197
							218	9									
09	17070	X	16388	-0-	-682	-0-	442	1	15906	2	N	36	195	1			38
							40	9									
10	17701	X	15193	-0-	-2508	-0-	372	1	14718	2	N	94					132
							103	9									
11	19380	X	14001	-0-	-5379	-0-	358	1	13521	2	N	111	183	1			60
							122	9									
12	19158	X	12429	-0-	-6729	-0-	254	1	12094	2	N	74					134
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 201,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH WELL #: 102 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	536	-0-	-2006	-0-	514	2	22	9	N	20					393
02	2378	X	1112	-0-	-1266	-0-	1055	2	57	9	N	52					445
03	2542	X	2075	-0-	-467	-0-	1924	2	151	9	N	137	201	1			381
04	1890	X	1603	-0-	-287	-0-	1603	2			N	-0-					381
05	1581	X	1215	-0-	-366	-0-	203	1	1011	2	N	1	200	1			182
							1	9									
06	400	N	1403	-0-	1003	1003	398	1	977	2	N	25					207
							28	9									
07	2161	N	1158	-0-	-1003	-0-	277	1	881	2	N	-0-					207
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	2	N	-0-					207
09	1410	N	807	-0-	-603	-0-	807	2			N	-0-					207
10	1147	N	792	-0-	-355	-0-	792	2			N	-0-					207
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	715	2	220	9	N	200	203	1			204
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 13,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

DOBSON RANCH 1 WELL #: 301 RRCID -> 249391 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12467 - 13329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4046	X	2522	-0-	-1524	-0-	2522	2			N	-0-					167
02	783	X	34	-0-	-749	-0-	6	2	28	9	N	25					192
03	837	X	233	-0-	-604	-0-	233	2			N	-0-					192
04	810	X	205	-0-	-605	-0-	205	2			N	-0-					192
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	247	1	808	2	N	40					232
							44	9									
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	605	1	3207	2	N	157	199	1			190
							173	9									
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	596	1	2604	2	N	54					244
							59	9									
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	585	1	1583	2	N	5					249
							6	9									
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	605	1	2246	2	N	58					307
							64	9									
10	837	X	317	-0-	-520	-0-	81	1	236	2	N	-0-					307
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	3	203	1			107
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 16,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					87
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					87
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1539	2	31	9	N	28					115
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1980	2	129	9	N	117					232
05	3100	N	3174	-0-	74	74	403	1	2728	2	N	39	198	1			73
							43	9									
06	2925	N	2851	-0-	-74	-0-	432	1	2272	2	N	134					207
							147	9									
07	3100	N	3163	-0-	63	63	420	1	2688	2	N	50	194	1			63
							55	9									
08	2369	X	2306	-0-	-63	-0-	29	1	2256	2	N	19					82
							21	9									
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	573	1	2431	2	N	125					207
							138	9									
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	878	1	2385	2	N	102					309
							112	9									
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	850	1	2229	2	N	103	202	1			210
							113	9									
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	701	1	1837	2	N	1	181	1			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

DOBSON RANCH WELL #: 202 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1834	2	45	9	N	41					166
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1582	2	63	9	N	57					223
03	1705	N	824	-0-	-881	-0-	772	2	52	9	N	47					270
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					270
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1315	2	110	9	N	100	197	1			173
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1715	2	59	9	N	54					227
07	1705	N	1187	-0-	-518	-0-	1165	2	22	9	N	20					247
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					247
09	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			N	-0-					247
10	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					247
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1307	2	1	9	N	1	195	1			53
12	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 17,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	32218	-0-	-5540	-0-	32134	2	84	9	N	76	182	1			77
02	34800	X	29354	-0-	-5446	-0-	29271	2	83	9	N	75					152
03	35960	X	30612	-0-	-5348	-0-	30547	2	65	9	N	59	178	1			33
04	31950	X	29673	-0-	-2277	-0-	29568	2	105	9	N	95					128
05	32240	X	6300	-0-	-25940	-0-	6283	2	17	9	N	15					143
06	27450	X	5769	-0-	-21681	-0-	5744	2	25	9	N	23	23	8			143
07	99488	X	99488	-0-	-0-	-0-	96894	2	2594	9	N	2358	1988	1	21	8	492
08	92503	X	92503	-0-	-0-	-0-	90462	2	2041	9	N	1855	2300	1	3	8	44
09	61949	X	61949	-0-	-0-	-0-	60600	2	1349	9	N	1226	936	1	1	8	333
10	50991	X	50991	-0-	-0-	-0-	49859	2	1132	9	N	1029	1311	1	5	8	46
11	38963	X	38963	-0-	-0-	-0-	38058	2	905	9	N	823	570	1	2	8	297
12	86769	X	34854	-0-	-51915	-0-	34063	2	791	9	N	719	756	1	4	8	256

TOTAL GAS PROD: 512,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,353

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 1318 H RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46035	X	43562	-0-	-2473	-0-	2217	1	40362	2	N	894	965	1	12	8	279
							983	9									
02	43065	X	39929	-0-	-3136	-0-	2048	1	37107	2	N	704	752	1			231
							774	9									
03	43338	X	39723	-0-	-3615	-0-	1574	1	37393	2	N	687	731	1			187
							756	9									
04	42150	X	36143	-0-	-6007	-0-	2042	1	33351	2	N	682	575	1			294
							750	9									
05	43555	X	37272	-0-	-6283	-0-	2167	1	34327	2	N	707	750	1			251
							778	9									
06	37410	X	32563	-0-	-4847	-0-	1594	1	30301	2	N	607	545	1	2	8	311
							668	9									
07	38657	X	32574	-0-	-6083	-0-	1504	1	30430	2	N	582	559	1	3	8	331
							640	9									
08	38657	X	31924	-0-	-6733	-0-	1104	1	30248	2	N	520	365	1	11	8	475
							572	9									
09	36150	X	27727	-0-	-8423	-0-	27288	2	439	9	N	399	560	1	5	8	309
10	37262	X	31982	-0-	-5280	-0-	45	1	31460	2	N	434	545	1	8	8	190
							477	9									
11	32550	X	30736	-0-	-1814	-0-	612	1	29678	2	N	405	375	1	16	8	204
							446	9									
12	30595	X	30595	-0-	-0-	-0-	599	1	29556	2	N	400	367	1	8	8	229
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 414,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,021

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	23591	X	15504	-0-	-8087	-0-	793	1	14711	2	N	-0-					37
02	21982	X	20413	-0-	-1569	-0-	794	1	19557	2	N	56					93
							62	9									
03	20615	X	19121	-0-	-1494	-0-	878	1	18100	2	N	130	180	1			43
							143	9									
04	18180	X	17988	-0-	-192	-0-	850	1	17138	2	N	-0-					43
05	21824	X	18831	-0-	-2993	-0-	878	1	17822	2	N	119	1	8			161
							131	9									
06	16650	X	16536	-0-	-114	-0-	808	1	15722	2	N	5	5	8			161
							6	9									
07	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	878	1	16267	2	N	92	188	1	4	8	61
							101	9									
08	17205	X	16561	-0-	-644	-0-	878	1	15479	2	N	185	181	1	3	8	62
							204	9									
09	16650	X	15054	-0-	-1596	-0-	850	1	14129	2	N	68	1	8			129
							75	9									
10	17205	X	15458	-0-	-1747	-0-	878	1	14449	2	N	119	188	1	3	8	57
							131	9									
11	16650	X	13215	-0-	-3435	-0-	830	1	12304	2	N	74	2	8			129
							81	9									
12	15779	X	13488	-0-	-2291	-0-	878	1	12504	2	N	96	197	1	2	8	26
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 199,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

STILES 3 WELL #: 1803H RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62062	X	60871	-0-	-1191	-0-	188	1	59381	2	N	1184	734	1	19	8	797
							1302	9									
02	58058	X	53569	-0-	-4489	-0-	52556	2	1013	9	N	921	1092	1			626
03	61752	X	49024	-0-	-12728	-0-	48064	2	960	9	N	873	909	1			590
04	59760	X	52556	-0-	-7204	-0-	51519	2	1037	9	N	943	902	1			631
05	61752	X	52162	-0-	-9590	-0-	51131	2	1031	9	N	937	903	1	1	8	664
06	54240	X	50705	-0-	-3535	-0-	49637	2	1068	9	N	971	900	1	5	8	730
07	56048	X	50701	-0-	-5347	-0-	49615	2	1086	9	N	987	1420	1	7	8	290
08	54312	X	48885	-0-	-5427	-0-	47837	2	1048	9	N	953	707	1	6	8	530
09	52560	X	45565	-0-	-6995	-0-	44588	2	977	9	N	888	886	1	2	8	530
10	52390	X	42988	-0-	-9402	-0-	42057	2	931	9	N	846	1097	1	8	8	271
11	50700	X	37853	-0-	-12847	-0-	37035	2	818	9	N	744	548	1	6	8	461
12	48949	X	37100	-0-	-11849	-0-	36354	2	746	9	N	678	767	1	3	8	369

TOTAL GAS PROD: 581,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,925

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	46792	-0-	46792	659192	878 1042	1 9	44872	2	N	947	1091	1	8	8	168
02	700173	X	40981	-0-	-659192	-0-	821 999	1 9	39161	2	N	908	736	1			340
03	50282	X	32705	-0-	-17577	-0-	878 956	1 9	30871	2	N	869	554	1			655
04	48090	X	35930	-0-	-12160	-0-	844 860	1 9	34226	2	N	782	905	1			532
05	49135	X	38967	-0-	-10168	-0-	850 971	1 9	37146	2	N	883	1096	1	1	8	318
06	36831	X	36831	-0-	-0-	-0-	850 869	1 9	35112	2	N	790	710	1	4	8	394
07	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-	878 880	1 9	34633	2	N	800	906	1	2	8	286
08	35276	X	35276	-0-	-0-	-0-	878 829	1 9	33569	2	N	754	547	1	11	8	482
09	37710	X	34944	-0-	-2766	-0-	802 946	1 9	33196	2	N	860	901	1	4	8	437
10	38967	X	37473	-0-	-1494	-0-	878 960	1 9	35635	2	N	873	1118	1	5	8	187
11	36840	X	34682	-0-	-2158	-0-	850 1187	1 9	32645	2	N	1079	959	1	8	8	299
12	34441	X	33910	-0-	-531	-0-	878 972	1 9	32060	2	N	884	782	1	4	8	397

TOTAL GAS PROD: 444,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,429

BARTZ 19 WELL #: 1519H RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51057	X	50988	-0-	-69	-0-	878 837	1 9	49273	2	N	761	945	1	11	8	327
02	47763	X	44340	-0-	-3423	-0-	811 812	1 9	42717	2	N	738	740	1			325
03	51057	X	45842	-0-	-5215	-0-	625 763	1 9	44454	2	N	694	752	1			267
04	49410	X	45873	-0-	-3537	-0-	549 603	1 9	44721	2	N	548	383	1			432
05	51057	X	45916	-0-	-5141	-0-	775 741	1 9	44400	2	N	674	762	1	2	8	342
06	46050	X	43173	-0-	-2877	-0-	831 695	1 9	41647	2	N	632	557	1	4	8	413
07	47399	X	43451	-0-	-3948	-0-	857 734	1 9	41860	2	N	667	743	1	3	8	334
08	47399	X	41625	-0-	-5774	-0-	861 677	1 9	40087	2	N	615	556	1	8	8	385
09	45870	X	39841	-0-	-6029	-0-	831 647	1 9	38363	2	N	588	762	1	4	8	207
10	45911	X	38553	-0-	-7358	-0-	848 608	1 9	37097	2	N	553	567	1	4	8	189
11	43170	X	36411	-0-	-6759	-0-	850 605	1 9	34956	2	N	550	572	1	5	8	162
12	40765	X	34075	-0-	-6690	-0-	812 492	1 9	32771	2	N	447	378	1	4	8	227

TOTAL GAS PROD: 510,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,467

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	38245	-0-	-8379	-0-	1224	1	36058	2	N	875	737	1	11	8	508
							963	9									
02	43616	X	33204	-0-	-10412	-0-	1067	1	31486	2	N	592	558	1			542
							651	9									
03	44423	X	33160	-0-	-11263	-0-	878	1	31515	2	N	697	909	1			330
							767	9									
04	41760	X	31741	-0-	-10019	-0-	840	1	30174	2	N	661	725	1			266
							727	9									
05	38347	X	31658	-0-	-6689	-0-	850	1	30257	2	N	501	548	1	1	8	218
							551	9									
06	33030	X	30147	-0-	-2883	-0-	850	1	28722	2	N	523	361	1	4	8	376
							575	9									
07	34131	X	29217	-0-	-4914	-0-	866	1	27782	2	N	517	537	1	3	8	353
							569	9									
08	33170	X	28247	-0-	-4923	-0-	865	1	26850	2	N	484	366	1	2	8	469
							532	9									
09	31740	X	26853	-0-	-4887	-0-	814	1	25584	2	N	414	723	1	1	8	159
							455	9									
10	31651	X	26300	-0-	-5351	-0-	830	1	24998	2	N	429	366	1	2	8	220
							472	9									
11	30150	X	25257	-0-	-4893	-0-	826	1	23967	2	N	422	553	1	2	8	87
							464	9									
12	27559	X	25192	-0-	-2367	-0-	784	1	23921	2	N	443	184	1	2	8	344
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 359,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,558

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 SL WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192820	X	179251	-0-	-13569	-0-	2293	1	171562	2	N	4905	4407	1	26	8	1045
							5396	9									
02	173797	X	152513	-0-	-21284	-0-	1655	1	147455	2	N	3094	3806	1			333
							3403	9									
03	162657	X	155808	-0-	-6849	-0-	1867	1	150257	2	N	3349	3069	1			613
							3684	9									
04	164918	X	164918	-0-	-0-	-0-	2841	1	158067	2	N	3645	3987	1			271
							4010	9									
05	151714	X	141977	-0-	-9737	-0-	3269	1	134532	2	N	3796	3174	1	4	8	889
							4176	9									
06	139196	X	139196	-0-	-0-	-0-	3679	1	132316	2	N	2910	2984	1	13	8	802
							3201	9									
07	120605	X	120605	-0-	-0-	-0-	3647	1	114415	2	N	2312	2215	1	18	8	881
							2543	9									
08	296453	X	296453	-0-	-0-	-0-	3980	1	279553	2	N	11745	11235	1	13	8	1378
							12920	9									
09	294617	X	294617	-0-	-0-	-0-	3596	1	278607	2	N	11285	11452	1	1	8	1210
							12414	9									
10	272748	X	272748	-0-	-0-	-0-	3699	1	258839	2	N	9282	9199	1	7	8	1286
							10210	9									
11	222146	X	222146	-0-	-0-	-0-	3603	1	211133	2	N	6736	6962	1	10	8	1050
							7410	9									
12	215729	X	215729	-0-	-0-	-0-	3409	1	205694	2	N	6024	5349	1	9	8	1716
							6626	9									

TOTAL GAS PROD: 2,355,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,083

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 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
01	54932	X	34261	-0-	-20671	-0-	1018	1	32582	2	N	601	573	1			172
							661	9									
02	44486	X	38801	-0-	-5685	-0-	821	1	37072	2	N	825	754	1			243
							908	9									
03	32284	X	32284	-0-	-0-	-0-	878	1	30481	2	N	841	939	1			145
							925	9									
04	29619	X	29619	-0-	-0-	-0-	840	1	27945	2	N	758	560	1			343
							834	9									
05	30141	X	30141	-0-	-0-	-0-	29339	1	802	9	N	729	921	1			151
06	31500	X	26075	-0-	-5425	-0-	786	1	24641	2	N	589	375	1	2	8	363
							648	9									
07	32550	X	25388	-0-	-7162	-0-	868	1	24065	2	N	414	554	1	3	8	220
							455	9									
08	32271	X	24292	-0-	-7979	-0-	878	1	22822	2	N	538	371	1	3	8	384
							592	9									
09	29610	X	21994	-0-	-7616	-0-	742	1	20647	2	N	550	741	1			193
							605	9									
10	30132	X	22319	-0-	-7813	-0-	852	1	20852	2	N	559	544	1	1	8	207
							615	9									
11	26070	X	19746	-0-	-6324	-0-	850	1	18493	2	N	366	382	1	1	8	190
							403	9									
12	21173	X	19389	-0-	-1784	-0-	878	1	18013	2	N	453	186	1	1	8	456
							498	9									

TOTAL GAS PROD: 324,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,223

DOBSON RANCH WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40848	-0-	40848	1467743	40369	2	479	9	N	435	606	1			538
02	0	W	39837	-0-	39837	1507580	38982	2	855	9	N	777	600	1			715
03	0	W	37401	-0-	37401	1544981	36554	2	847	9	N	770	600	1			885
04	0	W	36956	-0-	36956	1581937	36536	2	420	9	N	382	400	1			867
05	0	W	40051	-0-	40051	1621988	39324	2	727	9	N	661	792	1			736
06	0	W	37183	-0-	37183	1659171	36439	2	744	9	N	676	996	1			416
07	0	W	36836	-0-	36836	1696007	36045	2	791	9	N	719	796	1			339
08	0	W	35368	-0-	35368	1731375	34665	2	703	9	N	639	597	1			381
09	1763727	X	32352	-0-	-1731375	-0-	31666	2	686	9	N	624	599	1			406
10	38440	X	30608	-0-	-7832	-0-	30024	2	584	9	N	531	605	1			332
11	37170	X	29797	-0-	-7373	-0-	29190	2	607	9	N	552	608	1			276
12	35154	X	29672	-0-	-5482	-0-	29050	2	622	9	N	565	617	1			224

TOTAL GAS PROD: 426,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,331

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189100	X	49511	-0-	-139589	-0-	1486 1317	1 9	46708	2	N	1197	1110	1	3	8	513
02	176900	X	42777	-0-	-134123	-0-	1357 1157	1 9	40263	2	N	1052	1111	1			454
03	58683	X	2141	-0-	-56542	-0-	936	1	1205	9	N	1095	1089	1			460
04	56790	X	39057	-0-	-17733	-0-	1356 1047	1 9	36654	2	N	952	1093	1			319
05	53785	X	35538	-0-	-18247	-0-	1059 974	1 9	33505	2	N	885	905	1			299
06	47910	X	33301	-0-	-14609	-0-	850 834	1 9	31617	2	N	758	726	1	1	8	330
07	45725	X	35013	-0-	-10712	-0-	878 925	1 9	33210	2	N	841	1063	1			108
08	40362	X	31690	-0-	-8672	-0-	878 882	1 9	29930	2	N	802	727	1			183
09	39060	X	28787	-0-	-10273	-0-	850 776	1 9	27161	2	N	705	716	1			172
10	35526	X	28490	-0-	-7036	-0-	878 733	1 9	26879	2	N	666	710	1			128
11	33870	X	25762	-0-	-8108	-0-	850 618	1 9	24294	2	N	562	358	1			332
12	29574	X	25726	-0-	-3848	-0-	850 635	1 9	24241	2	N	577	759	1			150

TOTAL GAS PROD: 377,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,092

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
01	197904	X	75583	-0-	-122321	-0-	618 1763	1 9	73202	2	N	1603	1483	1	23	8	355
02	185136	X	66488	-0-	-118648	-0-	585 1564	1 9	64339	2	N	1422	1284	1			493
03	89311	X	66728	-0-	-22583	-0-	625 1555	1 9	64548	2	N	1414	1644	1			263
04	86430	X	59330	-0-	-27100	-0-	454 1337	1 9	57539	2	N	1215	1299	1			179
05	81313	X	56543	-0-	-24770	-0-	55288	2	1255	9	N	1141	736	1	1	8	583
06	73110	X	50448	-0-	-22662	-0-	49324	2	1124	9	N	1022	1113	1	11	8	481
07	71083	X	48985	-0-	-22098	-0-	47892	2	1093	9	N	994	1099	1	9	8	367
08	66743	X	46613	-0-	-20130	-0-	45547	2	1066	9	N	969	928	1	2	8	406
09	59340	X	42249	-0-	-17091	-0-	41255	2	994	9	N	904	1080	1	1	8	229
10	56544	X	41369	-0-	-15175	-0-	40378	2	991	9	N	901	916	1	5	8	209
11	50460	X	37871	-0-	-12589	-0-	37090	2	781	9	N	710	556	1	1	8	362
12	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	42881	2	829	9	N	754	763	1	1	8	352

TOTAL GAS PROD: 635,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,049

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	79050	X	17024	-0-	-62026	-0-	16010	2	1014	9	N	922	1072	1			365
02	73950	X	16512	-0-	-57438	-0-	15544	2	968	9	N	880	1131	1			114
03	20026	X	16704	-0-	-3322	-0-	15766	2	938	9	N	853	560	1			407
04	19380	X	15621	-0-	-3759	-0-	14729	2	892	9	N	811	908	1			310
05	19437	X	15308	-0-	-4129	-0-	14499	1	809	9	N	735	561	1			484
06	17070	X	14389	-0-	-2681	-0-	13522	2	867	9	N	788	928	1			344
07	17639	X	13532	-0-	-4107	-0-	12728	2	804	9	N	731	733	1			342
08	16709	X	6643	-0-	-10066	-0-	6232	2	411	9	N	374	374	1			342
09	15630	X	7078	-0-	-8552	-0-	6634	2	444	9	N	404	387	1			359
10	15314	X	4894	-0-	-10420	-0-	4569	2	325	9	N	295	387	1			267
11	14370	X	4803	-0-	-9567	-0-	275	1	4227	2	N	274	196	1			345
							301	9									
12	13516	X	8000	-0-	-5516	-0-	837	1	6676	2	N	443	558	1			230
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 140,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,510

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
01	108066	X	43593	-0-	-64473	-0-	42487	2	1106	9	N	1005	926	1			358
02	101094	X	42640	-0-	-58454	-0-	41554	2	1086	9	N	987	1124	1			221
03	54777	X	38484	-0-	-16293	-0-	37521	2	963	9	N	875	734	1			362
04	53010	X	40484	-0-	-12526	-0-	39369	2	1115	9	N	1014	1132	1			244
05	45942	X	38135	-0-	-7807	-0-	198	1	37227	2	N	645	564	1			325
							710	9									
06	44100	X	23686	-0-	-20414	-0-	23347	2	339	9	N	308	369	1			264
07	45570	X	38841	-0-	-6729	-0-	37834	2	1007	9	N	915	933	1			246
08	41819	X	33902	-0-	-7917	-0-	32956	2	946	9	N	860	945	1			161
09	40470	X	32019	-0-	-8451	-0-	31086	2	933	9	N	848	770	1			239
10	38843	X	32240	-0-	-6603	-0-	31467	2	773	9	N	703	585	1			357
11	37590	X	30017	-0-	-7573	-0-	29328	2	689	9	N	626	564	1			419
12	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	35630	2	881	9	N	801	936	1			284

TOTAL GAS PROD: 430,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,587

BARTZ 19 WELL #: 1619H 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
01	144274	X	50312	-0-	-93962	-0-	1497	1	47812	2	N	912	951	1			374
							1003	9									
02	134966	X	44155	-0-	-90811	-0-	1149	1	42114	2	N	811	730	1			455
							892	9									
03	55149	X	39021	-0-	-16128	-0-	614	1	37562	2	N	768	957	1			266
							845	9									
04	53370	X	39739	-0-	-13631	-0-	714	1	38229	2	N	724	736	1			254
							796	9									
05	52638	X	37893	-0-	-14745	-0-	828	1	36266	2	N	726	756	1	1	8	223
							799	9									
06	48690	X	35399	-0-	-13291	-0-	850	1	33852	2	N	634	566	1	4	8	287
							697	9									
07	47213	X	34831	-0-	-12382	-0-	878	1	33236	2	N	652	686	1	2	8	251
							717	9									
08	41075	X	33235	-0-	-7840	-0-	871	1	31681	2	N	621	373	1	7	8	492
							683	9									
09	39750	X	31064	-0-	-8686	-0-	835	1	29604	2	N	568	923	1	4	8	133
							625	9									
10	37882	X	30652	-0-	-7230	-0-	854	1	29118	2	N	618	558	1	4	8	189
							680	9									
11	35400	X	28753	-0-	-6647	-0-	839	1	27319	2	N	541	377	1	8	8	345
							595	9									
12	31620	X	26614	-0-	-5006	-0-	784	1	25290	2	N	491	383	1	5	8	448
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 431,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,066

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	134013	X	48442	-0-	-85571	-0-	1228 1010	1 9	46204	2	N	918	1102	1	10	8	333
02	125367	X	41913	-0-	-83454	-0-	1148 798	1 9	39967	2	N	725	375	1			683
03	55831	X	44966	-0-	-10865	-0-	923 988	1 9	43055	2	N	898	1108	1			473
04	52140	X	40848	-0-	-11292	-0-	840 809	1 9	39199	2	N	735	728	1			480
05	51057	X	41120	-0-	-9937	-0-	40363	1	757	9	N	688	545	1			623
06	46860	X	38983	-0-	-7877	-0-	850 671	1 9	37462	2	N	610	723	1	8	8	502
07	44981	X	38543	-0-	-6438	-0-	852 722	1 9	36969	2	N	656	899	1	5	8	254
08	44981	X	37126	-0-	-7855	-0-	851 631	1 9	35644	2	N	574	537	1	1	8	290
09	40860	X	34660	-0-	-6200	-0-	850 592	1 9	33218	2	N	538	535	1	1	8	292
10	41106	X	34199	-0-	-6907	-0-	878 713	1 9	32608	2	N	648	556	1	1	8	383
11	38970	X	32327	-0-	-6643	-0-	850 504	1 9	30973	2	N	458	549	1	2	8	290
12	35619	X	32495	-0-	-3124	-0-	765 538	1 9	31192	2	N	489	370	1	1	8	408

TOTAL GAS PROD: 465,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,937

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107260	X	40779	-0-	-66481	-0-	1490 814	1 9	38475	2	N	740	583	1	10	8	546
02	100340	X	35348	-0-	-64992	-0-	1180 730	1 9	33438	2	N	664	769	1			441
03	107260	X	35395	-0-	-71865	-0-	680 835	1 9	33880	2	N	759	696	1			504
04	45990	X	35666	-0-	-10324	-0-	844 695	1 9	34127	2	N	632	756	1			380
05	43121	X	33818	-0-	-9303	-0-	826 615	1 9	32377	2	N	559	757	1	1	8	181
06	39450	X	31372	-0-	-8078	-0-	850 563	1 9	29959	2	N	512	365	1	3	8	325
07	37789	X	30819	-0-	-6970	-0-	876 583	1 9	29360	2	N	530	548	1	2	8	305
08	36859	X	29619	-0-	-7240	-0-	878 529	1 9	28212	2	N	481	555	1	9	8	222
09	35670	X	28065	-0-	-7605	-0-	793 524	1 9	26748	2	N	476	573	1	3	8	122
10	33821	X	26896	-0-	-6925	-0-	878 547	1 9	25471	2	N	497	375	1	6	8	238
11	31380	X	25186	-0-	-6194	-0-	850 477	1 9	23859	2	N	434	376	1	5	8	291
12	28210	X	24830	-0-	-3380	-0-	873 459	1 9	23498	2	N	417	547	1	6	8	155

TOTAL GAS PROD: 377,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,701

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

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
01	188759	X	57524	-0-	-131235	-0-		349	1	55101	2	N	1885	1763	1	14	8	563
								2074	9									
02	176581	X	53748	-0-	-122833	-0-		327	1	51455	2	N	1787	1571	1	6	8	773
								1966	9									
03	188759	X	52606	-0-	-136153	-0-		320	1	50476	2	N	1645	1817	1			601
								1810	9									
04	64650	X	44537	-0-	-20113	-0-		331	1	42682	2	N	1385	1750	1	14	8	222
								1524	9									
05	60729	X	43589	-0-	-17140	-0-		1031	1	41129	2	N	1299	963	1	1	8	557
								1429	9									
06	55530	X	38933	-0-	-16597	-0-		1188	1	36413	2	N	1211	1260	1	4	8	504
								1332	9									
07	57319	X	36882	-0-	-20437	-0-		1200	1	34459	2	N	1112	1234	1	5	8	377
								1223	9									
08	52607	X	34715	-0-	-17892	-0-		1228	1	32322	2	N	1059	907	1			529
								1165	9									
09	44400	X	31536	-0-	-12864	-0-		1188	1	29179	2	N	1063	1261	1	1	8	330
								1169	9									
10	43524	X	29003	-0-	-14521	-0-		878	1	27021	2	N	1004	882	1	3	8	449
								1104	9									
11	38940	X	29110	-0-	-9830	-0-		850	1	27395	2	N	786	563	1	1	8	671
								865	9									
12	31651	X	29684	-0-	-1967	-0-		868	1	27921	2	N	814	778	1			707
								895	9									

TOTAL GAS PROD: 481,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,050

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

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
01	276427	X	103998	-0-	-172429	-0-		1399	1	97392	2	N	4734	4793	1	21	8	302
								5207	9									
02	258593	X	114782	-0-	-143811	-0-		1123	1	108742	2	N	4470	4638	1			134
								4917	9									
03	276427	X	108860	-0-	-167567	-0-		282	1	103753	2	N	4386	4248	1			272
								4825	9									
04	138930	X	107818	-0-	-31112	-0-		343	1	103123	2	N	3956	4068	1			160
								4352	9									
05	0	W	91005	-0-	91005	91005		365	1	86770	2	N	3518	3210	1	3	8	465
								3870	9									
06	187164	X	96159	-0-	-91005	-0-		353	1	92873	2	N	2666	2632	1	22	8	477
								2933	9									
07	122698	X	95357	-0-	-27341	-0-		270	1	91783	2	N	3004	3150	1	15	8	316
								3304	9									
08	111414	X	88983	-0-	-22431	-0-		86009	2	2974	9	N	2704	2756	1	5	8	259
09	107820	X	81348	-0-	-26472	-0-		78331	2	3017	9	N	2743	2597	1	3	8	402
10	99355	X	79578	-0-	-19777	-0-		77155	2	2423	9	N	2203	2222	1	9	8	374
11	96150	X	72977	-0-	-23173	-0-		70685	2	2292	9	N	2084	1937	1	11	8	510
12	91047	X	71552	-0-	-19495	-0-		69321	2	2231	9	N	2028	2334	1	9	8	195

TOTAL GAS PROD: 1,112,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,496

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	195145	X	70547	-0-	-124598	-0-	350 2916	1 9	67281	2	N	2651	2656	1	1	8	252
02	182555	X	48956	-0-	-133599	-0-	327 2048	1 9	46581	2	N	1862	1923	1			191
03	195145	X	46107	-0-	-149038	-0-	350 2120	1 9	43637	2	N	1927	1890	1	9	8	219
04	97320	X	52362	-0-	-44958	-0-	330 1778	1 9	50254	2	N	1616	1536	1			299
05	85188	X	32096	-0-	-53092	-0-	183 1034	1 9	30879	2	N	940	1117	1			122
06	68280	X	45112	-0-	-23168	-0-	338 1530	1 9	43244	2	N	1391	935	1	16	8	562
07	54095	X	42917	-0-	-11178	-0-	347 1654	1 9	40916	2	N	1504	1683	1	12	8	371
08	54095	X	43568	-0-	-10527	-0-	350 1641	1 9	41577	2	N	1492	1242	1	5	8	616
09	52350	X	39692	-0-	-12658	-0-	226 1172	1 9	38294	2	N	1065	1337	1	3	8	341
10	46624	X	29807	-0-	-16817	-0-	28796	2	1011	9	N	919	923	1	5	8	332
11	45120	X	34815	-0-	-10305	-0-	33616	2	1199	9	N	1090	1133	1	6	8	283
12	40889	X	32615	-0-	-8274	-0-	31525	2	1090	9	N	991	968	1	7	8	299

TOTAL GAS PROD: 518,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,448

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
01	119288	X	70547	-0-	-48741	-0-	1178 2957	1 9	66412	2	N	2688	2702	1			299
02	111592	X	60168	-0-	-51424	-0-	351 2554	1 9	57263	2	N	2322	2120	1			501
03	119288	X	44581	-0-	-74707	-0-	266 1730	1 9	42585	2	N	1573	1739	1			335
04	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	302 1617	1 9	43408	2	N	1470	1556	1			249
05	76415	X	45068	-0-	-31347	-0-	1076 1618	1 9	42374	2	N	1471	1478	1	1	8	241
06	68280	X	41823	-0-	-26457	-0-	1045 1455	1 9	39323	2	N	1323	1162	1	6	8	396
07	64325	X	44098	-0-	-20227	-0-	1074 1400	1 9	41624	2	N	1273	1303	1	11	8	355
08	46841	X	39023	-0-	-7818	-0-	1168 1298	1 9	36557	2	N	1180	932	1	2	8	601
09	45330	X	36642	-0-	-8688	-0-	850 1213	1 9	34579	2	N	1103	1334	1	1	8	369
10	45074	X	35738	-0-	-9336	-0-	866 1240	1 9	33632	2	N	1127	1144	1			352
11	42660	X	35228	-0-	-7432	-0-	817 1183	1 9	33228	2	N	1075	950	1	3	8	474
12	39029	X	33965	-0-	-5064	-0-	787 1115	1 9	32063	2	N	1014	960	1	2	8	526

TOTAL GAS PROD: 532,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,619

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 16 WELL #: 1116H 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
01	190650	X	125154	-0-	-65496	-0-	311	1	122489	2	N	2140	2109	1	42	8	504
							2354	9									
02	178350	X	110419	-0-	-67931	-0-	259	1	108298	2	N	1693	1965	1			232
							1862	9									
03	190650	X	104664	-0-	-85986	-0-	102781	2	1883	9	N	1712	1681	1			263
04	184500	X	94571	-0-	-89929	-0-	92994	2	1577	9	N	1434	1514	1			183
05	131998	X	87605	-0-	-44393	-0-	86279	2	1326	9	N	1205	940	1	2	8	446
06	121080	X	79460	-0-	-41620	-0-	78188	2	1272	9	N	1156	929	1	14	8	659
07	118048	X	76952	-0-	-41096	-0-	75699	2	1253	9	N	1139	1316	1	11	8	471
08	104656	X	71689	-0-	-32967	-0-	70652	2	1037	9	N	943	912	1	3	8	499
09	94560	X	64768	-0-	-29792	-0-	63772	2	996	9	N	905	943	1	1	8	460
10	87606	X	62177	-0-	-25429	-0-	61210	2	967	9	N	879	918	1	5	8	416
11	79470	X	57752	-0-	-21718	-0-	56879	2	873	9	N	794	759	1	5	8	446
12	70990	X	56563	-0-	-14427	-0-	55673	2	890	9	N	809	757	1	2	8	496

TOTAL GAS PROD: 991,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,809

WEATHERLY WELL #: 401H RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234174	X	137225	-0-	-96949	-0-	707	1	129401	2	N	6470	6417	1	14	8	532
							7117	9									
02	219066	X	89861	-0-	-129205	-0-	422	1	85398	2	N	3674	3848	1			358
							4041	9									
03	234174	X	4222	-0-	-229952	-0-	417	1	3805	9	N	3459	3491	1			326
04	226620	X	107201	-0-	-119419	-0-	684	1	102175	2	N	3947	3713	1			560
							4342	9									
05	158131	X	95810	-0-	-62321	-0-	707	1	91395	2	N	3371	3377	1			554
							3708	9									
06	132990	X	76847	-0-	-56143	-0-	618	1	73302	2	N	2661	3011	1	1	8	203
							2927	9									
07	110763	X	27020	-0-	-83743	-0-	298	1	25534	2	N	1080	902	1	1	8	380
							1188	9									
08	110763	X	53873	-0-	-56890	-0-	659	1	51076	2	N	1944	1889	1			435
							2138	9									
09	107190	X	51208	-0-	-55982	-0-	684	1	48871	2	N	1503	1685	1	1	8	252
							1653	9									
10	95821	X	47679	-0-	-48142	-0-	675	1	45383	2	N	1474	1332	1			394
							1621	9									
11	76860	X	41588	-0-	-35272	-0-	40367	2	1221	9	N	1110	1137	1	1	8	366
12	53878	X	39326	-0-	-14552	-0-	38087	2	1239	9	N	1126	1143	1			349

TOTAL GAS PROD: 771,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,819

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	160890	X	80989	-0-	-79901	-0-	485	1	78595	2	N	1735	1698	1	37	8	367
							1909	9									
02	150510	X	-0-	-0-	-150510	-0-					N	-0-					367
03	160890	X	-0-	-0-	-160890	-0-					N	-0-					367
04	155700	X	11560	-0-	-144140	-0-	11560	1			N	-0-	199	1			168
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	850	1	3	9	N	3	189	1	1	8	79
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					79
07	884	X	884	-0-	-0-	-0-	878	1	6	9	N	5	5	8			79
08	11935	X	6307	-0-	-5628	-0-	878	1	5408	2	N	19	9	8			89
							21	9									
09	62506	X	62506	-0-	-0-	-0-	780	1	60320	2	N	1278	1089	1	24	8	254
							1406	9									
10	95888	X	95888	-0-	-0-	-0-	670	1	93224	2	N	1813	1670	1	48	8	349
							1994	9									
11	97544	X	97544	-0-	-0-	-0-	623	1	94954	2	N	1788	1669	1	40	8	428
							1967	9									
12	98974	X	98974	-0-	-0-	-0-	598	1	96448	2	N	1753	1673	1	18	8	490
							1928	9									

TOTAL GAS PROD: 456,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,394

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325686	X	184377	-0-	-141309	-0-	1399	1	173057	2	N	9019	9070	1	2	8	632
							9921	9									
02	304674	X	122010	-0-	-182664	-0-	1096	1	113952	2	N	6329	6420	1			541
							6962	9									
03	325686	X	72748	-0-	-252938	-0-	1083	1	67035	2	N	4209	4306	1			444
							4630	9									
04	315180	X	122427	-0-	-192753	-0-	454	1	116972	2	N	4546	4807	1			183
							5001	9									
05	325686	X	126112	-0-	-199574	-0-	350	1	121091	2	N	4246	4213	1	5	8	211
							4671	9									
06	315180	X	113693	-0-	-201487	-0-	338	1	109614	2	N	3401	3135	1	18	8	459
							3741	9									
07	325686	X	110625	-0-	-215061	-0-	350	1	106645	2	N	3300	3017	1	12	8	730
							3630	9									
08	325686	X	103711	-0-	-221975	-0-	100206	2	3505	9	N	3186	3363	1	7	8	546
09	94197	X	94197	-0-	-0-	-0-	91386	2	2811	9	N	2555	2878	1	4	8	219
10	126108	X	92767	-0-	-33341	-0-	89966	2	2801	9	N	2546	2276	1	12	8	477
11	113700	X	85286	-0-	-28414	-0-	82796	2	2490	9	N	2264	2316	1	11	8	414
12	110608	X	83192	-0-	-27416	-0-	80915	2	2277	9	N	2070	2095	1	12	8	377

TOTAL GAS PROD: 1,311,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,671

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257021	X	181874	-0-	-75147	-0-	869	1	173800	2	N	6550	6444	1	1	8	566
							7205	9									
02	240439	X	94732	-0-	-145707	-0-	550	1	90020	2	N	3784	4267	1	2	8	81
							4162	9									
03	257021	X	98199	-0-	-158822	-0-	713	1	93805	2	N	3346	2901	1	16	8	510
							3681	9									
04	248730	X	90450	-0-	-158280	-0-	839	1	86402	2	N	2917	2904	1	7	8	516
							3209	9									
05	257021	X	88479	-0-	-168542	-0-	878	1	84525	2	N	2796	2872	1	1	8	439
							3076	9									
06	248730	X	76696	-0-	-172034	-0-	850	1	73053	2	N	2539	2308	1	1	8	669
							2793	9									
07	257021	X	71566	-0-	-185455	-0-	878	1	68167	2	N	2292	2674	1	1	8	286
							2521	9									
08	257021	X	69008	-0-	-188013	-0-	864	1	65843	2	N	2092	2097	1	3	8	278
							2301	9									
09	248730	X	62374	-0-	-186356	-0-	802	1	59416	2	N	1960	1743	1	1	8	494
							2156	9									
10	57628	X	57628	-0-	-0-	-0-	24	1	55534	2	N	1882	1749	1			627
							2070	9									
11	76710	X	58414	-0-	-18296	-0-	56501	2	1913	9	N	1739	1934	1	5	8	427
12	71579	X	45299	-0-	-26280	-0-	43797	2	1502	9	N	1365	1346	1	2	8	444

TOTAL GAS PROD: 994,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,262

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	4585	-0-	-12899	-0-	4168	2	417	9	N	379	193	1			417
02	16356	X	6228	-0-	-10128	-0-	6035	2	193	9	N	175	389	1			203
03	17484	X	4838	-0-	-12646	-0-	4517	2	321	9	N	292	192	1			303
04	16920	X	4670	-0-	-12250	-0-	4605	2	65	9	N	59					362
05	17484	X	4770	-0-	-12714	-0-	4744	2	26	9	N	24	166	1			220
06	16920	X	4855	-0-	-12065	-0-	4704	2	151	9	N	137					357
07	17484	X	4866	-0-	-12618	-0-	4519	2	347	9	N	315	360	1			312
08	17484	X	4281	-0-	-13203	-0-	4138	2	143	9	N	130	170	1			272
09	16920	X	4612	-0-	-12308	-0-	4446	2	166	9	N	151	181	1			242
10	12972	X	4399	-0-	-8573	-0-	4232	2	167	9	N	152	185	1			209
11	4860	X	4039	-0-	-821	-0-	3890	2	149	9	N	135	179	1			165
12	4867	X	3853	-0-	-1014	-0-	3745	2	108	9	N	98					263

TOTAL GAS PROD: 55,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152396	X	91830	-0-	-60566	-0-	338	1	88864	2	N	2389	2501	1	51	8	320
							2628	9									
02	142564	X	71152	-0-	-71412	-0-	327	1	68683	2	N	1947	1905	1			362
							2142	9									
03	152396	X	64277	-0-	-88119	-0-	340	1	62120	2	N	1652	1716	1			298
							1817	9									
04	147480	X	54258	-0-	-93222	-0-	334	1	52484	2	N	1309	1331	1			276
							1440	9									
05	152396	X	49543	-0-	-102853	-0-	324	1	47843	2	N	1251	1325	1	3	8	199
							1376	9									
06	147480	X	42455	-0-	-105025	-0-	288	1	41059	2	N	1007	930	1	8	8	268
							1108	9									
07	152396	X	40060	-0-	-112336	-0-	188	1	38775	2	N	997	944	1	12	8	309
							1097	9									
08	152396	X	36275	-0-	-116121	-0-	35272	2	1003	9	N	912	744	1	2	8	475
09	147480	X	31969	-0-	-115511	-0-	31089	2	880	9	N	800	933	1			342
10	152396	X	30349	-0-	-122047	-0-	29490	2	859	9	N	781	744	1	4	8	375
11	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	24523	2	668	9	N	607	760	1	1	8	221
12	40052	X	32969	-0-	-7083	-0-	32301	2	668	9	N	607	384	1	2	8	442

TOTAL GAS PROD: 570,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,259

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0	W	94744	-0-	94744	1701488	93701	2	1043	9	N	948	1128	1			572
02	0	W	78678	-0-	78678	1780166	77880	2	798	9	N	725	764	1			533
03	0	W	15331	-0-	15331	1795497	15056	2	275	9	N	250	686	1			97
04	0	W	30827	-0-	30827	1826324	30119	2	708	9	N	644	381	1			360
05	0	W	42027	-0-	42027	1868351	612	1	40016	2	N	1272	1124	1			508
							1399	9									
06	0	W	39090	-0-	39090	1907441	631	1	37190	2	N	1154	1149	1			513
							1269	9									
07	0	W	40277	-0-	40277	1947718	663	1	38341	2	N	1157	1263	1			407
							1273	9									
08	0	W	38524	-0-	38524	1986242	707	1	36636	2	N	1074	1114	1			367
							1181	9									
09	0	W	34578	-0-	34578	2020820	637	1	32827	2	N	1013	911	1			469
							1114	9									
10	0	W	36490	-0-	36490	2057310	548	1	35505	2	N	397	383	1			483
							437	9									
11	0	W	34090	-0-	34090	2091400	661	1	33230	2	N	181	193	1			471
							199	9									
12	0	W	33165	-0-	33165	2124565	576	1	32354	2	N	214	384	1			301
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 517,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,029

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	29707	-0-	29707	270014	28727	2	980	9	N	891	757	1			393
02	0	Z	35668	-0-	35668	305682	34488	2	1180	9	N	1073	1128	1			338
03	0	Z	29167	-0-	29167	334849	28096	2	1071	9	N	974	932	1			380
04	0	Z	36542	-0-	36542	371391	35204	2	1338	9	N	1216	1306	1			290
05	0	Z	32569	-0-	32569	403960	365	1	31318	2	N	805	558	1			537
							886	9									
06	0	Z	28559	-0-	28559	432519	494	1	27442	2	N	566	747	1			356
							623	9									
07	0	Z	29806	-0-	29806	462325	686	1	28156	2	N	876	927	1			305
							964	9									
08	0	Z	28686	-0-	28686	491011	697	1	27078	2	N	828	947	1			186
							911	9									
09	0	Z	24922	-0-	24922	515933	679	1	23414	2	N	754	592	1			348
							829	9									
10	0	Z	24479	-0-	24479	540412	673	1	22936	2	N	791	959	1			180
							870	9									
11	0	Z	22788	-0-	22788	563200	673	1	21308	2	N	734	384	1			530
							807	9									
12	0	W	21192	-0-	21192	584392	685	1	19726	2	N	710	955	1			285
							781	9									

TOTAL GAS PROD: 344,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,218

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	92881	-0-	92881	1608240	89773	2	3108	9	N	2825	2639	1			556
02	0	Z	11879	-0-	11879	1620119	11323	2	556	9	N	505	754	1			307
03	0	Z	44987	-0-	44987	1665106	43616	2	1371	9	N	1246	1111	1			442
04	0	Z	55097	-0-	55097	1720203	53369	2	1728	9	N	1571	1472	1			541
05	0	Z	54882	-0-	54882	1775085	304	1	52918	2	N	1509	1288	1			762
							1660	9									
06	0	Z	52453	-0-	52453	1827538	396	1	50421	2	N	1487	1649	1			600
							1636	9									
07	0	Z	49305	-0-	49305	1876843	409	1	47399	2	N	1361	1646	1			315
							1497	9									
08	0	Z	46563	-0-	46563	1923406	409	1	44762	2	N	1265	1133	1			447
							1392	9									
09	0	Z	43188	-0-	43188	1966594	396	1	41435	2	N	1234	1330	1			351
							1357	9									
10	0	Z	42002	-0-	42002	2008596	345	1	40509	2	N	1044	1151	1			244
							1148	9									
11	0	Z	40042	-0-	40042	2048638	388	1	38679	2	N	886	560	1			570
							975	9									
12	14B2 EXT		40364	-0-	40364	2089002	393	1	38797	2	N	1067	1316	1			321
							1174	9									

TOTAL GAS PROD: 573,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,000

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

01	285386	X	239721	-0-	-45665	-0-	878	1	228758	2	N	9168	9245	1	3	8	408
							10085	9									
02	266974	X	191623	-0-	-75351	-0-	792	1	183029	2	N	7093	6921	1			580
							7802	9									
03	285386	X	179118	-0-	-106268	-0-	878	1	171538	2	N	6093	6237	1			436
							6702	9									
04	276180	X	150517	-0-	-125663	-0-	850	1	144172	2	N	4995	4957	1			474
							5495	9									
05	285386	X	88161	-0-	-197225	-0-	481	1	84715	2	N	2695	2547	1	1	8	621
							2965	9									
06	276180	X	115296	-0-	-160884	-0-	850	1	110222	2	N	3840	4102	1	15	8	344
							4224	9									
07	285386	X	111143	-0-	-174243	-0-	878	1	107045	2	N	2927	2678	1	10	8	583
							3220	9									
08	285386	X	100915	-0-	-184471	-0-	800	1	97357	2	N	2507	2726	1	6	8	358
							2758	9									
09	276180	X	85116	-0-	-191064	-0-	765	1	81885	2	N	2242	2213	1	1	8	386
							2466	9									
10	285386	X	65880	-0-	-219506	-0-	398	1	63623	2	N	1690	1826	1	3	8	247
							1859	9									
11	276180	X	87401	-0-	-188779	-0-	85267	2	2134	9	N	1940	2002	1	4	8	181
12	285386	X	81949	-0-	-203437	-0-	79910	2	2039	9	N	1854	1823	1	7	8	205

TOTAL GAS PROD: 1,496,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,044

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	176452	X	77714	-0-	-98738	-0-	1019 2444	1 9	74251	2	N	2222	2030	1	8	8	615
02	165068	X	77151	-0-	-87917	-0-	1586 2802	1 9	72763	2	N	2547	2392	1	5	8	765
03	176452	X	66384	-0-	-110068	-0-	1560 2393	1 9	62431	2	N	2175	2199	1	15	8	726
04	170760	X	69855	-0-	-100905	-0-	1977 2409	1 9	65469	2	N	2190	2127	1	13	8	776
05	176452	X	64059	-0-	-112393	-0-	2181 2209	1 9	59669	2	N	2008	2158	1	3	8	623
06	170760	X	58087	-0-	-112673	-0-	1875 1964	1 9	54248	2	N	1785	1968	1	5	8	435
07	176452	X	56699	-0-	-119753	-0-	1861 1889	1 9	52949	2	N	1717	1660	1	7	8	485
08	176452	X	53427	-0-	-123025	-0-	1783 1709	1 9	49935	2	N	1554	1645	1	9	8	385
09	170760	X	49981	-0-	-120779	-0-	1614 1440	1 9	46927	2	N	1309	1272	1	4	8	418
10	176452	X	45757	-0-	-130695	-0-	1853 1497	1 9	42407	2	N	1361	1470	1	4	8	305
11	170760	X	41772	-0-	-128988	-0-	1887 1327	1 9	38558	2	N	1206	1092	1	11	8	408
12	176452	X	42904	-0-	-133548	-0-	1683 1296	1 9	39925	2	N	1178	1100	1	6	8	480

TOTAL GAS PROD: 703,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,252

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	64554	-0-	64554	1325200	62413	2	2141	9	N	1946	2094	1			470
02	0	Z	63542	-0-	63542	1388742	60662	2	2880	9	N	2618	2468	1			620
03	0	Z	56635	-0-	56635	1445377	54582	2	2053	9	N	1866	1911	1			575
04	0	Z	15008	-0-	15008	1460385	14504	2	504	9	N	458	766	1			267
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	1460385					N	-0-	6	7			261
06	0	Z	33049	-0-	33049	1493434	137	1	31770	2	N	1038	384	1			915
							1142	9									
07	0	Z	72164	-0-	72164	1565598	155	1	69667	2	N	2129	2757	1			287
							2342	9									
08	0	Z	57039	-0-	57039	1622637	55180	2	1859	9	N	1690	1468	1			509
09	0	Z	49259	-0-	49259	1671896	47567	2	1692	9	N	1538	1503	1			544
10	0	Z	46308	-0-	46308	1718204	44800	2	1508	9	N	1371	1311	1			604
11	0	Z	43590	-0-	43590	1761794	42146	2	1444	9	N	1313	1709	1			208
12	0	Z	44060	-0-	44060	1805854	42709	2	1351	9	N	1228	933	1			503

TOTAL GAS PROD: 545,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,195

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	29893	-0-	29893	491048	29425	2	468	9	N	425	377	1			560
02	0	Z	27694	-0-	27694	518742	26620	2	1074	9	N	976	1311	1			225
03	0	Z	25295	-0-	25295	544037	24367	2	928	9	N	844	384	1			685
04	0	Z	26961	-0-	26961	570998	26126	2	835	9	N	759	748	1			696
05	0	Z	26402	-0-	26402	597400	25486	2	916	9	N	833	1117	1			412
06	0	Z	6347	-0-	6347	603747	203	1	5945	2	N	181	192	1			401
							199	9									
07	0	Z	23531	-0-	23531	627278	1570	1	21235	2	N	660	568	1			493
							726	9									
08	0	Z	19968	-0-	19968	647246	1570	1	17720	2	N	616	762	1			347
							678	9									
09	0	Z	19840	-0-	19840	667086	1498	1	17658	2	N	622	384	1			585
							684	9									
10	0	Z	18995	-0-	18995	686081	1441	1	16840	2	N	649	994	1			240
							714	9									
11	0	Z	15725	-0-	15725	701806	1519	1	13586	2	N	564	191	1			613
							620	9									
12	0	Z	12927	-0-	12927	714733	1422	1	10901	2	N	549	773	1			389
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 253,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,678

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		161980	-0-	161980	161980	152412	2	9568	9	N	8698	8173	1			525
02	270287	X	108307	-0-	-161980	-0-	101811	2	6496	9	N	5905	6080	1			350
03	125550	X	92444	-0-	-33106	-0-	87301	2	5143	9	N	4675	4430	1			595
04	121500	X	69111	-0-	-52389	-0-	65242	2	3869	9	N	3517	3496	1			616
05	125550	X	60862	-0-	-64688	-0-	227	1	57392	2	N	2948	2951	1			613
							3243	9									
06	121500	X	63955	-0-	-57545	-0-	60709	2	3246	9	N	2951	3153	1	2	8	409
07	125550	X	57015	-0-	-68535	-0-	54111	2	2904	9	N	2640	2580	1			469
08	125550	X	51538	-0-	-74012	-0-	48942	2	2596	9	N	2360	2449	1			380
09	121500	X	45863	-0-	-75637	-0-	43544	2	2319	9	N	2108	2092	1			396
10	125550	X	44487	-0-	-81063	-0-	42184	2	2303	9	N	2094	2120	1			370
11	121500	X	40280	-0-	-81220	-0-	38393	2	1887	9	N	1715	1706	1			379
12	125550	X	40078	-0-	-85472	-0-	38498	2	1580	9	N	1436	1515	1			300

TOTAL GAS PROD: 835,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,047

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130461	X	130461	-0-	-0-	-0-	127028	2	3433	9	N	3121	2599	1			522
03	308140	X	194645	-0-	-113495	-0-	188907	2	5738	9	N	5216	5062	1			676
04	298200	X	115267	-0-	-182933	-0-	111990	2	3277	9	N	2979	3026	1			629
05	308140	X	71000	-0-	-237140	-0-	137	1	68528	2	N	2123	2074	1			678
							2335	9									
06	298200	X	91419	-0-	-206781	-0-	88759	2	2660	9	N	2418	2413	1			683
07	308140	X	85472	-0-	-222668	-0-	82968	2	2504	9	N	2276	2383	1			576
08	308140	X	75508	-0-	-232632	-0-	73317	2	2191	9	N	1992	2209	1	13	8	346
09	298200	X	68637	-0-	-229563	-0-	66595	2	2042	9	N	1856	1886	1			316
10	308140	X	67870	-0-	-240270	-0-	65964	2	1906	9	N	1733	1697	1			352
11	298200	X	62373	-0-	-235827	-0-	60678	2	1695	9	N	1541	1501	1			392
12	308140	X	60645	-0-	-247495	-0-	58987	2	1658	9	N	1507	1507	1			392

TOTAL GAS PROD: 1,023,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,762

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102161	X	102161	-0-	-0-	-0-	457	1	96644	2	N	4600	3985	1	60	8	555
							5060	9									
02	102747	X	95683	-0-	-7064	-0-	537	1	91245	2	N	3546	3862	1	13	8	226
							3901	9									
03	109833	X	99906	-0-	-9927	-0-	601	1	95647	2	N	3325	2966	1	39	8	546
							3658	9									
04	106290	X	85769	-0-	-20521	-0-	595	1	81904	2	N	2973	3027	1	31	8	461
							3270	9									
05	109833	X	80108	-0-	-29725	-0-	617	1	76693	2	N	2544	2818	1	3	8	184
							2798	9									
06	106290	X	70115	-0-	-36175	-0-	605	1	67087	2	N	2203	1860	1	8	8	519
							2423	9									
07	109833	X	62679	-0-	-47154	-0-	40	1	60821	2	N	1653	1870	1	8	8	294
							1818	9									
08	109833	X	62560	-0-	-47273	-0-	60495	2	2065	9	N	1877	1673	1	4	8	494
09	106290	X	52323	-0-	-53967	-0-	50706	2	1617	9	N	1470	1826	1	1	8	137
10	109833	X	52046	-0-	-57787	-0-	50263	2	1783	9	N	1621	1515	1	1	8	242
11	106290	X	47528	-0-	-58762	-0-	45890	2	1638	9	N	1489	1351	1	5	8	375
12	109833	X	46249	-0-	-63584	-0-	44629	2	1620	9	N	1473	1334	1	3	8	511

TOTAL GAS PROD: 857,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,774

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		29716	-0-	29716	29716		45	1	28466	2	N	1095	577	1	10	8	508
								1205	9									
04	215904	X	186188	-0-	-29716	-0-		334	1	177707	2	N	7406	7627	1	16	8	271
								8147	9									
05	198958	X	136007	-0-	-62951	-0-		338	1	130467	2	N	4729	4809	1	1	8	190
								5202	9									
06	192540	X	98202	-0-	-94338	-0-		325	1	93838	2	N	3672	3267	1	1	8	594
								4039	9									
07	198958	X	87038	-0-	-111920	-0-		338	1	83455	2	N	2950	3233	1	3	8	308
								3245	9									
08	198958	X	79386	-0-	-119572	-0-		345	1	76291	2	N	2500	2493	1	1	8	314
								2750	9									
09	192540	X	73199	-0-	-119341	-0-		338	1	70923	2	N	1762	1545	1	1	8	530
								1938	9									
10	198958	X	68776	-0-	-130182	-0-		350	1	66481	2	N	1768	1944	1	2	8	352
								1945	9									
11	192540	X	46369	-0-	-146171	-0-		248	1	45009	2	N	1011	948	1	1	8	414
								1112	9									
12	198958	X	54706	-0-	-144252	-0-		45	1	53419	2	N	1129	769	1			774
								1242	9									

TOTAL GAS PROD: 859,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,022

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168396	X	168396	-0-	-0-	-0-		226	1	159256	2	N	8104	7233	1	34	8	837
								8914	9									
04	257370	X	229621	-0-	-27749	-0-		316	1	218334	2	N	9974	10182	1			629
								10971	9									
05	265949	X	189213	-0-	-76736	-0-		316	1	180985	2	N	7193	7657	1	1	8	164
								7912	9									
06	257370	X	156189	-0-	-101181	-0-		324	1	149345	2	N	5927	5930	1	3	8	158
								6520	9									
07	265949	X	140195	-0-	-125754	-0-		337	1	134157	2	N	5183	4762	1	2	8	577
								5701	9									
08	265949	X	127617	-0-	-138332	-0-		350	1	122358	2	N	4463	4721	1			319
								4909	9									
09	257370	X	112005	-0-	-145365	-0-		338	1	107479	2	N	3807	3466	1			660
								4188	9									
10	265949	X	108424	-0-	-157525	-0-		341	1	104111	2	N	3611	3682	1	1	8	588
								3972	9									
11	257370	X	48098	-0-	-209272	-0-		192	1	46334	2	N	1429	1530	1	4	8	483
								1572	9									
12	265949	X	79165	-0-	-186784	-0-		55	1	76719	2	N	2174	1910	1	1	8	746
								2391	9									

TOTAL GAS PROD: 1,358,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,865

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		55875	-0-		55875	55875	161 3684	1 9	52030	2	N	3349	2678	1	21	8	650
06	0	Z	248943	-0-		248943	304818	605 15166	1 9	233172	2	N	13787	13862	1	8	8	567
07	0	Z	258454	-0-		258454	563272	618 13822	1 9	244014	2	N	12565	12304	1	8	8	820
08	0	Z	242374	-0-		242374	805646	625 11846	1 9	229903	2	N	10769	11374	1	6	8	209
09	0	Z	25135	-0-		25135	830781	585 1236	1 9	23314	2	N	1124	953	1	2	8	378
10	0	Z	167264	-0-		167264	998045	625 6247	1 9	160392	2	N	5679	5684	1	14	8	359
11	0	Z	163676	-0-		163676	1161721	570 5507	1 9	157599	2	N	5006	5236	1	15	8	114
12	0	Z	149457	-0-		149457	1311178	625 4770	1 9	144062	2	N	4336	4191	1	9	8	250

TOTAL GAS PROD: 1,311,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,615

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	160167	-0-		160167	160167	524 11320	1 9	148323	2	N	10291	9894	1	2	8	395
06	0	W	172835	-0-		172835	333002	605 11325	1 9	160905	2	N	10295	9905	1	7	8	778
07	0	W	154241	-0-		154241	487243	595 9407	1 9	144239	2	N	8552	8988	1	6	8	336
08	0	W	124285	-0-		124285	611528	541 7064	1 9	116680	2	N	6422	6638	1			120
09	0	W	82990	-0-		82990	694518	415 4148	1 9	78427	2	N	3771	3674	1			217
10	0	W	108938	-0-		108938	803456	452 5522	1 9	102964	2	N	5020	4833	1			404
11	0	W	95336	-0-		95336	898792	580 4661	1 9	90095	2	N	4237	4120	1			521
12	0	W	90873	-0-		90873	989665	625 4375	1 9	85873	2	N	3977	4060	1			438

TOTAL GAS PROD: 989,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,565

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58900	X	17260	-0-	-41640	-0-	16726	2	534	9	N	485	545	1			255
02	55100	X	5315	-0-	-49785	-0-	5093	2	222	9	N	202					457
03	58900	X	4953	-0-	-53947	-0-	4853	2	100	9	N	91					548
04	57000	X	15355	-0-	-41645	-0-	14703	2	652	9	N	593	739	1			402
05	58900	X	22540	-0-	-36360	-0-	21648	2	892	9	N	811	941	1			272
06	57000	X	27036	-0-	-29964	-0-	26380	2	656	9	N	596	531	1			337
07	58900	X	25865	-0-	-33035	-0-	1558	1	23525	2	N	711	560	1			488
							782	9									
08	58900	X	17226	-0-	-41674	-0-	1481	1	15056	2	N	626	747	1			367
							689	9									
09	57000	X	18432	-0-	-38568	-0-	1285	1	16579	2	N	516	571	1			312
							568	9									
10	58900	X	11804	-0-	-47096	-0-	1539	1	9695	2	N	518	578	1			252
							570	9									
11	57000	X	10332	-0-	-46668	-0-	1258	1	8549	2	N	477	191	1			538
							525	9									
12	58900	X	13776	-0-	-45124	-0-	1492	1	11700	2	N	531	576	1			493
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 189,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,157

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	W	113520	-0-	113520	113520	236	1	110064	2	N	2927	2557	1	6	8	364
							3220	9									
08	0	W	137633	-0-	137633	251153	134003	2	3630	9	N	3300	3305	1			359
09	0	W	94985	-0-	94985	346138	92178	2	2807	9	N	2552	2613	1			298
10	0	W	81086	-0-	81086	427224	78757	2	2329	9	N	2117	2064	1			351
11	0	W	69686	-0-	69686	496910	67759	2	1927	9	N	1752	1515	1			588
12	0	W	65456	-0-	65456	562366	63668	2	1788	9	N	1625	1520	1			693

TOTAL GAS PROD: 562,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,275

BARTZ 19 SL 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
08	0		55441	-0-	55441	55441	16	1	51862	2	N	3239	2548	1	31	8	660
							3563	9									
09	197537	X	142096	-0-	-55441	-0-	219	1	132969	2	N	8098	8145	1	20	8	593
							8908	9									
10	194445	X	194445	-0-	-0-	-0-	488	1	184650	2	N	8461	8533	1	32	8	489
							9307	9									
11	159810	X	146307	-0-	-13503	-0-	436	1	139394	2	N	5888	6006	1	15	8	356
							6477	9									
12	165137	X	110068	-0-	-55069	-0-	363	1	104491	2	N	4740	4680	1	13	8	403
							5214	9									

TOTAL GAS PROD: 648,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,426

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		39029	-0-	39029	39029	101	1	36429	2	N	2272	1601	1	33	8	638
							2499	9									
06	0	Z	263027	-0-	263027	302056	570	1	245308	2	N	15590	15707	1	42	8	479
							17149	9									
07	0	Z	229317	-0-	229317	531373	610	1	214712	2	N	12723	12531	1	23	8	648
							13995	9									
08	0	Z	207074	-0-	207074	738447	625	1	195430	2	N	10017	10344	1	8	8	313
							11019	9									
09	0	Z	160254	-0-	160254	898701	538	1	151322	2	N	7631	7681	1	6	8	257
							8394	9									
10	0	Z	131331	-0-	131331	1030032	605	1	124157	2	N	5972	5863	1	10	8	356
							6569	9									
11	0	Z	109752	-0-	109752	1139784	573	1	104289	2	N	4445	4668	1	11	8	122
							4890	9									
12	0	Z	102302	-0-	102302	1242086	625	1	97444	2	N	3848	3792	1	8	8	170
							4233	9									

TOTAL GAS PROD: 1,242,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,498

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	168104	-0-	168104	168104	605	1	156478	2	N	10019	9460	1	18	8	541
							11021	9									
07	0	W	152558	-0-	152558	320662	625	1	143152	2	N	7983	8116	1	22	8	386
							8781	9									
08	0	W	112290	-0-	112290	432952	625	1	105651	2	N	5467	5403	1	8	8	442
							6014	9									
09	0	W	86532	-0-	86532	519484	605	1	81171	2	N	4324	4371	1	6	8	389
							4756	9									
10	0	W	77363	-0-	77363	596847	618	1	73235	2	N	3191	3021	1	10	8	549
							3510	9									
11	0	W	71680	-0-	71680	668527	581	1	68023	2	N	2796	3165	1	6	8	174
							3076	9									
12	0	W	65131	-0-	65131	733658	625	1	61640	2	N	2605	2522	1	6	8	251
							2866	9									

TOTAL GAS PROD: 733,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,385

BARTZ 19 WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		66696	-0-	66696	66696	131	1	63289	2	N	2978	2391	1	24	8	563
							3276	9									
09	355379	X	288683	-0-	-66696	-0-	485	1	274588	2	N	12373	12320	1	6	8	610
							13610	9									
10	314340	X	246725	-0-	-67615	-0-	461	1	236859	2	N	8550	8912	1	22	8	226
							9405	9									
11	304200	X	170997	-0-	-133203	-0-	366	1	164034	2	N	5997	5983	1	16	8	224
							6597	9									
12	314340	X	164066	-0-	-150274	-0-	490	1	157815	2	N	5237	4719	1	19	8	723
							5761	9									

TOTAL GAS PROD: 937,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,135

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
06	0		53587	-0-	53587	53587	481	1	51408	2	N	1544	933	1	20	8	591
							1698	9									
07	187110	X	72364	-0-	-114746	-0-	817	1	69192	2	N	2141	2216	1			516
							2355	9									
08	193347	X	55012	-0-	-138335	-0-	595	1	52504	2	N	1739	1667	1			588
							1913	9									
09	187110	X	46080	-0-	-141030	-0-	44481	2	1599	9	N	1454	1468	1			574
10	193347	X	43854	-0-	-149493	-0-	42284	2	1570	9	N	1427	1490	1			511
11	187110	X	39913	-0-	-147197	-0-	38413	2	1500	9	N	1364	1527	1			348
12	193347	X	38061	-0-	-155286	-0-	368	1	36437	2	N	1142	1175	1			315
							1256	9									

TOTAL GAS PROD: 348,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,811

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
09	0		56576	-0-	56576	56576	410	1	52585	2	N	3255	2633	1	4	8	618
							3581	9									
10	0	Z	104049	-0-	104049	160625	527	1	97232	2	N	5718	5928	1	2	8	406
							6290	9									
11	0	Z	85504	-0-	85504	246129	650	1	80257	2	N	4179	4020	1	2	8	563
							4597	9									
12	0	Z	78486	-0-	78486	324615	686	1	74051	2	N	3408	3698	1			273
							3749	9									

TOTAL GAS PROD: 324,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,560

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		291716	-0-	291716	291716	1053	1	268444	2	N	20199	19758	1	21	8	420
							22219	9									
11	631516	X	339800	-0-	-291716	-0-	2848	1	314222	2	N	20664	20236	1	25	8	823
							22730	9									
12	341175	X	341175	-0-	-0-	-0-	2728	1	316688	2	N	19781	19804	1	30	8	770
							21759	9									

TOTAL GAS PROD: 972,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,644

WEATHERLY SL WELL #: 601SL 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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		65193	-0-	65193	65193	202	1	61074	2	N	3561	3264	1	18	8	279
							3917	9									
12	246670	X	181477	-0-	-65193	-0-	625	1	172183	2	N	7881	7746	1			414
							8669	9									

TOTAL GAS PROD: 246,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,442

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		60331	-0-	60331	60331	205	1	56833	2	N	2994	2544	1	33	8	417
							3293	9									
12	0		139704	-0-	139704	200035	638	1	132664	2	N	5820	5605	1			632
							6402	9									

TOTAL GAS PROD: 200,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,814

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	82081	-0-	82081	135213	79869	2	2212	9	N	2011	1894	1			631
02	0	Z	61970	-0-	61970	197183	60300	2	1670	9	N	1518	1530	1			619
03	0	Z	56137	-0-	56137	253320	54700	2	1437	9	N	1306	1494	1			431
04	0	Z	55341	-0-	55341	308661	54023	2	1318	9	N	1198	1124	1			505
05	0	Z	49175	-0-	49175	357836	302	1	47716	2	N	1052	1109	1			448
							1157	9									
06	0	Z	29698	-0-	29698	387534	28941	2	757	9	N	688	744	1			392
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	387534					N	-0-					392
08	0	Z	41324	-0-	41324	428858	40200	2	1124	9	N	1022	912	1	4	8	498
09	0	Z	49865	-0-	49865	478723	48638	2	1227	9	N	1115	1312	1			301
10	0	Z	42868	-0-	42868	521591	41776	2	1092	9	N	993	940	1			354
11	0	Z	38787	-0-	38787	560378	37808	2	979	9	N	890	938	1			306
12	0	Z	38477	-0-	38477	598855	37521	2	956	9	N	869	757	1			418

TOTAL GAS PROD: 545,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,662

WEATHERLY WELL #: 501H RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		7405	-0-	7405	7405	38	1	5198	2	N	1972	1544	1			428
							2169	9									
03	0		13831	-0-	13831	21236	504	1	13327	9	N	12115	11947	1			596
04	0		43197	-0-	43197	64433	810	1	29103	2	N	12076	12128	1			544
							13284	9									
05	0		34005	-0-	34005	98438	1540	1	21785	2	N	9709	9670	1			583
							10680	9									
06	0		29678	-0-	29678	128116	1523	1	19412	2	N	7948	7533	1	8	8	990
							8743	9									
07	0		119004	-0-	119004	247120	1951	1	98349	2	N	17004	16750	1	19	8	1225
							18704	9									
08	0		230971	-0-	230971	478091	2463	1	199825	2	N	26075	26127	1	1	8	1172
							28683	9									
09	659216	X	181125	-0-	-478091	-0-	2360	1	158673	2	N	18265	18120	1	1	8	1316
							20092	9									
10	145980	X	145980	-0-	-0-	-0-	2405	1	127361	2	N	14740	14682	1	1	8	1373
							16214	9									
11	118235	X	118235	-0-	-0-	-0-	1883	1	103666	2	N	11533	11488	1	2	8	1416
							12686	9									
12	97207	X	97207	-0-	-0-	-0-	1612	1	84576	2	N	10017	9751	1			1682
							11019	9									

TOTAL GAS PROD: 1,020,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,454

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0	W	2925	-0-	2925	28430	2925	2			N	-0-					478
02	0	W	3525	-0-	3525	31955	3434	2	91	9	N	83	185	1			376
03	0	W	3525	-0-	3525	35480	3214	2	311	9	N	283	190	1			469
04	0	W	2858	-0-	2858	38338	2822	2	36	9	N	33					502
05	0	W	3507	-0-	3507	41845	1079	1	2388	2	N	36	187	1			351
							40	9									
06	0	W	3659	-0-	3659	45504	1001	1	2555	2	N	94	186	1			259
							103	9									
07	0	W	3223	-0-	3223	48727	1067	1	2114	2	N	38	188	1			109
							42	9									
08	0	W	2955	-0-	2955	51682	1016	1	1916	2	N	21					130
							23	9									
09	0	W	3034	-0-	3034	54716	1044	1	1929	2	N	55					185
							61	9									
10	0	W	2901	-0-	2901	57617	986	1	1858	2	N	52					237
							57	9									
11	0	W	2852	-0-	2852	60469	1044	1	1763	2	N	41	181	1			97
							45	9									
12	0	W	2977	-0-	2977	63446	1001	1	1932	2	N	40					137
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 37,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7565	-0-	7565	7565	7565	2			N	-0-					-0-
04	0		7510	-0-	7510	15075	7258	2	252	9	N	229					229
05	0	W	14327	-0-	14327	29402	291	1	13440	2	N	542	556	1			215
							596	9									
06	0	W	16135	-0-	16135	45537	392	1	15145	2	N	544	368	1			391
							598	9									
07	0	W	15010	-0-	15010	60547	365	1	14076	2	N	517	731	1			177
							569	9									
08	0	W	14175	-0-	14175	74722	409	1	13226	2	N	491	576	1			92
							540	9									
09	0	W	13205	-0-	13205	87927	396	1	12288	2	N	474	387	1			179
							521	9									
10	0	W	13171	-0-	13171	101098	383	1	12302	2	N	442	392	1			229
							486	9									
11	0	W	12217	-0-	12217	113315	371	1	11394	2	N	411	373	1			267
							452	9									
12	0	W	16348	-0-	16348	129663	781	1	15091	2	N	433	568	1			132
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 129,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,083

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
08	0		23251	-0-	23251	23251	218	1	21837	2	N	1087	739	1	14	8	334
							1196	9									
09	110041	X	86790	-0-	-23251	-0-	844	1	80957	2	N	4535	4633	1	4	8	232
							4989	9									
10	83793	X	72064	-0-	-11729	-0-	871	1	67826	2	N	3061	2978	1			315
							3367	9									
11	81090	X	53293	-0-	-27797	-0-	142	1	50609	2	N	2311	2270	1			356
							2542	9									
12	83793	X	43367	-0-	-40426	-0-	41174	2	2193	9	N	1994	1975	1			375

TOTAL GAS PROD: 278,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,988

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4444	2	81	9	N	74					144
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4031	2	64	9	N	58					202
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4223	2	57	9	N	52	145	1			109
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4750	2	130	9	N	118	175	1			52
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4885	2	100	9	N	91	1	8			142
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4666	2	86	9	N	78	173	1			47
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4306	2	83	9	N	75					122
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4330	2	55	9	N	50					172
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4791	2	2	9	N	2					174
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4698	2	17	9	N	15					189
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4359	2	94	9	N	85					274
12	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4337	2	54	9	N	49					323

TOTAL GAS PROD: 54,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

MILLER WELL #: 302 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6181	2	138	9	N	125	181	1	1	8	157
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5475	2	101	9	N	92	186	1	1	8	62
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6111	2	166	9	N	151	2	8			211
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5702	2	149	9	N	135	189	1			157
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4333	2	91	9	N	83	1	8			239
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	188	1			51
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4685	2	98	9	N	89					140
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5155	2	94	9	N	85	185	1			40
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3410	2	76	9	N	69					109
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3105	2	67	9	N	61	1	8			169
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4284	2	121	9	N	110	202	1			77
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3623	2	79	9	N	72					149

TOTAL GAS PROD: 53,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

MILLER WELL #: 402 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

01	4433	X	3799	-0-	-634	-0-	3742	2	57	9	N	52					118
02	4147	X	4001	-0-	-146	-0-	3962	2	39	9	N	35					153
03	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	3602	2	52	9	N	47	119	1	1	8	80
04	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	3721	2	43	9	N	39	1	8			118
05	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	3972	2	48	9	N	44	1	8			161
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3634	2	46	9	N	42					203
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3406	2	18	9	N	16	174	1			45
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3719	2	55	9	N	50					95
09	3600	X	3519	-0-	-81	-0-	3493	2	26	9	N	24					119
10	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3389	2	54	9	N	49	1	8			167
11	3600	X	3234	-0-	-366	-0-	3214	2	20	9	N	18	1	8			184
12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	2998	2	39	9	N	35					219

TOTAL GAS PROD: 43,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4441	2	110	9	N	100	185	1			141
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4484	2	89	9	N	81	172	1	1	8	49
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3848	2	98	9	N	89					138
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4474	2	114	9	N	104	180	1	1	8	61
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4173	2	90	9	N	82	1	8			142
06	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	3981	2	64	9	N	58					200
07	4650	X	3738	-0-	-912	-0-	3685	2	53	9	N	48	174	1			74
08	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	4440	2	83	9	N	75	1	8			148
09	4500	X	3899	-0-	-601	-0-	3815	2	84	9	N	76	176	1			48
10	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	3648	2	51	9	N	46					94
11	4380	X	3664	-0-	-716	-0-	3624	2	40	9	N	36					130
12	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	3626	2	70	9	N	64					194

TOTAL GAS PROD: 49,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

ATHERTON 69 WELL #: 2 RRCID -> 198486 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 13660 PERF.12716 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5084	2	107	9	N	97	185	1			89
02	4640	X	4007	-0-	-633	-0-	3930	2	77	9	N	70	1	8			158
03	4960	X	12	-0-	-4948	-0-	11	2	1	9	N	1	100	1			59
04	4800	X	60	-0-	-4740	-0-	60	2			N	-0-					59
05	4960	X	35	-0-	-4925	-0-	35	2			N	-0-					59
06	4050	X	16	-0-	-4034	-0-	16	2			N	-0-					59
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					59
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	2900	N	4622	-0-	1722	1722	4472	2	150	9	N	136	190	1	2	8	27
03	3100	N	2813	-0-	-287	1435	2798	2	15	9	N	14	1	8			40
04	3000	N	2937	-0-	-63	1372	2876	2	61	9	N	55					95
05	4384	X	3012	-0-	-1372	-0-	2988	2	24	9	N	22	2	8			115
06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	2899	2	9	9	N	8					123
07	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2474	2	8	9	N	7					130
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3114	2	3	9	N	3	1	8			132
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3340	2	13	9	N	12					144
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					144
11	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2685	2			N	-0-					144
12	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	2296	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 33,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-		2231	2	67	9	N	61	183	1			82
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-		2126	2	55	9	N	50	3	8			129
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-		2846	2	31	9	N	28	88	1			69
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-		4050	2	55	9	N	50					119
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-		4136	2	68	9	N	62	1	8			180
06	3000	N	4245	-0-	1245	1245		4182	2	63	9	N	57	167	1			70
07	5474	X	4229	-0-	-1245	-0-		4166	2	63	9	N	57					127
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-		4040	2	53	9	N	48					175
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-		2622	2	69	9	N	63	176	1			62
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-		2464	2	61	9	N	55					117
11	1440	X	1179	-0-	-261	-0-		1140	2	39	9	N	35					152
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-		1821	2	54	9	N	49					201

TOTAL GAS PROD: 36,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

MILLER WELL #: 502 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-		6603	2	107	9	N	97					176
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-		6452	2	99	9	N	90	184	1			82
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-		6860	2	107	9	N	97	33	1	1	8	145
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-		6324	2	101	9	N	92	180	1			57
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-		6102	2	70	9	N	64	1	8			120
06	6600	X	4588	-0-	-2012	-0-		4553	2	35	9	N	32					152
07	6820	X	3427	-0-	-3393	-0-		3330	2	97	9	N	88	185	1			55
08	6820	X	3704	-0-	-3116	-0-		3630	2	74	9	N	67					122
09	6420	X	3819	-0-	-2601	-0-		3742	2	77	9	N	70					192
10	6169	X	1612	-0-	-4557	-0-		1592	2	20	9	N	18	184	1			26
11	4590	X	11	-0-	-4579	-0-		9	2	2	9	N	2	2	8			26
12	3937	X	1646	-0-	-2291	-0-		1646	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 51,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-		9946	2	200	9	N	182	184	1			85
02	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-		9653	2	216	9	N	196	172	1			109
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-		7845	2	186	9	N	169	64	1			214
04	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-		9419	2	235	9	N	214	180	1			248
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-		6913	2	142	9	N	129	187	1			190
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-		6633	2	141	9	N	128	181	1			137
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-		5570	2	90	9	N	82					219
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-		7986	2	188	9	N	171	191	1			199
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-		5798	2	98	9	N	89					288
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-		3468	2	99	9	N	90	186	1			192
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-		2643	2	43	9	N	39					231
12	2542	X	2486	-0-	-56	-0-		2447	2	39	9	N	35					266

TOTAL GAS PROD: 79,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MILLER 2 WELL #: 7 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2116	2	90	9	N	82					147
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	N	22	3	8			166
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1400	2	20	9	N	18	126	1	1	8	57
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2076	2	34	9	N	31	1	8			87
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1921	2	39	9	N	35					122
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1418	2	59	9	N	54					176
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					179
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2314	2	58	9	N	53					232
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	N	12	195	1			49
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2498	2	124	9	N	113	1	8			161
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2486	2	17	9	N	15					176
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 22,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					209
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	2	187	1			24
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					24
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3005	2	36	9	N	33					57
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6054	2	100	9	N	91	1	8			147
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4441	2	6	9	N	5					152
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3111	2	14	9	N	13					165
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					165
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3302	2	1	9	N	1					166
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					166
11	2100	X	366	-0-	-1734	-0-	366	2			N	-0-					166
12	2170	X	427	-0-	-1743	-0-	427	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 26,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

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
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1365	2	52	9	N	47					99
02	1392	N	1310	-0-	-82	-0-	1265	2	45	9	N	41					140
03	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1246	2	39	9	N	35	117	1	1	8	57
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1387	2	51	9	N	46	1	8			102
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1421	2	43	9	N	39	2	8			139
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1073	2	1	9	N	1					140
07	1488	N	1113	-0-	-375	-0-	1098	2	15	9	N	14					154
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-	134	1			20
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					22
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1030	2	23	9	N	21					43
11	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	1066	2	21	9	N	19					62
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1082	2	33	9	N	30					92

TOTAL GAS PROD: 14,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

STILES WELL #: 1067 RRCID -> 202240 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 16603 PERF.16307 - 16494

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT WELL #: 2021 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

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
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2761	2	67	9	N	61	188	1			92
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2627	2	47	9	N	43	1	8			134
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2403	2	62	9	N	56					190
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3318	2	51	9	N	46	1	8			235
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3153	2	28	9	N	25	187	1			73
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3118	2	67	9	N	61					134
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3008	2	44	9	N	40					174
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3318	2	34	9	N	31					205
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2893	2	44	9	N	40					245
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2892	2	58	9	N	53	188	1	1	8	109
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2705	2	44	9	N	40					149
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2242	2	50	9	N	45					194

TOTAL GAS PROD: 35,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3361	2	45	9	N	41	200	1			139
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3096	2	51	9	N	46	1	8			184
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2094	2	76	9	N	69					253
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	N	4	197	1			60
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	N	36					96
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3450	2	99	9	N	90					186
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2838	2	50	9	N	45					231
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3166	2	26	9	N	24	160	1			95
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3066	2	50	9	N	45					140
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3687	2	79	9	N	72	1	8			211
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3478	2	64	9	N	58	200	1	1	8	68
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3573	2	73	9	N	66					134

TOTAL GAS PROD: 38,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	2647	2	83	9	N	75	178	1	1	8	106
02	2726	N	2526	-0-	-200	-0-	2472	2	54	9	N	49	1	8			154
03	2387	N	1663	-0-	-724	-0-	1663	2			N	-0-					154
04	3000	N	3046	-0-	46	46	3022	2	24	9	N	22	1	8			175
05	2848	N	2802	-0-	-46	-0-	2761	2	41	9	N	37					212
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2401	2	31	9	N	28	198	1			42
07	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	2359	2	50	9	N	45					87
08	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2722	2	31	9	N	28					115
09	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	2455	2	62	9	N	56	1	8			170
10	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2506	2	64	9	N	58	1	8			227
11	2670	X	1700	-0-	-970	-0-	1678	2	22	9	N	20					247
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 27,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BRYANT WELL #: 1021 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 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
01	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	5774	2	26	9	N	24					89
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6334	2	3	9	N	3					92
03	6882	X	4473	-0-	-2409	-0-	4464	2	9	9	N	8					100
04	6660	X	5160	-0-	-1500	-0-	5143	2	17	9	N	15	1	8			114
05	6882	X	5341	-0-	-1541	-0-	5322	2	19	9	N	17	1	8			130
06	6570	X	5030	-0-	-1540	-0-	4983	2	47	9	N	43	1	8			172
07	6789	X	4644	-0-	-2145	-0-	4605	2	39	9	N	35					207
08	5332	X	4908	-0-	-424	-0-	4908	2			N	-0-					207
09	5160	X	4999	-0-	-161	-0-	4966	2	33	9	N	30					237
10	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5003	2	46	9	N	42	192	1			87
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5111	2	20	9	N	18					105
12	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	4628	2	19	9	N	17					122

TOTAL GAS PROD: 61,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2131	2	84	9	N	76	196	1			71
02	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2655	2	160	9	N	145					216
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2438	2	2	9	N	2					218
04	3000	N	3677	-0-	677	677	3676	2	1	9	N	1	1	8			218
05	2509	N	1832	-0-	-677	-0-	1799	2	33	9	N	30					248
06	2310	N	2068	-0-	-242	-0-	2067	2	1	9	N	1					249
07	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	1886	2	1	9	N	1	193	1			57
08	2387	X	1823	-0-	-564	-0-	1791	2	32	9	N	29	25	1			61
09	2310	X	1619	-0-	-691	-0-	1576	2	43	9	N	39					100
10	2139	X	1359	-0-	-780	-0-	1300	2	59	9	N	54					154
11	2070	X	1227	-0-	-843	-0-	1215	2	12	9	N	11					165
12	1891	X	1098	-0-	-793	-0-	1090	2	8	9	N	7					172

TOTAL GAS PROD: 24,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					29
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					29
03	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2704	2			N	-0-					29
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					29
05	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	2677	2			N	-0-					29
06	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	2903	2	23	9	N	21					50
07	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	2841	2	62	9	N	56	1	8			105
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3273	2	87	9	N	79					184
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2952	2	63	9	N	57	162	1	1	8	78
10	3038	X	2103	-0-	-935	-0-	2080	2	23	9	N	21					99
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3154	2	72	9	N	65					164
12	3069	X	1474	-0-	-1595	-0-	1424	2	50	9	N	45					209

TOTAL GAS PROD: 34,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2606	2	76	9	N	69	170	1			96
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2683	2	77	9	N	70	1	8			165
03	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	2208	2	83	9	N	75	143	1	1	8	96
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2762	2	77	9	N	70	1	8			165
05	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	2778	2	68	9	N	62					227
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2599	2	37	9	N	34	175	1	2	8	84
07	2883	N	2373	-0-	-510	-0-	2305	2	68	9	N	62	1	8			145
08	2852	N	2679	-0-	-173	-0-	2621	2	58	9	N	53	130	1			68
09	3000	N	3301	-0-	301	301	3225	2	76	9	N	69					137
10	3049	N	2748	-0-	-301	-0-	2734	2	14	9	N	13					150
11	3000	N	3143	-0-	143	143	3062	2	81	9	N	74	192	1			32
12	5481	X	5338	-0-	-143	-0-	5281	2	57	9	N	52					84

TOTAL GAS PROD: 35,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4554	-0-	1454	2848	4554	2			N	-0-					140
02	2900	N	4466	-0-	1566	4414	4464	2	2	9	N	2					142
03	5793	X	1379	-0-	-4414	-0-	1379	2			N	-0-					142
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2934	2	80	9	N	73	1	8			214
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2644	2	79	9	N	72	198	1	1	8	87
06	2430	X	2193	-0-	-237	-0-	2137	2	56	9	N	51	1	8			137
07	2511	X	2360	-0-	-151	-0-	2285	2	75	9	N	68					205
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2499	2	41	9	N	37					242
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2606	2	50	9	N	45					287
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3306	2	62	9	N	56	186	1			157
11	3000	N	3869	-0-	869	869	3819	2	50	9	N	45					202
12	3100	N	5003	-0-	1903	2772	4981	2	22	9	N	20					222

TOTAL GAS PROD: 38,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3228	2	11	9	N	10	166	1	1	8	112
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2582	2	29	9	N	26	3	8			135
03	2697	X	299	-0-	-2398	-0-	288	2	11	9	N	10					145
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3033	2	2	9	N	2					147
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					147
06	2610	X	2397	-0-	-213	-0-	2397	2			N	-0-					147
07	2697	X	1056	-0-	-1641	-0-	1036	2	20	9	N	18					165
08	2697	X	603	-0-	-2094	-0-	603	2			N	-0-					165
09	2610	X	1586	-0-	-1024	-0-	1580	2	6	9	N	5					170
10	2697	X	1929	-0-	-768	-0-	1909	2	20	9	N	18					188
11	2400	X	1876	-0-	-524	-0-	1876	2			N	-0-					188
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 24,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	733	-0-	-600	-0-	733	2			N	-0-					185
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			185
03	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					185
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					185
05	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	1115	2			N	-0-					185
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					185
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					185
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	N	3	149	1			39
09	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1070	2	1	9	N	1					40
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					40
11	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	1060	2			N	-0-					40
12	1116	N	414	-0-	-702	-0-	414	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	N	2	191	1			58
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2534	2	51	9	N	46	2	8			102
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2644	2	135	9	N	123	52	1	1	8	172
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2961	2	73	9	N	66	187	1	1	8	50
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2961	2	81	9	N	74					124
06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2847	2	69	9	N	63					187
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2941	2	63	9	N	57	179	1	1	8	64
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2947	2	65	9	N	59	32	1			91
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2741	2	58	9	N	53					144
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2795	2	56	9	N	51					195
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2591	2	50	9	N	45	173	1			67
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2666	2	86	9	N	78					145

TOTAL GAS PROD: 34,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

STILES 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
01	8463	X	7385	-0-	-1078	-0-	7162	2	223	9	N	203	372	1	1	8	197
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	7806	2	320	9	N	291	199	1	7	8	282
03	9579	X	2341	-0-	-7238	-0-	2269	2	72	9	N	65	193	1	14	8	140
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9294	2	356	9	N	324	392	1	2	8	70
05	9579	X	5284	-0-	-4295	-0-	5082	2	202	9	N	184	194	1	3	8	57
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4609	2	179	9	N	163					220
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3972	2	135	9	N	123	176	1			167
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5006	2	152	9	N	138	188	1			117
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4342	2	138	9	N	125					242
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3868	2	99	9	N	90	180	1			152
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4145	2	102	9	N	93					245
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4745	2	80	9	N	73					318

TOTAL GAS PROD: 64,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES 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
01	5053	X	1627	-0-	-3426	-0-	1590	2	37	9	N	34	186	1			25
02	4727	X	2410	-0-	-2317	-0-	2357	2	53	9	N	48	3	8			70
03	5053	X	2147	-0-	-2906	-0-	2093	2	54	9	N	49					119
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	1	8			120
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3381	2	106	9	N	96	190	1	1	8	25
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2947	2	110	9	N	100	1	8			124
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2944	2	116	9	N	105					229
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3336	2	86	9	N	78	187	1			120
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3490	2	134	9	N	122					242
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3526	2	107	9	N	97	196	1	1	8	142
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3508	2	97	9	N	88	190	1			40
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3924	2	132	9	N	120					160

TOTAL GAS PROD: 37,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

BRYANT WELL #: 4021 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
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3534	2	32	9	N	29	1	8			127
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3340	2	58	9	N	53	1	8			179
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2354	2	63	9	N	57	1	8			235
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3704	2	62	9	N	56	194	1	1	8	96
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3826	2	41	9	N	37	1	8			132
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3697	2	68	9	N	62					194
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3470	2	47	9	N	43	177	1			60
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3875	2	39	9	N	35					95
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3980	2	46	9	N	42					137
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5295	2	67	9	N	61	1	8			197
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5082	2	47	9	N	43					240
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5412	2	24	9	N	22					262

TOTAL GAS PROD: 48,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					129
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	N	13	2	8			140
03	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1449	2	33	9	N	30	1	8			169
04	3000	N	3317	-0-	317	317	3274	2	43	9	N	39	183	1	2	8	23
05	3100	N	4270	-0-	1170	1487	4240	2	30	9	N	27	3	8			47
06	3000	N	3159	-0-	159	1646	3134	2	25	9	N	23					70
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					70
08	3100	X	2331	-0-	-769	-0-	2325	2	6	9	N	5					75
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					75
10	3100	X	1218	-0-	-1882	-0-	1194	2	24	9	N	22	2	8			95
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					95
12	2325	X	1113	-0-	-1212	-0-	1091	2	22	9	N	20	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 18,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

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
01	2108	N	1428	-0-	-680	-0-	1428	2			N	-0-					97
02	1914	N	1192	-0-	-722	-0-	1192	2			N	-0-					97
03	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	1122	2	22	9	N	20					117
04	1380	N	1147	-0-	-233	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			117
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1					118
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	N	1					119
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					119
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	48	1			71
09	1740	N	1525	-0-	-215	-0-	1525	2			N	-0-					71
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1					72
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	N	5					77
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2102	2	9	9	N	8					85

TOTAL GAS PROD: 18,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ALEXANDER WELL #: 4023 RRCID -> 209477 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12762 - 13797

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	N	7					80
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	708	2	15	9	N	14					94
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	999	2	59	9	N	54	1	8			147
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	965	2	69	9	N	63					210
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1361	2	77	9	N	70	1	8			279
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1257	2	77	9	N	70	186	1			163
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1207	2	85	9	N	77					240
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1201	2	84	9	N	76	181	1			135
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1209	2	90	9	N	82					217
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1258	2	78	9	N	71	189	1	1	8	98
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1228	2	86	9	N	78	1	8			175
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1223	2	88	9	N	80					255

TOTAL GAS PROD: 14,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRYANT WELL #: 3021 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

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
01	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2176	2	57	9	N	52	198	1			150
02	2175	N	1992	-0-	-183	-0-	1948	2	44	9	N	40					190
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1811	2	101	9	N	92	143	1	1	8	138
04	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2119	2			N	-0-					138
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2225	2	37	9	N	34	2	8			170
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2063	2	57	9	N	52					222
07	2201	N	1474	-0-	-727	-0-	1446	2	28	9	N	25					247
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2166	2	53	9	N	48	179	1			116
09	2130	N	315	-0-	-1815	-0-	306	2	9	9	N	8					124
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					124
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					124
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660

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
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1540	2	78	9	N	71	199	1			62
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1500	2	21	9	N	19	1	8			80
03	1457	N	773	-0-	-684	-0-	773	2			N	-0-					80
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					80
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1572	2	24	9	N	22					102
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1608	2	17	9	N	15					117
07	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	1508	2	30	9	N	27					144
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	N	17					161
09	1620	N	1285	-0-	-335	-0-	1279	2	6	9	N	5					166
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	2	15	9	N	14					180
11	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	1348	2			N	-0-					180
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1282	2	12	9	N	11					191

TOTAL GAS PROD: 18,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BRYANT WELL #: 6021 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

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
01	2697	X	2329	-0-	-368	-0-	2274	2	55	9	N	50	181	1			54
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2662	2	51	9	N	46					100
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2634	2	88	9	N	80	1	8			179
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2299	2	58	9	N	53	185	1	2	8	45
05	2697	N	2379	-0-	-318	-0-	2339	2	40	9	N	36	1	8			80
06	2610	N	2260	-0-	-350	-0-	2207	2	53	9	N	48	1	8			127
07	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	2102	2	72	9	N	65					192
08	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2325	2	19	9	N	17					209
09	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	2199	2	39	9	N	35					244
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2247	2	65	9	N	59	190	1	1	8	112
11	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2157	2	46	9	N	42					154
12	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2268	2	7	9	N	6					160

TOTAL GAS PROD: 28,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRYANT WELL #: 7021 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

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
01	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					174
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					174
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3164	2	90	9	N	82					256
04	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2404	2	54	9	N	49	188	1	1	8	116
05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2564	2	34	9	N	31					147
06	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2391	2	59	9	N	54					201
07	2883	X	2210	-0-	-673	-0-	2177	2	33	9	N	30					231
08	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	2468	2	34	9	N	31	1	8			261
09	2520	X	2305	-0-	-215	-0-	2284	2	21	9	N	19	198	1			82
10	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	2346	2	40	9	N	36	1	8			117
11	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	2231	2	25	9	N	23					140
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2563	2	21	9	N	19					159

TOTAL GAS PROD: 34,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

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
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3001	2	50	9	N	45	1	8			179
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3207	2	95	9	N	86	198	1	1	8	66
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3018	2	100	9	N	91					157
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3314	2	116	9	N	105					262
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3277	2	110	9	N	100	176	1			186
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3246	2	95	9	N	86	180	1			92
07	2697	X	2303	-0-	-394	-0-	2231	2	72	9	N	65					157
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3744	2	85	9	N	77	45	1			189
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3294	2	97	9	N	88					277
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3313	2	101	9	N	92	192	1			177
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3243	2	50	9	N	45					222
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3380	2	72	9	N	65	176	1	1	8	110

TOTAL GAS PROD: 39,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

BRYANT WELL #: 5021 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

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
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3361	2	22	9	N	20					185
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4085	2	41	9	N	37					222
03	2666	X	1842	-0-	-824	-0-	1801	2	41	9	N	37	198	1	1	8	60
04	2910	X	1862	-0-	-1048	-0-	1832	2	30	9	N	27					87
05	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	2778	2	28	9	N	25					112
06	2910	X	2546	-0-	-364	-0-	2471	2	75	9	N	68					180
07	3007	X	2247	-0-	-760	-0-	2210	2	37	9	N	34					214
08	2821	X	1915	-0-	-906	-0-	1893	2	22	9	N	20					234
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2441	2	41	9	N	37					271
10	2821	X	1976	-0-	-845	-0-	1948	2	28	9	N	25	188	1	1	8	107
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1956	2	31	9	N	28					135
12	2573	N	1403	-0-	-1170	-0-	1403	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 28,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3065 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

	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
01	2170	X	1393	-0-	-777	-0-	1393	2			N	-0-					159
02	2030	X	1675	-0-	-355	-0-	1661	2	14	9	N	13					172
03	1953	X	1496	-0-	-457	-0-	1496	2			N	-0-					172
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					172
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					172
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					172
07	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	1635	2			N	-0-					172
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3	9	N	3	142	1			33
09	2190	N	1185	-0-	-1005	-0-	1181	2	4	9	N	4					37
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					37
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					37
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

	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
01	4898	X	3782	-0-	-1116	-0-	3734	2	48	9	N	44					142
02	4582	X	3446	-0-	-1136	-0-	3350	2	96	9	N	87	2	8			227
03	4526	X	3360	-0-	-1166	-0-	3351	2	9	9	N	8	8	8			227
04	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	4264	2	29	9	N	26	182	1	2	8	69
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4117	2	143	9	N	130	2	8			197
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3968	2	107	9	N	97	173	1	1	8	120
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3707	2	110	9	N	100	1	8			219
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4435	2	85	9	N	77	175	1			121
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3886	2	84	9	N	76	1	8			196
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3874	2	73	9	N	66	196	1	1	8	65
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3883	2	81	9	N	74					139
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3920	2	67	9	N	61					200

TOTAL GAS PROD: 47,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	2455	2	75	9	N	68	185	1	1	8	223
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3482	2	33	9	N	30	1	8			252
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5087	2	62	9	N	56	197	1			111
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3509	2	45	9	N	41					152
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3376	2	17	9	N	15					167
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4381	2	47	9	N	43	1	8			209
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4725	2	47	9	N	43	185	1			67
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2902	2	24	9	N	22					89
09	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	2510	2	45	9	N	41					130
10	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2606	2	42	9	N	38	1	8			167
11	3000	X	2703	-0-	-297	-0-	2680	2	23	9	N	21	2	8			186
12	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	2718	2	17	9	N	15					201

TOTAL GAS PROD: 40,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

STILES WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3104	2	118	9	N	107	174	1			155
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4237	2	127	9	N	115	175	1	1	8	94
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3815	2	1	9	N	1	1	8			94
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4502	2	121	9	N	110	2	8			202
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4219	2	101	9	N	92	185	1			109
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3984	2	102	9	N	93					202
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3841	2	94	9	N	85	1	8			286
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4500	2	97	9	N	88	192	1			182
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3885	2	87	9	N	79					261
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3929	2	79	9	N	72	188	1			145
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3635	2	84	9	N	76					221
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3926	2	101	9	N	92	171	1			142

TOTAL GAS PROD: 48,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

LEDBETTER WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	2740	2	72	9	N	65	1	8			162
02	3074	X	2962	-0-	-112	-0-	2867	2	95	9	N	86	188	1			60
03	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	2810	2	68	9	N	62					122
04	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	2996	2	85	9	N	77					199
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3106	2	101	9	N	92	194	1			97
06	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	2939	2	72	9	N	65					162
07	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	2746	2	79	9	N	72					234
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3199	2	80	9	N	73	177	1			130
09	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2771	2	77	9	N	70	1	8			199
10	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2616	2	77	9	N	70	193	1	1	8	75
11	3030	X	2517	-0-	-513	-0-	2441	2	76	9	N	69					144
12	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2577	2	54	9	N	49	1	8			192

TOTAL GAS PROD: 34,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

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
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	267	2	6	9	N	5					234
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	349	2	30	9	N	27	198	1			63
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					63
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					63
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	398	2	35	9	N	32					95
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					95
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	389	2	35	9	N	32					127
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					127
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					127
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	428	2	22	9	N	20					147
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	131	2	35	9	N	32					179
12	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DAVIS WELL #: 4065 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			77
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			77
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STILES WELL #: 1067 RRCID -> 214263 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 16603 PERF.12758 - 16494

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 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
01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10878	2	154	9	N	140	185	1			105
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9483	2	48	9	N	44					149
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4026	2	84	9	N	76	80	1	1	8	144
04	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	2928	2	56	9	N	51					195
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3720	2	78	9	N	71	191	1	1	8	74
06	9840	X	2696	-0-	-7144	-0-	2600	2	96	9	N	87					161
07	10168	X	3146	-0-	-7022	-0-	3055	2	91	9	N	83	153	1			91
08	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	3373	2	91	9	N	83	50	1			124
09	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	3463	2	108	9	N	98					222
10	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3246	2	86	9	N	78	188	1			112
11	3360	X	2519	-0-	-841	-0-	2469	2	50	9	N	45					157
12	3689	X	2463	-0-	-1226	-0-	2391	2	72	9	N	65					222

TOTAL GAS PROD: 52,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3741	-0-	-661	-0-	3741	2			N	-0-					54
02	4118	X	3985	-0-	-133	-0-	3985	2			N	-0-					54
03	4123	X	3136	-0-	-987	-0-	3136	2			N	-0-					54
04	3870	X	3855	-0-	-15	-0-	3855	2			N	-0-					54
05	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	2			N	-0-					54
06	T. A.		3718	-0-	3718	3718	3718	2			N	-0-					54
07	T. A.		3453	-0-	3453	7171	3453	2			N	-0-					54
08	11174	X	4003	-0-	-7171	-0-	4003	2			N	-0-					54
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					54
10	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			N	-0-					54
11	3870	X	3319	-0-	-551	-0-	3319	2			N	-0-					54
12	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	3443	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 43,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	798	-0-	-442	-0-	746	2	52	9	N	47	194	1			87
02	1189	N	1068	-0-	-121	-0-	1049	2	19	9	N	17					104
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	950	2	47	9	N	43					147
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	N	12					159
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1081	2	20	9	N	18					177
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1070	2	28	9	N	25					202
07	1395	N	845	-0-	-550	-0-	811	2	34	9	N	31	191	1			42
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1227	2	42	9	N	38					80
09	1110	N	958	-0-	-152	-0-	939	2	19	9	N	17					97
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	999	2	47	9	N	43					140
11	1230	N	972	-0-	-258	-0-	931	2	41	9	N	37					177
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 12,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3083	-0-	-916	-0-	2870	2	213	9	N	194	392	1	1	8	178
02	3741	X	2442	-0-	-1299	-0-	2172	2	270	9	N	245	180	1	2	8	241
03	3689	X	1369	-0-	-2320	-0-	1204	2	165	9	N	150	187	1	1	8	203
04	3330	X	425	-0-	-2905	-0-	165	2	260	9	N	236	179	1	1	8	259
05	3069	X	1286	-0-	-1783	-0-	1164	2	122	9	N	111	179	1	2	8	189
06	2970	X	653	-0-	-2317	-0-	602	2	51	9	N	46	192	1			43
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					43
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					43
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					43
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					43
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	2939	2	74	9	N	67	188	1	1	8	40
02	3045	X	1674	-0-	-1371	-0-	1632	2	42	9	N	38					78
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					78
04	3150	X	1070	-0-	-2080	-0-	1047	2	23	9	N	21					99
05	3255	X	1942	-0-	-1313	-0-	1942	2			N	-0-					99
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2471	2	33	9	N	30					129
07	1798	X	493	-0-	-1305	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			129
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5731	2	189	9	N	172	107	1			194
09	3000	N	8472	-0-	5472	5472	8382	2	90	9	N	82	188	1			88
10	3100	N	3522	-0-	422	5894	3522	2			N	-0-					88
11	6700	X	806	-0-	-5894	-0-	806	2			N	-0-					88
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2856	2	10	9	N	9					97

TOTAL GAS PROD: 32,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					92
02	203	N	-0-	-0-	-203	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2006	2	43	9	N	39	198	1			150
02	1914	N	1830	-0-	-84	-0-	1796	2	34	9	N	31	1	8			180
03	2077	N	910	-0-	-1167	-0-	891	2	19	9	N	17	106	1			91
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	2	10	9	N	9					100
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1965	2	29	9	N	26	2	8			124
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	8			124
07	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	1784	2	14	9	N	13					137
08	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-					137
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					137
10	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			N	-0-					137
11	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1699	2	24	9	N	22					159
12	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1526	2	31	9	N	28					187

TOTAL GAS PROD: 21,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1503	-0-	-791	-0-	1464	2	39	9	N	35					140
02	1885	N	1434	-0-	-451	-0-	1402	2	32	9	N	29					169
03	1922	N	1434	-0-	-488	-0-	1398	2	36	9	N	33					202
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1599	2	37	9	N	34	170	1			66
05	1519	N	991	-0-	-528	-0-	982	2	9	9	N	8					74
06	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1204	2	31	9	N	28					102
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1782	2	52	9	N	47					149
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1500	2	45	9	N	41					190
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1050	2	22	9	N	20					210
10	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	1252	2	39	9	N	35	187	1	2	8	56
11	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1272	2	44	9	N	40	11	8			85
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1388	2	48	9	N	44					129

TOTAL GAS PROD: 16,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES 67 WELL #: 6067 RRCID -> 215204 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12539 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	K	3520	-0-	3520	3520	3419	2	101	9	N	92					129
06	0	K	1909	-0-	1909	5429	1873	2	36	9	N	33					162
07	0	K	1198	-0-	1198	6627	1135	2	63	9	N	57					219
08	0	K	1479	-0-	1479	8106	1256	2	223	9	N	203	185	1			237
09	8336	X	230	-0-	-8106	-0-	215	2	15	9	N	14	196	1			55
10	3534	X	1055	-0-	-2479	-0-	917	2	138	9	N	125					180
11	1920	X	1130	-0-	-790	-0-	945	2	185	9	N	168	200	1			148
12	0	K	970	-0-	970	970	831	2	139	9	N	126					274

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - PLUGGED 2/15/2013

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	3541	-0-	-4860	-0-	3541	2			N	-0-					87
02	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14306	2	1	9	N	1	1	8			87
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9142	2	1	9	N	1	1	8			87
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					87
05	13175	X	10840	-0-	-2335	-0-	10840	2			N	-0-					87
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					87
07	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					87
08	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-					87
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					87
10	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					87
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					87
12	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 104,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 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
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7622	2	128	9	N	116	183	1	1	8	130
02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6945	2	100	9	N	91	1	8			220
03	6479	X	3780	-0-	-2699	-0-	3669	2	111	9	N	101	227	1			94
04	6270	X	6232	-0-	-38	-0-	6152	2	80	9	N	73					167
05	6479	X	5426	-0-	-1053	-0-	5332	2	94	9	N	85					252
06	7500	X	4581	-0-	-2919	-0-	4468	2	113	9	N	103	194	1	1	8	160
07	7533	X	3862	-0-	-3671	-0-	3788	2	74	9	N	67					227
08	6448	X	4681	-0-	-1767	-0-	4584	2	97	9	N	88	180	1			135
09	6240	X	5331	-0-	-909	-0-	5219	2	112	9	N	102					237
10	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6919	2	97	9	N	88	175	1	1	8	149
11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6512	2	86	9	N	78					227
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5917	2	52	9	N	47	193	1			81

TOTAL GAS PROD: 68,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAGERMAN 21 WELL #: 1 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	222	-0-	-832	-0-	222	2			N	-0-					132
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					132
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					132
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					132
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					132
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					132
07	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	1283	2			N	-0-					132
08	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	2			N	-0-					132
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	2	2	9	N	2					134
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	N	1	1	8			134
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					134
12	2201	N	1672	-0-	-529	-0-	1672	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 16,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6551	2	176	9	N	160	193	1	2	8	184
02	6786	X	5916	-0-	-870	-0-	5723	2	193	9	N	175	182	1	3	8	174
03	7254	X	6764	-0-	-490	-0-	6510	2	254	9	N	231	177	1	1	8	227
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7107	2	299	9	N	272	195	1			304
05	7254	X	6164	-0-	-1090	-0-	5992	2	172	9	N	156	358	1			102
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6405	2	206	9	N	187	172	1			117
07	7657	X	5904	-0-	-1753	-0-	5726	2	178	9	N	162	177	1	2	8	100
08	7657	X	6666	-0-	-991	-0-	6493	2	173	9	N	157	60	1	1	8	196
09	7410	X	6275	-0-	-1135	-0-	6085	2	190	9	N	173	194	1	3	8	172
10	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	5639	2	217	9	N	197	181	1	6	8	182
11	6600	X	5064	-0-	-1536	-0-	4918	2	146	9	N	133	196	1			119
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5320	2	154	9	N	140	2	8			257

TOTAL GAS PROD: 74,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,143

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	3593	2	85	9	N	77	1	8			251
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3850	2	119	9	N	108	195	1	1	8	163
03	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	3942	2	46	9	N	42					205
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3904	2	48	9	N	44	185	1			64
05	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	3740	2	58	9	N	53					117
06	4020	X	3223	-0-	-797	-0-	3173	2	50	9	N	45					162
07	4154	X	2495	-0-	-1659	-0-	2453	2	42	9	N	38					200
08	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	3450	2	84	9	N	76					276
09	3960	X	2933	-0-	-1027	-0-	2887	2	46	9	N	42	193	1			125
10	3813	X	2795	-0-	-1018	-0-	2738	2	57	9	N	52					177
11	3420	X	2761	-0-	-659	-0-	2686	2	75	9	N	68					245
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3048	2	92	9	N	84	190	1			139

TOTAL GAS PROD: 40,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3663	2	237	9	N	215	372	1	1	8	156
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4431	2	101	9	N	92	1	8			247
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5946	2	272	9	N	247	363	1			131
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6226	2	314	9	N	285	197	1			219
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3880	2	157	9	N	143	178	1	1	8	183
06	5880	X	3782	-0-	-2098	-0-	3696	2	86	9	N	78					261
07	6076	X	3701	-0-	-2375	-0-	3559	2	142	9	N	129	179	1	2	8	209
08	6076	X	4038	-0-	-2038	-0-	3905	2	133	9	N	121	167	1	1	8	162
09	5880	X	2900	-0-	-2980	-0-	2735	2	165	9	N	150	2	8			310
10	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3659	2	108	9	N	98	199	1	1	8	208
11	3900	X	721	-0-	-3179	-0-	466	2	255	9	N	232	181	1	1	8	258
12	4030	X	21	-0-	-4009	-0-	21	2			N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 44,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					159
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	2	12	9	N	11					170
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2830	2	13	9	N	12					182
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					182
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					182
06	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2934	2	13	9	N	12	170	1			24
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2092	2	7	9	N	6					30
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2816	2	15	9	N	14	1	8			43
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	N	2					45
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	N	3					48
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	N	2	1	8			49
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	N	1					50

TOTAL GAS PROD: 27,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1774	2	120	9	N	109					247
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1701	2	111	9	N	101	188	1	3	8	157
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1304	2	76	9	N	69	1	8			225
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1698	2	133	9	N	121	194	1	1	8	151
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1712	2	95	9	N	86	3	8			234
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1556	2	97	9	N	88	195	1	2	8	125
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1515	2	94	9	N	85					210
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1809	2	114	9	N	104	183	1			131
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2249	2	212	9	N	193	196	1			128
10	3100	N	3451	-0-	351	351	3276	2	175	9	N	159					287
11	3000	N	3836	-0-	836	1187	3700	2	136	9	N	124	191	1			220
12	3100	N	4002	-0-	902	2089	3850	2	152	9	N	138	187	1			171

TOTAL GAS PROD: 27,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1554	-0-	-27	-0-	1553	2	1	9	N	1	1	8			62
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3265	2	87	9	N	79	1	8			140
03	1581	X	1052	-0-	-529	-0-	1046	2	6	9	N	5					145
04	1530	X	1215	-0-	-315	-0-	1196	2	19	9	N	17					162
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1960	2	21	9	N	19					181
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	N	1					182
07	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	1473	2	22	9	N	20					202
08	1581	X	1550	-0-	-31	-0-	1498	2	52	9	N	47					249
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	10	1	8			258
10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1637	2	10	9	N	9	191	1	1	8	75
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1685	2	4	9	N	4					79
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	N	6					85

TOTAL GAS PROD: 20,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

FOWLER 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	544	-0-	-789	-0-	527	2	17	9	N	15	179	1			103
02	2900	N	3217	-0-	317	317	3184	2	33	9	N	30	1	8			132
03	3100	N	6287	-0-	3187	3504	6170	2	117	9	N	106	64	1	1	8	173
04	3000	N	4783	-0-	1783	5287	4661	2	122	9	N	111	192	1	2	8	90
05	6924	X	1637	-0-	-5287	-0-	1616	2	21	9	N	19	1	8			108
06	2790	X	841	-0-	-1949	-0-	823	2	18	9	N	16					124
07	2883	X	1205	-0-	-1678	-0-	1199	2	6	9	N	5					129
08	2883	X	2174	-0-	-709	-0-	2140	2	34	9	N	31					160
09	2790	X	702	-0-	-2088	-0-	673	2	29	9	N	26					186
10	1643	X	955	-0-	-688	-0-	948	2	7	9	N	6					192
11	2100	X	1102	-0-	-998	-0-	1096	2	6	9	N	5					197
12	2170	X	1062	-0-	-1108	-0-	1045	2	17	9	N	15					212

TOTAL GAS PROD: 24,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4346	2	121	9	N	110	185	1			124
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6720	2	206	9	N	187	196	1	3	8	112
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9071	2	370	9	N	336	194	1	1	8	253
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4792	2	113	9	N	103	187	1	1	8	168
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4023	2	77	9	N	70	1	8			237
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3552	2	26	9	N	24	179	1			82
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3490	2	22	9	N	20					102
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4185	2	65	9	N	59					161
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3365	2	31	9	N	28	1	8			188
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3668	2	69	9	N	63	1	8			250
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3362	2	47	9	N	43					293
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3820	2	50	9	N	45	189	1			149

TOTAL GAS PROD: 55,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

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
01	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	5761	2	171	9	N	155	214	1			175
02	5916	X	5166	-0-	-750	-0-	5093	2	73	9	N	66	189	1	2	8	50
03	6324	X	5235	-0-	-1089	-0-	5078	2	157	9	N	143	1	8			192
04	6120	X	5629	-0-	-491	-0-	5522	2	107	9	N	97	194	1	1	8	94
05	6324	X	5488	-0-	-836	-0-	5364	2	124	9	N	113					207
06	5730	X	5432	-0-	-298	-0-	5278	2	154	9	N	140	194	1			153
07	5828	X	5099	-0-	-729	-0-	4976	2	123	9	N	112					265
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5892	2	106	9	N	96	189	1			172
09	5640	X	5402	-0-	-238	-0-	5318	2	84	9	N	76	2	8			246
10	5611	X	5496	-0-	-115	-0-	5350	2	146	9	N	133	180	1	1	8	198
11	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	5127	2	66	9	N	60	176	1	1	8	81
12	5983	X	5222	-0-	-761	-0-	5130	2	92	9	N	84					165

TOTAL GAS PROD: 65,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

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
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2989	2	97	9	N	88	183	1	1	8	111
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3172	2	119	9	N	108	2	8			217
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2614	2	99	9	N	90	182	1	1	8	124
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3269	2	78	9	N	71	1	8			194
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3215	2	116	9	N	105	3	8			296
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3031	2	94	9	N	85	186	1			195
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2973	2	62	9	N	56	195	1			56
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3496	2	114	9	N	104					160
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3105	2	89	9	N	81	196	1			45
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2757	2	118	9	N	107					152
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2897	2	90	9	N	82					234
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3158	2	123	9	N	112	191	1			155

TOTAL GAS PROD: 37,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560

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
01	2077	N	1589	-0-	-488	-0-	1583	2	6	9	N	5	162	1			135
02	1479	N	1133	-0-	-346	-0-	1132	2	1	9	N	1	1	8			135
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1203	2	19	9	N	17					152
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					152
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					152
06	1170	N	629	-0-	-541	-0-	621	2	8	9	N	7					159
07	1612	N	403	-0-	-1209	-0-	401	2	2	9	N	2					161
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					161
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					161
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					161
11	2130	N	478	-0-	-1652	-0-	478	2			N	-0-					161
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 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
01	3286	X	2414	-0-	-872	-0-	2412	2	2	9	N	2	166	1	1	8	60
02	3770	X	724	-0-	-3046	-0-	724	2			N	-0-					60
03	4030	X	1041	-0-	-2989	-0-	1041	2			N	-0-					60
04	3900	X	789	-0-	-3111	-0-	789	2			N	-0-					60
05	4030	X	331	-0-	-3699	-0-	330	2	1	9	N	1					61
06	390	X	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					61
07	403	X	174	-0-	-229	-0-	174	2			N	-0-					61
08	403	X	106	-0-	-297	-0-	106	2			N	-0-					61
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					61
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					61
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					61
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3443	2	48	9	N	44					130
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3409	2	52	9	N	47					177
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2773	2	72	9	N	65	47	1	1	8	194
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3633	2	19	9	N	17					211
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3731	2	51	9	N	46	181	1			76
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3502	2	52	9	N	47	1	8			122
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3244	2	35	9	N	32					154
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3405	2	31	9	N	28	1	8			181
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3438	2	8	9	N	7					188
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3580	2	3	9	N	3					191
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3535	2	23	9	N	21					212
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3487	2	19	9	N	17					229

TOTAL GAS PROD: 41,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1463	-0-	-738	-0-	1463	2			N	-0-					68
02	1856	N	1750	-0-	-106	-0-	1740	2	10	9	N	9					77
03	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8			77
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					77
05	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2			N	-0-					77
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					77
07	1643	N	1294	-0-	-349	-0-	1294	2			N	-0-					77
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					77
09	1380	N	207	-0-	-1173	-0-	207	2			N	-0-	77	5			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES RANCH 23 WELL #: 6 RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12667 - 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
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-	190	1			89
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					N	-0-					89
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					87
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					89
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 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
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2543	2	26	9	N	24	194	1			119
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2510	2	70	9	N	64	1	8			182
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3046	2	75	9	N	68	100	1	1	8	149
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2931	2	55	9	N	50	1	8			198
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2484	2	32	9	N	29	1	8			226
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2625	2	58	9	N	53	198	1			81
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2377	2	43	9	N	39					120
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					120
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					120
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					120
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					120
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 32,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7546	-0-	-979	-0-	7546	2			N	-0-					220
02	9802	X	6489	-0-	-3313	-0-	6458	2	31	9	N	28	1	8			247
03	10478	X	7534	-0-	-2944	-0-	7533	2	1	9	N	1	1	8			247
04	10140	X	7103	-0-	-3037	-0-	7103	2			N	-0-					247
05	8835	X	8128	-0-	-707	-0-	8125	2	3	9	N	3	1	8			249
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8345	2	14	9	N	13					262
07	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7056	2	15	9	N	14					276
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8506	2	4	9	N	4	185	1			95
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8864	2	15	9	N	14					109
10	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7398	2	18	9	N	16	1	8			124
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9069	2	15	9	N	14	1	8			137
12	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9849	2	14	9	N	13					150

TOTAL GAS PROD: 95,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2244	2	28	9	N	25	1	8			229
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2172	2	46	9	N	42	198	1	2	8	71
03	2635	N	1905	-0-	-730	-0-	1833	2	72	9	N	65	1	8			135
04	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	1960	2	57	9	N	52	2	8			185
05	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	1946	2	54	9	N	49					234
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1920	2	45	9	N	41	187	1			88
07	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	1620	2	57	9	N	52	1	8			139
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1853	2	35	9	N	32					171
09	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1906	2	30	9	N	27					198
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	2	54	9	N	49					247
11	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1674	2	9	9	N	8	177	1			78
12	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1880	2	51	9	N	46	1	8			123

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5453	2	61	9	N	55					120
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4888	2	39	9	N	35					155
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3710	2	21	9	N	19	115	1	1	8	58
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4811	2	37	9	N	34					92
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4562	2	44	9	N	40					132
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4637	2	34	9	N	31					163
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4368	2	61	9	N	55	170	1			48
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4771	2	34	9	N	31					79
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5144	2	31	9	N	28					107
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5106	2	39	9	N	35					142
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5911	2	43	9	N	39					181
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5875	2	30	9	N	27	171	1			37

TOTAL GAS PROD: 59,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			N	-0-					125
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					125
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					125
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2182	2	7	9	N	6	1	8			130
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					130
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					130
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					130
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3034	2	1	9	N	1	86	1			45
09	2850	N	2252	-0-	-598	-0-	2252	2			N	-0-					45
10	2883	N	2618	-0-	-265	-0-	2618	2			N	-0-					45
11	2850	N	2025	-0-	-825	-0-	2025	2			N	-0-					45
12	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	2192	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 28,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5306	2	156	9	N	142	180	1	1	8	185
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5314	2	273	9	N	248	195	1	9	8	229
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7150	2	288	9	N	262	351	1	6	8	134
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7480	2	210	9	N	191	5	8			320
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4995	2	141	9	N	128	362	1	1	8	85
06	6840	X	4827	-0-	-2013	-0-	4687	2	140	9	N	127	2	8			210
07	7068	X	5790	-0-	-1278	-0-	5635	2	155	9	N	141	188	1	6	8	157
08	7068	X	2898	-0-	-4170	-0-	2784	2	114	9	N	104	103	1	2	8	156
09	6840	X	6528	-0-	-312	-0-	6330	2	198	9	N	180	191	1	2	8	143
10	5797	X	5578	-0-	-219	-0-	5433	2	145	9	N	132	185	1	2	8	88
11	5610	X	3649	-0-	-1961	-0-	3553	2	96	9	N	87	1	8			174
12	4712	X	2855	-0-	-1857	-0-	2810	2	45	9	N	41	2	8			213

TOTAL GAS PROD: 63,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

MILLER 2 WELL #: 10 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2245	-0-	-1196	-0-	2245	2			N	-0-					33
02	3219	X	2243	-0-	-976	-0-	2243	2			N	-0-					33
03	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	3026	2			N	-0-					33
04	3330	X	1937	-0-	-1393	-0-	1935	2	2	9	N	2					35
05	3441	X	2731	-0-	-710	-0-	2729	2	2	9	N	2					37
06	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	2221	2			N	-0-					37
07	3038	X	1379	-0-	-1659	-0-	1379	2			N	-0-					37
08	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2872	2	6	9	N	5					42
09	2640	X	1578	-0-	-1062	-0-	1578	2			N	-0-					42
10	2728	X	1421	-0-	-1307	-0-	1421	2			N	-0-					42
11	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	1896	2			N	-0-					42
12	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	2813	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 26,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2608	2	13	9	N	12					132
02	2697	X	1695	-0-	-1002	-0-	1685	2	10	9	N	9	1	8			140
03	2883	X	1544	-0-	-1339	-0-	1544	2			N	-0-	107	1			33
04	2670	X	1850	-0-	-820	-0-	1850	2			N	-0-					33
05	2635	X	1506	-0-	-1129	-0-	1506	2			N	-0-					33
06	1500	N	935	-0-	-565	-0-	924	2	11	9	N	10					43
07	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	1230	2	2	9	N	2					45
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1783	2	42	9	N	38	41	1			42
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					42
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					42
11	1770	N	1229	-0-	-541	-0-	1229	2			N	-0-					42
12	1705	N	1046	-0-	-659	-0-	1046	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-		25795	2	52	9	N	47	8	8			164
02	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-		24992	2	4	9	N	4	1	8			167
03	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-		25654	2			N	-0-	53	1			114
04	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-		22145	2	1	9	N	1					115
05	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-		25290	2	11	9	N	10	1	8			124
06	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-		21319	2	1	9	N	1	1	8			124
07	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-		20386	2	8	9	N	7	7	8			124
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-		8689	2	1	9	N	1	71	1	1	8	53
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-		5386	2			N	-0-					53
10	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-		12991	2	6	9	N	5	2	8			56
11	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-		17499	2	2	9	N	2					58
12	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-		22336	2	13	9	N	12	3	8			67

TOTAL GAS PROD: 232,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4312	-0-	-834	-0-		4152	2	160	9	N	145	184	1	1	8	242
02	4814	X	4447	-0-	-367	-0-		4295	2	152	9	N	138	202	1	2	8	176
03	5022	X	4380	-0-	-642	-0-		4255	2	125	9	N	114	1	8			289
04	4860	X	4659	-0-	-201	-0-		4528	2	131	9	N	119	192	1	1	8	215
05	4805	X	4598	-0-	-207	-0-		4449	2	149	9	N	135	181	1	2	8	167
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-		4431	2	131	9	N	119	199	1	1	8	86
07	4526	X	4254	-0-	-272	-0-		4092	2	162	9	N	147	1	8			232
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-		4544	2	102	9	N	93	142	1	1	8	182
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-		4269	2	151	9	N	137	190	1			129
10	4526	X	4488	-0-	-38	-0-		4289	2	199	9	N	181	195	1	1	8	114
11	4380	X	3920	-0-	-460	-0-		3801	2	119	9	N	108	1	8			221
12	4371	X	3107	-0-	-1264	-0-		2980	2	127	9	N	115	193	1	1	8	142

TOTAL GAS PROD: 51,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

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
01	2666	N	2484	-0-	-182	-0-	2441	2	43	9	N	39					276
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	N	10					286
03	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	2317	2	1	9	N	1	175	1			112
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	N	3					115
05	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2555	2	2	9	N	2					117
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	N	2					119
07	2573	N	2227	-0-	-346	-0-	2214	2	13	9	N	12					131
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2554	2	53	9	N	48					179
09	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	2368	2	42	9	N	38					217
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2342	2	34	9	N	31	1	8			247
11	2520	N	1970	-0-	-550	-0-	1966	2	4	9	N	4	4	8			247
12	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2390	2	7	9	N	6					253

TOTAL GAS PROD: 28,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

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
01	4185	X	3809	-0-	-376	-0-	3743	2	66	9	N	60	180	1			207
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4316	2	295	9	N	268	194	1	2	8	279
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5411	2	1	9	N	1	1	8			279
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	4973	2	162	9	N	147	194	1	1	8	231
05	4743	X	3204	-0-	-1539	-0-	3117	2	87	9	N	79	195	1			115
06	5250	X	2959	-0-	-2291	-0-	2890	2	69	9	N	63	1	8			177
07	5425	X	2733	-0-	-2692	-0-	2702	2	31	9	N	28					205
08	5425	X	3266	-0-	-2159	-0-	3172	2	94	9	N	85	188	1	1	8	101
09	5130	X	2713	-0-	-2417	-0-	2674	2	39	9	N	35					136
10	3193	X	2592	-0-	-601	-0-	2517	2	75	9	N	68					204
11	3150	X	2680	-0-	-470	-0-	2676	2	4	9	N	4					208
12	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	2713	2	95	9	N	86					294

TOTAL GAS PROD: 41,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

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
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5037	2	153	9	N	139	381	1	1	8	116
02	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5794	2	228	9	N	207	1	8			322
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5494	2	151	9	N	137	184	1	1	8	274
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5408	2	144	9	N	131	195	1	1	8	209
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4598	2	94	9	N	85	1	8			293
06	6240	X	4920	-0-	-1320	-0-	4822	2	98	9	N	89	189	1			193
07	6448	X	4363	-0-	-2085	-0-	4224	2	139	9	N	126	185	1			134
08	5735	X	5042	-0-	-693	-0-	5010	2	32	9	N	29					163
09	5550	X	4634	-0-	-916	-0-	4551	2	83	9	N	75	1	8			237
10	5084	X	4683	-0-	-401	-0-	4536	2	147	9	N	134	197	1			174
11	4920	X	4272	-0-	-648	-0-	4261	2	11	9	N	10					184
12	5053	X	4130	-0-	-923	-0-	4011	2	119	9	N	108					292

TOTAL GAS PROD: 59,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

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
01	4154	X	426	-0-	-3728	-0-	416	2	10	9	N	9	184	1			89
02	3857	X	23	-0-	-3834	-0-	23	2			N	-0-					89
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					89
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					89
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					89
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	T. A.		8193	-0-	8193	8193	8176	2	17	9	N	15					104

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

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
01	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	2755	2	97	9	N	88	172	1	1	8	146
02	3277	X	2928	-0-	-349	-0-	2815	2	113	9	N	103	182	1	2	8	65
03	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2185	2	64	9	N	58					123
04	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	2590	2			N	-0-					123
05	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2563	2	141	9	N	128	170	1	1	8	80
06	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2702	2	86	9	N	78					158
07	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2877	2	80	9	N	73	166	1	1	8	64
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2824	2	81	9	N	74					138
09	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2633	2	81	9	N	74					212
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2730	2	84	9	N	76	179	1			109
11	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	2537	2	112	9	N	102					211
12	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	2447	2	39	9	N	35					246

TOTAL GAS PROD: 32,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

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
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5171	2	24	9	N	22	161	1	2	8	71
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5473	2	112	9	N	102	2	8			171
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7112	2	56	9	N	51					222
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6789	2	51	9	N	46	179	1			89
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6090	2	57	9	N	52					141
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5869	2	133	9	N	121					262
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5902	2	140	9	N	127	190	1			199
08	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7094	2	168	9	N	153	124	1			228
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5508	2	140	9	N	127	198	1			157
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5168	2	224	9	N	204	185	1			176
11	4890	X	4708	-0-	-182	-0-	4577	2	131	9	N	119					295
12	7254	X	4281	-0-	-2973	-0-	4146	2	135	9	N	123	187	1			231

TOTAL GAS PROD: 70,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3224	X	1162	-0-	-2062	-0-	1134	2	28	9	N	25					118
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					N	-0-					118
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3668	2	195	9	N	177	1	8			294
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5126	2	34	9	N	31	190	1			135
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4688	2	173	9	N	157					292
06	T. A.		4011	-0-	4011	4011	3884	2	127	9	N	115	195	1			212
07	T. A.		4250	-0-	4250	8261	4116	2	134	9	N	122					334
08	12380	X	4119	-0-	-8261	-0-	3958	2	161	9	N	146	188	1			292
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3725	2	123	9	N	112	190	1			214
10	4867	X	2731	-0-	-2136	-0-	2629	2	102	9	N	93	183	1	1	8	123
11	4110	X	2215	-0-	-1895	-0-	2152	2	63	9	N	57					180
12	4247	X	2029	-0-	-2218	-0-	1983	2	46	9	N	42					222

TOTAL GAS PROD: 38,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

MILLER 2 WELL #: 9 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
01	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	2591	2	46	9	N	42					187
02	2900	X	2553	-0-	-347	-0-	2523	2	30	9	N	27	174	1			40
03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	2028	2	2	9	N	2					42
04	3000	X	144	-0-	-2856	-0-	144	2			N	-0-					42
05	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2699	2	11	9	N	10					52
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					52
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					52
08	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2537	2	2	9	N	2	1	8			53
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6	9	N	5					58
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2110	2	48	9	N	44					102
11	2460	N	1431	-0-	-1029	-0-	1431	2			N	-0-					102
12	2511	N	21	-0-	-2490	-0-	21	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 23,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8738	2	14	9	N	13					217
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5375	2	1	9	N	1	1	8			217
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5003	2	1	9	N	1	1	8			217
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6400	2	3	9	N	3	1	8			219
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6193	2	1	9	N	1	1	8			219
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5850	2	4	9	N	4	1	8			222
07	6014	X	4581	-0-	-1433	-0-	4580	2	1	9	N	1	1	8			222
08	6014	X	5875	-0-	-139	-0-	5873	2	2	9	N	2	184	1			40
09	5820	X	4356	-0-	-1464	-0-	4350	2	6	9	N	5					45
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6160	2	18	9	N	16	1	8			60
11	5820	X	5674	-0-	-146	-0-	5665	2	9	9	N	8					68
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 69,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

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
01	15593	X	11814	-0-	-3779	-0-	11796	2	18	9	N	16	1	8			237
02	14587	X	13918	-0-	-669	-0-	13865	2	53	9	N	48	4	8			281
03	15593	X	12947	-0-	-2646	-0-	12943	2	4	9	N	4	199	1	3	8	83
04	14400	X	12568	-0-	-1832	-0-	12531	2	37	9	N	34	2	8			115
05	14880	X	12712	-0-	-2168	-0-	12667	2	45	9	N	41	3	8			153
06	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13122	2	29	9	N	26					179
07	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12559	2	35	9	N	32	1	8			210
08	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11885	2	32	9	N	29	178	1			61
09	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10960	2	29	9	N	26					87
10	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12474	2	25	9	N	23	1	8			109
11	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12575	2	35	9	N	32					141
12	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12665	2	24	9	N	22	1	8			162

TOTAL GAS PROD: 150,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

LEDBETTER WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

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
01	5549	X	5035	-0-	-514	-0-	5027	2	8	9	N	7	1	8			164
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5392	2	7	9	N	6	1	8			169
03	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	4907	2	2	9	N	2	142	1	1	8	28
04	5370	X	4889	-0-	-481	-0-	4880	2	9	9	N	8					36
05	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	4799	2	2	9	N	2					38
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4397	2	1	9	N	1	1	8			38
07	4495	X	4469	-0-	-26	-0-	4454	2	15	9	N	14	1	8			51
08	4495	X	3310	-0-	-1185	-0-	3293	2	17	9	N	15					66
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4564	2	22	9	N	20					86
10	4495	X	3684	-0-	-811	-0-	3676	2	8	9	N	7	1	8			92
11	4350	X	3579	-0-	-771	-0-	3575	2	4	9	N	4	4	8			92
12	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	3884	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 52,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

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
01	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	2837	2	30	9	N	27	195	1			151
02	3625	X	2749	-0-	-876	-0-	2730	2	19	9	N	17	1	8			167
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	1					168
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3913	2	85	9	N	77	1	8			244
05	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2608	2	35	9	N	32	186	1			90
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1972	2	43	9	N	39					129
07	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	2356	2	41	9	N	37					166
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2870	2	33	9	N	30					196
09	2760	X	684	-0-	-2076	-0-	681	2	3	9	N	3					199
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3728	2	39	9	N	35	1	8			233
11	2760	X	1767	-0-	-993	-0-	1756	2	11	9	N	10	1	8			242
12	2852	X	594	-0-	-2258	-0-	575	2	19	9	N	17					259

TOTAL GAS PROD: 26,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2089	-0-	-422	-0-	2013	2	76	9	N	69	179	1			92
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2641	2	117	9	N	106	1	8			197
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2864	2	134	9	N	122	165	1			154
04	2460	X	1288	-0-	-1172	-0-	1105	2	183	9	N	166	192	1	1	8	127
05	2945	X	1478	-0-	-1467	-0-	1343	2	135	9	N	123					250
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1839	2	118	9	N	107	194	1			163
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1355	2	40	9	N	36	1	8			198
08	3100	N	3701	-0-	601	601	3512	2	189	9	N	172	292	1	1	8	77
09	3000	N	3040	-0-	40	641	2890	2	150	9	N	136					213
10	2017	N	1376	-0-	-641	-0-	1339	2	37	9	N	34	186	1	1	8	60
11	1380	X	924	-0-	-456	-0-	876	2	48	9	N	44	1	8			103
12	1426	X	470	-0-	-956	-0-	451	2	19	9	N	17					120

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

MILLER 2 WELL #: 11 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5500	2	1	9	N	1					120
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8			120
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-	72	1			48
04	2670	X	977	-0-	-1693	-0-	977	2			N	-0-					48
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4667	2	19	9	N	17	1	8			64
06	2670	X	1859	-0-	-811	-0-	1857	2	2	9	N	2					66
07	2759	X	137	-0-	-2622	-0-	137	2			N	-0-					66
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5578	2	18	9	N	16					82
09	2670	X	1151	-0-	-1519	-0-	1151	2			N	-0-					82
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					82
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4221	2	20	9	N	18					100
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4010	2	25	9	N	23					123

TOTAL GAS PROD: 38,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1523	2	57	9	N	52	200	1	1	8	127
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13					140
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	790	2	31	9	N	28	3	8			165
04	1530	N	1118	-0-	-412	-0-	1096	2	22	9	N	20	1	8			184
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					189
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	892	2	32	9	N	29	1	8			217
07	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-	174	1			43
08	1147	N	901	-0-	-246	-0-	901	2			N	-0-					43
09	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					43
10	961	N	866	-0-	-95	-0-	805	2	61	9	N	55					98
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	788	2	22	9	N	20					118
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12					130

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	3615	2	6	9	N	5					104
02	3625	X	2431	-0-	-1194	-0-	2431	2			N	-0-					104
03	3875	X	2675	-0-	-1200	-0-	2657	2	18	9	N	16	67	1			53
04	3750	X	2371	-0-	-1379	-0-	2371	2			N	-0-					53
05	3875	X	2169	-0-	-1706	-0-	2169	2			N	-0-					53
06	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	2273	2			N	-0-					53
07	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	2032	2			N	-0-					53
08	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			N	-0-					53
09	2370	X	1816	-0-	-554	-0-	1816	2			N	-0-					53
10	2356	X	1713	-0-	-643	-0-	1713	2			N	-0-					53
11	2280	X	1534	-0-	-746	-0-	1534	2			N	-0-					53
12	2232	X	1687	-0-	-545	-0-	1687	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 26,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4524	-0-	-963	-0-	4521	2	3	9	N	3	182	1			109
02	4756	X	4007	-0-	-749	-0-	4006	2	1	9	N	1	1	8			109
03	5053	X	3248	-0-	-1805	-0-	3241	2	7	9	N	6					115
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4943	2	9	9	N	8					123
05	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8			123
06	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8			123
07	5115	X	3898	-0-	-1217	-0-	3898	2			N	-0-					123
08	5115	X	4206	-0-	-909	-0-	4206	2			N	-0-					123
09	4950	X	3667	-0-	-1283	-0-	3667	2			N	-0-					123
10	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	3801	2			N	-0-					123
11	4200	X	3660	-0-	-540	-0-	3660	2			N	-0-					123
12	4216	X	2909	-0-	-1307	-0-	2909	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 47,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4880	2	120	9	N	109	388	1	1	8	66
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4534	2	94	9	N	85	1	8			150
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4583	2	100	9	N	91	1	8			240
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4640	2	75	9	N	68	194	1	1	8	113
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4792	2	105	9	N	95					208
06	4830	X	858	-0-	-3972	-0-	832	2	26	9	N	24					232
07	4960	X	5	-0-	-4955	-0-	5	2			N	-0-					232
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	2	190	1			44
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					44
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					44
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 24,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

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
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5111	2	35	9	N	32	173	1	2	8	80
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4315	2	36	9	N	33					113
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4939	2	30	9	N	27	1	8			139
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5906	2	29	9	N	26					165
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7471	2	64	9	N	58					223
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8341	2	44	9	N	40	188	1			75
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6253	2	43	9	N	39					114
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5289	2	22	9	N	20	1	8			133
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4965	2	31	9	N	28					161
10	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2984	2	13	9	N	12					173
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4841	2	28	9	N	25					198
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3928	2	25	9	N	23	1	8			220

TOTAL GAS PROD: 64,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

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
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4792	2	44	9	N	40	182	1	1	8	51
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4349	2	108	9	N	98	1	8			148
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4259	2	102	9	N	93	1	8			240
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4643	2	42	9	N	38	169	1	2	8	107
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4752	2	65	9	N	59					166
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4744	2	116	9	N	105	185	1			86
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5938	2	85	9	N	77					163
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5500	2	70	9	N	64					227
09	4860	X	4483	-0-	-377	-0-	4448	2	35	9	N	32					259
10	6014	X	4578	-0-	-1436	-0-	4447	2	131	9	N	119	197	1	1	8	180
11	5820	X	4276	-0-	-1544	-0-	4244	2	32	9	N	29	1	8			208
12	6014	X	5071	-0-	-943	-0-	4959	2	112	9	N	102					310

TOTAL GAS PROD: 58,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

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
01	15376	X	12010	-0-	-3366	-0-	12002	2	8	9	N	7					74
02	14384	X	12574	-0-	-1810	-0-	12567	2	7	9	N	6	1	8			79
03	15376	X	12548	-0-	-2828	-0-	12545	2	3	9	N	3	2	8			80
04	13590	X	11943	-0-	-1647	-0-	11937	2	6	9	N	5	1	8			84
05	13702	X	12189	-0-	-1513	-0-	12188	2	1	9	N	1	1	8			84
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	2			N	-0-					84
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					84
08	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11422	2	6	9	N	5					89
09	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10668	2	3	9	N	3					92
10	7316	X	6934	-0-	-382	-0-	6919	2	15	9	N	14	1	8			105
11	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11918	2	6	9	N	5					110
12	11439	X	10187	-0-	-1252	-0-	10173	2	14	9	N	13					123

TOTAL GAS PROD: 134,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	5405	-0-		-8793	-0-		5398	2	7	9	N	6	190	1			110
02	12470	X	10484	-0-		-1986	-0-		10460	2	24	9	N	22	2	8			130
03	12152	X	9434	-0-		-2718	-0-		9358	2	76	9	N	69	1	8			198
04	11340	X	11318	-0-		-22	-0-		11271	2	47	9	N	43	181	1	1	8	59
05	11222	X	10898	-0-		-324	-0-		10831	2	67	9	N	61	3	8			117
06	5174	X	5174	-0-		-0-	-0-		5134	2	40	9	N	36					153
07	9888	X	9888	-0-		-0-	-0-		9825	2	63	9	N	57	1	8			209
08	6302	X	6302	-0-		-0-	-0-		6270	2	32	9	N	29	187	1			51
09	8310	X	8310	-0-		-0-	-0-		8266	2	44	9	N	40					91
10	10644	X	10644	-0-		-0-	-0-		10587	2	57	9	N	52					143
11	7631	X	7631	-0-		-0-	-0-		7565	2	66	9	N	60					203
12	6218	X	6218	-0-		-0-	-0-		6207	2	11	9	N	10					213

TOTAL GAS PROD: 101,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1	1	8			139
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					139
04	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-		1199	2	1	9	N	1	1	8			139
05	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-		1215	2	47	9	N	43	1	8			181
06	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-		1463	2	1	9	N	1					182
07	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-		1595	2	36	9	N	33					215
08	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-		1740	2	47	9	N	43					258
09	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-		1782	2	22	9	N	20	191	1	1	8	86
10	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-		1885	2	32	9	N	29					115
11	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-		1790	2	14	9	N	13					128
12	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-		1602	2	50	9	N	45					173

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-		1713	2	19	9	N	17	182	1	1	8	107
02	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-		1745	2	54	9	N	49	1	8			155
03	2046	N	1929	-0-		-117	-0-		1868	2	61	9	N	55	1	8			209
04	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-		1823	2	53	9	N	48	1	8			256
05	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-		1910	2	44	9	N	40	175	1			121
06	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-		1920	2	65	9	N	59					180
07	1953	N	1888	-0-		-65	-0-		1833	2	55	9	N	50					230
08	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-		2237	2	58	9	N	53	184	1			99
09	1980	N	1974	-0-		-6	-0-		1893	2	81	9	N	74	1	8			172
10	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-		1999	2	58	9	N	53					225
11	2100	N	2090	-0-		-10	-0-		2018	2	72	9	N	65					290
12	2046	N	2019	-0-		-27	-0-		1988	2	31	9	N	28					318

TOTAL GAS PROD: 23,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

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
01	20150	X	16125	-0-	-4025	-0-	16062	2	63	9	N	57	163	1	2	8	63
02	18763	X	16391	-0-	-2372	-0-	16308	2	83	9	N	75	5	8			133
03	19375	X	16798	-0-	-2577	-0-	16743	2	55	9	N	50	1	8			182
04	18060	X	15893	-0-	-2167	-0-	15841	2	52	9	N	47	181	1			48
05	17887	X	16176	-0-	-1711	-0-	16141	2	35	9	N	32					80
06	16740	X	15058	-0-	-1682	-0-	15002	2	56	9	N	51	1	8			130
07	17298	X	15110	-0-	-2188	-0-	15056	2	54	9	N	49					179
08	16802	X	12680	-0-	-4122	-0-	12649	2	31	9	N	28	167	1	1	8	39
09	15900	X	12033	-0-	-3867	-0-	11989	2	44	9	N	40					79
10	16182	X	10334	-0-	-5848	-0-	10291	2	43	9	N	39					118
11	15060	X	14586	-0-	-474	-0-	14546	2	40	9	N	36					154
12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15004	2	56	9	N	51					205

TOTAL GAS PROD: 176,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

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
01	9455	X	8126	-0-	-1329	-0-	8106	2	20	9	N	18	7	8			60
02	6844	X	6540	-0-	-304	-0-	6529	2	11	9	N	10	3	8			67
03	7223	X	6963	-0-	-260	-0-	6943	2	20	9	N	18	1	8			84
04	7860	X	6041	-0-	-1819	-0-	6026	2	15	9	N	14	6	8			92
05	8122	X	7201	-0-	-921	-0-	7184	2	17	9	N	15	5	8			102
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5908	2	20	9	N	18	4	8			116
07	5735	X	5128	-0-	-607	-0-	5100	2	28	9	N	25	4	8			137
08	5735	X	5080	-0-	-655	-0-	5069	2	11	9	N	10	84	1	4	8	59
09	5550	X	5466	-0-	-84	-0-	5447	2	19	9	N	17	2	8			74
10	5735	X	4901	-0-	-834	-0-	4889	2	12	9	N	11	1	8			84
11	5550	X	5156	-0-	-394	-0-	5143	2	13	9	N	12					96
12	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5454	2	12	9	N	11	2	8			105

TOTAL GAS PROD: 71,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

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
01	36952	X	27061	-0-	-9891	-0-	27053	2	8	9	N	7	3	8			232
02	34568	X	25038	-0-	-9530	-0-	25018	2	20	9	N	18	181	1	9	8	60
03	36952	X	25471	-0-	-11481	-0-	25458	2	13	9	N	12	8	8			64
04	34110	X	24002	-0-	-10108	-0-	23982	2	20	9	N	18	3	8			79
05	33139	X	27456	-0-	-5683	-0-	27439	2	17	9	N	15	2	8			92
06	25080	X	23501	-0-	-1579	-0-	23475	2	26	9	N	24	4	8			112
07	25916	X	20926	-0-	-4990	-0-	20898	2	28	9	N	25	6	8			131
08	25916	X	14029	-0-	-11887	-0-	14006	2	23	9	N	21	98	1	3	8	51
09	25080	X	11992	-0-	-13088	-0-	11978	2	14	9	N	13	1	8			63
10	25916	X	10926	-0-	-14990	-0-	10903	2	23	9	N	21	3	8			81
11	23490	X	8451	-0-	-15039	-0-	8440	2	11	9	N	10	2	8			89
12	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18832	2	23	9	N	21	3	8			107

TOTAL GAS PROD: 237,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

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
01	18166	X	15740	-0-	-2426	-0-	15676	2	64	9	N	58					169
02	16994	X	12795	-0-	-4199	-0-	12755	2	40	9	N	36	72	1	2	8	131
03	16337	X	11884	-0-	-4453	-0-	11859	2	25	9	N	23	104	1	1	8	49
04	15240	X	14827	-0-	-413	-0-	14761	2	66	9	N	60	1	8			108
05	15748	X	13856	-0-	-1892	-0-	13820	2	36	9	N	33	2	8			139
06	15240	X	12629	-0-	-2611	-0-	12560	2	69	9	N	63	178	1			24
07	15314	X	11572	-0-	-3742	-0-	11536	2	36	9	N	33					57
08	15314	X	10018	-0-	-5296	-0-	10000	2	18	9	N	16					73
09	14820	X	9468	-0-	-5352	-0-	9409	2	59	9	N	54					127
10	13857	X	7446	-0-	-6411	-0-	7424	2	22	9	N	20					147
11	12630	X	8258	-0-	-4372	-0-	8247	2	11	9	N	10					157
12	11563	X	8408	-0-	-3155	-0-	8376	2	32	9	N	29					186

TOTAL GAS PROD: 136,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

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
01	15097	X	11305	-0-	-3792	-0-	11236	2	69	9	N	63	6	8			179
02	14123	X	11685	-0-	-2438	-0-	11628	2	57	9	N	52	198	1	6	8	27
03	13516	X	11724	-0-	-1792	-0-	11663	2	61	9	N	55	5	8			77
04	12120	X	10743	-0-	-1377	-0-	10669	2	74	9	N	67					144
05	12493	X	10846	-0-	-1647	-0-	10782	2	64	9	N	58	1	8			201
06	11640	X	9087	-0-	-2553	-0-	9052	2	35	9	N	32					233
07	12028	X	7149	-0-	-4879	-0-	7120	2	29	9	N	26	189	1	1	8	69
08	11718	X	7916	-0-	-3802	-0-	7874	2	42	9	N	38					107
09	10740	X	8836	-0-	-1904	-0-	8782	2	54	9	N	49					156
10	10850	X	5917	-0-	-4933	-0-	5878	2	39	9	N	35					191
11	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9560	2	51	9	N	46	188	1			49
12	9145	X	8485	-0-	-660	-0-	8435	2	50	9	N	45	1	8			93

TOTAL GAS PROD: 113,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

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
01	11687	X	9354	-0-	-2333	-0-	9315	2	39	9	N	35	183	1			83
02	10933	X	9094	-0-	-1839	-0-	9051	2	43	9	N	39	2	8			120
03	10106	X	8143	-0-	-1963	-0-	8113	2	30	9	N	27	1	8			146
04	9780	X	8516	-0-	-1264	-0-	8480	2	36	9	N	33					179
05	10106	X	7026	-0-	-3080	-0-	7013	2	13	9	N	12					191
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6816	2	24	9	N	22					213
07	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8037	2	34	9	N	31	1	8			243
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6886	2	19	9	N	17	172	1			88
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7143	2	34	9	N	31					119
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6432	2	18	9	N	16					135
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7152	2	23	9	N	21	2	8			154
12	8060	X	7989	-0-	-71	-0-	7959	2	30	9	N	27	1	8			180

TOTAL GAS PROD: 92,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	14991	-0-	-10801	-0-	14679	2	312	9	N	284	583	1	3	8	225
02	24128	X	12145	-0-	-11983	-0-	11819	2	326	9	N	296	197	1	6	8	318
03	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					318
04	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	24065	2	439	9	N	399	581	1	1	8	135
05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	17649	2	374	9	N	340	195	1			280
06	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14419	2	287	9	N	261	193	1	1	8	347
07	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	15797	2	345	9	N	314	381	1	3	8	277
08	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15293	2	297	9	N	270	376	1	1	8	170
09	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14494	2	326	9	N	296	196	1	6	8	264
10	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	14966	2	328	9	N	298	384	1	5	8	173
11	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14397	2	311	9	N	283	186	1			270
12	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15209	2	277	9	N	252	191	1	3	8	328

TOTAL GAS PROD: 176,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,293

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71610	X	54347	-0-	-17263	-0-	53161	2	1186	9	N	1078	1578	1	1	8	225
02	66990	X	44324	-0-	-22666	-0-	43319	2	1005	9	N	914	769	1	6	8	364
03	65503	X	46717	-0-	-18786	-0-	45737	2	980	9	N	891	962	1	2	8	291
04	60780	X	53393	-0-	-7387	-0-	52162	2	1231	9	N	1119	940	1	8	8	462
05	59706	X	51679	-0-	-8027	-0-	50534	2	1145	9	N	1041	1326	1	6	8	171
06	52590	X	45284	-0-	-7306	-0-	44122	2	1162	9	N	1056	784	1	1	8	442
07	55180	X	47149	-0-	-8031	-0-	46160	2	989	9	N	899	573	1	2	8	766
08	55180	X	46843	-0-	-8337	-0-	45836	2	1007	9	N	915	1283	1	1	8	397
09	53400	X	43162	-0-	-10238	-0-	42148	2	1014	9	N	922	770	1	3	8	546
10	51677	X	41906	-0-	-9771	-0-	40901	2	1005	9	N	914	944	1	1	8	515
11	45630	X	37422	-0-	-8208	-0-	36409	2	1013	9	N	921	985	1			451
12	47151	X	40870	-0-	-6281	-0-	40160	2	710	9	N	645	389	1	1	8	706

TOTAL GAS PROD: 553,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,315

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	15517	-0-	-5408	-0-	15152	2	365	9	N	332	371	1	1	8	303
02	19575	X	15013	-0-	-4562	-0-	14551	2	462	9	N	420	378	1	3	8	342
03	18631	X	14941	-0-	-3690	-0-	14627	2	314	9	N	285	456	1	1	8	170
04	17220	X	16225	-0-	-995	-0-	15844	2	381	9	N	346	197	1	1	8	318
05	17701	X	15987	-0-	-1714	-0-	15605	2	382	9	N	347	389	1	1	8	275
06	15540	X	11551	-0-	-3989	-0-	11316	2	235	9	N	214	365	1	1	8	123
07	16771	X	14138	-0-	-2633	-0-	13859	2	279	9	N	254	161	1	3	8	213
08	16771	X	13731	-0-	-3040	-0-	13479	2	252	9	N	229	335	1			107
09	16230	X	13297	-0-	-2933	-0-	12980	2	317	9	N	288	195	1			200
10	15996	X	12542	-0-	-3454	-0-	12213	2	329	9	N	299	375	1			124
11	13680	X	10631	-0-	-3049	-0-	10381	2	250	9	N	227	170	1			181
12	13888	X	5120	-0-	-8768	-0-	4991	2	129	9	N	117	181	1			117

TOTAL GAS PROD: 158,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,358

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12897	-0-	-2169	-0-	12871	2	26	9	N	24	2	8			224
02	14094	X	13129	-0-	-965	-0-	13083	2	46	9	N	42	5	8			261
03	14911	X	12464	-0-	-2447	-0-	12457	2	7	9	N	6	179	1	5	8	83
04	14430	X	10764	-0-	-3666	-0-	10741	2	23	9	N	21	4	8			100
05	14043	X	11210	-0-	-2833	-0-	11155	2	55	9	N	50	6	8			144
06	13590	X	10166	-0-	-3424	-0-	10110	2	56	9	N	51	1	8			194
07	14043	X	8313	-0-	-5730	-0-	8313	2			N	-0-					194
08	12462	X	7749	-0-	-4713	-0-	7714	2	35	9	N	32					226
09	10860	X	10128	-0-	-732	-0-	10069	2	59	9	N	54	198	1			82
10	11222	X	8067	-0-	-3155	-0-	8028	2	39	9	N	35	1	8			116
11	10170	X	6197	-0-	-3973	-0-	6172	2	25	9	N	23					139
12	10478	X	6980	-0-	-3498	-0-	6955	2	25	9	N	23					162

TOTAL GAS PROD: 118,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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
01	23529	X	16983	-0-	-6546	-0-	16847	2	136	9	N	124	187	1	1	8	118
02	22011	X	16925	-0-	-5086	-0-	16789	2	136	9	N	124	3	8			239
03	23529	X	16800	-0-	-6729	-0-	16639	2	161	9	N	146	190	1	2	8	193
04	20400	X	15493	-0-	-4907	-0-	15436	2	57	9	N	52	1	8			244
05	19437	X	15414	-0-	-4023	-0-	15318	2	96	9	N	87	194	1	2	8	135
06	17460	X	14203	-0-	-3257	-0-	14105	2	98	9	N	89	3	8			221
07	18042	X	13833	-0-	-4209	-0-	13746	2	87	9	N	79	181	1	1	8	118
08	16802	X	12189	-0-	-4613	-0-	12116	2	73	9	N	66					184
09	15480	X	12726	-0-	-2754	-0-	12660	2	66	9	N	60	185	1			59
10	15407	X	9389	-0-	-6018	-0-	9353	2	36	9	N	33					92
11	14190	X	11177	-0-	-3013	-0-	11113	2	64	9	N	58					150
12	13826	X	11659	-0-	-2167	-0-	11562	2	97	9	N	88					238

TOTAL GAS PROD: 166,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

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
01	40145	X	35088	-0-	-5057	-0-	35064	2	24	9	N	22	22	8			30
02	37555	X	29954	-0-	-7601	-0-	29954	2			N	-0-					30
03	40145	X	24707	-0-	-15438	-0-	24689	2	18	9	N	16	16	8			30
04	36780	X	29952	-0-	-6828	-0-	29933	2	19	9	N	17	17	8			30
05	36363	X	29184	-0-	-7179	-0-	29171	2	13	9	N	12	12	8			30
06	31890	X	26312	-0-	-5578	-0-	26290	2	22	9	N	20	20	8			30
07	32023	X	24738	-0-	-7285	-0-	24715	2	23	9	N	21	21	8			30
08	30938	X	25402	-0-	-5536	-0-	25385	2	17	9	N	15	15	8			30
09	29940	X	20090	-0-	-9850	-0-	20075	2	15	9	N	14	14	8			30
10	29171	X	19745	-0-	-9426	-0-	19724	2	21	9	N	19	19	8			30
11	26310	X	18752	-0-	-7558	-0-	18737	2	15	9	N	14	14	8			30
12	28473	X	28473	-0-	-0-	-0-	28448	2	25	9	N	23	23	8			30

TOTAL GAS PROD: 312,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MILLER 2 WELL #: 12H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126492	X	126492	-0-	-0-	-0-	122886	2	3606	9	N	3278	3464	1	24	8	560
02	114852	X	114852	-0-	-0-	-0-	112076	2	2776	9	N	2524	2474	1	64	8	546
03	86773	X	86773	-0-	-0-	-0-	84345	2	2428	9	N	2207	2290	1	12	8	451
04	112247	X	112247	-0-	-0-	-0-	109554	2	2693	9	N	2448	2469	1	28	8	402
05	101487	X	101487	-0-	-0-	-0-	98803	2	2684	9	N	2440	2441	1	18	8	383
06	122400	X	94125	-0-	-28275	-0-	91707	2	2418	9	N	2198	1862	1	6	8	713
07	122760	X	94513	-0-	-28247	-0-	92371	2	2142	9	N	1947	2257	1	12	8	391
08	116002	X	90956	-0-	-25046	-0-	88737	2	2219	9	N	2017	1820	1	1	8	587
09	112260	X	83737	-0-	-28523	-0-	81428	2	2309	9	N	2099	2005	1	2	8	679
10	101494	X	80669	-0-	-20825	-0-	78756	2	1913	9	N	1739	1725	1	2	8	691
11	94140	X	74159	-0-	-19981	-0-	72385	2	1774	9	N	1613	1524	1			780
12	94519	X	69186	-0-	-25333	-0-	67613	2	1573	9	N	1430	1175	1	1	8	1034

TOTAL GAS PROD: 1,129,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,940

ATHERTON 69 WELL #: 18H RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59210	X	58729	-0-	-481	-0-	57004	2	1725	9	N	1568	2092	1	21	8	96
02	55390	X	54252	-0-	-1138	-0-	52629	2	1623	9	N	1475	1364	1	52	8	155
03	59210	X	42330	-0-	-16880	-0-	40881	2	1449	9	N	1317	907	1	12	8	553
04	56820	X	54605	-0-	-2215	-0-	53224	2	1381	9	N	1255	1312	1	27	8	469
05	58714	X	54839	-0-	-3875	-0-	53282	2	1557	9	N	1415	1662	1	14	8	208
06	56820	X	50759	-0-	-6061	-0-	49340	2	1419	9	N	1290	1332	1	6	8	160
07	58001	X	50970	-0-	-7031	-0-	49539	2	1431	9	N	1301	938	1	9	8	514
08	56420	X	49288	-0-	-7132	-0-	47907	2	1381	9	N	1255	1482	1	1	8	286
09	54600	X	45845	-0-	-8755	-0-	44556	2	1289	9	N	1172	1098	1	1	8	359
10	54839	X	45425	-0-	-9414	-0-	44185	2	1240	9	N	1127	1132	1	4	8	350
11	50760	X	42659	-0-	-8101	-0-	41640	2	1019	9	N	926	976	1	3	8	297
12	49755	X	41949	-0-	-7806	-0-	40967	2	982	9	N	893	758	1	2	8	430

TOTAL GAS PROD: 591,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,994

MILLER 2 WELL #: 15H 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
01	133951	X	54742	-0-	-79209	-0-	52629	2	2113	9	N	1921	2136	1	10	8	111
02	125309	X	53838	-0-	-71471	-0-	51506	2	2332	9	N	2120	1945	1	29	8	257
03	133951	X	24123	-0-	-109828	-0-	23208	2	915	9	N	832	572	1	6	8	511
04	129630	X	47920	-0-	-81710	-0-	46206	2	1714	9	N	1558	1502	1	18	8	549
05	80352	X	57538	-0-	-22814	-0-	55717	2	1821	9	N	1655	1884	1	29	8	291
06	55680	X	54885	-0-	-795	-0-	53100	2	1785	9	N	1623	1125	1	7	8	782
07	57536	X	48434	-0-	-9102	-0-	46940	2	1494	9	N	1358	1279	1	8	8	853
08	57536	X	41876	-0-	-15660	-0-	40594	2	1282	9	N	1165	1498	1	2	8	518
09	55680	X	50247	-0-	-5433	-0-	48618	2	1629	9	N	1481	1425	1	1	8	573
10	57536	X	54522	-0-	-3014	-0-	52725	2	1797	9	N	1634	1529	1	2	8	676
11	54900	X	53046	-0-	-1854	-0-	51249	2	1797	9	N	1634	1560	1			750
12	51925	X	50041	-0-	-1884	-0-	48372	2	1669	9	N	1517	1185	1	1	8	1081

TOTAL GAS PROD: 591,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,498

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	63209	X	30419	-0-	-32790	-0-	28783	2	1636	9	N	1487	1750	1	6	8	174
02	59131	X	14213	-0-	-44918	-0-	14112	2	101	9	N	92	8	8			258
03	63209	X	34	-0-	-63175	-0-	21	2	13	9	N	12	190	1	1	8	79
04	54300	X	31096	-0-	-23204	-0-	30251	2	845	9	N	768	378	1	7	8	462
05	35744	X	35744	-0-	-0-	-0-	33993	2	1751	9	N	1592	1681	1	8	8	365
06	35039	X	35039	-0-	-0-	-0-	33357	2	1682	9	N	1529	1487	1	7	8	400
07	37398	X	37398	-0-	-0-	-0-	35557	2	1841	9	N	1674	1539	1	12	8	523
08	35068	X	35068	-0-	-0-	-0-	33634	2	1434	9	N	1304	1502	1	2	8	323
09	35361	X	35361	-0-	-0-	-0-	33664	2	1697	9	N	1543	1548	1	1	8	317
10	35805	X	35805	-0-	-0-	-0-	34113	2	1692	9	N	1538	1334	1	1	8	520
11	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	29716	2	1530	9	N	1391	1521	1			390
12	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	32307	2	986	9	N	896	591	1	1	8	694

TOTAL GAS PROD: 354,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,826

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
01	37045	X	27216	-0-	-9829	-0-	25486	2	1730	9	N	1573	1766	1			261
02	34655	X	20975	-0-	-13680	-0-	19829	2	1146	9	N	1042	975	1			328
03	37045	X	22892	-0-	-14153	-0-	21951	2	941	9	N	855	767	1			416
04	35850	X	24694	-0-	-11156	-0-	23355	2	1339	9	N	1217	1167	1			466
05	31868	X	29259	-0-	-2609	-0-	27721	2	1538	9	N	1398	1498	1			366
06	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	26459	2	1465	9	N	1332	1287	1	2	8	409
07	25513	X	15848	-0-	-9665	-0-	14836	2	1012	9	N	920	952	1	2	8	375
08	27931	X	19968	-0-	-7963	-0-	18914	2	1054	9	N	958	1124	1			209
09	27030	X	17111	-0-	-9919	-0-	16169	2	942	9	N	856	575	1	1	8	489
10	27931	X	15058	-0-	-12873	-0-	14204	2	854	9	N	776	1116	1			149
11	27030	X	13305	-0-	-13725	-0-	12567	2	738	9	N	671	561	1			259
12	19964	X	6042	-0-	-13922	-0-	5741	2	301	9	N	274	192	1			341

TOTAL GAS PROD: 240,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,872

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70401	X	26321	-0-	-44080	-0-	24681	2	1640	9	N	1491	1570	1	34	8	184
02	65859	X	27918	-0-	-37941	-0-	26367	2	1551	9	N	1410	1143	1	74	8	377
03	70401	X	34578	-0-	-35823	-0-	32581	2	1997	9	N	1815	1716	1	35	8	441
04	35940	X	31778	-0-	-4162	-0-	30111	2	1667	9	N	1515	1512	1	17	8	427
05	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	28526	2	1524	9	N	1385	1482	1	8	8	322
06	33450	X	28812	-0-	-4638	-0-	27183	2	1629	9	N	1481	1617	1	19	8	167
07	34565	X	26070	-0-	-8495	-0-	24854	2	1216	9	N	1105	768	1	10	8	494
08	34565	X	26943	-0-	-7622	-0-	25661	2	1282	9	N	1165	1491	1	13	8	155
09	31770	X	24359	-0-	-7411	-0-	23197	2	1162	9	N	1056	954	1	13	8	244
10	30039	X	22825	-0-	-7214	-0-	21773	2	1052	9	N	956	961	1	8	8	231
11	28800	X	23672	-0-	-5128	-0-	22685	2	987	9	N	897	764	1	2	8	362
12	24676	X	23593	-0-	-1083	-0-	22566	2	1027	9	N	934	947	1	8	8	341

TOTAL GAS PROD: 326,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,210

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	292764	X	191981	-0-	-100783	-0-	180004	2	11977	9	N	10888	10969	1	28	8	486
02	273876	X	151881	-0-	-121995	-0-	141873	2	10008	9	N	9098	8926	1	18	8	640
03	292764	X	113780	-0-	-178984	-0-	106049	2	7731	9	N	7028	6885	1	7	8	776
04	188160	X	85893	-0-	-102267	-0-	80005	2	5888	9	N	5353	5385	1	4	8	740
05	194432	X	181666	-0-	-12766	-0-	171545	2	10121	9	N	9201	9588	1	16	8	337
06	162390	X	157465	-0-	-4925	-0-	149113	2	8352	9	N	7593	7626	1	25	8	279
07	162347	X	127330	-0-	-35017	-0-	120287	2	7043	9	N	6403	6436	1	20	8	226
08	167803	X	152037	-0-	-15766	-0-	143884	2	8153	9	N	7412	7306	1	15	8	317
09	162390	X	91940	-0-	-70450	-0-	86968	2	4972	9	N	4520	4003	1	4	8	830
10	167803	X	103739	-0-	-64064	-0-	97924	2	5815	9	N	5286	5989	1	11	8	116
11	157470	X	77726	-0-	-79744	-0-	73346	2	4380	9	N	3982	3744	1	6	8	348
12	134075	X	68562	-0-	-65513	-0-	64406	2	4156	9	N	3778	3720	1	7	8	399

TOTAL GAS PROD: 1,504,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,542

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
01	202182	X	64067	-0-	-138115	-0-	60515	2	3552	9	N	3229	2624	1	9	8	780
02	189138	X	49344	-0-	-139794	-0-	47327	2	2017	9	N	1834	2228	1	29	8	357
03	202182	X	57499	-0-	-144683	-0-	55084	2	2415	9	N	2195	2139	1	13	8	400
04	76020	X	54343	-0-	-21677	-0-	52139	2	2204	9	N	2004	1706	1	9	8	689
05	76973	X	54976	-0-	-21997	-0-	52735	2	2241	9	N	2037	2196	1	5	8	525
06	62010	X	52171	-0-	-9839	-0-	50052	2	2119	9	N	1926	1996	1	19	8	436
07	57505	X	54722	-0-	-2783	-0-	52617	2	2105	9	N	1914	2136	1	18	8	196
08	57505	X	53377	-0-	-4128	-0-	51587	2	1790	9	N	1627	1491	1	1	8	331
09	54330	X	48362	-0-	-5968	-0-	46852	2	1510	9	N	1373	1268	1	7	8	429
10	54963	X	46206	-0-	-8757	-0-	44515	2	1691	9	N	1537	1861	1	6	8	99
11	52950	X	44944	-0-	-8006	-0-	43244	2	1700	9	N	1545	1121	1	4	8	519
12	54715	X	50642	-0-	-4073	-0-	48532	2	2110	9	N	1918	1531	1	1	8	905

TOTAL GAS PROD: 630,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,139

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
01	185938	X	54877	-0-	-131061	-0-	52795	2	2082	9	N	1893	2107	1	10	8	195
02	173942	X	53556	-0-	-120386	-0-	51528	2	2028	9	N	1844	1932	1	39	8	68
03	185938	X	33386	-0-	-152552	-0-	32228	2	1158	9	N	1053	751	1	6	8	364
04	71970	X	45897	-0-	-26073	-0-	44323	2	1574	9	N	1431	1296	1	21	8	478
05	64201	X	46314	-0-	-17887	-0-	44784	2	1530	9	N	1391	1649	1	27	8	193
06	55410	X	43120	-0-	-12290	-0-	41667	2	1453	9	N	1321	1266	1	11	8	237
07	57257	X	41411	-0-	-15846	-0-	40017	2	1394	9	N	1267	1319	1	10	8	175
08	47430	X	42318	-0-	-5112	-0-	40859	2	1459	9	N	1326	1232	1	2	8	267
09	45900	X	39636	-0-	-6264	-0-	38288	2	1348	9	N	1225	1110	1	2	8	380
10	46314	X	38628	-0-	-7686	-0-	37134	2	1494	9	N	1358	1316	1	2	8	420
11	43110	X	37779	-0-	-5331	-0-	36430	2	1349	9	N	1226	1384	1	2	8	260
12	42315	X	35922	-0-	-6393	-0-	34659	2	1263	9	N	1148	779	1	1	8	628

TOTAL GAS PROD: 512,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,483

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286440	X	68875	-0-	-217565	-0-		65534	2	3341	9	N	3037	3490	1	3	8	223
02	267960	X	26601	-0-	-241359	-0-		25175	2	1426	9	N	1296	1350	1	6	8	163
03	286440	X	11967	-0-	-274473	-0-		11393	2	574	9	N	522	374	1	5	8	306
04	277200	X	52473	-0-	-224727	-0-		50248	2	2225	9	N	2023	1830	1	31	8	468
05	103540	X	44967	-0-	-58573	-0-		42920	2	2047	9	N	1861	2040	1	45	8	244
06	66660	X	43809	-0-	-22851	-0-		42116	2	1693	9	N	1539	1354	1	5	8	424
07	54219	X	30156	-0-	-24063	-0-		29039	2	1117	9	N	1015	916	1	2	8	521
08	54219	X	43157	-0-	-11062	-0-		41245	2	1912	9	N	1738	1918	1	2	8	339
09	52470	X	36077	-0-	-16393	-0-		34418	2	1659	9	N	1508	1487	1	16	8	344
10	45260	X	37974	-0-	-7286	-0-		36304	2	1670	9	N	1518	1165	1	15	8	682
11	43800	X	33034	-0-	-10766	-0-		31514	2	1520	9	N	1382	1745	1			319
12	43152	X	30129	-0-	-13023	-0-		28754	2	1375	9	N	1250	756	1	7	8	806

TOTAL GAS PROD: 459,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,689

BRUMMETT 22 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205778	X	84694	-0-	-121084	-0-		82327	2	2367	9	N	2152	3097	1	11	8	131
02	192502	X	76051	-0-	-116451	-0-		73673	2	2378	9	N	2162	1761	1	36	8	496
03	205778	X	24295	-0-	-181483	-0-		23479	2	816	9	N	742	573	1	1	8	664
04	199140	X	80795	-0-	-118345	-0-		78484	2	2311	9	N	2101	2112	1	36	8	617
05	205778	X	90175	-0-	-115603	-0-		87909	2	2266	9	N	2060	2094	1	49	8	534
06	199140	X	75492	-0-	-123648	-0-		73506	2	1986	9	N	1805	1869	1	3	8	467
07	83483	X	64869	-0-	-18614	-0-		63219	2	1650	9	N	1500	1370	1	2	8	595
08	90179	X	62916	-0-	-27263	-0-		61346	2	1570	9	N	1427	1507	1	1	8	514
09	87270	X	58578	-0-	-28692	-0-		56975	2	1603	9	N	1457	1259	1	12	8	700
10	90179	X	56613	-0-	-33566	-0-		55087	2	1526	9	N	1387	1334	1	21	8	732
11	75480	X	54477	-0-	-21003	-0-		53106	2	1371	9	N	1246	1333	1	16	8	629
12	64883	X	54355	-0-	-10528	-0-		52808	2	1547	9	N	1406	1177	1	2	8	856

TOTAL GAS PROD: 783,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,445

STILES 67 WELL #: 13H 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		30192	-0-	30192	91762		26886	2	3306	9	N	3005	3244	1	30	8	492
02	SHUT IN		26883	-0-	26883	118645		23852	2	3031	9	N	2755	2489	1	106	8	652
03	SHUT IN		19227	-0-	19227	137872		17417	2	1810	9	N	1645	1712	1			585
04	SHUT IN		22418	-0-	22418	160290		20207	2	2211	9	N	2010	2043	1	27	8	525
05	SHUT IN		21350	-0-	21350	181640		19098	2	2252	9	N	2047	2280	1	15	8	277
06	SHUT IN		19364	-0-	19364	201004		17353	2	2011	9	N	1828	1718	1	11	8	376
07	SHUT IN		18922	-0-	18922	219926		17052	2	1870	9	N	1700	1552	1	13	8	511
08	0	Z	18371	-0-	18371	238297		16652	2	1719	9	N	1563	1658	1	4	8	412
09	0	Z	17474	-0-	17474	255771		15834	2	1640	9	N	1491	1684	1	2	8	217
10	0	Z	16274	-0-	16274	272045		14777	2	1497	9	N	1361	944	1	4	8	630
11	0	Z	15521	-0-	15521	287566		14077	2	1444	9	N	1313	1537	1			406
12	0	Z	14360	-0-	14360	301926		13075	2	1285	9	N	1168	928	1	5	8	641

TOTAL GAS PROD: 240,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,886

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	175863	X	70499	-0-	-105364	-0-	67746	2	2753	9	N	2503	3584	1	11	8	399
02	164517	X	25399	-0-	-139118	-0-	24887	2	512	9	N	465	393	1	2	8	469
03	175863	X	24117	-0-	-151746	-0-	23168	2	949	9	N	863	387	1			945
04	170190	X	68881	-0-	-101309	-0-	65996	2	2885	9	N	2623	2499	1	55	8	1014
05	175863	X	81182	-0-	-94681	-0-	78015	2	3167	9	N	2879	2687	1	87	8	1119
06	170190	X	66883	-0-	-103307	-0-	64009	2	2874	9	N	2613	2840	1	2	8	890
07	175863	X	56460	-0-	-119403	-0-	54117	2	2343	9	N	2130	2339	1	6	8	675
08	119585	X	49898	-0-	-69687	-0-	47999	2	1899	9	N	1726	1723	1	4	8	674
09	78570	X	42928	-0-	-35642	-0-	41189	2	1739	9	N	1581	1402	1	16	8	837
10	81189	X	42981	-0-	-38208	-0-	41126	2	1855	9	N	1686	1515	1	21	8	987
11	66870	X	37837	-0-	-29033	-0-	36298	2	1539	9	N	1399	1704	1	16	8	666
12	56451	X	33295	-0-	-23156	-0-	31821	2	1474	9	N	1340	935	1	3	8	1068

TOTAL GAS PROD: 600,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,808

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		97678	-0-	97678	99755	91536	2	6142	9	N	5584	5027	1	124	8	453
02	SHUT IN		77795	-0-	77795	177550	73998	2	3797	9	N	3452	3263	1	154	8	488
03	SHUT IN		29643	-0-	29643	207193	28106	2	1537	9	N	1397	1576	1	12	8	297
04	SHUT IN		37174	-0-	37174	244367	35012	2	2162	9	N	1965	1763	1	9	8	490
05	288174	X	43807	-0-	-244367	-0-	41592	2	2215	9	N	2014	2276	1	10	8	218
06	50010	X	33803	-0-	-16207	-0-	32503	2	1300	9	N	1182	1245	1	24	8	131
07	51677	X	36747	-0-	-14930	-0-	34781	2	1966	9	N	1787	1784	1	12	8	122
08	51677	X	37029	-0-	-14648	-0-	35060	2	1969	9	N	1790	1619	1	12	8	281
09	50010	X	34242	-0-	-15768	-0-	32461	2	1781	9	N	1619	1638	1	7	8	255
10	51677	X	35164	-0-	-16513	-0-	33222	2	1942	9	N	1765	1716	1	11	8	293
11	201468	X	201468	-0-	-0-	-0-	190251	2	11217	9	N	10197	9422	1	4	8	1064
12	204935	X	204935	-0-	-0-	-0-	194431	2	10504	9	N	9549	9727	1	8	8	878

TOTAL GAS PROD: 869,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,301

STILES 67 WELL #: 22H RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		124175	-0-	124175	124175	60198	2	63977	9	N	58161	57449	1	24	8	688
02	0	Z	91506	-0-	91506	215681	43531	2	47975	9	N	43614	42928	1	39	8	1335
03	0	Z	97156	-0-	97156	312837	52918	2	44238	9	N	40216	39363	1	23	8	2165
04	0	Z	106571	-0-	106571	419408	68738	2	37833	9	N	34394	35691	1	17	8	851
05	0	Z	89241	-0-	89241	508649	60352	2	28889	9	N	26263	26472	1	9	8	633
06	0	Z	58507	-0-	58507	567156	40587	2	17920	9	N	16291	16771	1	3	8	150
07	0	Z	33083	-0-	33083	600239	20024	2	13059	9	N	11872	11662	1	6	8	354
08	0	Z	9194	-0-	9194	609433	5513	2	3681	9	N	3346	3620	1			80
09	0	Z	2749	-0-	2749	612182	715	2	2034	9	N	1849	1486	1	2	8	441
10	0	Z	15628	-0-	15628	627810	7094	2	8534	9	N	7758	7444	1	2	8	753
11	0	Z	12805	-0-	12805	640615	6588	2	6217	9	N	5652	6041	1			364
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	640615					N	411	561	1	2	8	212

TOTAL GAS PROD: 640,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 249,827

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		104313	-0-	104313	104313	98448	2	5865	9	N	5332	4851	1			481
04	183962	X	79649	-0-	-104313	-0-	75471	2	4178	9	N	3798	3847	1	49	8	383
05	84909	X	42933	-0-	-41976	-0-	40573	2	2360	9	N	2145	2244	1	5	8	279
06	82170	X	31045	-0-	-51125	-0-	29289	2	1756	9	N	1596	1494	1	9	8	372
07	84909	X	27531	-0-	-57378	-0-	25890	2	1641	9	N	1492	1347	1	6	8	511
08	84909	X	26140	-0-	-58769	-0-	24556	2	1584	9	N	1440	1702	1			249
09	82170	X	28439	-0-	-53731	-0-	26599	2	1840	9	N	1673	1551	1	20	8	351
10	84909	X	24345	-0-	-60564	-0-	22907	2	1438	9	N	1307	962	1	24	8	672
11	82170	X	21837	-0-	-60333	-0-	20477	2	1360	9	N	1236	1316	1			592
12	84909	X	13092	-0-	-71817	-0-	12406	2	686	9	N	624	361	1	2	8	853

TOTAL GAS PROD: 399,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,643

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		80505	-0-	80505	80505	74784	2	5721	9	N	5201	4239	1			962
04	0	Z	82163	-0-	82163	162668	76386	2	5777	9	N	5252	5644	1	40	8	530
05	0	Z	89805	-0-	89805	252473	84075	2	5730	9	N	5209	5314	1	15	8	410
06	0	Z	55945	-0-	55945	308418	52261	2	3684	9	N	3349	3159	1	17	8	583
07	0	Z	34537	-0-	34537	342955	33119	2	1418	9	N	1289	1503	1	2	8	367
08	0	Z	30397	-0-	30397	373352	28840	2	1557	9	N	1415	1348	1			434
09	0	Z	29650	-0-	29650	403002	27447	2	2203	9	N	2003	2125	1	27	8	285
10	0	Z	37014	-0-	37014	440016	34617	2	2397	9	N	2179	1708	1	39	8	717
11	0	Z	32946	-0-	32946	472962	31266	2	1680	9	N	1527	1568	1			676
12	0	Z	28679	-0-	28679	501641	26843	2	1836	9	N	1669	1537	1	7	8	801

TOTAL GAS PROD: 501,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,093

DAVIS 65 WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 21H RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		460882	-0-	460882	460882	436753	2	24129	9	N	21935	20341	1	333	8	1261
09	0	W	457262	-0-	457262	918144	433160	2	24102	9	N	21911	21781	1	69	8	1322
10	0	W	429939	-0-	429939	1348083	410362	2	19577	9	N	17797	18576	1	32	8	511
11	0	W	367493	-0-	367493	1715576	352764	2	14729	9	N	13390	13065	1	24	8	812
12	0	W	340233	-0-	340233	2055809	327738	2	12495	9	N	11359	11413	1	13	8	745

TOTAL GAS PROD: 2,055,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,392

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEDBETTER SL 66 WELL #: 21SL RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		121794	-0-	121794	121794	114024	2	7770	9	N	7064	6500	1	37	8	527
12	SHUT IN		176531	-0-	176531	298325	168069	2	8462	9	N	7693	7542	1	15	8	663

TOTAL GAS PROD: 298,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,757

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

02	0		32201	-0-	32201	32201	25268	2	6933	9	N	6303	5500	1			803
03	0		27665	-0-	27665	59866	22480	2	5185	9	N	4714	5132	1			385
04	0		52294	-0-	52294	112160	46857	3	5437	9	Y	4943	4600	1			343
05	0		56419	-0-	56419	168579	51969	3	4450	9	Y	4045	4170	1			218
06	0		40878	-0-	40878	209457	37214	3	3664	9	Y	3331	3330	1			219
07	0		29500	-0-	29500	238957	27094	3	2406	9	Y	2187	2284	1			122
08	0		4896	-0-	4896	243853	4304	3	592	9	Y	538	614	1			46
09	0		48981	-0-	48981	292834	45196	3	3785	9	Y	3441	3235	1			252
10	341136	X	48302	-0-	-292834	-0-	45912	3	2390	9	Y	2173	2282	1			143
11	54660	X	33460	-0-	-21200	-0-	31564	3	1896	9	Y	1724	1703	1			164
12	56482	X	31849	-0-	-24633	-0-	30366	3	1483	9	Y	1348	1391	1			121

TOTAL GAS PROD: 406,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,747

CREST RESOURCES, INC. 189901
DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 16890

01	0	Z	62515	-0-	62515	402438	59251	2	3264	9	N	2967	3049	1			485
02	0	Z	80863	-0-	80863	483301	77460	2	3403	9	N	3094	2905	1			674
03	0	Z	9828	-0-	9828	493129	9371	2	457	9	N	415	749	1			340
04	0	Z	68821	-0-	68821	561950	66630	2	2191	9	N	1992	1666	1			666
05	0	Z	49498	-0-	49498	611448	47126	2	2372	9	N	2156	1722	1			1100
06	0	Z	9648	-0-	9648	621096	9240	2	408	9	N	371	564	1			907
07	0	Z	43906	-0-	43906	665002	43514	2	392	9	N	356	386	1			877
08	0	Z	61819	-0-	61819	726821	61213	2	606	9	N	551	533	1			895
09	0	Z	58000	-0-	58000	784821	57221	2	779	9	N	708	584	1			1019
10	0	Z	52751	-0-	52751	837572	52617	2	134	9	N	122					1141
11	0	Z	43697	-0-	43697	881269	43644	2	53	9	N	48	196	1			993
12	0	Z	34838	-0-	34838	916107	34770	2	68	9	N	62					1055

TOTAL GAS PROD: 576,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,842

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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
01	0		21810	-0-	21810	25903	19656	2	2154	9	N	1958	2002	1			-0-
02	0		72874	-0-	72874	98777	64965	2	7909	9	N	7190	7018	1			172
03	0		53817	-0-	53817	152594	49472	2	4345	9	N	3950	4055	1			67
04	0		66583	-0-	66583	219177	61954	2	4629	9	N	4208	3717	1			558
05	0		46973	-0-	46973	266150	44827	2	2146	9	N	1951	2105	1			404
06	0		6523	-0-	6523	272673	6229	2	294	9	N	267	355	1			316
07	0		50723	-0-	50723	323396	48389	2	2334	9	N	2122	1740	1			698
08	0		53596	-0-	53596	376992	50571	2	3025	9	N	2750	3251	1			197
09	0		51889	-0-	51889	428881	49170	2	2719	9	N	2472	2204	1			465
10	0		44396	-0-	44396	473277	42425	2	1971	9	N	1792	1151	1			1106
11	0		60797	-0-	60797	534074	58661	2	2136	9	N	1942	2485	1			563
12	0		50623	-0-	50623	584697	49113	2	1510	9	N	1373	1178	1			758

TOTAL GAS PROD: 580,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,975

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	4867	X	4643	-0-	-224	-0-	4602	3	41	9	N	37	1	8			190
02	4553	X	4077	-0-	-476	-0-	4004	3	73	9	N	66	183	1	4	8	69
03	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	4394	3	4	9	N	4	4	8			69
04	4530	X	3674	-0-	-856	-0-	3667	3	7	9	N	6	3	8			72
05	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4625	3	19	9	N	17	10	8			79
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4514	3	26	9	N	24	5	8			98
07	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	4383	3	8	9	N	7	7	8			98
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4555	3	9	9	N	8	8	8			98
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					98
10	4681	X	4274	-0-	-407	-0-	4263	3	11	9	N	10	10	8			98
11	4530	X	4060	-0-	-470	-0-	4053	3	7	9	N	6	6	8			98
12	4557	X	4162	-0-	-395	-0-	4144	3	18	9	N	16	16	8			98

TOTAL GAS PROD: 47,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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
01	5518	X	5186	-0-	-332	-0-	5133	3	53	9	N	48	54	1			182
02	5220	X	4611	-0-	-609	-0-	4517	3	94	9	N	85	166	1	6	8	95
03	5580	X	4405	-0-	-1175	-0-	4395	3	10	9	N	9	9	8			95
04	5400	X	4856	-0-	-544	-0-	4847	3	9	9	N	8	8	8			95
05	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4524	3	7	9	N	6	6	8			95
06	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	4278	3	4	9	N	4	4	8			95
07	4929	X	4458	-0-	-471	-0-	4435	3	23	9	N	21	8	8			108
08	5022	X	4467	-0-	-555	-0-	4452	3	15	9	N	14	10	8			112
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					112
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4758	3	23	9	N	21	21	8			112
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4524	3	14	9	N	13	13	8			112
12	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4312	3	35	9	N	32	32	8			112

TOTAL GAS PROD: 50,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5568	-0-	-260	-0-	5527	3	41	9	Y	37	61	1			107
02	5423	X	4720	-0-	-703	-0-	4714	3	6	9	Y	5	5	8			107
03	5673	X	5001	-0-	-672	-0-	4997	3	4	9	Y	4	4	8			107
04	5400	X	5155	-0-	-245	-0-	5145	3	10	9	Y	9	9	8			107
05	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	5013	3	8	9	Y	7	7	8			107
06	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	4847	3	7	9	Y	6	6	8			107
07	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	4841	3	10	9	Y	9	9	8			107
08	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	4838	3	11	9	Y	10	10	8			107
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					107
10	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	4946	3	22	9	Y	20	20	8			107
11	4860	X	4694	-0-	-166	-0-	4681	3	13	9	Y	12	12	8			107
12	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4598	3	40	9	Y	36	36	8			107

TOTAL GAS PROD: 54,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1935	3	6	9	N	5	23	1			77
02	1682	X	856	-0-	-826	-0-	856	3			N	-0-					77
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2740	3	76	9	N	69	11	8			135
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2545	3	28	9	N	25	12	8			148
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2712	3	18	9	N	16	11	8			153
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2649	3	12	9	N	11	11	8			153
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2955	3	43	9	N	39	15	8			177
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3044	3	46	9	N	42	16	8			203
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	3					206
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2961	3	72	9	N	65	177	1	28	8	66
11	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	2873	3	19	9	N	17	16	8			67
12	3100	X	2488	-0-	-612	-0-	2447	3	41	9	N	37	37	8			67

TOTAL GAS PROD: 28,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4561	3	102	9	N	93	57	1			183
02	5336	X	3530	-0-	-1806	-0-	3497	3	33	9	N	30	1	8			212
03	5704	X	4762	-0-	-942	-0-	4576	3	186	9	N	169	186	1	17	8	178
04	5520	X	3982	-0-	-1538	-0-	3940	3	42	9	N	38	15	8			201
05	4898	X	4112	-0-	-786	-0-	4090	3	22	9	N	20	13	8			208
06	4440	X	3977	-0-	-463	-0-	3900	3	77	9	N	70	180	1	13	8	85
07	4774	X	4065	-0-	-709	-0-	4022	3	43	9	N	39	14	8			110
08	4774	X	4040	-0-	-734	-0-	4017	3	23	9	N	21	16	8			115
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	97	185	1			27
10	4123	X	3613	-0-	-510	-0-	3581	3	32	9	N	29	23	8			33
11	3990	X	3280	-0-	-710	-0-	3266	3	14	9	N	13	11	8			35
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4605	3	40	9	N	36	36	8			35

TOTAL GAS PROD: 44,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

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
01	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3532	3	26	9	N	24	1	8			119
02	3364	X	3310	-0-	-54	-0-	3111	3	199	9	N	181	173	1	2	8	125
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3610	3	123	9	N	112	10	8			227
04	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	3218	3	84	9	N	76	169	1	6	8	128
05	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3126	3	13	9	N	12	12	8			128
06	3300	X	2950	-0-	-350	-0-	2941	3	9	9	N	8	8	8			128
07	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	3094	3	6	9	N	5	5	8			128
08	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	3091	3	8	9	N	7	7	8			128
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					128
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3273	3	7	9	N	6	6	8			128
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	3	9	9	N	8	8	8			128
12	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2878	3	20	9	N	18	18	8			128

TOTAL GAS PROD: 35,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

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
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3098	3	8	9	N	7	48	1	3	8	114
02	2987	X	2744	-0-	-243	-0-	2665	3	79	9	N	72	6	8			180
03	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2670	3	55	9	N	50	8	8			222
04	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2882	3	61	9	N	55	194	1	7	8	76
05	3162	X	2602	-0-	-560	-0-	2587	3	15	9	N	14	6	8			84
06	3000	X	2415	-0-	-585	-0-	2408	3	7	9	N	6	6	8			84
07	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2597	3	8	9	N	7	7	8			84
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2712	3	10	9	N	9	9	8			84
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					84
10	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	2574	3	20	9	N	18	18	8			84
11	2640	X	2248	-0-	-392	-0-	2240	3	8	9	N	7	7	8			84
12	2728	X	1730	-0-	-998	-0-	1720	3	10	9	N	9	9	8			84

TOTAL GAS PROD: 28,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

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
01	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4662	3	103	9	Y	94	1	8			194
02	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	4212	3	37	9	Y	34	2	8			226
03	4712	X	4174	-0-	-538	-0-	4150	3	24	9	Y	22	176	1	3	8	69
04	4530	X	4502	-0-	-28	-0-	4499	3	3	9	Y	3	3	8			69
05	4681	X	4271	-0-	-410	-0-	4210	3	61	9	Y	55	3	8			121
06	4530	X	3900	-0-	-630	-0-	3898	3	2	9	Y	2	2	8			121
07	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	3839	3	23	9	Y	21	3	8			139
08	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	3766	3	83	9	Y	75	185	1	4	8	25
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					25
10	4278	X	3815	-0-	-463	-0-	3776	3	39	9	Y	35	8	8			52
11	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	3505	3	14	9	Y	13	4	8			61
12	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3483	3	21	9	Y	19	11	8			69

TOTAL GAS PROD: 44,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5105	3	127	9	N	115	7	8			193
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5463	3	43	9	N	39	11	8			221
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5147	3	110	9	N	100	203	1	33	8	85
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5765	3	30	9	N	27	27	8			85
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5824	3	29	9	N	26	19	8			92
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5851	3	21	9	N	19	19	8			92
07	5890	X	5549	-0-	-341	-0-	5526	3	23	9	N	21	21	8			92
08	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	5586	3	28	9	N	25	25	8			92
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					92
10	6076	X	5679	-0-	-397	-0-	5632	3	47	9	N	43	43	8			92
11	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	5319	3	26	9	N	24	24	8			92
12	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	5448	3	66	9	N	60	60	8			92

TOTAL GAS PROD: 61,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5917	-0-	-66	-0-	5850	3	67	9	Y	61	75	1			68
02	5597	X	5173	-0-	-424	-0-	5162	3	11	9	Y	10	68	1	10	8	-0-
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5912	3	15	9	Y	14	14	8			-0-
04	5730	X	5653	-0-	-77	-0-	5639	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
05	5921	X	3457	-0-	-2464	-0-	3440	3	17	9	Y	15	15	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3524	-0-	-1157	-0-	3518	3	6	9	N	5	22	1			122
02	4263	X	2973	-0-	-1290	-0-	2973	3			N	-0-					122
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4244	3	96	9	N	87	21	8			188
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4002	3	112	9	N	102	183	1	18	8	89
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4315	3	39	9	N	35	15	8			109
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4272	3	17	9	N	15	14	8			110
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4476	3	20	9	N	18	15	8			113
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4940	3	22	9	N	20	16	8			117
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					117
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5040	3	33	9	N	30	27	8			120
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5028	3	19	9	N	17	15	8			122
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5203	3	44	9	N	40	40	8			122

TOTAL GAS PROD: 48,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

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
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3198	3	8	9	N	7	29	1	2	8	79
02	5104	X	2333	-0-	-2771	-0-	2296	3	37	9	N	34	4	8			109
03	5456	X	2795	-0-	-2661	-0-	2774	3	21	9	N	19	10	8			118
04	5280	X	2722	-0-	-2558	-0-	2714	3	8	9	N	7	6	8			119
05	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	2942	3	13	9	N	12	8	8			123
06	3120	X	3079	-0-	-41	-0-	3072	3	7	9	N	6	6	8			123
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2828	3	17	9	N	15	6	8			132
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2992	3	10	9	N	9	8	8			133
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					133
10	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2572	3	19	9	N	17	17	8			133
11	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	2614	3	58	9	N	53	14	8			172
12	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	2869	3	47	9	N	43	13	8			202

TOTAL GAS PROD: 31,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

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
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6195	3	64	9	N	58	3	8			217
02	6061	X	5711	-0-	-350	-0-	5692	3	19	9	N	17	5	8			229
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6886	3	19	9	N	17	161	1	6	8	79
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7090	3	11	9	N	10	10	8			79
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7401	3	40	9	N	36	10	8			105
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6759	3	39	9	N	35	13	8			127
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6943	3	46	9	N	42	12	8			157
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6065	3	81	9	N	74	183	1	13	8	35
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					35
10	5859	X	5092	-0-	-767	-0-	5040	3	52	9	N	47	24	8			58
11	5670	X	4809	-0-	-861	-0-	4788	3	21	9	N	19	15	8			62
12	6975	X	4623	-0-	-2352	-0-	4555	3	68	9	N	62	37	8			87

TOTAL GAS PROD: 67,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

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
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2036	3	46	9	N	42					110
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1779	3	215	9	N	195					305
03	2077	X	1768	-0-	-309	-0-	1762	3	6	9	N	5	203	1	3	8	104
04	1980	X	1640	-0-	-340	-0-	1640	3			N	-0-					104
05	2046	X	1631	-0-	-415	-0-	1627	3	4	9	N	4	1	8			107
06	2070	X	1572	-0-	-498	-0-	1571	3	1	9	N	1	1	8			107
07	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	1520	3	1	9	N	1	1	8			107
08	1767	X	1503	-0-	-264	-0-	1502	3	1	9	N	1	1	8			107
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					107
10	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1767	3	18	9	N	16	15	8			108
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1783	3	7	9	N	6	6	8			108
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

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
01	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2386	3	87	9	Y	79					175
02	2581	X	2319	-0-	-262	-0-	2025	3	294	9	Y	267	2	8			440
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3201	3	69	9	Y	63	384	1	17	8	102
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2934	3	98	9	Y	89	16	8			175
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3102	3	59	9	Y	54	14	8			215
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2988	3	86	9	Y	78	179	1	14	8	100
07	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2943	3	30	9	Y	27	14	8			113
08	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2911	3	72	9	Y	65	18	8			160
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	56	188	1			28
10	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	2583	3	59	9	Y	54	34	8			48
11	3060	X	2301	-0-	-759	-0-	2257	3	44	9	Y	40	20	8			68
12	2945	X	2137	-0-	-808	-0-	1984	3	153	9	Y	139	44	8			163

TOTAL GAS PROD: 30,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

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
01	4495	X	2592	-0-	-1903	-0-	2583	3	9	9	N	8	20	1			132
02	4147	X	1193	-0-	-2954	-0-	1185	3	8	9	N	7	2	8			137
03	4433	X	3663	-0-	-770	-0-	3469	3	194	9	N	176	13	8			300
04	4170	X	3639	-0-	-531	-0-	3572	3	67	9	N	61	204	1	9	8	148
05	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3306	3	48	9	N	44	5	8			187
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3381	3	58	9	N	53	196	1	8	8	36
07	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	3571	3	24	9	N	22	8	8			50
08	3751	X	3449	-0-	-302	-0-	3405	3	44	9	N	40	10	8			80
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	33					113
10	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	3409	3	23	9	N	21	19	8			115
11	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	3107	3	14	9	N	13	13	8			115
12	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	3152	3	29	9	N	26	26	8			115

TOTAL GAS PROD: 34,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

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
01	3999	X	3293	-0-	-706	-0-	3273	3	20	9	N	18					97
02	3654	X	2775	-0-	-879	-0-	2756	3	19	9	N	17	5	8			109
03	3813	X	3446	-0-	-367	-0-	3416	3	30	9	N	27	6	8			130
04	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	3099	3	7	9	N	6	6	8			130
05	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3042	3	33	9	N	30	5	8			155
06	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2955	3	7	9	N	6	4	8			157
07	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	2947	3	48	9	N	44	6	8			195
08	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3106	3	24	9	N	22	173	1	6	8	38
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					38
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3183	3	14	9	N	13	13	8			38
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3075	3	13	9	N	12	8	8			42
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3379	3	21	9	N	19	19	8			42

TOTAL GAS PROD: 34,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

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
01	5797	X	3960	-0-		-1837	-0-	3957	3	3	9	N	3	54	1			64
02	5278	X	4929	-0-		-349	-0-	4865	3	64	9	N	58	9	8			113
03	5332	X	4564	-0-		-768	-0-	4529	3	35	9	N	32	10	8			135
04	4440	X	4214	-0-		-226	-0-	4174	3	40	9	N	36	9	8			162
05	4588	X	4389	-0-		-199	-0-	4354	3	35	9	N	32	7	8			187
06	5100	X	3635	-0-		-1465	-0-	3592	3	43	9	N	39	189	1	8	8	29
07	5270	X	3904	-0-		-1366	-0-	3858	3	46	9	N	42	9	8			62
08	4557	X	3737	-0-		-820	-0-	3658	3	79	9	N	72	11	8			123
09	4260	X	-0-	-0-		-4260	-0-					N	14					137
10	4402	X	4153	-0-		-249	-0-	4058	3	95	9	N	86	23	8			200
11	3954	X	3954	-0-		-0-	-0-	3932	3	22	9	N	20	13	8			207
12	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	3706	3	270	9	N	245	381	1	34	8	37

TOTAL GAS PROD: 45,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

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
01	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	4443	3	52	9	N	47	219	1			81
02	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-	3871	3	18	9	N	16	23	1	7	8	67
03	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	3707	3	4	9	N	4	4	8			67
04	4350	X	3519	-0-		-831	-0-	3513	3	6	9	N	5	5	8			67
05	4495	X	3552	-0-		-943	-0-	3530	3	22	9	N	20	7	8			80
06	4350	X	3513	-0-		-837	-0-	3471	3	42	9	N	38	6	8			112
07	4154	X	3780	-0-		-374	-0-	3766	3	14	9	N	13	5	8			120
08	3720	X	3546	-0-		-174	-0-	3534	3	12	9	N	11	9	8			122
09	3510	X	-0-	-0-		-3510	-0-					N	45					167
10	3627	X	2837	-0-		-790	-0-	2817	3	20	9	N	18	18	8			167
11	3660	X	2500	-0-		-1160	-0-	2493	3	7	9	N	6	6	8			167
12	3782	X	2500	-0-		-1282	-0-	2491	3	9	9	N	8	8	8			167

TOTAL GAS PROD: 37,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

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
01	3255	X	3187	-0-		-68	-0-	3147	3	40	9	N	36	42	1			40
02	3045	X	2862	-0-		-183	-0-	2856	3	6	9	N	5	40	1	5	8	-0-
03	4336	X	4336	-0-		-0-	-0-	4325	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-	4728	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	5451	X	5451	-0-		-0-	-0-	5443	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-	5041	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4571	X	4571	-0-		-0-	-0-	4561	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	4898	X	4582	-0-		-316	-0-	4568	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	5280	X	-0-	-0-		-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	X	4276	-0-		-1180	-0-	4251	3	25	9	N	23	23	8			-0-
11	5040	X	4090	-0-		-950	-0-	4076	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	4588	X	4155	-0-		-433	-0-	4121	3	34	9	N	31	31	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	5487	X	4876	-0-	-611	-0-	4819	3	57	9	N	52	42	1			56
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4669	3	10	9	N	9	56	1	9	8	-0-
03	4898	X	3686	-0-	-1212	-0-	3677	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4710	X	4544	-0-	-166	-0-	4534	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	4558	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4830	X	4701	-0-	-129	-0-	4692	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4991	X	4506	-0-	-485	-0-	4496	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4698	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4968	3	21	9	N	19	19	8			-0-
11	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	4636	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	4605	3	33	9	N	30	30	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

FRYE RANCH 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
01	176700	X	133603	-0-	-43097	-0-	130465	2	3138	9	N	2853	2405	1			749
02	165300	X	122905	-0-	-42395	-0-	120145	2	2760	9	N	2509	2731	1	27	8	500
03	176700	X	111142	-0-	-65558	-0-	108709	2	2433	9	N	2212	2091	1	15	8	606
04	155130	X	145839	-0-	-9291	-0-	142728	3	3111	9	N	2828	3143	1	18	8	273
05	154506	X	154506	-0-	-0-	-0-	151726	3	2780	9	N	2527	2447	1	3	8	350
06	133312	X	133312	-0-	-0-	-0-	130660	3	2652	9	N	2411	2565	1	21	8	175
07	82367	X	66035	-0-	-16332	-0-	63740	3	2295	9	N	2086	2066	1	27	8	168
08	82367	X	43313	-0-	-39054	-0-	40878	3	2435	9	N	2214	2137	1			245
09	79710	X	42778	-0-	-36932	-0-	40264	3	2514	9	N	2285	2303	1			227
10	82367	X	44194	-0-	-38173	-0-	41574	3	2620	9	N	2382	2291	1			318
11	79710	X	42183	-0-	-37527	-0-	39720	3	2463	9	N	2239	2286	1			271
12	42749	X	38985	-0-	-3764	-0-	36816	3	2169	9	N	1972	1925	1			318

TOTAL GAS PROD: 1,078,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,518

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	20095	-0-	-1822	-0-	19508	3	587	9	N	534	565	1			308
02	20619	X	17525	-0-	-3094	-0-	16972	3	553	9	N	503	588	1	14	8	209
03	22041	X	17617	-0-	-4424	-0-	17132	3	485	9	N	441	372	1	15	8	263
04	20790	X	18084	-0-	-2706	-0-	17615	3	469	9	N	426	361	1	14	8	314
05	20832	X	17299	-0-	-3533	-0-	16858	3	441	9	N	401	543	1	12	8	160
06	19440	X	16378	-0-	-3062	-0-	15965	3	413	9	N	375	377	1	9	8	149
07	18724	X	15568	-0-	-3156	-0-	15201	3	367	9	N	334	188	1	13	8	282
08	18693	X	15966	-0-	-2727	-0-	15564	3	402	9	N	365	377	1	14	8	256
09	18090	X	-0-	-0-	-18090	-0-					N	329	386	1			199
10	17298	X	15444	-0-	-1854	-0-	15020	3	424	9	N	385	373	1	27	8	184
11	16380	X	13881	-0-	-2499	-0-	13484	3	397	9	N	361	379	1	18	8	148
12	15965	X	14255	-0-	-1710	-0-	13861	3	394	9	N	358	186	1	2	8	318

TOTAL GAS PROD: 182,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,812

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	34565	X	30960	-0-	-3605	-0-	33 1200	1 9	29727	2	N	1091	1147	1			257
02	32335	X	26108	-0-	-6227	-0-	25046	2	1062	9	N	965	955	1	20	8	247
03	31496	X	23353	-0-	-8143	-0-	22473	2	880	9	N	800	741	1	3	8	303
04	29970	X	23279	-0-	-6691	-0-	22304	2	975	9	N	886	938	1	4	8	247
05	30969	X	21764	-0-	-9205	-0-	20936	2	828	9	N	753	749	1	2	8	249
06	29970	X	20438	-0-	-9532	-0-	19690	2	748	9	N	680	736	1	10	8	183
07	27900	X	15770	-0-	-12130	-0-	15213	2	557	9	N	506	551	1	4	8	134
08	24056	X	4400	-0-	-19656	-0-	4242	2	158	9	N	144	186	1	1	8	91
09	23280	X	-0-	-0-	-23280	-0-					N	401	376	1			116
10	21762	X	15062	-0-	-6700	-0-	14278	2	784	9	N	713	768	1	21	8	40
11	20430	X	13631	-0-	-6799	-0-	12989	2	642	9	N	584	388	1	8	8	228
12	15779	X	14561	-0-	-1218	-0-	13965	2	596	9	N	542	576	1	9	8	185

TOTAL GAS PROD: 209,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,065

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	29181	-0-	-15180	-0-	28338	3	843	9	N	766	771	1			288
02	39324	X	28294	-0-	-11030	-0-	27173	3	1121	9	N	1019	758	1	40	8	509
03	38874	X	29060	-0-	-9814	-0-	28361	3	699	9	N	635	755	1	43	8	346
04	32310	X	26639	-0-	-5671	-0-	26060	3	579	9	N	526	559	1	32	8	281
05	33387	X	26127	-0-	-7260	-0-	25630	3	497	9	N	452	560	1	23	8	150
06	29280	X	23679	-0-	-5601	-0-	23241	3	438	9	N	398	363	1	1	8	184
07	30256	X	22245	-0-	-8011	-0-	21771	3	474	9	N	431	368	1			247
08	29047	X	21082	-0-	-7965	-0-	20595	3	487	9	N	443	366	1	21	8	303
09	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					N	390	547	1			146
10	26133	X	19684	-0-	-6449	-0-	19221	3	463	9	N	421	367	1	23	8	177
11	23670	X	17186	-0-	-6484	-0-	16755	3	431	9	N	392	380	1	17	8	172
12	22258	X	16476	-0-	-5782	-0-	16068	3	408	9	N	371	182	1	13	8	348

TOTAL GAS PROD: 259,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,244

FRYE RANCH WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44673	X	44673	-0-	-0-	-0-	43488	3	1185	9	N	1077	927	1	4	8	542
02	41368	X	41368	-0-	-0-	-0-	40048	3	1320	9	N	1200	1470	1	9	8	263
03	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	36236	3	1306	9	N	1187	1184	1	5	8	261
04	95370	X	49104	-0-	-46266	-0-	47576	3	1528	9	N	1389	1381	1	6	8	263
05	98549	X	52179	-0-	-46370	-0-	50575	3	1604	9	N	1458	1346	1			375
06	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	43553	3	1486	9	N	1351	1487	1			239
07	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	21247	3	1300	9	N	1182	1144	1			277
08	50747	X	44092	-0-	-6655	-0-	42386	3	1706	9	N	1551	1499	1	21	8	308
09	49110	X	39269	-0-	-9841	-0-	37835	3	1434	9	N	1304	1340	1			272
10	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	36824	3	1544	9	N	1404	1378	1	51	8	247
11	51720	X	34548	-0-	-17172	-0-	33241	3	1307	9	N	1188	1153	1	27	8	255
12	41261	X	36692	-0-	-4569	-0-	35438	3	1254	9	N	1140	1161	1	30	8	204

TOTAL GAS PROD: 485,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,431

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	8287	2	1507	9	N	1370	1376	1			51
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	3958	2	1228	9	N	1116	1070	1	61	8	36
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	3625	2	867	9	N	788	709	1	35	8	80
04	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	13830	2	1096	9	N	996	988	1	34	8	54
05	9858	X	6120	-0-	-3738	-0-	4605	2	1515	9	N	1377	1368	1	9	8	54
06	9480	X	2550	-0-	-6930	-0-	1807	2	743	9	N	675	619	1	37	8	73
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	318	364	1			27
08	15438	X	5268	-0-	-10170	-0-	4507	2	761	9	N	692	630	1	23	8	66
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	538	524	1			80
10	6107	X	1125	-0-	-4982	-0-	530	2	595	9	N	541	486	1	53	8	82
11	5100	X	3932	-0-	-1168	-0-	3076	2	856	9	N	778	735	1	32	8	93
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	5499	2	1022	9	N	929	879	1	57	8	86

TOTAL GAS PROD: 59,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,118

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
01	176452	X	20607	-0-	-155845	-0-	19559	3	1048	9	N	953	785	1	135	8	334
02	165068	X	21039	-0-	-144029	-0-	20061	3	978	9	N	889	771	1			452
03	176452	X	23480	-0-	-152972	-0-	22467	3	1013	9	N	921	1123	1			250
04	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	22654	3	926	9	N	842	786	1			306
05	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	22430	3	799	9	N	726	760	1			272
06	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	22799	3	825	9	N	750	920	1			102
07	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	22078	3	755	9	N	686	748	1			40
08	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	22124	3	684	9	N	622	602	1			60
09	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24224	3	704	9	N	640	568	1			132
10	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20247	3	657	9	N	597	556	1			173
11	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	18160	3	706	9	N	642	742	1			73
12	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	16537	3	587	9	N	534	189	1			418

TOTAL GAS PROD: 263,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,802

FRYE RANCH 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
01	98828	X	2484	-0-	-96344	-0-	75	3	2409	9	N	2190	2016	1	14	8	650
02	92452	X	59037	-0-	-33415	-0-	57100	2	1937	9	N	1761	1794	1	18	8	599
03	98828	X	54746	-0-	-44082	-0-	52587	2	2159	9	N	1963	2076	1	6	8	480
04	95640	X	52165	-0-	-43475	-0-	50354	2	1811	9	N	1646	1749	1	5	8	372
05	52350	X	52350	-0-	-0-	-0-	50758	2	1592	9	N	1447	1500	1	2	8	317
06	61080	X	49789	-0-	-11291	-0-	48433	2	1356	9	N	1233	1288	1	7	8	255
07	63116	X	-0-	-0-	-63116	-0-					N	1120	1325	1			50
08	54746	X	46044	-0-	-8702	-0-	44365	2	1679	9	N	1526	1335	1	2	8	239
09	52170	X	-0-	-0-	-52170	-0-					N	1253	1147	1			345
10	52359	X	41972	-0-	-10387	-0-	40528	2	1444	9	N	1313	1532	1	6	8	120
11	49800	X	39501	-0-	-10299	-0-	38163	2	1338	9	N	1216	1167	1	4	8	165
12	43524	X	40271	-0-	-3253	-0-	38864	2	1407	9	N	1279	1155	1	6	8	283

TOTAL GAS PROD: 438,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,947

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110422	X	29422	-0-	-81000	-0-	26606	3	2816	9	N	2560	2793	1	22	8	394
02	103298	X	24919	-0-	-78379	-0-	22436	3	2483	9	N	2257	2090	1	45	8	516
03	110422	X	21527	-0-	-88895	-0-	19143	3	2384	9	N	2167	2282	1	22	8	379
04	106860	X	22456	-0-	-84404	-0-	20177	3	2279	9	N	2072	1931	1	19	8	501
05	110422	X	22192	-0-	-88230	-0-	20153	3	2039	9	N	1854	1891	1			464
06	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	18712	3	1907	9	N	1734	1841	1			357
07	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	17335	3	1574	9	N	1431	1656	1			132
08	23219	X	18591	-0-	-4628	-0-	16817	3	1774	9	N	1613	1481	1			264
09	22470	X	11956	-0-	-10514	-0-	10318	3	1638	9	N	1489	1486	1			267
10	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	15146	3	1620	9	N	1473	1505	1			235
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	11883	3	1389	9	N	1263	1146	1			352
12	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	11187	3	1530	9	N	1391	1544	1			199

TOTAL GAS PROD: 233,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,304

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101556	X	97359	-0-	-4197	-0-	91168	3	6191	9	N	5628	5494	1	232	8	388
02	95004	X	78499	-0-	-16505	-0-	73107	3	5392	9	N	4902	4578	1	366	8	346
03	101556	X	62413	-0-	-39143	-0-	57775	3	4638	9	N	4216	3582	1	472	8	508
04	98280	X	72766	-0-	-25514	-0-	68022	3	4744	9	N	4313	3964	1	354	8	503
05	101556	X	68274	-0-	-33282	-0-	64252	3	4022	9	N	3656	3388	1	278	8	493
06	98280	X	50433	-0-	-47847	-0-	47239	3	3194	9	N	2904	2886	1	16	8	495
07	83917	X	-0-	-0-	-83917	-0-					N	2634	2491	1			638
08	75206	X	35914	-0-	-39292	-0-	33350	3	2564	9	N	2331	2547	1	85	8	337
09	72780	X	-0-	-0-	-72780	-0-					N	1557	1266	1			628
10	68262	X	26602	-0-	-41660	-0-	24332	3	2270	9	N	2064	2038	1	156	8	498
11	50430	X	24612	-0-	-25818	-0-	22739	3	1873	9	N	1703	1651	1	108	8	442
12	35929	X	21638	-0-	-14291	-0-	19944	3	1694	9	N	1540	1559	1	95	8	328

TOTAL GAS PROD: 538,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,448

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61814	X	9163	-0-	-52651	-0-	8496	3	667	9	Y	606	394	1			224
02	57826	X	10342	-0-	-47484	-0-	9399	3	943	9	Y	857	702	1	210	8	169
03	61814	X	8589	-0-	-53225	-0-	7601	3	988	9	Y	898	596	1	334	8	137
04	59820	X	9863	-0-	-49957	-0-	8920	3	943	9	Y	857	590	1	145	8	259
05	61814	X	10341	-0-	-51473	-0-	9154	3	1187	9	Y	1079	765	1	117	8	456
06	59820	X	7301	-0-	-52519	-0-	6908	3	393	9	Y	357	716	1	2	8	95
07	61814	X	10003	-0-	-51811	-0-	9490	3	513	9	Y	466	266	1			295
08	10199	X	8424	-0-	-1775	-0-	8066	3	358	9	Y	325	433	1	29	8	158
09	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	396	413	1			141
10	10354	X	7526	-0-	-2828	-0-	7086	3	440	9	Y	400	247	1	92	8	202
11	9690	X	6123	-0-	-3567	-0-	5951	3	172	9	Y	156	172	1	25	8	161
12	10013	X	6772	-0-	-3241	-0-	6464	3	308	9	Y	280	246	1	67	8	128

TOTAL GAS PROD: 94,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,677

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	85529	X	73806	-0-	-11723	-0-	72313	3	1493	9	Y	1357	1302	1			502
02	80011	X	56289	-0-	-23722	-0-	55003	3	1286	9	Y	1169	1211	1	209	8	251
03	85529	X	30201	-0-	-55328	-0-	29301	3	900	9	Y	818	851	1			218
04	82770	X	17572	-0-	-65198	-0-	17254	3	318	9	Y	289	398	1	6	8	103
05	85529	X	22431	-0-	-63098	-0-	22227	3	204	9	Y	185	200	1			88
06	0	Z	20655	-0-	20655	20655	20190	3	465	9	Y	423	398	1			113
07	0	Z	18987	-0-	18987	39642	18453	3	534	9	Y	485	291	1			307
08	0	Z	16979	-0-	16979	56621	16422	3	557	9	Y	506	520	1	48	8	245
09	0	Z	19509	-0-	19509	76130	18952	3	557	9	Y	506	571	1			180
10	0	Z	16215	-0-	16215	92345	15705	3	510	9	Y	464	306	1	100	8	238
11	0	Z	8484	-0-	8484	100829	8241	3	243	9	Y	221	202	1	35	8	222
12	0	Z	15050	-0-	15050	115879	14717	3	333	9	Y	303	325	1	44	8	156

TOTAL GAS PROD: 316,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,726

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	16182	X	15260	-0-	-922	-0-	14988	2	272	9	N	247	174	1			256
02	14297	X	13322	-0-	-975	-0-	13106	2	216	9	N	196	185	1			267
03	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	14967	2	316	9	N	287	359	1			195
04	14760	X	12729	-0-	-2031	-0-	12491	2	238	9	N	216	184	1			227
05	15252	X	14324	-0-	-928	-0-	14175	2	149	9	N	135	180	1			182
06	13710	X	10763	-0-	-2947	-0-	10412	2	351	9	N	319					501
07	14167	X	10592	-0-	-3575	-0-	10431	2	161	9	N	146	366	1			281
08	14167	X	7635	-0-	-6532	-0-	7464	2	171	9	N	155	347	1			89
09	13710	X	7326	-0-	-6384	-0-	7202	2	124	9	N	113					202
10	14167	X	7703	-0-	-6464	-0-	7497	2	206	9	N	187					389
11	10770	X	8419	-0-	-2351	-0-	8247	2	172	9	N	156	363	1			182
12	10602	X	8312	-0-	-2290	-0-	8103	2	209	9	N	190	183	1			189

TOTAL GAS PROD: 131,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

SEEDS WELL #: 1 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
01	4433	X	3527	-0-	-906	-0-	360	1	3093	2	N	67					237
							74	9									
02	4147	X	3699	-0-	-448	-0-	672	1	2937	2	N	82					319
							90	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	600	1	3895	2	N	17					336
							19	9									
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	648	1	3382	2	N	-0-					336
05	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	600	1	2875	2	N	5	186	1			155
							6	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	720	1	2640	2	N	4					159
							4	9									
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	744	1	3289	2	N	-0-					159
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	744	1	2817	2	N	60					219
							66	9									
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	720	1	2945	2	N	82					301
							90	9									
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	744	1	2945	2	N	58	183	1			176
							64	9									
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	720	1	2845	2	N	10					186
							11	9									
12	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	744	1	2620	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 44,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	6603	X	4366	-0-	-2237	-0-	324	1	4042	2	N	-0-	189	1			211
02	5800	X	4172	-0-	-1628	-0-	288	1	3757	2	N	115	183	1			143
							127	9									
03	4495	X	3216	-0-	-1279	-0-	240	1	2921	2	N	50					193
							55	9									
04	4680	X	3679	-0-	-1001	-0-	360	1	3280	2	N	35					228
							39	9									
05	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	372	1	3840	2	N	55					283
							61	9									
06	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	360	1	3681	2	N	9					292
							10	9									
07	4216	X	3277	-0-	-939	-0-	336	1	2941	2	N	-0-					292
08	4216	X	3801	-0-	-415	-0-	372	1	3321	2	N	98	183	1			207
							108	9									
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	360	1	3927	2	N	25					232
							28	9									
10	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	372	1	3550	2	N	-0-					232
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	360	1	4549	2	N	-0-					232
12	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	3804	2			N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 47,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

LINN OPERATING, INC. 501545
STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	35	-0-	-1019	-0-	35	2			N	-0-					181
02	116	N	11	-0-	-105	-0-	11	2			N	-0-					181
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					181
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	2	74	9	N	67	86	7			162
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					162
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					162
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					162
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	N	21					312
02	609	N	204	-0-	-405	-0-	193	2	11	9	N	10					322
03	651	N	290	-0-	-361	-0-	232	2	58	9	N	53	184	1			191
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	341	2	87	9	N	79	158	7			112
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	506	2	43	9	N	39					151
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1136	2	88	9	N	80					231
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	667	2	18	9	N	16					247
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	183	1			64
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					69
10	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-					69
11	630	N	332	-0-	-298	-0-	326	2	6	9	N	5					74
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					75

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					174
02	2378	X	468	-0-	-1910	-0-	347	2	121	9	N	110					284
03	2542	X	1351	-0-	-1191	-0-	1339	2	12	9	N	11	186	1			109
04	2460	X	174	-0-	-2286	-0-	110	2	64	9	N	58					167
05	2263	X	448	-0-	-1815	-0-	420	2	28	9	N	25					192
06	DLQ G-10		1453	-0-	1453	1453	1410	2	43	9	N	39					231
07	DLQ G-10		1583	-0-	1583	3036	1570	2	13	9	N	12					243
08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	4688	1649	2	3	9	N	3	179	1			67
09	DLQ G-10		1476	-0-	1476	6164	1454	2	22	9	N	20					87
10	DLQ G-10		296	-0-	296	6460	266	2	30	9	N	27					114
11	DLQ G-10		356	-0-	356	6816	314	2	42	9	N	38					152
12	3100	N	1099	-0-	-2001	4815	1097	2	2	9	N	2					154

TOTAL GAS PROD: 12,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2724	2	17	9	N	15					233
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3050	2	58	9	N	53					286
03	2883	X	1851	-0-	-1032	-0-	1817	2	34	9	N	31	186	1			131
04	2790	X	2153	-0-	-637	-0-	362	1	1785	2	N	5	10	7			126
							6	9									
05	3317	X	1800	-0-	-1517	-0-	229	1	1564	2	N	6					132
							7	9									
06	DLQ G-10		3058	-0-	3058	3058	3047	2	11	9	N	10					142
07	DLQ G-10		3758	-0-	3758	6816	3737	2	21	9	N	19	1	8			160
08	DLQ G-10		3253	-0-	3253	10069	3172	2	81	9	N	74	182	1	2	8	50
09	DLQ G-10		3760	-0-	3760	13829	3731	2	29	9	N	26					76
10	DLQ G-10		4424	-0-	4424	18253	4370	2	54	9	N	49					125
11	DLQ G-10		4183	-0-	4183	22436	4159	2	24	9	N	22					147
12	26166	X	3730	-0-	-22436	-0-	302	1	3414	2	N	13					160
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3010	2	42	9	N	38					210
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					210
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2285	2	96	9	N	87	184	1			113
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	362	1	3185	2	N	117					230
							129	9									
05	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	229	1	1879	2	N	30					260
							33	9									
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3934	2	35	9	N	32					292
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	49	1	3524	2	N	15					307
							17	9									
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					307
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3178	2	23	9	N	21					328
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4466	2	13	9	N	12					340
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	169	1	5180	2	N	23	173	1			190
							25	9									
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	374	1	5577	2	N	37					227
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 44,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5762	2	65	9	N	59					382
02	5307	X	2216	-0-	-3091	-0-	2166	2	50	9	N	45					427
03	5673	X	1835	-0-	-3838	-0-	1787	2	48	9	N	44	368	1			103
04	5640	X	1567	-0-	-4073	-0-	1504	2	63	9	N	57					160
05	5828	X	858	-0-	-4970	-0-	834	2	24	9	N	22					182
06	DLQ G-10		6346	-0-	6346	6346	6321	2	25	9	N	23					205
07	DLQ G-10		6918	-0-	6918	13264	6879	2	39	9	N	35					240
08	DLQ G-10		6391	-0-	6391	19655	6363	2	28	9	N	25	182	1			83
09	DLQ G-10		6063	-0-	6063	25718	6063	2			N	-0-					83
10	DLQ G-10		967	-0-	967	26685	902	2	65	9	N	59					142
11	DLQ G-10		495	-0-	495	27180	495	2			N	-0-					142
12	27920	X	740	-0-	-27180	-0-	640	2	100	9	N	91					233

TOTAL GAS PROD: 40,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	3299	2	63	9	N	57	10	8			174
02	3683	X	3166	-0-	-517	-0-	3153	2	13	9	N	12					186
03	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	3462	2	13	9	N	12					198
04	3720	X	909	-0-	-2811	-0-	908	2	1	9	N	1					199
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					199
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					199
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					199
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					199
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	4	1	1	8	195
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			195
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					195
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	3768	2	7	9	N	6	6	8			195
02	3944	X	3348	-0-	-596	-0-	3348	2			N	-0-					195
03	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	4099	2	6	9	N	5					200
04	3960	X	3293	-0-	-667	-0-	3202	2	91	9	N	83					283
05	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	3224	2	85	9	N	77					360
06	3960	X	3435	-0-	-525	-0-	3359	2	76	9	N	69	177	1			252
07	4092	X	4002	-0-	-90	-0-	3911	2	91	9	N	83					335
08	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	3745	2	86	9	N	78					413
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3518	2	84	9	N	76	382	1	1	8	106
10	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	101	1	3723	2	N	68	2	8			172
							75	9									
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	303	1	3629	2	N	36					208
							40	9									
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	312	1	3778	2	N	44	1	8			251
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 44,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2730	2	7	9	N	6					383
02	2494	X	661	-0-	-1833	-0-	613	2	48	9	N	44					427
03	2666	X	1838	-0-	-828	-0-	1832	2	6	9	N	5	182	1			250
04	2640	X	751	-0-	-1889	-0-	742	2	9	9	N	8	16	7			242
05	2728	X	975	-0-	-1753	-0-	917	2	58	9	N	53					295
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1377	2			N	-0-					295
07	DLQ G-10		2055	-0-	2055	3432	2055	2			N	-0-					295
08	DLQ G-10		2626	-0-	2626	6058	2608	2	18	9	N	16	178	1			133
09	DLQ G-10		2344	-0-	2344	8402	2303	2	41	9	N	37					170
10	DLQ G-10		1373	-0-	1373	9775	1370	2	3	9	N	3					173
11	DLQ G-10		992	-0-	992	10767	992	2			N	-0-					173
12	3100	N	1210	-0-	-1890	8877	1210	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13030 - 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
01	5797	X	4737	-0-	-1060	-0-	4648	2	89	9	N	81	182	1			145
02	5017	X	4550	-0-	-467	-0-	4472	2	78	9	N	71					216
03	5084	X	3847	-0-	-1237	-0-	3845	2	2	9	N	2					218
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4738	2	116	9	N	105					323
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5028	2	61	9	N	55					378
06	DLQ G-10		4285	-0-	4285	4285	4208	2	77	9	N	70	182	1			266
07	DLQ G-10		4235	-0-	4235	8520	4213	2	22	9	N	20	1	8			285
08	DLQ G-10		4352	-0-	4352	12872	4273	2	79	9	N	72	183	1			174
09	DLQ G-10		3947	-0-	3947	16819	3892	2	55	9	N	50					224
10	DLQ G-10		4777	-0-	4777	21596	4736	2	41	9	N	37					261
11	DLQ G-10		4524	-0-	4524	26120	4511	2	13	9	N	12					273
12	30091	X	3971	-0-	-26120	-0-	3903	2	68	9	N	62	175	1			160

TOTAL GAS PROD: 53,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3733	2	78	9	N	71	3	8			142
02	4002	X	3870	-0-	-132	-0-	3791	2	79	9	N	72	187	1	1	8	26
03	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4153	2	62	9	N	56	1	8			81
04	4140	X	3980	-0-	-160	-0-	3912	2	68	9	N	62					143
05	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	3855	2	59	9	N	54					197
06	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	3657	2	56	9	N	51	178	1			70
07	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	3857	2	30	9	N	27					97
08	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	3850	2	54	9	N	49					146
09	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3730	2	20	9	N	18	1	8			163
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	282	1	3875	2	N	65	198	1	2	8	28
							72	9									
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	302	1	3537	2	N	27					55
							30	9									
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	312	1	3667	2	N	57	1	8			111
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 47,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8780	2	221	9	N	201	369	1			122
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7845	2	155	9	N	141					263
03	8401	X	8143	-0-	-258	-0-	8047	2	96	9	N	87					350
04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	326	1	9087	2	N	13					363
							14	9									
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9329	2	52	9	N	47	183	1			227
06	DLQ G-10		7715	-0-	7715	7715	7632	2	83	9	N	75					302
07	DLQ G-10		7638	-0-	7638	15353	7542	2	96	9	N	87	182	1	1	8	206
08	DLQ G-10		7910	-0-	7910	23263	7631	2	279	9	N	254	176	1			284
09	DLQ G-10		7427	-0-	7427	30690	7321	2	106	9	N	96					380
10	DLQ G-10		8326	-0-	8326	39016	9	1	8228	2	N	81	1	8			460
							89	9									
11	DLQ G-10		10290	-0-	10290	49306	362	1	9850	2	N	71	379	1	2	8	150
							78	9									
12	58105	X	8799	-0-	-49306	-0-	374	1	8336	2	N	81	1	8			230
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 102,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

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
01	7688	X	6041	-0-	-1647	-0-	6027	2	14	9	N	13					348
02	7192	X	6898	-0-	-294	-0-	6810	2	88	9	N	80					428
03	7688	X	5872	-0-	-1816	-0-	5842	2	30	9	N	27	180	1			275
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	724	1	7092	2	N	137					412
							151	9									
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	458	1	6960	2	N	73					485
							80	9									
06	DLQ G-10		5334	-0-	5334	5334	5334	2			N	-0-	185	1			300
07	DLQ G-10		5698	-0-	5698	11032	5623	2	75	9	N	68					368
08	DLQ G-10		5423	-0-	5423	16455	5364	2	59	9	N	54	182	1			240
09	DLQ G-10		5032	-0-	5032	21487	4898	2	134	9	N	122					362
10	DLQ G-10		5769	-0-	5769	27256	5746	2	23	9	N	21	4	8			379
11	DLQ G-10		5576	-0-	5576	32832	5529	2	47	9	N	43	181	1	3	8	238
12	37517	X	4685	-0-	-32832	-0-	4653	2	32	9	N	29	165	1			102

TOTAL GAS PROD: 71,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

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
01	496	X	101	-0-	-395	-0-	101	2			N	-0-					179
02	87	X	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					179
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6					185
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					185
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					185
06	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					185
07	DLQ G-10		234	-0-	234	371	234	2			N	-0-					185
08	DLQ G-10		238	-0-	238	609	238	2			N	-0-					185
09	DLQ G-10		9	-0-	9	618	9	2			N	-0-					185
10	DLQ G-10		159	-0-	159	777	159	2			N	-0-					185
11	DLQ G-10		35	-0-	35	812	12	2	23	9	N	21					206
12	827	N	15	-0-	-812	-0-	15	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2325	X	1597	-0-	-728	-0-	1536	2	61	9	N	55	7	8			317
02	1566	X	1406	-0-	-160	-0-	1367	2	39	9	N	35	1	8			351
03	1674	X	83	-0-	-1591	-0-	72	2	11	9	N	10	1	8			360
04	1620	X	60	-0-	-1560	-0-	60	2			N	-0-	175	1			185
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					185
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					185
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	N	4					189
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	808	2	20	9	N	18					207
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	271	1	1326	2	N	9	1	8			215
							10	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	302	1	1224	2	N	10					225
							11	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	312	1	1283	2	N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2749	2	57	9	N	52	6	8			295
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	N	7					302
03	186	X	152	-0-	-34	-0-	140	2	12	9	N	11					313
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1063	2	40	9	N	36					349
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1075	2	79	9	N	72					421
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1057	2	26	9	N	24	177	1			268
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1368	2	70	9	N	64					332
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1447	2	76	9	N	69					401
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2508	2	72	9	N	65	176	1	1	8	289
10	3100	N	3299	-0-	199	199	520	1	2695	2	N	76	177	1	4	8	184
							84	9									
11	3000	N	3377	-0-	377	576	550	1	2766	2	N	55	178	1			61
							61	9									
12	3100	N	3391	-0-	291	867	598	1	2720	2	N	66					127
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 23,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5438	2	54	9	N	49	7	8			239
02	5046	X	3925	-0-	-1121	-0-	3903	2	22	9	N	20	181	1			78
03	5053	X	4298	-0-	-755	-0-	4244	2	54	9	N	49					127
04	5310	X	5085	-0-	-225	-0-	4994	2	91	9	N	83					210
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5255	2	70	9	N	64					274
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5101	2	66	9	N	60					334
07	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5227	2	66	9	N	60					394
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5038	2	58	9	N	53	367	1			80
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4796	2	68	9	N	62	1	8			141
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	102	1	4820	2	N	56	2	8			195
							62	9									
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	302	1	4553	2	N	25					220
							28	9									
12	5146	X	4837	-0-	-309	-0-	309	1	4493	2	N	32	1	8			251
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 59,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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
01	7161	X	5659	-0-	-1502	-0-	5648	2	11	9	N	10					135
02	6699	X	5513	-0-	-1186	-0-	5438	2	75	9	N	68					203
03	7161	X	4899	-0-	-2262	-0-	4750	2	149	9	N	135					338
04	5490	X	5445	-0-	-45	-0-	5395	2	50	9	N	45					383
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6590	2	145	9	N	132	186	1			329
06	DLQ G-10		4613	-0-	4613	4613	4577	2	36	9	N	33					362
07	DLQ G-10		4206	-0-	4206	8819	4199	2	7	9	N	6	3	8			365
08	DLQ G-10		4063	-0-	4063	12882	3966	2	97	9	N	88	180	1	2	8	271
09	DLQ G-10		3941	-0-	3941	16823	3895	2	46	9	N	42					313
10	DLQ G-10		5227	-0-	5227	22050	5169	2	58	9	N	53	1	8			365
11	DLQ G-10		4676	-0-	4676	26726	4640	2	36	9	N	33					398
12	30635	X	3909	-0-	-26726	-0-	3792	2	117	9	N	106	172	1			332

TOTAL GAS PROD: 58,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

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
01	6696	X	5190	-0-	-1506	-0-	5190	2			N	-0-					185
02	6264	X	5242	-0-	-1022	-0-	5167	2	75	9	N	68					253
03	6696	X	5176	-0-	-1520	-0-	5146	2	30	9	N	27					280
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5605	2	35	9	N	32	184	1			128
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5840	2	96	9	N	87	2	8			213
06	DLQ G-10		4727	-0-	4727	4727	4723	2	4	9	N	4	2	8			215
07	DLQ G-10		4727	-0-	4727	9454	4684	2	43	9	N	39	7	8			247
08	DLQ G-10		4226	-0-	4226	13680	4193	2	33	9	N	30	177	1	7	8	93
09	DLQ G-10		4182	-0-	4182	17862	4127	2	55	9	N	50					143
10	DLQ G-10		5366	-0-	5366	23228	5316	2	50	9	N	45	1	8			187
11	DLQ G-10		4849	-0-	4849	28077	4849	2			N	-0-					187
12	31937	X	3860	-0-	-28077	-0-	3840	2	20	9	N	18					205

TOTAL GAS PROD: 59,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5431	2	109	9	N	99					372
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5945	2	54	9	N	49	184	1			237
03	5146	X	3564	-0-	-1582	-0-	3535	2	29	9	N	26					263
04	5370	X	1499	-0-	-3871	-0-	1435	2	64	9	N	58	116	7			205
05	6355	X	2676	-0-	-3679	-0-	2656	2	20	9	N	18					223
06	DLQ G-10		4896	-0-	4896	4896	4844	2	52	9	N	47					270
07	DLQ G-10		4298	-0-	4298	9194	4257	2	41	9	N	37					307
08	DLQ G-10		4543	-0-	4543	13737	4491	2	52	9	N	47	182	1			172
09	DLQ G-10		4626	-0-	4626	18363	4564	2	62	9	N	56					228
10	DLQ G-10		1774	-0-	1774	20137	1750	2	24	9	N	22					250
11	DLQ G-10		2219	-0-	2219	22356	2183	2	36	9	N	33					283
12	25195	X	2839	-0-	-22356	-0-	2817	2	22	9	N	20					303

TOTAL GAS PROD: 44,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 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
01	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	3150	2	17	9	N	15	6	8			203
02	3799	X	2934	-0-	-865	-0-	2926	2	8	9	N	7					210
03	4061	X	2985	-0-	-1076	-0-	2950	2	35	9	N	32					242
04	3930	X	2891	-0-	-1039	-0-	2887	2	4	9	N	4					246
05	3441	X	2096	-0-	-1345	-0-	2060	2	36	9	N	33					279
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5164	2	77	9	N	70					349
07	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2926	2	55	9	N	50					399
08	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2267	2	41	9	N	37					436
09	4290	X	1827	-0-	-2463	-0-	1802	2	25	9	N	23	379	1	1	8	79
10	4433	X	2488	-0-	-1945	-0-	282	1	2196	2	N	9	2	8			86
							10	9									
11	4290	X	2324	-0-	-1966	-0-	302	1	2015	2	N	6					92
							7	9									
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	373	1	1989	2	N	10	1	8			101
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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
01	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4005	2	14	9	N	13	7	8			87
02	4408	X	4019	-0-	-389	-0-	3988	2	31	9	N	28					115
03	4712	X	3970	-0-	-742	-0-	3944	2	26	9	N	24					139
04	4560	X	3915	-0-	-645	-0-	3912	2	3	9	N	3					142
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4349	2	6	9	N	5					147
06	4140	X	4139	-0-	-1	-0-	4139	2			N	-0-					147
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4539	2	12	9	N	11	2	8			156
08	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	4119	2	11	9	N	10	1	8			165
09	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	3914	2	21	9	N	19	1	8			183
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	101	1	3894	2	N	227	188	1	1	8	221
							250	9									
11	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	302	1	3722	2	N	82	183	1			120
							90	9									
12	4371	X	3692	-0-	-679	-0-	312	1	3159	2	N	201	173	1	3	8	145
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 49,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	7330	2	97	9	N	88	183	1			277
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7540	2	87	9	N	79	181	1			175
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7323	2	47	9	N	43					218
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	724	1	7969	2	N	72					290
							79	9									
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	748	1	8303	2	N	69	2	8			357
							76	9									
06	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	724	1	6541	2	N	81	3	8			435
							89	9									
07	DLQ G-10		7116	-0-	7116	14470	748	1	6276	2	N	84	362	1	8	8	149
							92	9									
08	DLQ G-10		6525	-0-	6525	20995	748	1	5692	2	N	77	9	8			217
							85	9									
09	DLQ G-10		6703	-0-	6703	27698	724	1	5912	2	N	61					278
							67	9									
10	DLQ G-10		8033	-0-	8033	35731	748	1	7248	2	N	34	3	8			309
							37	9									
11	DLQ G-10		6821	-0-	6821	42552	724	1	6089	2	N	7	3	8			313
							8	9									
12	47706	X	5154	-0-	-42552	-0-	121	1	4927	2	N	96	198	1			211
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 88,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

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
01	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	3220	2	55	9	N	50	11	8			240
02	3103	X	2601	-0-	-502	-0-	2568	2	33	9	N	30					270
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3374	2	32	9	N	29	180	1			119
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3352	2	57	9	N	52					171
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3572	2	80	9	N	73					244
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3325	2	66	9	N	60					304
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3773	2	66	9	N	60					364
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3640	2	65	9	N	59	177	1			246
09	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3204	2	52	9	N	47	185	1	1	8	107
10	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	132	1	3188	2	N	54	1	8			160
							59	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	332	1	3489	2	N	37					197
							41	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	343	1	3553	2	N	53	1	8			249
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 41,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3613	2	73	9	N	66					317
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3770	2	58	9	N	53					370
03	3906	X	3497	-0-	-409	-0-	3469	2	28	9	N	25					395
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	386	1	3458	2	N	40	179	1			256
							44	9									
05	3906	X	3534	-0-	-372	-0-	3522	2	12	9	N	11					267
06	DLQ G-10		3132	-0-	3132	3132	3126	2	6	9	N	5					272
07	DLQ G-10		3156	-0-	3156	6288	265	1	2891	2	N	-0-					272
08	DLQ G-10		3076	-0-	3076	9364	24	1	2930	2	N	111					383
							122	9									
09	DLQ G-10		2770	-0-	2770	12134	2761	2	9	9	N	8	181	1			210
10	DLQ G-10		3439	-0-	3439	15573	3414	2	25	9	N	23					233
11	DLQ G-10		3054	-0-	3054	18627	3028	2	26	9	N	24	178	1			79
12	21022	X	2395	-0-	-18627	-0-	2337	2	58	9	N	53					132

TOTAL GAS PROD: 39,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

COATES WELL #: 108 RRCID -> 232949 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13766 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	675	-0-	-2456	-0-	675	2			N	-0-					203
02	2929	X	1093	-0-	-1836	-0-	1093	2			N	-0-					203
03	2356	X	553	-0-	-1803	-0-	553	2			N	-0-					203
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1904	2	109	9	N	99					302
05	1178	X	684	-0-	-494	-0-	684	2			N	-0-					302
06	DLQ G-10		487	-0-	487	487	487	2			N	-0-					302
07	DLQ G-10		444	-0-	444	931	444	2			N	-0-					302
08	DLQ G-10		450	-0-	450	1381	450	2			N	-0-					302
09	DLQ G-10		409	-0-	409	1790	409	2			N	-0-					302
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3368	1578	2			N	-0-					302
11	DLQ G-10		1095	-0-	1095	4463	1095	2			N	-0-					302
12	3100	N	1035	-0-	-2065	2398	945	2	90	9	N	82	181	1			203

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5012	-0-	-1994	-0-	5012	2			N	-0-					124
02	6554	X	5393	-0-	-1161	-0-	5371	2	22	9	N	20					144
03	7006	X	5184	-0-	-1822	-0-	5034	2	150	9	N	136					280
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6006	2	19	9	N	17	22	7			275
05	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5751	2	4	9	N	4	1	8			278
06	DLQ G-10		4939	-0-	4939	4939	4935	2	4	9	N	4	1	8			281
07	DLQ G-10		4471	-0-	4471	9410	4471	2			N	-0-	180	1			101
08	DLQ G-10		2457	-0-	2457	11867	2457	2			N	-0-					101
09	DLQ G-10		1266	-0-	1266	13133	1266	2			N	-0-					101
10	DLQ G-10		1995	-0-	1995	15128	1995	2			N	-0-					101
11	DLQ G-10		7902	-0-	7902	23030	7900	2	2	9	N	2	1	8			102
12	29408	X	6378	-0-	-23030	-0-	6378	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 56,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3872	2	41	9	N	37	5	8			190
02	4263	X	3159	-0-	-1104	-0-	3134	2	25	9	N	23					213
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4741	2	44	9	N	40					253
04	4410	X	3334	-0-	-1076	-0-	3292	2	42	9	N	38					291
05	3937	X	2628	-0-	-1309	-0-	2589	2	39	9	N	35					326
06	3810	X	1779	-0-	-2031	-0-	1753	2	26	9	N	24					350
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4178	2	142	9	N	129	333	1			146
08	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3458	2	83	9	N	75	136	1			85
09	3330	X	2764	-0-	-566	-0-	2734	2	30	9	N	27	1	8			111
10	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	313	1	2589	2	N	22	2	8			131
							24	9									
11	3810	X	2943	-0-	-867	-0-	322	1	2598	2	N	21					152
							23	9									
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	343	1	3147	2	N	6	1	8			157
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15124 - 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
01	1914	X	531	-0-	-1383	-0-	465	2	66	9	N	60					340
02	1073	X	523	-0-	-550	-0-	493	2	30	9	N	27	184	1			183
03	1147	X	470	-0-	-677	-0-	470	2			N	-0-					183
04	1110	X	437	-0-	-673	-0-	437	2			N	-0-					183
05	1147	X	212	-0-	-935	-0-	212	2			N	-0-					183
06	540	X	220	-0-	-320	-0-	220	2			N	-0-					183
07	558	X	143	-0-	-415	-0-	143	2			N	-0-					183
08	465	X	105	-0-	-360	-0-	105	2			N	-0-					183
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					183
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					183
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					183
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8017	-0-	-446	-0-	8017	2			N	-0-					217
02	9570	X	8882	-0-	-688	-0-	8849	2	33	9	N	30					247
03	10230	X	7174	-0-	-3056	-0-	7142	2	32	9	N	29	184	1			92
04	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	652	1	16593	2	N	-0-					92
05	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	19969	2	11	9	N	10					102
06	DLQ G-10		11391	-0-	11391	11391	11373	2	18	9	N	16					118
07	DLQ G-10		8234	-0-	8234	19625	8234	2			N	-0-					118
08	DLQ G-10		12798	-0-	12798	32423	12794	2	4	9	N	4					122
09	DLQ G-10		13227	-0-	13227	45650	13224	2	3	9	N	3					125
10	DLQ G-10		12992	-0-	12992	58642	12937	2	55	9	N	50	2	8			173
11	DLQ G-10		13798	-0-	13798	72440	13798	2			N	-0-					173
12	83994	X	11554	-0-	-72440	-0-	11554	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 145,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					69
02	1769	N	1525	-0-	-244	-0-	1525	2			N	-0-					69
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					69
04	3000	N	4164	-0-	1164	1164	4164	2			N	-0-					69
05	2028	N	864	-0-	-1164	-0-	864	2			N	-0-					69
06	2370	N	1979	-0-	-391	-0-	1901	2	78	9	N	71					140
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					140
08	2573	X	831	-0-	-1742	-0-	818	2	13	9	N	12	3	8			149
09	2490	X	88	-0-	-2402	-0-	75	2	13	9	N	12	1	8			160
10	2046	X	190	-0-	-1856	-0-	172	2	18	9	N	16	1	8			175
11	1980	X	34	-0-	-1946	-0-	34	2			N	-0-					175
12	837	X	188	-0-	-649	-0-	186	2	2	9	N	2					177

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					170
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					170
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	7			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	DLQ G-10		11506	-0-	11506	11506	338	1	11149	2	N	17					44
							19	9									
11	DLQ G-10		6435	-0-	6435	17941	724	1	5518	2	N	175					219
							193	9									
12	24488	X	6547	-0-	-17941	-0-	362	1	6184	2	N	1	172	1			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4128	-0-	-460	-0-	4084	2	44	9	N	40	5	8			89
02	4698	X	3612	-0-	-1086	-0-	3577	2	35	9	N	32					121
03	5022	X	4073	-0-	-949	-0-	4045	2	28	9	N	25					146
04	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	3721	2	41	9	N	37					183
05	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3660	2	47	9	N	43					226
06	INC G-10		3238	-0-	3238	3238	3190	2	48	9	N	44					270
07	INC G-10		3384	-0-	3384	6622	3362	2	22	9	N	20	185	1			105
08	INC G-10		3152	-0-	3152	9774	3121	2	31	9	N	28					133
09	INC G-10		3085	-0-	3085	12859	3053	2	32	9	N	29	1	8			161
10	INC G-10		3498	-0-	3498	16357	422	1	3037	2	N	35	1	8			195
							39	9									
11	INC G-10		3333	-0-	3333	19690	452	1	2858	2	N	21					216
							23	9									
12	22825	X	3135	-0-	-19690	-0-	468	1	2647	2	N	18	1	8			233
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 42,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 16500 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307

01	4030	X	2780	-0-	-1250	-0-	2749	2	31	9	N	28					75
02	3770	X	2690	-0-	-1080	-0-	2644	2	46	9	N	42					117
03	3224	X	1275	-0-	-1949	-0-	1275	2			N	-0-					117
04	3120	X	1741	-0-	-1379	-0-	1722	2	19	9	N	17					134
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2916	2	9	9	N	8					142
06	DLQ G-10		2276	-0-	2276	2276	2265	2	11	9	N	10					152
07	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3760	1484	2			N	-0-					152
08	DLQ G-10		1370	-0-	1370	5130	1364	2	6	9	N	5					157
09	DLQ G-10		1282	-0-	1282	6412	1268	2	14	9	N	13					170
10	DLQ G-10		1557	-0-	1557	7969	1542	2	15	9	N	14					184
11	DLQ G-10		1485	-0-	1485	9454	1465	2	20	9	N	18					202
12	3100	N	1632	-0-	-1468	7986	1619	2	13	9	N	12					214

TOTAL GAS PROD: 22,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

01	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	3523	2	25	9	N	23	6	8			299
02	3799	X	2821	-0-	-978	-0-	2808	2	13	9	N	12					311
03	3658	X	2987	-0-	-671	-0-	2965	2	22	9	N	20					331
04	3540	X	2841	-0-	-699	-0-	2787	2	54	9	N	49					380
05	3627	X	2450	-0-	-1177	-0-	2417	2	33	9	N	30					410
06	3420	X	1077	-0-	-2343	-0-	1076	2	1	9	N	1	358	1			53
07	3007	X	2132	-0-	-875	-0-	2099	2	33	9	N	30	1	8			82
08	2976	X	2174	-0-	-802	-0-	2143	2	31	9	N	28					110
09	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	2292	2	40	9	N	36	1	8			145
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	343	1	2324	2	N	13	1	8			157
							14	9									
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	332	1	2216	2	N	-0-					157
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	343	1	2385	2	N	16	1	8			172
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 30,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3844	X	3326	-0-	-518	-0-	3225	2	101	9	N	92	182	1	4	8	143
02	4118	X	2538	-0-	-1580	-0-	2459	2	79	9	N	72					215
03	4402	X	2291	-0-	-2111	-0-	2227	2	64	9	N	58					273
04	4260	X	2563	-0-	-1697	-0-	2436	2	127	9	N	115					388
05	4402	X	2502	-0-	-1900	-0-	2405	2	97	9	N	88	179	1			297
06	2910	X	2499	-0-	-411	-0-	2399	2	100	9	N	91					388
07	2728	X	1854	-0-	-874	-0-	1785	2	69	9	N	63					451
08	2635	X	1746	-0-	-889	-0-	1683	2	63	9	N	57	180	1			328
09	2550	X	1606	-0-	-944	-0-	1531	2	75	9	N	68	1	8			395
10	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	151	1	1611	2	N	63	163	1	2	8	293
							69	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	452	1	1924	2	N	72	187	1			178
							79	9									
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	468	1	1930	2	N	84	2	8			260
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 27,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4407	-0-	-770	-0-	4359	2	48	9	N	44	6	8			160
02	5278	X	3983	-0-	-1295	-0-	3937	2	46	9	N	42					202
03	5642	X	4974	-0-	-668	-0-	4901	2	73	9	N	66					268
04	5370	X	4106	-0-	-1264	-0-	4054	2	52	9	N	47					315
05	4526	X	2461	-0-	-2065	-0-	2430	2	31	9	N	28	181	1			162
06	4290	X	43	-0-	-4247	-0-	40	2	3	9	N	3					165
07	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18249	2	435	9	N	395	358	1			202
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8671	2	163	9	N	148					350
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7476	2	135	9	N	123	179	1	2	8	292
10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	422	1	6446	2	N	112	180	1	3	8	221
							123	9									
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	452	1	7434	2	N	118	186	1			153
							130	9									
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	468	1	8827	2	N	126	3	8			276
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 79,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2556	2	35	9	N	32	1	8			306
02	2494	X	2363	-0-	-131	-0-	2335	2	28	9	N	25	179	1			152
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	6908	2	161	9	N	146					298
04	2970	X	2067	-0-	-903	-0-	2014	2	53	9	N	48					346
05	3069	X	2092	-0-	-977	-0-	2049	2	43	9	N	39					385
06	2310	X	1737	-0-	-573	-0-	1706	2	31	9	N	28	360	1			53
07	2387	X	1669	-0-	-718	-0-	1622	2	47	9	N	43					96
08	2387	X	1731	-0-	-656	-0-	1685	2	46	9	N	42					138
09	2070	X	1770	-0-	-300	-0-	1734	2	36	9	N	33					171
10	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1376	2	31	9	N	28	1	8			198
11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	287	1	1771	2	N	18					216
							20	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	432	1	1539	2	N	35	184	1	1	8	66
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 28,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5943	-0-	-226	-0-	5866	2	77	9	N	70	183	1	5	8	77
02	6148	X	5633	-0-	-515	-0-	5563	2	70	9	N	64					141
03	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	5896	2	83	9	N	75					216
04	6090	X	5646	-0-	-444	-0-	5587	2	59	9	N	54					270
05	6014	X	3397	-0-	-2617	-0-	3351	2	46	9	N	42					312
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					312
07	6014	X	3385	-0-	-2629	-0-	3280	2	105	9	N	95					407
08	5983	X	2565	-0-	-3418	-0-	2512	2	53	9	N	48					455
09	5640	X	2720	-0-	-2920	-0-	2677	2	43	9	N	39	355	1	1	8	138
10	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	152	1	2869	2	N	46	2	8			182
							51	9									
11	3270	X	3266	-0-	-4	-0-	459	1	2771	2	N	33					215
							36	9									
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	478	1	2867	2	N	21	1	8			235
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 44,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5400	2	45	9	N	41	6	8			184
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5937	2	90	9	N	82					266
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7002	2	155	9	N	141					407
04	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	5130	2	68	9	N	62					469
05	6448	X	4803	-0-	-1645	-0-	4771	2	32	9	N	29	178	1			320
06	6930	X	4737	-0-	-2193	-0-	4698	2	39	9	N	35					355
07	7161	X	4750	-0-	-2411	-0-	4717	2	33	9	N	30					385
08	7161	X	4663	-0-	-2498	-0-	4626	2	37	9	N	34					419
09	5190	X	4348	-0-	-842	-0-	4327	2	21	9	N	19	181	1	1	8	256
10	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	152	1	4512	2	N	35	2	8			289
							39	9									
11	4740	X	4678	-0-	-62	-0-	453	1	4179	2	N	42	190	1			141
							46	9									
12	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	468	1	3869	2	N	32	1	8			172
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 60,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	3923	2	41	9	N	37	8	8			251
02	3654	X	3637	-0-	-17	-0-	3586	2	51	9	N	46					297
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3909	2	46	9	N	42					339
04	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	3645	2	85	9	N	77					416
05	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	3642	2	68	9	N	62	184	1			294
06	3750	X	3520	-0-	-230	-0-	3459	2	61	9	N	55					349
07	3875	X	3271	-0-	-604	-0-	3214	2	57	9	N	52					401
08	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3237	2	66	9	N	60					461
09	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3087	2	62	9	N	56	180	1	1	8	336
10	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	152	1	3209	2	N	59	194	1	2	8	199
							65	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	452	1	3044	2	N	32					231
							35	9									
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	468	1	3019	2	N	35					266
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 42,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	5649	2	77	9	N	70	180	1	12	8	129
02	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6701	2	79	9	N	72					201
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6280	2	31	9	N	28					229
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5613	2	72	9	N	65					294
05	7254	X	5774	-0-	-1480	-0-	5691	2	83	9	N	75					369
06	7020	X	5330	-0-	-1690	-0-	5275	2	55	9	N	50					419
07	7254	X	4542	-0-	-2712	-0-	4494	2	48	9	N	44	355	1			108
08	6324	X	4708	-0-	-1616	-0-	4652	2	56	9	N	51					159
09	5700	X	4975	-0-	-725	-0-	4910	2	65	9	N	59	1	8			217
10	5766	X	5010	-0-	-756	-0-	151	1	4805	2	N	49	2	8			264
							54	9									
11	5340	X	5068	-0-	-272	-0-	241	1	4802	2	N	23	175	1			112
							25	9									
12	5146	X	4651	-0-	-495	-0-	443	1	4187	2	N	19					131
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 64,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	3280	2	117	9	N	106	8	8			207
02	3683	X	3358	-0-	-325	-0-	3263	2	95	9	N	86					293
03	3937	X	3325	-0-	-612	-0-	3225	2	100	9	N	91					384
04	3660	X	3390	-0-	-270	-0-	3272	2	118	9	N	107					491
05	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	3548	2	101	9	N	92	179	1			404
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3310	2	89	9	N	81	350	1			135
07	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3198	2	88	9	N	80					215
08	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3113	2	77	9	N	70					285
09	3390	X	2901	-0-	-489	-0-	2813	2	88	9	N	80	1	8			364
10	3503	X	2694	-0-	-809	-0-	102	1	2517	2	N	68	364	1	3	8	65
							75	9									
11	3390	X	2692	-0-	-698	-0-	302	1	2334	2	N	51					116
							56	9									
12	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	312	1	2456	2	N	86	1	8			201
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 38,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	4514	2	53	9	N	48	6	8			210
02	4698	X	4176	-0-	-522	-0-	4135	2	41	9	N	37					247
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5630	2	70	9	N	64	175	1			136
04	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	4574	2	62	9	N	56					192
05	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	3958	2	63	9	N	57					249
06	4920	X	4406	-0-	-514	-0-	4327	2	79	9	N	72					321
07	5084	X	4292	-0-	-792	-0-	4226	2	66	9	N	60					381
08	5084	X	3596	-0-	-1488	-0-	3526	2	70	9	N	64					445
09	4650	X	3518	-0-	-1132	-0-	3452	2	66	9	N	60	183	1			322
10	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	453	1	3519	2	N	40	1	8			361
							44	9									
11	4410	X	3696	-0-	-714	-0-	482	1	3185	2	N	26					387
							29	9									
12	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	501	1	3054	2	N	33	1	8			419
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 50,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	1386	-0-	-226	-0-	1295	2	91	9	N	83	186	1			121
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					121
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					121
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2579	2	42	9	N	38					159
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2925	2	141	9	N	128					287
06	DLQ G-10		1949	-0-	1949	1949	1949	2			N	-0-					287
07	DLQ G-10		1364	-0-	1364	3313	1363	2	1	9	N	1	182	1			106
08	DLQ G-10		1617	-0-	1617	4930	1490	2	127	9	N	115					221
09	DLQ G-10		1379	-0-	1379	6309	1343	2	36	9	N	33					254
10	DLQ G-10		1068	-0-	1068	7377	1060	2	8	9	N	7					261
11	DLQ G-10		873	-0-	873	8250	852	2	21	9	N	19	188	1			92
12	8927	X	677	-0-	-8250	-0-	677	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 19,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	6605	-0-	-897	-0-	6526	2	79	9	N	72	187	1	2	8	150
02	6525	X	6052	-0-	-473	-0-	5991	2	61	9	N	55					205
03	6975	X	6519	-0-	-456	-0-	6444	2	75	9	N	68					273
04	6750	X	6162	-0-	-588	-0-	6108	2	54	9	N	49					322
05	6851	X	4941	-0-	-1910	-0-	4896	2	45	9	N	41					363
06	6390	X	5476	-0-	-914	-0-	5392	2	84	9	N	76					439
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	8833	2	526	9	N	478	541	1			376
08	6510	X	3896	-0-	-2614	-0-	3885	2	11	9	N	10					386
09	6150	X	3703	-0-	-2447	-0-	3606	2	97	9	N	88	161	1			313
10	6758	X	4045	-0-	-2713	-0-	282	1	3696	2	N	61	199	1	1	8	174
							67	9									
11	6540	X	3849	-0-	-2691	-0-	302	1	3530	2	N	15					189
							17	9									
12	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	312	1	3428	2	N	43	1	8			231
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 64,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	3379	2	43	9	N	39	183	1	6	8	65
02	4002	X	3325	-0-	-677	-0-	3247	2	78	9	N	71					136
03	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3581	2	64	9	N	58					194
04	3930	X	3521	-0-	-409	-0-	3467	2	54	9	N	49					243
05	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	3535	2	39	9	N	35	186	1			92
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3966	2	101	9	N	92					184
07	3658	X	2991	-0-	-667	-0-	2926	2	65	9	N	59					243
08	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	2831	2	22	9	N	20	205	1			58
09	3660	X	2763	-0-	-897	-0-	2706	2	57	9	N	52	1	8			109
10	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	282	1	2868	2	N	42	1	8			150
							46	9									
11	3660	X	3086	-0-	-574	-0-	302	1	2756	2	N	25					175
							28	9									
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	312	1	2961	2	N	22	1	8			196
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 39,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	6473	-0-	-223	-0-	6436	2	37	9	N	34	184	1			177
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6768	2	28	9	N	25					202
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7041	2	24	9	N	22					224
04	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1086	1	6564	2	N	68					292
							75	9									
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1122	1	8083	2	N	78	2	8			368
							86	9									
06	DLQ G-10		7760	-0-	7760	7760	1056	1	6694	2	N	9	2	8			375
							10	9									
07	DLQ G-10		7523	-0-	7523	15283	1122	1	6401	2	N	-0-	183	1			192
08	DLQ G-10		6777	-0-	6777	22060	1122	1	5604	2	N	46	6	8			232
							51	9									
09	DLQ G-10		6690	-0-	6690	28750	1086	1	5571	2	N	30					262
							33	9									
10	DLQ G-10		8531	-0-	8531	37281	1122	1	7356	2	N	48	1	8			309
							53	9									
11	DLQ G-10		7582	-0-	7582	44863	1086	1	6467	2	N	26	171	1	2	8	162
							29	9									
12	50093	X	5230	-0-	-44863	-0-	181	1	5040	2	N	8					170
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 87,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	712	-0-	-4310	-0-	35	1	667	2	N	9					261
							10	9									
02	4698	X	815	-0-	-3883	-0-	9	1	806	2	N	-0-					261
03	6200	X	2648	-0-	-3552	-0-	2	1	2645	2	N	1					262
							1	9									
04	6000	X	2343	-0-	-3657	-0-	1086	1	1198	2	N	54	64	7			252
							59	9									
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	4	185	1			71
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	145	1	3849	2	N	51					122
							56	9									
08	DLQ G-10		6298	-0-	6298	10348	6240	2	58	9	N	53					175
09	DLQ G-10		3714	-0-	3714	14062	3697	2	17	9	N	15					190
10	DLQ G-10		3225	-0-	3225	17287	3221	2	4	9	N	4					194
11	DLQ G-10		2528	-0-	2528	19815	386	1	2141	2	N	1					195
							1	9									
12	21714	X	1899	-0-	-19815	-0-	181	1	1717	2	N	1					196
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	5441	2	101	9	N	92	10	8			244
02	5713	X	5032	-0-	-681	-0-	4952	2	80	9	N	73	186	1			131
03	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	5450	2	120	9	N	109					240
04	5910	X	5099	-0-	-811	-0-	5026	2	73	9	N	66	186	1			120
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5467	2	91	9	N	83					203
06	INC G-10		4222	-0-	4222	4222	4161	2	61	9	N	55					258
07	INC G-10		4639	-0-	4639	8861	4566	2	73	9	N	66	180	1			144
08	INC G-10		3177	-0-	3177	12038	3103	2	74	9	N	67					211
09	INC G-10		4524	-0-	4524	16562	4444	2	80	9	N	73	1	8			283
10	INC G-10		4821	-0-	4821	21383	101	1	4630	2	N	82	185	1	3	8	177
							90	9									
11	INC G-10		4801	-0-	4801	26184	303	1	4437	2	N	55					232
							61	9									
12	31004	X	4820	-0-	-26184	-0-	312	1	4435	2	N	66	1	8			297
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 57,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 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
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4610	2	75	9	N	68	185	1	8	8	87
02	5220	X	3816	-0-	-1404	-0-	3749	2	67	9	N	61					148
03	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	5377	2	112	9	N	102					250
04	4950	X	3638	-0-	-1312	-0-	3574	2	64	9	N	58					308
05	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	4041	2	44	9	N	40					348
06	5310	X	3536	-0-	-1774	-0-	3473	2	63	9	N	57					405
07	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	3991	2	190	9	N	173	364	1			214
08	5487	X	3822	-0-	-1665	-0-	3733	2	89	9	N	81					295
09	3960	X	3199	-0-	-761	-0-	3130	2	69	9	N	63	1	8			357
10	4185	X	3654	-0-	-531	-0-	152	1	3452	2	N	45	188	1	3	8	211
							50	9									
11	4050	X	3241	-0-	-809	-0-	452	1	2789	2	N	-0-					211
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	468	1	2853	2	N	5					216
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	7347	X	6115	-0-	-1232	-0-	5958	2	157	9	N	143	186	1	2	8	228
02	6351	X	5249	-0-	-1102	-0-	5097	2	152	9	N	138	182	1			184
03	6417	X	5595	-0-	-822	-0-	5444	2	151	9	N	137					321
04	6180	X	4964	-0-	-1216	-0-	4832	2	132	9	N	120					441
05	6386	X	4049	-0-	-2337	-0-	3985	2	64	9	N	58	181	1			318
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5815	2	232	9	N	211	177	1			352
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5369	2	143	9	N	130	349	1			133
08	5270	X	5200	-0-	-70	-0-	5086	2	114	9	N	104					237
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4980	2	120	9	N	109	176	1			170
10	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	102	1	4826	2	N	106	1	8			275
							117	9									
11	5100	X	4439	-0-	-661	-0-	272	1	4078	2	N	81	196	1			160
							89	9									
12	5518	X	4503	-0-	-1015	-0-	271	1	4158	2	N	67	1	8			226
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 61,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

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
01	10106	X	9849	-0-	-257	-0-	9759	2	90	9	N	82	181	1	8	8	112
02	9802	X	8830	-0-	-972	-0-	8727	2	103	9	N	94	1	8			205
03	10478	X	8675	-0-	-1803	-0-	8588	2	87	9	N	79					284
04	10140	X	8367	-0-	-1773	-0-	8260	2	107	9	N	97					381
05	10013	X	5726	-0-	-4287	-0-	5649	2	77	9	N	70					451
06	8400	X	1136	-0-	-7264	-0-	1092	2	44	9	N	40					491
07	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14198	2	272	9	N	247	364	1			374
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12031	2	160	9	N	145					519
09	8370	X	7765	-0-	-605	-0-	7678	2	87	9	N	79	180	1	2	8	416
10	8680	X	8331	-0-	-349	-0-	282	1	7966	2	N	75	196	1	3	8	292
							83	9									
11	8400	X	7288	-0-	-1112	-0-	302	1	6914	2	N	65					357
							72	9									
12	8401	X	7269	-0-	-1132	-0-	312	1	6879	2	N	71	1	8			427
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 99,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8386	2	91	9	N	83	183	1	13	8	104
02	9947	X	7358	-0-	-2589	-0-	7229	2	129	9	N	117					221
03	10633	X	9252	-0-	-1381	-0-	9066	2	186	9	N	169					390
04	9720	X	8448	-0-	-1272	-0-	8329	2	119	9	N	108	181	1			317
05	9052	X	6174	-0-	-2878	-0-	6056	2	118	9	N	107					424
06	8580	X	5402	-0-	-3178	-0-	5192	2	210	9	N	191	183	1			432
07	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9309	2	472	9	N	429	537	1			324
08	8866	X	5683	-0-	-3183	-0-	5558	2	125	9	N	114	181	1			257
09	8460	X	5554	-0-	-2906	-0-	5467	2	87	9	N	79	161	1	2	8	173
10	8866	X	5502	-0-	-3364	-0-	102	1	5313	2	N	79	3	8			249
							87	9									
11	8580	X	5040	-0-	-3540	-0-	312	1	4688	2	N	36					285
							40	9									
12	5890	X	4793	-0-	-1097	-0-	312	1	4419	2	N	56	189	1	1	8	151
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 81,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

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
01	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	5981	2	53	9	N	48	8	8			199
02	6467	X	5955	-0-	-512	-0-	5893	2	62	9	N	56					255
03	6758	X	6336	-0-	-422	-0-	6256	2	80	9	N	73					328
04	5970	X	5711	-0-	-259	-0-	5653	2	58	9	N	53					381
05	6355	X	3122	-0-	-3233	-0-	3092	2	30	9	N	27					408
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					408
07	6355	X	2460	-0-	-3895	-0-	2388	2	72	9	N	65	177	1			296
08	6324	X	1197	-0-	-5127	-0-	1175	2	22	9	N	20					316
09	5700	X	2378	-0-	-3322	-0-	2333	2	45	9	N	41	1	8			356
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	152	1	2947	2	N	38	180	1	2	8	212
							42	9									
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	453	1	3238	2	N	48					260
							53	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	1	1	3431	2	N	27	2	8			285
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 43,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	50871	X	43369	-0-	-7502	-0-	95	1	42304	2	N	882	681	1			633
							970	9									
02	47589	X	38978	-0-	-8611	-0-	67	1	38056	2	N	777	903	1			507
							855	9									
03	80410	X	80410	-0-	-0-	-0-	117	1	79557	2	N	662	366	1			803
							8	4	728	9							
04	81582	X	81582	-0-	-0-	-0-	98	1	80759	2	N	659	553	1			909
							725	9									
05	46810	X	16500	-0-	-30310	-0-	229	1	15625	2	N	587					1496
							646	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	560	542	1			1514
07	DLQ G-10		11004	-0-	11004	11004	10569	2	435	9	N	395	1073	1	2	8	834
08	DLQ G-10		4829	-0-	4829	15833	4431	2	398	9	N	362					1196
09	DLQ G-10		874	-0-	874	16707	523	2	351	9	N	319	182	1	1	8	1332
10	DLQ G-10		1172	-0-	1172	17879	801	2	371	9	N	337	526	1	1	8	1142
11	DLQ G-10		1882	-0-	1882	19761	1233	2	649	9	N	590	925	1			807
12	21460	X	1699	-0-	-19761	-0-	1234	2	465	9	N	423	537	1			693

TOTAL GAS PROD: 282,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,553

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	7069	-0-	-1084	-0-	6964	2	105	9	N	95	188	1	2	8	166
02	6931	X	6365	-0-	-566	-0-	6263	2	102	9	N	93					259
03	7409	X	6671	-0-	-738	-0-	6555	2	116	9	N	105					364
04	6840	X	6354	-0-	-486	-0-	6260	2	94	9	N	85					449
05	7068	X	3931	-0-	-3137	-0-	3872	2	59	9	N	54	181	1			322
06	6840	X	1903	-0-	-4937	-0-	1794	2	109	9	N	99					421
07	6789	X	4445	-0-	-2344	-0-	4427	2	18	9	N	16	168	1			269
08	6665	X	3712	-0-	-2953	-0-	3679	2	33	9	N	30					299
09	6360	X	3194	-0-	-3166	-0-	3194	2			N	-0-					299
10	4433	X	3889	-0-	-544	-0-	282	1	3574	2	N	30	1	8			328
							33	9									
11	4290	X	3664	-0-	-626	-0-	302	1	3328	2	N	31					359
							34	9									
12	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	312	1	3203	2	N	39	1	8			397
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 54,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108438	X	67524	-0-	-40914	-0-	67345	2	6	4	Y	157	156	1			26
							173	9									
02	89030	X	64557	-0-	-24473	-0-	64390	2	167	9	Y	152	154	1			24
03	83049	X	47487	-0-	-35562	-0-	47262	2	34	4	Y	174	164	1			34
							191	9									
04	78120	X	44811	-0-	-33309	-0-	43454	2	1357	9	Y	1234	897	1			371
05	77996	X	39478	-0-	-38518	-0-	860	1	37323	2	Y	1177	1032	1	14	8	502
							1295	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	995	1008	1	15	8	474
07	DLQ G-10		54886	-0-	54886	54886	849	1	52959	2	Y	980	1136	1	71	8	247
							1078	9									
08	DLQ G-10		60499	-0-	60499	115385	59827	2	672	9	Y	611	646	1	47	8	165
09	DLQ G-10		75486	-0-	75486	190871	302	1	75129	2	Y	50	20	8			195
							55	9									
10	DLQ G-10		105994	-0-	105994	296865	312	1	105547	2	Y	123	189	1	34	8	95
							135	9									
11	DLQ G-10		98693	-0-	98693	395558	302	1	98297	2	Y	85	21	8			159
							94	9									
12	491899	X	96341	-0-	-395558	-0-	312	1	95976	2	Y	48					207
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 755,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,786

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4630 - 5429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	7717	-0-	-11751	-0-	7651	2	66	9	N	60					677
02	14094	X	6273	-0-	-7821	-0-	6214	1	59	9	N	54	188	1			543
03	13857	X	6998	-0-	-6859	-0-	6989	2	9	9	N	8	183	1			368
04	9210	X	6239	-0-	-2971	-0-	724	1	5232	2	N	257	496	7			129
							283	9									
05	8122	X	6389	-0-	-1733	-0-	748	1	5577	2	N	58					187
							64	9									
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	724	1	4353	2	N	25					212
							28	9									
07	7006	X	1321	-0-	-5685	-0-	202	1	1111	2	N	7					219
							8	9									
08	7006	X	5036	-0-	-1970	-0-	193	1	4829	2	N	13					232
							14	9									
09	6270	X	4997	-0-	-1273	-0-	724	1	4273	2	N	-0-					232
10	6479	X	5534	-0-	-945	-0-	748	1	4773	2	N	12					244
							13	9									
11	5250	X	4800	-0-	-450	-0-	700	1	4077	2	N	21					265
							23	9									
12	5022	X	3196	-0-	-1826	-0-	121	1	3031	2	N	40					305
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 63,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60419	X	2088	-0-	-58331	-0-	1056	2	2	4	Y	936	922	1			155
							1030	9									
02	56521	X	1937	-0-	-54584	-0-	937	2	1000	9	Y	909	918	1			146
03	2356	X	1080	-0-	-1276	-0-	257	2	13	4	Y	736	739	1			143
							810	9									
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	2583	2	1328	9	Y	1207	976	1			374
05	33844	X	33844	-0-	-0-	-0-	32610	2	1234	9	Y	1122	1054	1			442
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	965	1015	1			392
07	DLQ G-10		19710	-0-	19710	19710	18696	2	1014	9	Y	922	1138	1			176
08	DLQ G-10		8989	-0-	8989	28699	8343	2	646	9	Y	587	647	1			116
09	DLQ G-10		2584	-0-	2584	31283	302	1	2122	2	Y	145					261
							160	9									
10	DLQ G-10		4097	-0-	4097	35380	312	1	2685	2	Y	1000	985	1	3	8	273
							1100	9									
11	DLQ G-10		3515	-0-	3515	38895	302	1	2429	2	Y	713	755	1	2	8	229
							784	9									
12	42480	X	3585	-0-	-38895	-0-	312	1	2539	2	Y	667	753	1			143
							734	9									

TOTAL GAS PROD: 85,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,909

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	27063	X	9951	-0-	-17112	-0-	8930	2	1021	9	N	928	1115	1			385
02	25317	X	10457	-0-	-14860	-0-	9483	2	974	9	N	885	1106	1			164
03	27063	X	6547	-0-	-20516	-0-	5525	2	1022	9	N	929	293	1			800
04	26190	X	11583	-0-	-14607	-0-	10755	2	828	9	N	753	1047	1			506
05	27063	X	12321	-0-	-14742	-0-	11395	2	926	9	N	842	666	1	12	8	670
06	26190	X	11097	-0-	-15093	-0-	1086	1	9107	2	N	822	987	1	13	8	492
							904	9									
07	27063	X	9834	-0-	-17229	-0-	362	1	8583	2	N	808	645	1	50	8	605
							889	9									
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8067	2	859	9	N	781	974	1	32	8	380
09	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	7419	2	1445	9	N	1314	1551	1	7	8	136
10	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	977	1	8850	2	N	785	662	1	26	8	233
							864	9									
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	1086	1	7938	2	N	778	671	1	29	8	311
							856	9									
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	1122	1	6476	2	N	692	523	1	12	8	468
							761	9									

TOTAL GAS PROD: 118,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,317

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
01	69564	X	-0-	-0-	-69564	-0-					N	-0-	132	1			-0-
02	65076	X	-0-	-0-	-65076	-0-					N	-0-					-0-
03	69564	X	24390	-0-	-45174	-0-	21589	2	2801	9	N	2546	2494	1			52
04	67320	X	17527	-0-	-49793	-0-	17365	2	162	9	N	147	107	1			92
05	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18174	2	502	9	N	456	418	1	14	8	116
06	23610	X	14883	-0-	-8727	-0-	13711	2	1172	9	N	1065	822	1	15	8	344
07	24397	X	23697	-0-	-700	-0-	22852	2	845	9	N	768	700	1	67	8	345
08	24397	X	22160	-0-	-2237	-0-	312	1	21053	2	N	723	841	1	44	8	183
							795	9									
09	29630	X	29630	-0-	-0-	-0-	302	1	28528	2	N	727	711	1	6	8	193
							800	9									
10	44147	X	44147	-0-	-0-	-0-	312	1	43054	2	N	710	501	1	18	8	384
							781	9									
11	39474	X	39474	-0-	-0-	-0-	962	1	37873	2	N	581	701	1	25	8	239
							639	9									
12	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	736	1	30717	2	N	669	539	1	5	8	364
							736	9									

TOTAL GAS PROD: 266,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,392

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	SHUT IN		34826	-0-	34826	569804	43	1	33669	2	N	1013	1320	1			28
							1114	9									
02	SHUT IN		25371	-0-	25371	595175	36	1	24473	2	N	784	730	1			82
							862	9									
03	669357	X	74182	-0-	-595175	-0-	79	1	51532	2	N	20519	19315	1	60	8	1226
							22571	9									
04	85980	X	17775	-0-	-68205	-0-	17311	2	464	9	N	422	1559	1			89
05	88846	X	35624	-0-	-53222	-0-	34599	2	1025	9	N	932	850	1	14	8	157
06	85980	X	30373	-0-	-55607	-0-	29465	2	908	9	N	825	863	1	17	8	102
07	88846	X	24334	-0-	-64512	-0-	23566	2	768	9	N	698	467	1	65	8	268
08	88846	X	24493	-0-	-64353	-0-	23953	2	540	9	N	491	591	1	44	8	124
09	85980	X	32472	-0-	-53508	-0-	31579	2	893	9	N	812	644	1	7	8	285
10	88846	X	29938	-0-	-58908	-0-	29226	2	712	9	N	647	752	1	19	8	161
11	85980	X	27055	-0-	-58925	-0-	26332	2	723	9	N	657	560	1	15	8	243
12	40393	X	28161	-0-	-12232	-0-	312	1	27149	2	N	636	553	1			326
							700	9									

TOTAL GAS PROD: 384,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,436

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
01	63550	X	28155	-0-	-35395	-0-	27682	2	473	9	N	430					755
02	59450	X	18880	-0-	-40570	-0-	18690	2	190	9	N	173	545	1			383
03	63550	X	14259	-0-	-49291	-0-	14071	2	188	9	N	171	185	1			369
04	61500	X	-0-	-0-	-61500	-0-					N	-0-	3	7			366
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
06	0	W	13804	-0-	13804	13804	13418	2	386	9	N	351	155	1			562
07	0	W	24154	-0-	24154	37958	748	1	23061	2	N	314	353	1	27	8	496
							345	9									
08	0	W	533	-0-	533	38491	338	1	195	9	N	177	181	1	18	8	474
09	0	W	24465	-0-	24465	62956	182	1	23897	2	N	351	184	1	5	8	636
							386	9									
10	0	W	16387	-0-	16387	79343	1003	1	14929	2	N	414	368	1	12	8	670
							455	9									
11	0	W	16387	-0-	16387	95730	801	1	15203	2	N	348	737	1	7	8	274
							383	9									
12	0	W	20115	-0-	20115	115845	902	1	18763	2	N	409	490	1			193
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 177,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42222	X	-0-	-0-	-42222	-0-					Y	-0-	223	1			-0-
02	39498	X	-0-	-0-	-39498	-0-					Y	-0-					-0-
03	42222	X	-0-	-0-	-42222	-0-					Y	-0-					-0-
04	40860	X	18637	-0-	-22223	-0-	17989	2	648	9	Y	589	566	1			23
05	42222	X	13414	-0-	-28808	-0-	13082	2	332	9	Y	302	294	1			31
06	40860	X	6912	-0-	-33948	-0-	6523	2	389	9	Y	354	378	1			7
07	42222	X	4502	-0-	-37720	-0-	3935	2	567	9	Y	515	338	1			184
08	42222	X	9820	-0-	-32402	-0-	9475	2	345	9	Y	314	323	1			175
09	40860	X	11378	-0-	-29482	-0-	10755	2	623	9	Y	566	574	1			167
10	42222	X	10332	-0-	-31890	-0-	9857	2	475	9	Y	432	536	1	1	8	62
11	40860	X	9479	-0-	-31381	-0-	9140	2	339	9	Y	308	168	1	1	8	201
12	15084	X	9646	-0-	-5438	-0-	9299	2	347	9	Y	315	357	1			159

TOTAL GAS PROD: 94,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,695

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	0	W	100460	-0-	100460	349786	98367	2	8	4	Y	1895	1869	1			314
							2085	9									
02	0	W	81930	-0-	81930	431716	80083	2	1847	9	Y	1679	1724	1			269
03	0	W	62098	-0-	62098	493814	60417	2	43	4	Y	1489	1469	1			289
							1638	9									
04	0	W	54287	-0-	54287	548101	52958	2	1329	9	Y	1208	1080	1			417
05	0	W	45822	-0-	45822	593923	44588	2	1234	9	Y	1122	1083	1			456
06	0	W	61665	-0-	61665	655588	60603	2	1062	9	Y	965	1023	1			398
07	0	W	58664	-0-	58664	714252	57651	2	1013	9	Y	921	1140	1			179
08	779974	X	65722	-0-	-714252	-0-	65076	2	646	9	Y	587	648	1			118
09	106140	X	86198	-0-	-19942	-0-	302	1	85717	2	Y	163					281
							179	9									
10	109678	X	89450	-0-	-20228	-0-	312	1	88449	2	Y	626	745	1	1	8	161
							689	9									
11	80451	X	80451	-0-	-0-	-0-	302	1	79444	2	Y	641	557	1	2	8	243
							705	9									
12	76542	X	76542	-0-	-0-	-0-	312	1	75561	2	Y	608	581	1			270
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 863,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,904

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 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
01	107787	X	-0-	-0-	-107787	-0-					N	-0-					-0-
02	100833	X	-0-	-0-	-100833	-0-					N	-0-					-0-
03	107787	X	-0-	-0-	-107787	-0-					N	-0-					-0-
04	104310	X	93666	-0-	-10644	-0-	93579	2	87	9	N	79	54	1			25
05	107787	X	87036	-0-	-20751	-0-	86902	2	134	9	N	122	76	1			71
06	104310	X	77644	-0-	-26666	-0-	1086	1	76474	2	N	76	103	1			44
							84	9									
07	107787	X	73199	-0-	-34588	-0-	362	1	72753	2	N	76	65	1			55
							84	9									
08	107787	X	63799	-0-	-43988	-0-	63722	2	77	9	N	70	93	1			32
09	84600	X	56276	-0-	-28324	-0-	56145	2	131	9	N	119	142	1			9
10	87420	X	54757	-0-	-32663	-0-	54674	2	83	9	N	75	65	1			19
11	76950	X	46150	-0-	-30800	-0-	46070	2	80	9	N	73	65	1			27
12	DLQ G-10		71625	-0-	71625	71625	71617	2	8	9	N	7	19	1			15

TOTAL GAS PROD: 624,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	107477	X	56714	-0-	-50763	-0-	52298	2	4	4	Y	4011	3938	1			664
							4412	9									
02	100543	X	42445	-0-	-58098	-0-	38609	2	3836	9	Y	3487	3592	1			559
03	107477	X	41048	-0-	-66429	-0-	38078	2	27	4	Y	2675	2715	1			519
							2943	9									
04	104010	X	40922	-0-	-63088	-0-	39594	2	1328	9	Y	1207	1248	1			478
05	107477	X	85503	-0-	-21974	-0-	84269	2	1234	9	Y	1122	1127	1			473
06	104010	X	43753	-0-	-60257	-0-	42691	2	1062	9	Y	965	1036	1			402
07	107477	X	43618	-0-	-63859	-0-	42605	2	1013	9	Y	921	1146	1			177
08	107477	X	11144	-0-	-96333	-0-	10498	2	646	9	Y	587	648	1			116
09	104010	X	2774	-0-	-101236	-0-	302	1	2209	2	Y	239					355
							263	9									
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	312	1	3979	2	Y	1630	1680	1	1	8	304
							1793	9									
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	302	1	3488	2	Y	1620	1703	1	4	8	217
							1782	9									
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	312	1	3652	2	Y	1737	1709	1			245
							1911	9									

TOTAL GAS PROD: 385,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,201

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126511	X	83911	-0-	-42600	-0-	81391	2	2520	9	N	2291	2552	1	16	8	1010
02	118349	X	66396	-0-	-51953	-0-	64426	2	1970	9	N	1791	2246	1			555
03	126511	X	54636	-0-	-71875	-0-	52953	2	1683	9	N	1530	1134	1			951
04	122430	X	58809	-0-	-63621	-0-	57107	2	1702	9	N	1547	1748	1			750
05	126511	X	55917	-0-	-70594	-0-	54371	2	1546	9	N	1405	808	1			1347
06	122430	X	50534	-0-	-71896	-0-	49240	2	1294	9	N	1176	943	1			1580
07	126511	X	49189	-0-	-77322	-0-	47969	2	1220	9	N	1109	1811	1			878
08	126511	X	43343	-0-	-83168	-0-	42204	2	1139	9	N	1035	1445	1			468
09	58800	X	40458	-0-	-18342	-0-	39465	2	993	9	N	903	360	1	9	8	1002
10	73072	X	73072	-0-	-0-	-0-	380	1	71568	2	N	1022	1561	1	12	8	451
							1124	9									
11	50520	X	38915	-0-	-11605	-0-	422	1	37408	2	N	986	975	1	22	8	440
							1085	9									
12	49197	X	39650	-0-	-9547	-0-	872	1	37823	2	N	868	814	1	14	8	480
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 654,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,663

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4491	-0-	4491	4491	4481	2	10	9	N	9	4	1			5
06	0		137235	-0-	137235	141726	133345	2	3890	9	N	3536	3218	1	323	10	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	141726					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	141726					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	141726					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	141726					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	141726					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	141726					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147622	X	70349	-0-	-77273	-0-	68039	2	2310	9	N	2100	2162	1	12	8	1175
02	138098	X	56353	-0-	-81745	-0-	54548	2	1805	9	N	1641	2021	1			795
03	147622	X	41404	-0-	-106218	-0-	40121	2	1283	9	N	1166	724	1			1237
04	142860	X	52979	-0-	-89881	-0-	51450	2	1529	9	N	1390	1897	1			730
05	147622	X	29063	-0-	-118559	-0-	28251	2	812	9	N	738	594	1			874
06	142860	X	25472	-0-	-117388	-0-	24888	2	584	9	N	531	26	1			1379
07	147622	X	25906	-0-	-121716	-0-	25269	2	637	9	N	579	1417	1			541
08	147622	X	25076	-0-	-122546	-0-	24396	2	680	9	N	618	541	1			618
09	142860	X	22179	-0-	-120681	-0-	21498	2	681	9	N	619	751	1	8	8	478
10	147622	X	40902	-0-	-106720	-0-	875	1	39294	2	N	666	766	1	10	8	368
							733	9									
11	25470	X	19448	-0-	-6022	-0-	847	1	17916	2	N	623	567	1	14	8	410
							685	9									
12	25916	X	20997	-0-	-4919	-0-	2045	1	18302	2	N	591	415	1	7	8	579
							650	9									

TOTAL GAS PROD: 430,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,262

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	68179	X	-0-	-0-	-68179	-0-					N	1141	1066	1			129
02	77860	X	77860	-0-	-0-	-0-	76728	2	1132	9	N	1029	1117	1	7	8	34
03	72881	X	55341	-0-	-17540	-0-	54911	2	430	9	N	391	417	1			8
04	79243	X	79243	-0-	-0-	-0-	78313	2	930	9	N	845	546	1			307
05	72881	X	39401	-0-	-33480	-0-	34	1	38245	2	N	1020	1167	1			160
							1122	9									
06	70530	X	54897	-0-	-15633	-0-	3	1	54489	2	N	368	240	1			288
							405	9									
07	72881	X	49989	-0-	-22892	-0-	49490	2	499	9	N	454	523	1			219
08	72881	X	52587	-0-	-20294	-0-	315	1	51823	2	N	408	533	1			94
							449	9									
09	70530	X	46970	-0-	-23560	-0-	305	1	46250	2	N	377	183	1			288
							415	9									
10	72881	X	44585	-0-	-28296	-0-	315	1	43877	2	N	357	367	1			278
							393	9									
11	70530	X	39421	-0-	-31109	-0-	305	1	38776	2	N	309	356	1	1	8	230
							340	9									
12	72881	X	38239	-0-	-34642	-0-	50	1	37705	2	N	440	539	1			131
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 578,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,139

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153481	X	92673	-0-	-60808	-0-	89888	2	2785	9	N	2532	2279	1	12	8	1082
02	143579	X	75093	-0-	-68486	-0-	72911	2	2182	9	N	1984	2448	1			618
03	153481	X	55815	-0-	-97666	-0-	54143	2	1672	9	N	1520	1340	1			798
04	148530	X	69544	-0-	-78986	-0-	67630	2	1914	9	N	1740	1581	1			957
05	153481	X	64756	-0-	-88725	-0-	62983	2	1773	9	N	1612	1378	1			1191
06	148530	X	60613	-0-	-87917	-0-	59094	2	1519	9	N	1381	961	1			1611
07	153481	X	58380	-0-	-95101	-0-	56981	2	1399	9	N	1272	1667	1			1216
08	153481	X	52981	-0-	-100500	-0-	51899	2	1082	9	N	984	1460	1			740
09	148530	X	48303	-0-	-100227	-0-	47157	2	1146	9	N	1042	1298	1	7	8	477
10	153481	X	85851	-0-	-67630	-0-	1284	1	83380	2	N	1079	1186	1	11	8	359
							1187	9									
11	148530	X	41763	-0-	-106767	-0-	1297	1	39355	2	N	1010	986	1	23	8	360
							1111	9									
12	153481	X	42873	-0-	-110608	-0-	2680	1	39232	2	N	874	1048	1	14	8	172
							961	9									

TOTAL GAS PROD: 748,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,030

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2H RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	293524	-0-	293524	1092312	285224	2	8300	9	N	7545	7459	1	29	8	1183
02	0	W	187190	-0-	187190	1279502	181911	2	5279	9	N	4799	5172	1			810
03	0	W	145985	-0-	145985	1425487	141809	2	4176	9	N	3796	3652	1			954
04	0	W	137812	-0-	137812	1563299	133518	2	4294	9	N	3904	3820	1			1038
05	0	W	150651	-0-	150651	1713950	146672	2	3979	9	N	3617	3855	1			800
06	1981354	X	267404	-0-	-1713950	-0-	258802	2	8602	9	N	7820	7710	1			910
07	461528	X	180952	-0-	-280576	-0-	175856	2	5096	9	N	4633	4834	1			709
08	461528	X	161642	-0-	-299886	-0-	156969	2	4673	9	N	4248	4052	1			905
09	446640	X	138008	-0-	-308632	-0-	134237	2	3771	9	N	3428	3576	1	28	8	729
10	461528	X	174516	-0-	-287012	-0-	1513	1	169290	2	N	3375	3219	1	40	8	845
							3713	9									
11	446640	X	115761	-0-	-330879	-0-	1916	1	110382	2	N	3148	3539	1	65	8	389
							3463	9									
12	119574	X	119574	-0-	-0-	-0-	3814	1	112632	2	N	2844	2493	1	36	8	704
							3128	9									

TOTAL GAS PROD: 2,073,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,157

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 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
01	0		145671	-0-	145671	421451	141184	2	4487	9	N	4079	4074	1	32	8	1029
02	0		102478	-0-	102478	523929	99213	2	3265	9	N	2968	3095	1	1	8	901
03	611643	X	87714	-0-	-523929	-0-	85145	2	2569	9	N	2335	2529	1	1	8	706
04	175200	X	91918	-0-	-83282	-0-	89305	2	2613	9	N	2375	2345	1			736
05	181040	X	72463	-0-	-108577	-0-	70354	2	2109	9	N	1917	1759	1			894
06	175200	X	68219	-0-	-106981	-0-	66042	2	2177	9	N	1979	1807	1			1066
07	181040	X	64218	-0-	-116822	-0-	62360	2	1858	9	N	1689	1863	1			892
08	181040	X	58299	-0-	-122741	-0-	57005	2	1294	9	N	1176	1787	1			281
09	175200	X	52390	-0-	-122810	-0-	50786	2	1604	9	N	1458	1269	1	7	8	463
10	181040	X	51912	-0-	-129128	-0-	380	1	49956	2	N	1433	1625	1	12	8	259
							1576	9									
11	175200	X	45721	-0-	-129479	-0-	422	1	43854	2	N	1314	1198	1			375
							1445	9									
12	181040	X	55322	-0-	-125718	-0-	872	1	52548	2	N	1729	1661	1	19	8	424
							1902	9									

TOTAL GAS PROD: 896,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,452

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		149143	-0-	149143	379892	143644	2	5499	9	N	4999	5153	1	28	8	647
02	0		112919	-0-	112919	492811	109027	2	3892	9	N	3538	3501	1			684
03	0		88807	-0-	88807	581618	85708	2	3099	9	N	2817	2672	1			829
04	0		90591	-0-	90591	672209	87409	2	3182	9	N	2893	3273	1			449
05	0		79483	-0-	79483	751692	76592	2	2891	9	N	2628	2113	1			964
06	0		72811	-0-	72811	824503	70136	2	2675	9	N	2432	2533	1			863
07	0	Z	69137	-0-	69137	893640	66808	2	2329	9	N	2117	2422	1			558
08	0	Z	63427	-0-	63427	957067	61467	2	1960	9	N	1782	2162	1			178
09	0	Z	62271	-0-	62271	1019338	60404	2	1867	9	N	1697	1465	1	7	8	403
10	0	Z	54653	-0-	54653	1073991	380	1	52209	2	N	1876	1670	1	14	8	595
							2064	9									
11	0	Z	49049	-0-	49049	1123040	422	1	46780	2	N	1679	1961	1			313
							1847	9									
12	0	Z	45712	-0-	45712	1168752	620	1	43530	2	N	1420	1427	1	19	8	287
							1562	9									

TOTAL GAS PROD: 938,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,878

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	228131	X	228131	-0-	-0-	-0-	221214	2	6917	9	N	6288	6239	1	-685	10	734
08	183529	X	183529	-0-	-0-	-0-	179075	2	4454	9	N	4049	3938	1			845
09	358560	X	146091	-0-	-212469	-0-	142382	2	3709	9	N	3372	3244	1	12	8	961
10	370512	X	181829	-0-	-188683	-0-	90	1	178371	2	N	3062	3391	1	22	8	610
							3368	9									
11	358560	X	105275	-0-	-253285	-0-	302	1	102271	2	N	2456	2562	1	46	8	458
							2702	9									
12	370512	X	90663	-0-	-279849	-0-	312	1	88400	2	N	1774	1441	1	29	8	762
							1951	9									

TOTAL GAS PROD: 935,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,001

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
06	0		33062	-0-	33062	33062	32090	2	972	9	N	884	522	1	362	10	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	33062					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	33062					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	33062					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	33062					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	33062					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	33062					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	0		15991	-0-	15991	15991	15941	2	50	9	N	45	15	1			30
06	0		160442	-0-	160442	176433	154250	2	6192	9	N	5629	4720	1			939
07	671789	X	495356	-0-	-176433	-0-	461837	2	33519	9	N	30472	29860	1			1551
08	477831	X	477831	-0-	-0-	-0-	453528	2	24303	9	N	22094	22388	1			1257
09	387400	X	387400	-0-	-0-	-0-	372090	2	15310	9	N	13918	13907	1	12	8	1256
10	313245	X	313245	-0-	-0-	-0-	931	1	301148	2	N	10151	10160	1	72	8	1175
							11166	9									
11	227548	X	227548	-0-	-0-	-0-	1368	1	217588	2	N	7811	7824	1	168	8	994
							8592	9									
12	198972	X	198972	-0-	-0-	-0-	1093	1	190223	2	N	6960	7032	1	81	8	841
							7656	9									

TOTAL GAS PROD: 2,276,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,080

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		63160	-0-	63160	63160	61608	2	1552	9	N	1411	806	1			605
07	0		259756	-0-	259756	322916	254904	2	4852	9	N	4411	4742	1			274
08	0		166183	-0-	166183	489099	163160	2	3023	9	N	2748	2790	1			232
09	603016	X	113917	-0-	-489099	-0-	111610	2	2307	9	N	2097	1799	1	2	8	528
10	305226	X	90719	-0-	-214507	-0-	109	1	88501	2	N	1917	1906	1	7	8	532
							2109	9									
11	295380	X	72148	-0-	-223232	-0-	362	1	70225	2	N	1419	1783	1	26	8	142
							1561	9									
12	305226	X	65923	-0-	-239303	-0-	374	1	64273	2	N	1160	1016	1	84	8	202
							1276	9									

TOTAL GAS PROD: 831,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	0		14573	-0-	14573	14573	14530	2	43	9	N	39	13	1			26
06	0		163223	-0-	163223	177796	157967	2	5256	9	N	4778	4423	1			381
07	294037	X	116241	-0-	-177796	-0-	112201	2	4040	9	N	3673	3558	1			496
08	178467	X	94493	-0-	-83974	-0-	91395	2	3098	9	N	2816	3078	1			234
09	172710	X	73579	-0-	-99131	-0-	71212	2	2367	9	N	2152	2084	1	5	8	297
10	178467	X	72584	-0-	-105883	-0-	312	1	69875	2	N	2179	2219	1	11	8	246
							2397	9									
11	172710	X	61361	-0-	-111349	-0-	302	1	58935	2	N	1931	1810	1	34	8	333
							2124	9									
12	178467	X	61032	-0-	-117435	-0-	312	1	58840	2	N	1709	1667	1	24	8	351
							1880	9									

TOTAL GAS PROD: 657,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,277

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

12	0		3201	-0-	3201	3201	1673	1	1526	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
03	0		47370	-0-	47370	47370	45894	2	1476	9	N	1342	656	1			686
04	147539	X	100169	-0-	-47370	-0-	96407	2	3762	9	N	3420	3279	1			827
05	100781	X	99575	-0-	-1206	-0-	96432	2	3143	9	N	2857	2961	1			723
06	101850	X	101850	-0-	-0-	-0-	99243	2	2607	9	N	2370	2271	1			822
07	100781	X	94989	-0-	-5792	-0-	92733	2	2256	9	N	2051	2305	1			568
08	100781	X	82615	-0-	-18166	-0-	80546	2	2069	9	N	1881	1605	1			844
09	97530	X	76106	-0-	-21424	-0-	74188	2	1918	9	N	1744	1877	1	18	8	693
10	135205	X	135205	-0-	-0-	-0-	133475	2	1730	9	N	1573	1522	1	24	8	720
11	97530	X	65163	-0-	-32367	-0-	63771	2	1392	9	N	1265	1374	1	34	8	577
12	100781	X	63436	-0-	-37345	-0-	1408 1529	1 9	60499	2	N	1390	1421	1	14	8	532

TOTAL GAS PROD: 866,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,893

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
05	0		8114	-0-	8114	8114	8104	2	10	9	N	9	5	1			4
06	0		122181	-0-	122181	130295	118012	2	4169	9	N	3790	3476	1			318
07	216334	X	86039	-0-	-130295	-0-	82900	2	3139	9	N	2854	3005	1			167
08	133610	X	70229	-0-	-63381	-0-	68383	2	1846	9	N	1678	1648	1			197
09	129300	X	67251	-0-	-62049	-0-	65455	2	1796	9	N	1633	1565	1	7	8	258
10	133610	X	110464	-0-	-23146	-0-	109149	2	1315	9	N	1195	1245	1	11	8	197
11	129300	X	51032	-0-	-78268	-0-	49865	2	1167	9	N	1061	968	1	20	8	270
12	133610	X	49443	-0-	-84167	-0-	48295	2	1148	9	N	1044	938	1	22	8	354

TOTAL GAS PROD: 564,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,264

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146960	X	146960	-0-	-0-	-0-	141775	2	5185	9	N	4714	3753	1			961
04	292891	X	292891	-0-	-0-	-0-	284230	2	8661	9	N	7874	8130	1			705
05	218267	X	218267	-0-	-0-	-0-	211950	2	6317	9	N	5743	5425	1			1023
06	160851	X	160851	-0-	-0-	-0-	155543	2	5308	9	N	4825	4869	1			979
07	140099	X	140099	-0-	-0-	-0-	135759	2	4340	9	N	3945	4357	1			567
08	121957	X	121957	-0-	-0-	-0-	118244	2	3713	9	N	3375	3234	1			708
09	106169	X	106169	-0-	-0-	-0-	103025	2	3144	9	N	2858	2850	1	24	8	692
10	126821	X	126821	-0-	-0-	-0-	123859	2	2962	9	N	2693	2806	1	33	8	546
11	86422	X	86422	-0-	-0-	-0-	83978	2	2444	9	N	2222	2194	1	56	8	518
12	82552	X	82552	-0-	-0-	-0-	80059	2	2493	9	N	2266	2198	1	31	8	555

TOTAL GAS PROD: 1,482,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,515

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 121372 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12343 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 121560 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12324 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			N	-0-					89
02	1943	N	1784	-0-	-159	-0-	1784	2			N	-0-					89
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					89
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					89
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2795	2	23	9	N	21					195
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2576	2	69	9	N	63					258
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2117	2	32	9	N	29	199	1			88
04	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	N	6					94
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2811	2	26	9	N	24					118
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	N	8					126
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2835	2	23	9	N	21					147
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2832	2	41	9	N	37	134	1			50
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1					51
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2665	2	21	9	N	19					70
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2532	2	29	9	N	26					96
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2399	2	19	9	N	17					113

TOTAL GAS PROD: 31,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12452 - 12481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10					161
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	382	2	73	9	N	66					227
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	2			N	-0-	202	1			25
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 601 RRCID -> 124644 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12295 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12328 - 12365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					108
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					108
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					108
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					108
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					108
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					108
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-	100	1			8
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					8
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	167	2	13	9	N	12					20
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	N	2					22
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					22
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					228
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					228
03	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	2			N	-0-					228
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					228
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	440	2	80	9	N	73	199	1			102
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					102
07	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					102
08	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	2			N	-0-					102
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					102
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					102
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					102
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 128531 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12337 - 12377

01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					95
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					95
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					95
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - P&A 10-16-12

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2945	2	34	9	N	31					223
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2427	2	19	9	N	17					240
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	2	3	9	N	3	181	1			62
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					62
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2643	2	2	9	N	2					64
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2453	2	36	9	N	33					97
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-	80	1			17
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2574	2	28	9	N	25					42
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2495	2	17	9	N	15					57
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2580	2	14	9	N	13					70
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2469	2	22	9	N	20					90
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2611	2	30	9	N	27					117

TOTAL GAS PROD: 31,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 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
01	1302	N	933	-0-	-369	-0-	933	2			N	-0-					171
02	1102	N	783	-0-	-319	-0-	783	2			N	-0-					171
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					171
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					171
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					171
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1507	2	32	9	N	29					200
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					200
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					200
09	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	1428	2			N	-0-					200
10	1550	N	768	-0-	-782	-0-	768	2			N	-0-					200
11	1530	N	446	-0-	-1084	-0-	446	2			N	-0-					200
12	1488	N	167	-0-	-1321	-0-	167	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 11,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4402 RRCID -> 154569 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12362 - 12808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 167987 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12422 - 12448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 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
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	103	2	12	9	N	11					183
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	2			N	-0-					183
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-	175	1			8
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					8
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					8
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					8
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					8
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 177683 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12247 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 181334 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12370 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					75
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-					75
03	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4403 RRCID -> 184346 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12402 - 12503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	191	2	73	9	N	66					81
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					81
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					81
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	285	2	89	9	Y	81					81
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					81
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					81
07	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			Y	-0-					81
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					81
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			Y	-0-					81
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					81
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-	61	1			20
12	T. A.		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					82
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	388	2	92	9	N	84					166
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					166
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					166
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					166
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					166
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	97	1			69
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					69
09	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	2			N	-0-					69
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					69
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					69
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 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
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2832	2	91	9	N	83					193
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1784	2	20	9	N	18					211
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					211
04	2730	N	615	-0-	-2115	-0-	601	2	14	9	N	13	194	1			30
05	1922	N	38	-0-	-1884	-0-	38	2			N	-0-					30
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					30
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3070	-0-	-526	-0-	3040	2	30	9	N	27					233
02	3364	X	2838	-0-	-526	-0-	2818	2	20	9	N	18					251
03	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	2874	2	23	9	N	21	200	1			72
04	3180	X	417	-0-	-2763	-0-	417	2			N	-0-					72
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					72
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					72
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					72
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					72
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRITT RANCH I 4 WELL #: 6 RRCID -> 204621 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12504 - 13468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	3189	2			N	-0-					17
02	3103	X	3003	-0-	-100	-0-	2962	2	41	9	N	37					54
03	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2747	2	19	9	N	17					71
04	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	3089	2			N	-0-					71
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3847	2	31	9	N	28					99
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					99
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3344	2	3	9	N	3					102
08	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	3341	2	63	9	N	57					159
09	3750	X	3220	-0-	-530	-0-	3166	2	54	9	N	49					208
10	3875	X	2962	-0-	-913	-0-	2916	2	46	9	N	42	181	1			69
11	3480	X	2514	-0-	-966	-0-	2478	2	36	9	N	33					102
12	3410	X	2402	-0-	-1008	-0-	2361	2	41	9	N	37					139

TOTAL GAS PROD: 37,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	2931	-0-	-696	-0-	2931	2			N	-0-					111
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					111
03	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	2698	2			N	-0-					111
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					111
05	4061	X	2137	-0-	-1924	-0-	2137	2			N	-0-					111
06	3930	X	2924	-0-	-1006	-0-	2924	2			N	-0-					111
07	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	3790	2			N	-0-					111
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					111
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3664	2	13	9	N	12					123
10	3782	X	3171	-0-	-611	-0-	3171	2			N	-0-					123
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4511	2	15	9	N	14					137
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 41,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRITT RANCH "C" 35 WELL #: RRCID -> 207221 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 15450 PERF.12330 - 14897

MO																	
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	921	-0-	-2055	-0-	258	1	633	2	N	27					208
							30	9									
02	2610	X	2124	-0-	-486	-0-	439	1	1612	2	N	66					274
							73	9									
03	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	405	1	1820	2	N	88					362
							97	9									
04	2700	X	2297	-0-	-403	-0-	393	1	1832	2	N	65	200	1			227
							72	9									
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	496	1	2110	2	N	72	198	1			101
							79	9									
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	513	1	1824	2	N	59					160
							65	9									
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	513	1	1895	2	N	54	142	1			72
							59	9									
08	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	530	1	1806	2	N	60					132
							66	9									
09	2610	X	2322	-0-	-288	-0-	476	1	1771	2	N	68	113	1			87
							75	9									
10	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	530	1	1681	2	N	63					150
							69	9									
11	2400	X	2303	-0-	-97	-0-	513	1	1716	2	N	67					217
							74	9									
12	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	489	1	1478	2	N	75	198	1			94
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 26,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH 36 WELL #: RRCID -> 207551 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12324 - 14762

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

01	2015	N	73	-0-	-1942	-0-	73	2				N	-0-					160
02	2465	N	340	-0-	-2125	-0-	338	2	2	9		N	2					162
03	2449	N	674	-0-	-1775	-0-	668	2	6	9		N	5					167
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9		N	2					169
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2				N	-0-					169
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2				N	-0-					169
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2				N	-0-	139	1			30
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1527	2	8	9		N	7					37
09	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2				N	-0-					37
10	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1299	2	41	9		N	37					74
11	3000	N	3122	-0-	122	122	643	1	2339	2		N	127					201
							140	9										
12	3100	N	4192	-0-	1092	1214	875	1	3245	2		N	65	202	1			64
							72	9										

TOTAL GAS PROD: 17,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-					164
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	299	2	24	9		N	22					186
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					186
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					186
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-	174	1			12
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2				N	-0-					12
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2				N	-0-					12
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2				N	-0-					12
09	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2				N	-0-					12
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2				N	-0-					12
11	2280	N	2279	-0-	-1	-0-	2279	2				N	-0-					12
12	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2046	2				N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3508 RRCID -> 208950 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12316 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					59
02	6583	X	-0-	-0-	-6583	-0-					N	-0-					59
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					59
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					59
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11-14-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

01	4433	X	1990	-0-	-2443	-0-	1990	2			N	-0-					167
02	4147	X	2066	-0-	-2081	-0-	2066	2			N	-0-					167
03	3100	X	2288	-0-	-812	-0-	2288	2			N	-0-					167
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					167
05	2201	X	1849	-0-	-352	-0-	1849	2			N	-0-					167
06	3000	N	4205	-0-	1205	1205	606	1	3510	2	N	81					248
							89	9									
07	3100	N	5431	-0-	2331	3536	997	1	4392	2	N	38	183	1			103
							42	9									
08	3100	N	5411	-0-	2311	5847	997	1	4413	2	N	1					104
							1	9									
09	10915	X	5068	-0-	-5847	-0-	933	1	4135	2	N	-0-					104
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	971	1	3748	2	N	72					176
							79	9									
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	965	1	3570	2	N	-0-					176
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	977	1	3404	2	N	2					178
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4507 RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	501	1	4643	2	N	37					68
							41	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	490	1	4424	2	N	47					115
							52	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	399	1	4791	2	N	-0-					115
04	5010	X	4410	-0-	-600	-0-	472	1	3881	2	N	52					167
							57	9									
05	5301	X	1397	-0-	-3904	-0-	604	1	793	2	N	-0-					167
06	5130	X	2219	-0-	-2911	-0-	633	1	1586	2	N	-0-					167
07	5301	X	552	-0-	-4749	-0-	552	1			N	-0-	159	1			8
08	5239	X	1849	-0-	-3390	-0-	633	1	1216	2	N	-0-					8
09	4380	X	4144	-0-	-236	-0-	542	1	3602	2	N	-0-					8
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	655	1	3573	2	N	-0-					8
11	2220	X	1576	-0-	-644	-0-	633	1	942	2	N	1					9
							1	9									
12	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	621	1	3631	2	N	8					17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 39,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	1837	2			N	-0-					80
02	2349	X	1667	-0-	-682	-0-	1667	2			N	-0-					80
03	2108	X	1676	-0-	-432	-0-	1676	2			N	-0-					80
04	1980	X	1756	-0-	-224	-0-	1668	2	88	9	Y	80	67	1			13
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					13
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					13
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					13
08	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			Y	-0-					13
09	2430	N	2175	-0-	-255	-0-	2175	2			Y	-0-					13
10	2170	N	1411	-0-	-759	-0-	1411	2			Y	-0-					13
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					13
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4274	2	4	9	Y	4					17

TOTAL GAS PROD: 26,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3725	-0-	-553	-0-	372	1	3340	2	N	12					46
							13	9									
02	3857	X	3505	-0-	-352	-0-	410	1	3082	2	N	12					58
							13	9									
03	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	470	1	3208	2	N	12					70
							13	9									
04	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	405	1	3403	2	N	7					77
							8	9									
05	3937	X	3921	-0-	-16	-0-	444	1	3431	2	N	42					119
							46	9									
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	466	1	3305	2	N	18					137
							20	9									
07	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	530	1	3226	2	N	5					142
							6	9									
08	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	506	1	3088	2	N	49					191
							54	9									
09	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	487	1	3090	2	N	9	98	1			102
							10	9									
10	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	511	1	3100	2	N	28					130
							31	9									
11	3780	X	3276	-0-	-504	-0-	513	1	2755	2	N	7					137
							8	9									
12	3751	X	3196	-0-	-555	-0-	524	1	2640	2	N	29					166
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 43,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4326	-0-	-820	-0-	4326	2			N	-0-					189
02	4814	X	4028	-0-	-786	-0-	3966	2	62	9	N	56					245
03	5146	X	4197	-0-	-949	-0-	4193	2	4	9	N	4	204	1			45
04	4530	X	4015	-0-	-515	-0-	4006	2	9	9	N	8					53
05	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	4185	2	10	9	N	9					62
06	4200	X	4029	-0-	-171	-0-	3963	2	66	9	N	60					122
07	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4102	2	8	9	N	7					129
08	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	4036	2	6	9	N	5					134
09	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	3883	2	2	9	N	2	97	1			39
10	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4035	2	6	9	N	5					44
11	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	3712	2	11	9	N	10					54
12	4123	X	3630	-0-	-493	-0-	3621	2	9	9	N	8					62

TOTAL GAS PROD: 48,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2406	-0-	-1593	-0-	2402	2	4	9	N	4					100
02	3741	X	2602	-0-	-1139	-0-	2596	2	6	9	N	5					105
03	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3555	2	2	9	N	2					107
04	3750	X	3577	-0-	-173	-0-	3576	2	1	9	N	1					108
05	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	3558	2	13	9	N	12					120
06	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3336	2	9	9	N	8					128
07	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3398	2	10	9	N	9	73	1			64
08	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3032	2	6	9	N	5					69
09	3570	X	3148	-0-	-422	-0-	3139	2	9	9	N	8					77
10	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	2964	2	7	9	N	6					83
11	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	2784	2	3	9	N	3					86
12	3410	X	2873	-0-	-537	-0-	2870	2	3	9	N	3					89

TOTAL GAS PROD: 37,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	1898	2	210	9	N	191					326
02	2175	N	1170	-0-	-1005	-0-	1170	2			N	-0-	191	1			135
03	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1614	2	119	9	N	108					243
04	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	1648	2	1	9	N	1					244
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1746	2	77	9	N	70	201	1			113
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1920	2	34	9	N	31					144
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2117	2	35	9	N	32					176
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2233	2	35	9	N	32	184	1			24
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2077	2	58	9	N	53					77
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2169	2	37	9	N	34					111
11	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	2020	2	19	9	N	17					128
12	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2025	2	65	9	N	59					187

TOTAL GAS PROD: 23,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3798	2	89	9	N	81					153
02	4002	X	3800	-0-	-202	-0-	3772	2	28	9	N	25					178
03	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	3952	2	69	9	N	63	202	1			39
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					39
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					39
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4006	2	64	9	N	58					97
07	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	3865	2			N	-0-					97
08	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	3994	2	52	9	N	47	107	1			37
09	4260	X	4014	-0-	-246	-0-	4014	2			N	-0-					37
10	4216	X	4118	-0-	-98	-0-	4074	2	44	9	N	40					77
11	4080	X	3823	-0-	-257	-0-	3823	2			N	-0-					77
12	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	3703	2	44	9	N	40					117

TOTAL GAS PROD: 47,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					102
02	2233	X	549	-0-	-1684	-0-	541	2	8	9	N	7					109
03	2728	X	1411	-0-	-1317	-0-	1343	2	68	9	N	62					171
04	2640	X	1531	-0-	-1109	-0-	1478	2	53	9	N	48					219
05	2728	X	1752	-0-	-976	-0-	1583	2	169	9	N	154	214	1			159
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1416	2	130	9	N	118	192	1			85
07	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	1411	2	56	9	N	51					136
08	1767	X	1336	-0-	-431	-0-	1284	2	52	9	N	47	99	1			84
09	1710	X	1236	-0-	-474	-0-	1182	2	54	9	N	49					133
10	1767	X	1304	-0-	-463	-0-	1185	2	119	9	N	108					241
11	1560	X	1203	-0-	-357	-0-	1145	2	58	9	N	53	193	1			101
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1205	2	59	9	N	54					155

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11886	-0-	-824	-0-	11886	2			N	-0-					126
02	11890	X	11004	-0-	-886	-0-	11004	2			N	-0-					126
03	12555	X	11632	-0-	-923	-0-	11632	2			N	-0-					126
04	12150	X	11236	-0-	-914	-0-	11211	2	25	9	N	23					149
05	12183	X	11528	-0-	-655	-0-	11526	2	2	9	N	2					151
06	11490	X	10938	-0-	-552	-0-	10937	2	1	9	N	1					152
07	11749	X	11192	-0-	-557	-0-	11136	2	56	9	N	51	170	1			33
08	11625	X	11168	-0-	-457	-0-	11168	2			N	-0-					33
09	11250	X	10206	-0-	-1044	-0-	10206	2			N	-0-					33
10	11532	X	11102	-0-	-430	-0-	11011	2	91	9	N	83					116
11	10950	X	10483	-0-	-467	-0-	10483	2			N	-0-					116
12	11191	X	10578	-0-	-613	-0-	10578	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 132,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5855	-0-	-1337	-0-	5855	2			N	-0-					51
02	6728	X	5460	-0-	-1268	-0-	5320	2	140	9	N	127					178
03	6386	X	5678	-0-	-708	-0-	5649	2	29	9	N	26					204
04	6180	X	5634	-0-	-546	-0-	5386	2	248	9	Y	225					225
05	6014	X	5795	-0-	-219	-0-	5775	2	20	9	Y	18	190	1			53
06	5670	X	5047	-0-	-623	-0-	5022	2	25	9	Y	23					76
07	5828	X	4652	-0-	-1176	-0-	4623	2	29	9	Y	26					102
08	5828	X	4510	-0-	-1318	-0-	4444	2	66	9	Y	60	74	1			88
09	5640	X	4597	-0-	-1043	-0-	4558	2	39	9	Y	35					123
10	5797	X	4470	-0-	-1327	-0-	4457	2	13	9	Y	12					135
11	5040	X	5023	-0-	-17	-0-	5023	2			Y	-0-	95	1			40
12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6743	2	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 63,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

BRITT RANCH UNIT WELL #: 507 RRCID -> 213703 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12303 - 13476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					44
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4790	2	140	9	N	127					171
03	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	4603	2			N	-0-					171
04	5280	X	5116	-0-	-164	-0-	5064	2	52	9	N	47	197	1			21
05	5456	X	4855	-0-	-601	-0-	4855	2			N	-0-					21
06	5280	X	4675	-0-	-605	-0-	4675	2			N	-0-					21
07	5301	X	4952	-0-	-349	-0-	4907	2	45	9	N	41					62
08	5301	X	4893	-0-	-408	-0-	4893	2			N	-0-					62
09	5130	X	4750	-0-	-380	-0-	4729	2	21	9	N	19					81
10	4960	X	4727	-0-	-233	-0-	4727	2			N	-0-					81
11	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4523	2	20	9	N	18					99
12	4960	X	4486	-0-	-474	-0-	4484	2	2	9	N	2					101

TOTAL GAS PROD: 57,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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
01	5115	X	2814	-0-	-2301	-0-	888	1	1770	2	N	142	133	1			95
							156	9									
02	4698	X	3470	-0-	-1228	-0-	851	1	2598	2	N	19					114
							21	9									
03	4867	X	3992	-0-	-875	-0-	908	1	3069	2	N	14					128
							15	9									
04	4560	X	4005	-0-	-555	-0-	881	1	3111	2	N	12					140
							13	9									
05	4712	X	4135	-0-	-577	-0-	881	1	3240	2	N	13					153
							14	9									
06	3870	X	3650	-0-	-220	-0-	769	1	2868	2	N	12					165
							13	9									
07	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	910	1	3151	2	N	6	125	1			46
							7	9									
08	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	910	1	3067	2	N	16					62
							18	9									
09	4020	X	3661	-0-	-359	-0-	800	1	2844	2	N	15					77
							17	9									
10	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	870	1	3012	2	N	17					94
							19	9									
11	3930	X	3713	-0-	-217	-0-	843	1	2855	2	N	14					108
							15	9									
12	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	842	1	2740	2	N	18					126
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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
01	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	3796	2			N	-0-					123
02	3944	X	3322	-0-	-622	-0-	3322	2			N	-0-					123
03	4216	X	3461	-0-	-755	-0-	3461	2			N	-0-					123
04	4080	X	3614	-0-	-466	-0-	3614	2			N	-0-					123
05	4216	X	2791	-0-	-1425	-0-	2791	2			N	-0-					123
06	3660	X	2486	-0-	-1174	-0-	2486	2			N	-0-					123
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					123
08	3720	X	3047	-0-	-673	-0-	2985	2	62	9	N	56					179
09	3600	X	2881	-0-	-719	-0-	2881	2			N	-0-	104	1			75
10	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	3227	2			N	-0-					75
11	3690	X	2744	-0-	-946	-0-	2744	2			N	-0-					75
12	3813	X	2893	-0-	-920	-0-	2893	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 38,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

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
01	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	4421	2	97	9	N	88	144	1			33
02	4408	X	3712	-0-	-696	-0-	3702	2	10	9	N	9					42
03	4712	X	3657	-0-	-1055	-0-	3657	2			N	-0-					42
04	4560	X	3469	-0-	-1091	-0-	3392	2	77	9	N	70					112
05	4526	X	3542	-0-	-984	-0-	3540	2	2	9	N	2					114
06	4380	X	3624	-0-	-756	-0-	3618	2	6	9	N	5					119
07	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-	102	1			17
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					17
09	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	3499	2			N	-0-					17
10	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	3697	2	146	9	N	133					150
11	3810	X	3462	-0-	-348	-0-	3462	2			N	-0-					150
12	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	3812	2	72	9	N	65	195	1			20

TOTAL GAS PROD: 44,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

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
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7358	2	149	9	N	135	191	1			112
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4681	2	180	9	N	164					276
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5916	2	79	9	N	72					348
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6429	2	174	9	N	158	399	1			107
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7083	2	221	9	N	201					308
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7264	2	230	9	N	209	199	1			318
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6782	2	256	9	N	233	392	1			159
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6791	2	156	9	N	142	93	1			208
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6486	2	334	9	N	304	287	1			225
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5998	2	47	9	N	43	184	1			84
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4202	2	243	9	N	221					305
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-	196	1			109

TOTAL GAS PROD: 74,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

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
01	8370	X	359	-0-	-8011	-0-	359	2			N	-0-					102
02	7917	X	318	-0-	-7599	-0-	318	2			N	-0-					102
03	8463	X	752	-0-	-7711	-0-	752	2			N	-0-					102
04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8907	2	43	9	N	39					141
05	4774	X	2776	-0-	-1998	-0-	2776	2			N	-0-					141
06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7544	2	6	9	N	5					146
07	9238	X	5132	-0-	-4106	-0-	5132	2			N	-0-	35	1			111
08	9238	X	4784	-0-	-4454	-0-	4699	2	85	9	N	77	152	1			36
09	8940	X	3842	-0-	-5098	-0-	3842	2			N	-0-					36
10	7812	X	2920	-0-	-4892	-0-	2920	2			N	-0-					36
11	7560	X	3319	-0-	-4241	-0-	3319	2			N	-0-					36
12	5146	X	4857	-0-	-289	-0-	4790	2	67	9	N	61					97

TOTAL GAS PROD: 45,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					81
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2392	2	29	9	N	26					107
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					107
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3254	2	54	9	N	49					156
05	2573	X	2365	-0-	-208	-0-	2365	2			N	-0-					156
06	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	2680	2	9	9	N	8					164
07	3410	X	2970	-0-	-440	-0-	2815	2	155	9	N	141	199	1			106
08	3410	X	2767	-0-	-643	-0-	2767	2			N	-0-					106
09	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	2901	2			N	-0-					106
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					106
11	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	2703	2	94	9	N	85					191
12	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2752	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 33,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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
01	5673	X	90	-0-	-5583	-0-	90	2			N	-0-					74
02	5568	X	166	-0-	-5402	-0-	155	2	11	9	N	10					84
03	5952	X	2997	-0-	-2955	-0-	2872	2	125	9	N	114					198
04	5760	X	2783	-0-	-2977	-0-	2651	2	132	9	N	120	185	1			133
05	5859	X	2719	-0-	-3140	-0-	2653	2	66	9	N	60					193
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3086	2	57	9	N	52					245
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3171	2	65	9	N	59	191	1			113
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-	95	1			18
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					18
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3851	2	62	9	N	56					74
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3088	2	161	9	N	146	188	1			32
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 33,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1986	-0-	-184	-0-	254	1	1662	2	N	64					375
							70	9									
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	463	1	1765	2	N	1					376
							1	9									
03	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	522	1	1747	2	N	-0-	191	1			185
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	560	1	2034	2	N	-0-					185
05	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	385	1	1681	2	N	106					291
							117	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	543	1	1768	2	N	29					320
							32	9									
07	2666	X	2584	-0-	-82	-0-	598	1	1986	2	N	-0-	190	1			130
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	598	1	2282	2	N	-0-					130
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	495	1	2391	2	N	1					131
							1	9									
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	551	1	2397	2	N	-0-					131
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	579	1	2374	2	N	64					195
							70	9									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	595	1	2500	2	N	7					202
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	4551	2	74	9	N	67					92
02	4669	X	4032	-0-	-637	-0-	4032	2			N	-0-					92
03	4991	X	4200	-0-	-791	-0-	4200	2			N	-0-					92
04	4830	X	4184	-0-	-646	-0-	4184	2			N	-0-					92
05	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	4523	2			N	-0-					92
06	4470	X	4450	-0-	-20	-0-	4428	2	22	9	N	20					112
07	4309	X	4307	-0-	-2	-0-	4307	2			N	-0-	98	1			14
08	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	4376	2			N	-0-					14
09	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	4180	2			N	-0-					14
10	4588	X	4231	-0-	-357	-0-	4231	2			N	-0-					14
11	4440	X	3964	-0-	-476	-0-	3964	2			N	-0-					14
12	4371	X	3748	-0-	-623	-0-	3748	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 50,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1377	-0-	-700	-0-	1374	2	3	9	N	3					101
02	1943	N	1308	-0-	-635	-0-	1301	2	7	9	N	6					107
03	2046	N	1307	-0-	-739	-0-	1307	2			N	-0-					107
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					107
05	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-					107
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					107
07	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					107
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					107
09	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			N	-0-					107
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					107
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					107
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	845	1	2820	2	N	49					179
							54	9									
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	790	1	2567	2	N	18					197
							20	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	778	1	2741	2	N	43					240
							47	9									
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	790	1	2572	2	N	70					310
							77	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	845	1	2594	2	N	10					320
							11	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	817	1	2507	2	N	21	199	1			142
							23	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	741	1	2522	2	N	18					160
							20	9									
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	845	1	2357	2	N	12	37	1			135
							13	9									
09	2190	X	1947	-0-	-243	-0-	804	1	1139	2	N	4					139
							4	9									
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	777	1	1924	2	N	28					167
							31	9									
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	799	1	2384	2	N	25					192
							28	9									
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	805	1	2266	2	N	42					234
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 38,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					171
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2					173
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					173
04	2070	X	2009	-0-	-61	-0-	1955	2	54	9	N	49	189	1			33
05	2139	X	1734	-0-	-405	-0-	1725	2	9	9	N	8					41
06	2070	X	1730	-0-	-340	-0-	1730	2			N	-0-					41
07	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	1823	2	28	9	N	25					66
08	2077	X	1732	-0-	-345	-0-	1732	2			N	-0-					66
09	2010	X	1751	-0-	-259	-0-	1751	2			N	-0-					66
10	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					66
11	1800	X	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					66
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4935	-0-	-1110	-0-	4915	2	20	9	N	18					103
02	5075	X	4407	-0-	-668	-0-	4382	2	25	9	N	23					126
03	5425	X	4772	-0-	-653	-0-	4748	2	24	9	N	22					148
04	4830	X	4457	-0-	-373	-0-	4444	2	13	9	N	12					160
05	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	4695	2	20	9	N	18					178
06	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	4475	2	20	9	N	18					196
07	4774	X	4498	-0-	-276	-0-	4479	2	19	9	N	17					213
08	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4369	2	3	9	N	3	185	1			31
09	4560	X	4369	-0-	-191	-0-	4341	2	28	9	N	25					56
10	4712	X	4189	-0-	-523	-0-	4175	2	14	9	N	13					69
11	4500	X	4374	-0-	-126	-0-	4362	2	12	9	N	11					80
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5009	2	25	9	N	23					103

TOTAL GAS PROD: 54,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	4807	2			N	-0-					173
02	4756	X	4361	-0-	-395	-0-	4361	2			N	-0-					173
03	5363	X	4763	-0-	-600	-0-	4763	2			N	-0-					173
04	5190	X	4122	-0-	-1068	-0-	4122	2			N	-0-					173
05	5363	X	4394	-0-	-969	-0-	4394	2			N	-0-					173
06	4680	X	4058	-0-	-622	-0-	4058	2			N	-0-					173
07	4774	X	3874	-0-	-900	-0-	3874	2			N	-0-					173
08	4774	X	4190	-0-	-584	-0-	4190	2			N	-0-					173
09	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	4042	2	12	9	N	11	92	1			92
10	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	4165	2	22	9	N	20					112
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4046	2	21	9	N	19					131
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5549	2	18	9	N	16					147

TOTAL GAS PROD: 52,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8983	-0-	-69	-0-	541	1	8394	2	N	44					142
							48	9									
02	8526	X	8022	-0-	-504	-0-	495	1	7502	2	N	23					165
							25	9									
03	9114	X	8519	-0-	-595	-0-	521	1	7933	2	N	59					224
							65	9									
04	8820	X	8205	-0-	-615	-0-	463	1	7727	2	N	14					238
							15	9									
05	9052	X	8350	-0-	-702	-0-	569	1	7764	2	N	15					253
							17	9									
06	8700	X	8021	-0-	-679	-0-	579	1	7417	2	N	23	198	1			78
							25	9									
07	8587	X	8009	-0-	-578	-0-	553	1	7426	2	N	27					105
							30	9									
08	8525	X	8005	-0-	-520	-0-	598	1	7375	2	N	29	100	1			34
							32	9									
09	8220	X	7616	-0-	-604	-0-	560	1	7023	2	N	30					64
							33	9									
10	8339	X	8125	-0-	-214	-0-	598	1	7490	2	N	34					98
							37	9									
11	8010	X	7644	-0-	-366	-0-	579	1	7028	2	N	34					132
							37	9									
12	7998	X	7000	-0-	-998	-0-	548	1	6394	2	N	53					185
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 96,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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
01	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5237	2	13	9	N	12	202	1			37
02	5220	X	4565	-0-	-655	-0-	4532	2	33	9	N	30					67
03	5208	X	4811	-0-	-397	-0-	4788	2	23	9	N	21					88
04	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	4682	2	97	9	Y	88					88
05	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4866	2			Y	-0-					88
06	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	4665	2	21	9	Y	19					107
07	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	4677	2			Y	-0-					107
08	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	4426	2			Y	-0-					107
09	4770	X	4351	-0-	-419	-0-	4351	2			Y	-0-					107
10	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	4341	2	80	9	Y	73					180
11	4680	X	4514	-0-	-166	-0-	4514	2			Y	-0-	137	1			43
12	4681	X	4533	-0-	-148	-0-	4533	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 55,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3269	-0-	-2559	-0-	3240	2	29	9	N	26					268
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					268
03	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10306	2	364	9	N	331	393	1			206
04	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9744	2	111	9	N	101	191	1			116
05	11129	X	10693	-0-	-436	-0-	10500	2	193	9	N	175					291
06	10770	X	8637	-0-	-2133	-0-	8526	2	111	9	N	101	198	1			194
07	11129	X	9170	-0-	-1959	-0-	9064	2	106	9	N	96	234	1			56
08	10695	X	9079	-0-	-1616	-0-	8972	2	107	9	N	97	87	1			66
09	10350	X	8483	-0-	-1867	-0-	8366	2	117	9	N	106					172
10	10695	X	9491	-0-	-1204	-0-	9375	2	116	9	N	105	193	1			84
11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9099	2	135	9	N	123					207
12	9176	X	8729	-0-	-447	-0-	8569	2	160	9	N	145					352

TOTAL GAS PROD: 107,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1363	-0-	-1644	-0-	1316	2	47	9	N	43					192
02	2465	X	1234	-0-	-1231	-0-	1230	2	4	9	N	4					196
03	2697	X	1491	-0-	-1206	-0-	1491	2			N	-0-					196
04	2610	X	1596	-0-	-1014	-0-	1596	2			N	-0-	175	1			21
05	2697	X	1595	-0-	-1102	-0-	1595	2			N	-0-					21
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					21
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					21
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					21
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					21
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					21
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					21
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	1766	2	1	9	N	1					142
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1752	2	73	9	N	66					208
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					208
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-	190	1			18
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4868	2	37	9	N	34					52
06	1980	X	231	-0-	-1749	-0-	231	2			N	-0-					52
07	2511	X	726	-0-	-1785	-0-	720	2	6	9	N	5					57
08	4898	X	1639	-0-	-3259	-0-	1639	2			N	-0-	40	1			17
09	4740	X	2358	-0-	-2382	-0-	2358	2			N	-0-					17
10	4898	X	2436	-0-	-2462	-0-	2436	2			N	-0-					17
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					17
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		2695	-0-	2695	4716	2666	2	29	9	N	26					228
02	INC G-10		2493	-0-	2493	7209	2491	2	2	9	N	2					230
03	INC G-10		1325	-0-	1325	8534	1322	2	3	9	N	3					233
04	INC G-10		2236	-0-	2236	10770	2226	2	10	9	N	9					242
05	INC G-10		2479	-0-	2479	13249	2479	2			N	-0-					242
06	3000	N	1849	-0-	-1151	12098	1849	2			N	-0-					242
07	2700	N	1773	-0-	-927	11171	1773	2			N	-0-	225	1			17
08	3100	N	1873	-0-	-1227	9944	1873	2			N	-0-					17
09	3000	N	2193	-0-	-807	9137	2193	2			N	-0-					17
10	3100	N	2115	-0-	-985	8152	2115	2			N	-0-					17
11	3000	N	2204	-0-	-796	7356	2204	2			N	-0-					17
12	3100	N	2088	-0-	-1012	6344	2088	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5470	-0-	-978	-0-	5468	2	2	9	N	2					241
02	5887	X	4320	-0-	-1567	-0-	4299	2	21	9	N	19					260
03	5456	X	5005	-0-	-451	-0-	4979	2	26	9	N	24					284
04	5280	X	5032	-0-	-248	-0-	5012	2	20	9	N	18					302
05	5456	X	5164	-0-	-292	-0-	5145	2	19	9	N	17	200	1			119
06	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	4940	2	8	9	N	7					126
07	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	4891	2	21	9	N	19					145
08	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	4807	2			N	-0-	109	1			36
09	5040	X	4893	-0-	-147	-0-	4873	2	20	9	N	18					54
10	5177	X	4524	-0-	-653	-0-	4503	2	21	9	N	19					73
11	4950	X	4849	-0-	-101	-0-	4827	2	22	9	N	20					93
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5834	2	43	9	N	39					132

TOTAL GAS PROD: 59,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4025	-0-	-408	-0-	4025	2			N	-0-					133
02	4147	X	3757	-0-	-390	-0-	3757	2			N	-0-					133
03	4588	X	3827	-0-	-761	-0-	3793	2	34	9	N	31					164
04	4440	X	3660	-0-	-780	-0-	3543	2	117	9	N	106					270
05	4588	X	3173	-0-	-1415	-0-	3173	2			N	-0-	221	1			49
06	3900	X	3522	-0-	-378	-0-	3503	2	19	9	N	17					66
07	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	2			N	-0-					66
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4801	2	3	9	N	3					69
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4359	2	17	9	N	15					84
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4139	2	9	9	N	8					92
11	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	3983	2	21	9	N	19					111
12	4805	X	4200	-0-	-605	-0-	4115	2	85	9	N	77					188

TOTAL GAS PROD: 47,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7642	2	102	9	N	93					182
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					182
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					182
04	7500	X	7002	-0-	-498	-0-	6941	2	61	9	N	55	199	1			38
05	7750	X	7591	-0-	-159	-0-	7590	2	1	9	N	1					39
06	7500	X	7391	-0-	-109	-0-	7391	2			N	-0-					39
07	7595	X	6818	-0-	-777	-0-	6818	2			N	-0-					39
08	7626	X	6510	-0-	-1116	-0-	6510	2			N	-0-					39
09	7380	X	6691	-0-	-689	-0-	6691	2			N	-0-					39
10	7626	X	7017	-0-	-609	-0-	7017	2			N	-0-					39
11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9145	2	102	9	N	93					132
12	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 100,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

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
01	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	2913	2	106	9	N	96					183
02	2871	X	2620	-0-	-251	-0-	2536	2	84	9	N	76					259
03	3069	X	2294	-0-	-775	-0-	2216	2	78	9	N	71	181	1			149
04	2970	X	2041	-0-	-929	-0-	2004	2	37	9	N	34					183
05	3069	X	2823	-0-	-246	-0-	2717	2	106	9	N	96					279
06	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2580	2	92	9	N	84	200	1			163
07	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2575	2	76	9	N	69	161	1			71
08	2821	X	2137	-0-	-684	-0-	2089	2	48	9	N	44					115
09	2730	X	1712	-0-	-1018	-0-	1673	2	39	9	N	35	99	1			51
10	2821	X	1156	-0-	-1665	-0-	1092	2	64	9	N	58					109
11	2670	X	2161	-0-	-509	-0-	2069	2	92	9	N	84					193
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1872	2	81	9	N	74	196	1			71

TOTAL GAS PROD: 27,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

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
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3374	2	62	9	N	56	197	1			86
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3089	2	152	9	N	138					224
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3180	2	85	9	N	77	183	1			118
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3341	2	100	9	N	91	159	1			50
05	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3238	2	79	9	N	72					122
06	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3061	2	114	9	N	104					226
07	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3303	2	89	9	N	81	184	1			123
08	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3233	2	64	9	N	58	77	1			104
09	3450	X	3032	-0-	-418	-0-	2969	2	63	9	N	57					161
10	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	3069	2	51	9	N	46					207
11	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2701	2	72	9	N	65	193	1			79
12	3379	X	2096	-0-	-1283	-0-	2095	2	1	9	N	1					80

TOTAL GAS PROD: 37,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

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
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2301	2	136	9	N	124	176	1			113
02	2291	N	2069	-0-	-222	-0-	2027	2	42	9	N	38					151
03	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2085	2	48	9	N	44					195
04	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2213	2	156	9	N	142	191	1			146
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2207	2	99	9	N	90					236
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2094	2	81	9	N	74					310
07	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2299	2	97	9	N	88	265	1			133
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2286	2	92	9	N	84	91	1			126
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2196	2	56	9	N	51	125	1			52
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2279	2	133	9	N	121					173
11	2310	N	2110	-0-	-200	-0-	2034	2	76	9	N	69					242
12	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2060	2	111	9	N	101					343

TOTAL GAS PROD: 27,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	8060	X	5138	-0-	-2922	-0-	5046	2	92	9	N	84	196	1			251
02	6873	X	4436	-0-	-2437	-0-	4399	2	37	9	N	34					285
03	6231	X	3904	-0-	-2327	-0-	3840	2	64	9	N	58					343
04	5310	X	3905	-0-	-1405	-0-	3888	2	17	9	N	15	186	1			172
05	5456	X	4148	-0-	-1308	-0-	4116	2	32	9	N	29					201
06	4890	X	4383	-0-	-507	-0-	4339	2	44	9	N	40					241
07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5521	2	75	9	N	68	191	1			118
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5661	2	75	9	N	68	108	1			78
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	965	1	4327	2	N	53					131
							58	9									
10	5611	X	5022	-0-	-589	-0-	961	1	3991	2	N	64					195
							70	9									
11	5550	X	5019	-0-	-531	-0-	893	1	4126	2	N	-0-	166	1			29
12	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	833	1	3444	2	N	74					103
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 56,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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
01	3193	X	2665	-0-	-528	-0-	2651	2	14	9	N	13					211
02	2987	X	2273	-0-	-714	-0-	2262	2	11	9	N	10					221
03	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2897	2	10	9	N	9					230
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2711	2	53	9	N	48	200	1			78
05	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2737	2	24	9	N	22					100
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	2743	2	2	9	N	2					102
07	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	2691	2	1	9	N	1					103
08	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2608	2	79	9	N	72	155	1			20
09	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	2620	2	6	9	N	5					25
10	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2534	2	25	9	N	23					48
11	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	2417	2	22	9	N	20					68
12	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	2456	2	4	9	N	4					72

TOTAL GAS PROD: 31,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3461	2	19	9	N	17					131
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4427	2	34	9	N	31					162
03	3224	X	2615	-0-	-609	-0-	2593	2	22	9	N	20					182
04	3360	X	2670	-0-	-690	-0-	2652	2	18	9	N	16					198
05	4774	X	2697	-0-	-2077	-0-	2676	2	21	9	N	19					217
06	4620	X	2610	-0-	-2010	-0-	2593	2	17	9	N	15	185	1			47
07	4774	X	2670	-0-	-2104	-0-	2649	2	21	9	N	19					66
08	2759	X	2576	-0-	-183	-0-	2552	2	24	9	N	22					88
09	2670	X	2470	-0-	-200	-0-	2444	2	26	9	N	24					112
10	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	2504	2	15	9	N	14					126
11	2610	X	2426	-0-	-184	-0-	2387	2	39	9	N	35					161
12	2542	N	954	-0-	-1588	-0-	946	2	8	9	N	7					168

TOTAL GAS PROD: 32,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	3285	2	10	9	N	9					130
02	3277	X	2724	-0-	-553	-0-	2712	2	12	9	N	11					141
03	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	3018	2	11	9	N	10					151
04	3240	X	2982	-0-	-258	-0-	2935	2	47	9	N	43					194
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2976	2	9	9	N	8					202
06	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	2698	2	9	9	N	8					210
07	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2838	2			N	-0-	151	1			59
08	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	2958	2	72	9	N	65					124
09	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	2823	2	3	9	N	3	80	1			47
10	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	2682	2	2	9	N	2					49
11	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	2			N	-0-					49
12	3038	X	1695	-0-	-1343	-0-	1695	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 33,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 8 RRCID -> 224061 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12468 - 15459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1186	2	45	9	N	41					201
02	2465	X	846	-0-	-1619	-0-	818	2	28	9	N	25					226
03	2914	X	580	-0-	-2334	-0-	578	2	2	9	N	2	198	1			30
04	2820	X	17	-0-	-2803	-0-	17	2			N	-0-					30
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	1					31
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3376	2	50	9	N	45					76
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2195	2	37	9	N	34					110
08	589	X	530	-0-	-59	-0-	529	2	1	9	N	1	46	1			65
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3474	2	39	9	N	35					100
10	3534	X	1618	-0-	-1916	-0-	1599	2	19	9	N	17					117
11	3420	X	1171	-0-	-2249	-0-	1137	2	34	9	N	31					148
12	3627	X	1177	-0-	-2450	-0-	1145	2	32	9	N	29					177

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	4335	2	119	9	N	108					320
02	4640	X	3286	-0-	-1354	-0-	3185	2	101	9	N	92					412
03	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	4588	2	79	9	N	72	393	1			91
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4477	2	36	9	N	33					124
05	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4546	2	43	9	N	39					163
06	4530	X	4338	-0-	-192	-0-	4295	2	43	9	N	39					202
07	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	4403	2	23	9	N	21	130	1			93
08	4681	X	4189	-0-	-492	-0-	4159	2	30	9	N	27					120
09	4500	X	4211	-0-	-289	-0-	4169	2	42	9	N	38					158
10	4588	X	3863	-0-	-725	-0-	3824	2	39	9	N	35					193
11	4350	X	3792	-0-	-558	-0-	3750	2	42	9	N	38					231
12	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4059	2	136	9	N	124	181	1			174

TOTAL GAS PROD: 50,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5722	2	25	9	N	23					189
02	6322	X	5115	-0-	-1207	-0-	5085	2	30	9	N	27					216
03	6758	X	6458	-0-	-300	-0-	6349	2	109	9	N	99					315
04	6540	X	4482	-0-	-2058	-0-	4473	2	9	9	N	8	197	1			126
05	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5227	2	22	9	N	20					146
06	6240	X	5320	-0-	-920	-0-	5268	2	52	9	N	47					193
07	6448	X	5168	-0-	-1280	-0-	5168	2			N	-0-	163	1			30
08	6448	X	5162	-0-	-1286	-0-	5144	2	18	9	N	16					46
09	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	4718	2	12	9	N	11					57
10	5487	X	4400	-0-	-1087	-0-	4357	2	43	9	N	39					96
11	5310	X	3495	-0-	-1815	-0-	3487	2	8	9	N	7					103
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5898	2	12	9	N	11					114

TOTAL GAS PROD: 61,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13136 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2061	-0-	-4077	-0-	2053	2	8	9	N	7					165
02	7685	X	473	-0-	-7212	-0-	432	2	41	9	N	37					202
03	8215	X	3418	-0-	-4797	-0-	3368	2	50	9	N	45	193	1			54
04	7950	X	4963	-0-	-2987	-0-	4879	2	84	9	N	76					130
05	6758	X	5540	-0-	-1218	-0-	5537	2	3	9	N	3					133
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					133
07	5115	X	3750	-0-	-1365	-0-	3748	2	2	9	N	2					135
08	5549	X	4370	-0-	-1179	-0-	264	1	4016	2	N	82	176	1			41
							90	9									
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	965	1	6662	2	N	159	97	1			103
							175	9									
10	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	968	1	6359	2	N	99	175	1			27
							109	9									
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	812	1	5890	2	N	99					126
							109	9									
12	8060	X	6756	-0-	-1304	-0-	815	1	5799	2	N	129	207	1			48
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 58,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2622	-0-	-3113	-0-	2622	2			N	-0-					185
02	5365	X	3173	-0-	-2192	-0-	3173	2			N	-0-					185
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5777	2	18	9	N	16					201
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5199	2	250	9	Y	227					227
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5419	2	19	9	Y	17					244
06	5610	X	4879	-0-	-731	-0-	4871	2	8	9	Y	7	189	1			62
07	5797	X	4956	-0-	-841	-0-	4945	2	11	9	Y	10					72
08	5797	X	4844	-0-	-953	-0-	4836	2	8	9	Y	7					79
09	5460	X	4062	-0-	-1398	-0-	4054	2	8	9	Y	7					86
10	5425	X	4142	-0-	-1283	-0-	4043	2	99	9	Y	90					176
11	4890	X	3823	-0-	-1067	-0-	3808	2	15	9	Y	14	182	1			8
12	4960	X	3867	-0-	-1093	-0-	3867	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 53,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH "K" 37 WELL #: RRCID -> 225061 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13047 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

01	6200	X	3386	-0-	-2814	-0-	3386	2			N	-0-					113
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					N	-0-					113
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					113
04	5940	X	4618	-0-	-1322	-0-	4618	2			N	-0-					113
05	4805	X	3160	-0-	-1645	-0-	3160	2			N	-0-					113
06	3270	X	2790	-0-	-480	-0-	2790	2			N	-0-					113
07	4774	X	2831	-0-	-1943	-0-	2831	2			N	-0-					113
08	4774	X	2883	-0-	-1891	-0-	2883	2			N	-0-	22	1			91
09	4620	X	2795	-0-	-1825	-0-	2795	2			N	-0-					91
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					91
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					91
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 32,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

01	8680	X	2419	-0-	-6261	-0-	2388	2	31	9	N	28	199	1			198
02	13282	X	1083	-0-	-12199	-0-	1027	2	56	9	N	51					249
03	14198	X	1544	-0-	-12654	-0-	1527	2	17	9	N	15	194	1			70
04	13740	X	3073	-0-	-10667	-0-	130	1	2790	2	N	139					209
							153	9									
05	11687	X	11467	-0-	-220	-0-	594	1	10760	2	N	103	205	1			107
							113	9									
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	623	1	8023	2	N	105					212
							116	9									
07	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	997	1	9021	2	N	91	259	1			44
							100	9									
08	11470	X	9505	-0-	-1965	-0-	892	1	8524	2	N	81					125
							89	9									
09	11100	X	9147	-0-	-1953	-0-	926	1	8138	2	N	75	99	1			101
							83	9									
10	11470	X	9310	-0-	-2160	-0-	969	1	8245	2	N	87					188
							96	9									
11	9780	X	9167	-0-	-613	-0-	965	1	8093	2	N	99	199	1			88
							109	9									
12	10106	X	7398	-0-	-2708	-0-	937	1	6299	2	N	147					235
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 82,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3928	2	7	9	N	6					268
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3620	2	64	9	N	58					326
03	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	3775	2	6	9	N	5	191	1			140
04	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	3560	2	4	9	N	4					144
05	4092	X	3596	-0-	-496	-0-	3588	2	8	9	N	7					151
06	3810	X	3538	-0-	-272	-0-	3437	2	101	9	N	92					243
07	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	3590	2			N	-0-	157	1			86
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3646	2	41	9	N	37					123
09	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	3405	2	8	9	N	7					130
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	2			N	-0-					130
11	3570	X	3492	-0-	-78	-0-	3371	2	121	9	N	110					240
12	3689	X	2742	-0-	-947	-0-	2722	2	20	9	N	18					258

TOTAL GAS PROD: 42,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 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
01	5394	X	4355	-0-	-1039	-0-	4355	2			N	-0-					164
02	5046	X	3993	-0-	-1053	-0-	3993	2			N	-0-					164
03	5239	X	4342	-0-	-897	-0-	676	1	3654	2	N	11					175
							12	9									
04	5070	X	4404	-0-	-666	-0-	655	1	3547	2	Y	184					184
							202	9									
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	655	1	5013	2	Y	13					197
							14	9									
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	655	1	5023	2	Y	17					214
							19	9									
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	637	1	4508	2	Y	15	176	1			53
							17	9									
08	5022	X	4170	-0-	-852	-0-	648	1	3508	2	Y	13					66
							14	9									
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	615	1	4744	2	Y	6					72
							7	9									
10	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	676	1	3670	2	Y	60					132
							66	9									
11	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	465	1	6359	2	Y	1	93	1			40
							1	9									
12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	329	1	9316	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 64,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4618	-0-	-838	-0-	4594	2	24	9	N	22					260
02	5104	X	3806	-0-	-1298	-0-	3788	2	18	9	N	16					276
03	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	4708	2	12	9	N	11	195	1			92
04	4920	X	4658	-0-	-262	-0-	4651	2	7	9	N	6					98
05	5053	X	4291	-0-	-762	-0-	4184	2	107	9	N	97					195
06	4560	X	4513	-0-	-47	-0-	4512	2	1	9	N	1					196
07	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	4473	2			N	-0-	97	1			99
08	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	4341	2	69	9	N	63	105	1			57
09	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4150	2			N	-0-					57
10	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	4275	2	13	9	N	12					69
11	4500	X	4225	-0-	-275	-0-	4123	2	102	9	N	93					162
12	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	4053	2	67	9	N	61					223

TOTAL GAS PROD: 52,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6281	-0-	-849	-0-	6280	2	1	9	N	1					65
02	6496	X	5785	-0-	-711	-0-	5779	2	6	9	N	5					70
03	6913	X	6010	-0-	-903	-0-	6004	2	6	9	N	5					75
04	6480	X	6008	-0-	-472	-0-	5921	2	87	9	Y	79					79
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7197	2	2	9	Y	2					81
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6948	2	12	9	Y	11					92
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7048	2	44	9	Y	40					132
08	7192	X	6902	-0-	-290	-0-	6899	2	3	9	Y	3					135
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7061	2	2	9	Y	2					137
10	7192	X	5014	-0-	-2178	-0-	4956	2	58	9	Y	53					190
11	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			Y	-0-	182	1			8
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 81,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	6028	-0-	-513	-0-	6020	2	8	9	N	7					239
02	6119	X	5565	-0-	-554	-0-	5514	2	51	9	N	46					285
03	6355	X	5702	-0-	-653	-0-	5702	2			N	-0-	198	1			87
04	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	5812	2	11	9	N	10					97
05	6014	X	5527	-0-	-487	-0-	5498	2	29	9	N	26					123
06	5820	X	5418	-0-	-402	-0-	5416	2	2	9	N	2					125
07	6014	X	4449	-0-	-1565	-0-	4414	2	35	9	N	32	60	1			97
08	6014	X	5444	-0-	-570	-0-	5444	2			N	-0-					97
09	5820	X	4538	-0-	-1282	-0-	4514	2	24	9	N	22					119
10	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	5190	2	2	9	N	2					121
11	5430	X	4566	-0-	-864	-0-	4560	2	6	9	N	5					126
12	5456	X	5010	-0-	-446	-0-	4937	2	73	9	N	66					192

TOTAL GAS PROD: 63,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4176	-0-	-1094	-0-	4174	2	2	9	N	2	169	1			88
02	4930	X	3788	-0-	-1142	-0-	3776	2	12	9	N	11					99
03	5270	X	4091	-0-	-1179	-0-	4057	2	34	9	N	31					130
04	4710	X	4128	-0-	-582	-0-	4108	2	20	9	N	18					148
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4662	2	2	9	N	2					150
06	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	3632	2	8	9	N	7					157
07	4278	X	3794	-0-	-484	-0-	3794	2			N	-0-	107	1			50
08	4681	X	3246	-0-	-1435	-0-	3246	2			N	-0-					50
09	4530	X	2269	-0-	-2261	-0-	2269	2			N	-0-					50
10	4681	X	3029	-0-	-1652	-0-	3018	2	11	9	N	10					60
11	3660	X	3105	-0-	-555	-0-	3097	2	8	9	N	7					67
12	3782	X	3137	-0-	-645	-0-	3136	2	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 43,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5793	2	88	9	N	80					332
02	10469	X	3963	-0-	-6506	-0-	3875	2	88	9	N	80					412
03	11191	X	10543	-0-	-648	-0-	10392	2	151	9	N	137	201	1			348
04	10830	X	9363	-0-	-1467	-0-	9243	2	120	9	N	109	359	1			98
05	10137	X	9883	-0-	-254	-0-	9715	2	168	9	N	153	201	1			50
06	10200	X	8113	-0-	-2087	-0-	8010	2	103	9	N	94					144
07	10540	X	8332	-0-	-2208	-0-	8232	2	100	9	N	91	191	1			44
08	10540	X	7796	-0-	-2744	-0-	7697	2	99	9	N	90	107	1			27
09	9570	X	7605	-0-	-1965	-0-	7513	2	92	9	N	84					111
10	9889	X	7990	-0-	-1899	-0-	7889	2	101	9	N	92	175	1			28
11	8100	X	7556	-0-	-544	-0-	7453	2	103	9	N	94					122
12	8339	X	7402	-0-	-937	-0-	7317	2	85	9	N	77	174	1			25

TOTAL GAS PROD: 94,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

THOMAS BRITT 6 WELL #: 2 RRCID -> 228566 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12424 - 15336

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

01	8153	X	7001	-0-	-1152	-0-	623	1	6327	2	N	46					123
							51	9									
02	7250	X	6453	-0-	-797	-0-	582	1	5840	2	N	28					151
							31	9									
03	7688	X	7107	-0-	-581	-0-	585	1	6439	2	N	75					226
							83	9									
04	7440	X	5802	-0-	-1638	-0-	603	1	5187	2	N	11					237
							12	9									
05	7254	X	5126	-0-	-2128	-0-	5102	2	24	9	N	22					259
06	6870	X	5431	-0-	-1439	-0-	593	1	4838	2	N	-0-	160	1			99
07	7099	X	5451	-0-	-1648	-0-	609	1	4799	2	N	39					138
							43	9									
08	7099	X	5427	-0-	-1672	-0-	540	1	4845	2	N	38	103	1			73
							42	9									
09	5790	X	4979	-0-	-811	-0-	545	1	4403	2	N	28					101
							31	9									
10	5611	X	5003	-0-	-608	-0-	556	1	4326	2	N	110					211
							121	9									
11	5430	X	4754	-0-	-676	-0-	593	1	4126	2	N	32					243
							35	9									
12	5456	X	4503	-0-	-953	-0-	617	1	3878	2	N	7					250
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 67,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	6793	-0-	-2724	-0-	6781	2	12	9	N	11					112
02	8497	X	7881	-0-	-616	-0-	7856	2	25	9	N	23					135
03	8928	X	7966	-0-	-962	-0-	7934	2	32	9	N	29					164
04	8520	X	7627	-0-	-893	-0-	7627	2			N	-0-					164
05	8618	X	7682	-0-	-936	-0-	7659	2	23	9	N	21					185
06	8160	X	7259	-0-	-901	-0-	7235	2	24	9	N	22					207
07	8432	X	7328	-0-	-1104	-0-	7302	2	26	9	N	24	177	1			54
08	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	7168	2	26	9	N	24					78
09	7620	X	6924	-0-	-696	-0-	6892	2	32	9	N	29					107
10	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	7068	2	41	9	N	37					144
11	7260	X	6671	-0-	-589	-0-	6617	2	54	9	N	49					193
12	7316	X	6302	-0-	-1014	-0-	6277	2	25	9	N	23					216

TOTAL GAS PROD: 86,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	5396	2	43	9	N	39	198	1			110
02	5365	X	5054	-0-	-311	-0-	4985	2	69	9	N	63					173
03	5704	X	5356	-0-	-348	-0-	5303	2	53	9	N	48					221
04	5490	X	5447	-0-	-43	-0-	5412	2	35	9	N	32					253
05	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	5500	2	52	9	N	47	202	1			98
06	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	4998	2	55	9	N	50					148
07	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5279	2	131	9	N	119	163	1			104
08	5642	X	5355	-0-	-287	-0-	5320	2	35	9	N	32					136
09	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	4844	2	34	9	N	31	56	1			111
10	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	5144	2	37	9	N	34					145
11	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	4628	2	37	9	N	34					179
12	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	4692	2	108	9	N	98	194	1			83

TOTAL GAS PROD: 62,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	4251	2	386	9	N	351					449
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4721	2	399	9	N	363	600	1			212
03	5115	X	4398	-0-	-717	-0-	4073	2	325	9	N	295	204	1			303
04	4950	X	4271	-0-	-679	-0-	4248	2	23	9	N	21	184	1			140
05	5487	X	4198	-0-	-1289	-0-	4164	2	34	9	N	31					171
06	5310	X	3917	-0-	-1393	-0-	3917	2			N	-0-					171
07	5487	X	4061	-0-	-1426	-0-	3977	2	84	9	N	76	179	1			68
08	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4029	2	62	9	N	56					124
09	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	3770	2	20	9	N	18	86	1			56
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	3938	2	161	9	N	146					202
11	3960	X	3896	-0-	-64	-0-	3674	2	222	9	N	202					404
12	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	3422	2	314	9	N	285	381	1			308

TOTAL GAS PROD: 50,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5488	-0-	-526	-0-	522	1	4965	2	N	1					51
							1	9									
02	5626	X	5289	-0-	-337	-0-	468	1	4730	2	N	83					134
							91	9									
03	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	432	1	5118	2	N	1					135
							1	9									
04	5640	X	5301	-0-	-339	-0-	402	1	4863	2	N	33					168
							36	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	496	1	5136	2	N	26	178	1			16
							29	9									
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	540	1	4960	2	N	-0-					16
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	558	1	5076	2	N	54					70
							59	9									
08	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	523	1	4897	2	N	-0-					70
09	5490	X	5021	-0-	-469	-0-	498	1	4523	2	N	-0-					70
10	5704	X	5137	-0-	-567	-0-	558	1	4570	2	N	8					78
							9	9									
11	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	496	1	4475	2	N	15					93
							17	9									
12	5704	X	5013	-0-	-691	-0-	397	1	4602	2	N	13					106
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 64,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2			N	-0-					25
02	3045	X	2731	-0-	-314	-0-	2731	2			N	-0-					25
03	3131	X	1751	-0-	-1380	-0-	1751	2			N	-0-					25
04	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					25
05	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	2494	2	2	9	N	2					27
06	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2544	2	58	9	N	53					80
07	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2814	2	52	9	N	47	93	1			34
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	2678	2	44	9	N	40					74
09	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-	51	1			23
10	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2710	2	92	9	N	84	92	1			15
11	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	2512	2	41	9	N	37					52
12	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2522	2	33	9	N	30					82

TOTAL GAS PROD: 31,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7027	-0-	-785	-0-	6955	2	72	9	N	65					231
02	7076	X	7074	-0-	-2	-0-	6964	2	110	9	N	100					331
03	7564	X	6967	-0-	-597	-0-	6967	2			N	-0-					331
04	7320	X	6936	-0-	-384	-0-	6875	2	61	9	N	55	184	1			202
05	7564	X	7037	-0-	-527	-0-	6970	2	67	9	N	61	183	1			80
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6704	2	79	9	N	72					152
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6760	2	66	9	N	60	174	1			38
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6656	2	64	9	N	58					96
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6472	2	55	9	N	50					146
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6912	2	37	9	N	34					180
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-	154	1			26
12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7056	2	80	9	N	73					99

TOTAL GAS PROD: 82,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2633	-0-	-1180	-0-	2633	2			N	-0-					91
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1					92
03	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2483	2	1	9	N	1					93
04	2700	X	2310	-0-	-390	-0-	2262	2	48	9	Y	44					44
05	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			Y	-0-					44
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2598	2	173	9	Y	157					201
07	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	2408	2	6	9	Y	5	203	1			3
08	2604	X	1120	-0-	-1484	-0-	1120	2			Y	-0-					3
09	2760	X	1078	-0-	-1682	-0-	1078	2			Y	-0-					3
10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	2673	2			Y	-0-					3
11	2760	X	2032	-0-	-728	-0-	2004	2	28	9	Y	25					28
12	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 27,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1253 72	1 9	2534	2	N	65					240
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	91	1	2360	2	N	-0-					240
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2721	2	6	9	N	5	220	1			25
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2600	2	28	9	Y	25					25
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					25
06	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	2			Y	-0-					25
07	2604	X	250	-0-	-2354	-0-	247	1	3	9	Y	3					28
08	2604	X	1041	-0-	-1563	-0-	1041	1			Y	-0-					28
09	2520	X	734	-0-	-1786	-0-	701	1	33	9	Y	30					58
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1034	1	31	9	Y	28					86
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	1			Y	-0-					86
12	1054	X	692	-0-	-362	-0-	692	1			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 21,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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
01	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	4112	2			N	-0-					43
02	4031	X	3771	-0-	-260	-0-	3771	2			N	-0-					43
03	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	4007	2			N	-0-					43
04	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3817	2	147	9	Y	134					134
05	4123	X	3584	-0-	-539	-0-	3561	2	23	9	Y	21					155
06	3990	X	3811	-0-	-179	-0-	3656	2	155	9	Y	141					296
07	4092	X	3154	-0-	-938	-0-	3148	2	6	9	Y	5	298	1			3
08	4092	X	3312	-0-	-780	-0-	3312	2			Y	-0-					3
09	3960	X	3194	-0-	-766	-0-	3194	2			Y	-0-					3
10	3937	X	2949	-0-	-988	-0-	2949	2			Y	-0-					3
11	3810	X	2175	-0-	-1635	-0-	2147	2	28	9	Y	25					28
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.12728 - 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
01	10633	X	7550	-0-	-3083	-0-	7499	2	51	9	N	46					122
02	9135	X	8209	-0-	-926	-0-	8146	2	63	9	N	57					179
03	9765	X	8695	-0-	-1070	-0-	8625	2	70	9	N	64					243
04	9450	X	8348	-0-	-1102	-0-	8304	2	44	9	N	40	188	1			95
05	8773	X	8536	-0-	-237	-0-	8456	2	80	9	N	73					168
06	8490	X	8378	-0-	-112	-0-	8300	2	78	9	N	71					239
07	8773	X	8357	-0-	-416	-0-	8304	2	53	9	N	48	181	1			106
08	8680	X	8337	-0-	-343	-0-	8278	2	59	9	N	54					160
09	8370	X	7944	-0-	-426	-0-	7889	2	55	9	N	50	94	1			116
10	8649	X	8058	-0-	-591	-0-	8004	2	54	9	N	49					165
11	8370	X	7851	-0-	-519	-0-	7808	2	43	9	N	39	167	1			37
12	8370	X	8009	-0-	-361	-0-	7843	2	166	9	N	151					188

TOTAL GAS PROD: 98,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4409 RRCID -> 230514 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15902 PERF.13870 - 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
01	186	X	112	-0-	-74	-0-	112	1			N	-0-					118
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					118
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	105					105
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1			14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - P&A 11-08-12

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6902	-0-	-1034	-0-	6902	2			N	-0-					184
02	6960	X	5781	-0-	-1179	-0-	5768	2	13	9	N	12					196
03	6913	X	6097	-0-	-816	-0-	6074	2	23	9	N	21					217
04	6690	X	6030	-0-	-660	-0-	5777	2	253	9	Y	230					230
05	6913	X	6190	-0-	-723	-0-	6190	2			Y	-0-	191	1			39
06	6660	X	5978	-0-	-682	-0-	5960	2	18	9	Y	16					55
07	6231	X	6032	-0-	-199	-0-	6017	2	15	9	Y	14					69
08	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6005	2	14	9	Y	13					82
09	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6150	2	12	9	Y	11					93
10	6200	X	5811	-0-	-389	-0-	5794	2	17	9	Y	15					108
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6268	2	10	9	Y	9					117
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7961	2	51	9	Y	46					163

TOTAL GAS PROD: 75,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2011	-0-	-1058	-0-	1317	1	555	2	N	126					245
							139	9									
02	2871	X	1616	-0-	-1255	-0-	8	1	1605	2	N	3					248
							3	9									
03	3069	X	1748	-0-	-1321	-0-	1748	2			N	-0-	216	1			32
04	2970	X	1656	-0-	-1314	-0-	1621	2	35	9	Y	32					32
05	2356	X	1438	-0-	-918	-0-	1438	2			Y	-0-					32
06	1950	X	1431	-0-	-519	-0-	1431	2			Y	-0-					32
07	1736	X	573	-0-	-1163	-0-	573	2			Y	-0-					32
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					32
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	687	1	2022	2	Y	26					58
							29	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	1	2	9	Y	2					60
11	3000	N	6721	-0-	3721	3721	931	1	5790	2	Y	-0-					60
12	4410	X	689	-0-	-3721	-0-	689	1			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 24,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4388	2	64	9	N	58					121
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4116	2	44	9	N	40					161
03	4371	X	4330	-0-	-41	-0-	4276	2	54	9	N	49					210
04	4320	X	2209	-0-	-2111	-0-	2179	2	30	9	N	27	198	1			39
05	4464	X	3604	-0-	-860	-0-	3584	2	20	9	N	18					57
06	4320	X	3716	-0-	-604	-0-	3698	2	18	9	N	16					73
07	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	3833	2	9	9	N	8					81
08	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	3762	2	30	9	N	27					108
09	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3492	2	36	9	N	33	119	1			22
10	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	3763	2	24	9	N	22					44
11	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3551	2	22	9	N	20					64
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3989	2	61	9	N	55					119

TOTAL GAS PROD: 45,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	793	1	3643	2	N	3					95
							3	9									
02	4321	X	3450	-0-	-871	-0-	683	1	2736	2	N	28					123
							31	9									
03	4619	X	3146	-0-	-1473	-0-	661	1	2485	2	N	-0-					123
04	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	608	1	3277	2	N	-0-					123
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	767	1	3786	2	N	-0-					123
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	793	1	3621	2	N	-0-					123
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	767	1	3688	2	N	19	61	1			81
							21	9									
08	4557	X	3342	-0-	-1215	-0-	820	1	2519	2	N	3					84
							3	9									
09	4410	X	4131	-0-	-279	-0-	767	1	3125	2	N	217	187	1			114
							239	9									
10	4557	X	3956	-0-	-601	-0-	820	1	3136	2	N	-0-					114
11	4410	X	4094	-0-	-316	-0-	793	1	3301	2	N	-0-					114
12	4464	X	3177	-0-	-1287	-0-	756	1	2421	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 47,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	10912	X	4400	-0-	-6512	-0-	186 551	1 9	3663	2	N	501	791	1			283
02	10208	X	6069	-0-	-4139	-0-	878 238	1 9	4953	2	N	216					499
03	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	997 336	1 9	10136	2	N	305	398	1			406
04	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	965 193	1 9	7090	2	N	175	189	1			392
05	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	997 347	1 9	9834	2	N	315	208	1			499
06	11100	X	7852	-0-	-3248	-0-	965 140	1 9	6747	2	N	127	201	1			425
07	11470	X	8177	-0-	-3293	-0-	965 162	1 9	7050	2	N	147	186	1			386
08	11470	X	9322	-0-	-2148	-0-	997 183	1 9	8142	2	N	166	186	1			366
09	10830	X	6458	-0-	-4372	-0-	965 69	1 9	5424	2	N	63	179	1			250
10	11191	X	8387	-0-	-2804	-0-	997 164	1 9	7226	2	N	149					399
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	934 30	1 9	8430	2	N	27	191	1			235
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	992 202	1 9	8824	2	N	184					419

TOTAL GAS PROD: 100,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

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
01	6448	X	4916	-0-	-1532	-0-	4916	2			N	-0-					33
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					33
03	6138	X	4727	-0-	-1411	-0-	4727	2			N	-0-					33
04	5940	X	4574	-0-	-1366	-0-	4574	2			N	-0-					33
05	7347	X	4634	-0-	-2713	-0-	4633	2	1	9	N	1					34
06	7110	X	4332	-0-	-2778	-0-	4332	2			N	-0-					34
07	7347	X	4576	-0-	-2771	-0-	4576	2			N	-0-					34
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	4429	2			N	-0-					34
09	4560	X	4243	-0-	-317	-0-	4243	2			N	-0-					34
10	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4440	2			N	-0-					34
11	4440	X	3790	-0-	-650	-0-	3790	2			N	-0-					34
12	4588	X	3250	-0-	-1338	-0-	3250	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 54,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4396	-0-	-657	-0-	4328	2	68	9	N	62					262
02	4727	X	4329	-0-	-398	-0-	4254	2	75	9	N	68					330
03	4991	X	4599	-0-	-392	-0-	4547	2	52	9	N	47	199	1			178
04	4350	X	2064	-0-	-2286	-0-	1868	2	196	9	Y	178					178
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			Y	-0-					178
06	4470	X	4149	-0-	-321	-0-	4149	2			Y	-0-					178
07	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2			Y	-0-					178
08	5766	X	4038	-0-	-1728	-0-	4038	2			Y	-0-	148	1			30
09	5580	X	3896	-0-	-1684	-0-	3859	2	37	9	Y	34	22	1			42
10	5766	X	4770	-0-	-996	-0-	4727	2	43	9	Y	39	41	1			40
11	4140	X	3962	-0-	-178	-0-	3912	2	50	9	Y	45					85
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4237	2	31	9	Y	28					113

TOTAL GAS PROD: 50,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 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
01	8091	X	7167	-0-	-924	-0-	7138	2	29	9	N	26					229
02	7424	X	6981	-0-	-443	-0-	6952	2	29	9	N	26					255
03	7595	X	7242	-0-	-353	-0-	7185	2	57	9	N	52	194	1			113
04	6960	X	3426	-0-	-3534	-0-	3302	2	124	9	Y	113					113
05	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			Y	-0-					113
06	7230	X	5150	-0-	-2080	-0-	5150	2			Y	-0-					113
07	7471	X	6621	-0-	-850	-0-	6612	2	9	9	Y	8					121
08	9424	X	6548	-0-	-2876	-0-	6548	2			Y	-0-	99	1			22
09	9120	X	5870	-0-	-3250	-0-	5857	2	13	9	Y	12	16	1			18
10	9424	X	5736	-0-	-3688	-0-	5728	2	8	9	Y	7	18	1			7
11	6420	X	4910	-0-	-1510	-0-	4900	2	10	9	Y	9					16
12	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	5604	2	6	9	Y	5					21

TOTAL GAS PROD: 74,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4119	-0-	-1182	-0-	4108	2	11	9	N	10					125
02	4698	X	4189	-0-	-509	-0-	4170	2	19	9	N	17					142
03	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	4376	2	98	9	N	89					231
04	4500	X	2165	-0-	-2335	-0-	1911	2	254	9	Y	231					231
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			Y	-0-					231
06	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	4124	2			Y	-0-					231
07	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	4060	2	8	9	Y	7					238
08	5394	X	4092	-0-	-1302	-0-	4092	2			Y	-0-	219	1			19
09	5220	X	3988	-0-	-1232	-0-	3976	2	12	9	Y	11	14	1			16
10	5394	X	3948	-0-	-1446	-0-	3942	2	6	9	Y	5	15	1			6
11	4110	X	3449	-0-	-661	-0-	3440	2	9	9	Y	8					14
12	4123	X	3339	-0-	-784	-0-	3335	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 47,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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
01	8773	X	6585	-0-	-2188	-0-	6480	2	105	9	N	95					226
02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-	185	1			41
03	8680	X	5509	-0-	-3171	-0-	5402	2	107	9	N	97					138
04	8400	X	5334	-0-	-3066	-0-	5332	2	2	9	N	2					140
05	8773	X	5433	-0-	-3340	-0-	5341	2	92	9	N	84	199	1			25
06	8490	X	5040	-0-	-3450	-0-	5032	2	8	9	N	7					32
07	8773	X	5075	-0-	-3698	-0-	4981	2	94	9	N	85					117
08	5518	X	4898	-0-	-620	-0-	4898	2			N	-0-					117
09	5340	X	4701	-0-	-639	-0-	4566	2	135	9	N	123					240
10	5425	X	4537	-0-	-888	-0-	4537	2			N	-0-					240
11	5040	X	3515	-0-	-1525	-0-	3515	2			N	-0-					240
12	5084	X	4558	-0-	-526	-0-	4427	2	131	9	N	119	183	1			176

TOTAL GAS PROD: 63,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9852	-0-	-409	-0-	9832	2	20	9	N	18					204
02	13108	X	8256	-0-	-4852	-0-	8245	2	11	9	N	10					214
03	14012	X	8154	-0-	-5858	-0-	8144	2	10	9	N	9					223
04	13560	X	7456	-0-	-6104	-0-	7447	2	9	9	N	8					231
05	11594	X	8880	-0-	-2714	-0-	8880	2			N	-0-	199	1			32
06	9180	X	8723	-0-	-457	-0-	8650	2	73	9	N	66					98
07	8835	X	8198	-0-	-637	-0-	8194	2	4	9	N	4					102
08	8866	X	8346	-0-	-520	-0-	8304	2	42	9	N	38					140
09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8864	2	3	9	N	3					143
10	9021	X	8744	-0-	-277	-0-	8740	2	4	9	N	4					147
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9628	2	3	9	N	3	40	1			110
12	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13246	2	55	9	N	50					160

TOTAL GAS PROD: 108,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15975 PERF.12780 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	676	1	8763	2	N	216	198	1			323
							238	9									
02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	567	1	8515	2	N	243	199	1			367
							267	9									
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	545	1	9742	2	N	127	194	1			300
							140	9									
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	524	1	8867	2	Y	533	391	1			142
							586	9									
05	9982	X	9099	-0-	-883	-0-	633	1	8278	2	Y	171	199	1			114
							188	9									
06	10080	X	7956	-0-	-2124	-0-	639	1	7129	2	Y	171	197	1			88
							188	9									
07	10416	X	7974	-0-	-2442	-0-	655	1	7319	2	Y	-0-	55	1			33
08	10416	X	7280	-0-	-3136	-0-	676	1	6530	2	Y	67	57	1			43
							74	9									
09	9990	X	7079	-0-	-2911	-0-	633	1	6371	2	Y	68	68	1			43
							75	9									
10	9114	X	7264	-0-	-1850	-0-	655	1	6520	2	Y	81	96	1			28
							89	9									
11	7950	X	7789	-0-	-161	-0-	655	1	7044	2	Y	82	66	1			44
							90	9									
12	7967	X	7961	-0-	-6	-0-	651	1	7159	2	Y	137	61	1			120
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 101,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15486 PERF.12341 - 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
01	10633	X	9186	-0-	-1447	-0-	788	1	8325	2	N	66					164
							73	9									
02	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	759	1	9308	2	N	49					213
							54	9									
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	870	1	10195	2	N	126	172	1			167
							139	9									
04	9990	X	8943	-0-	-1047	-0-	859	1	7728	2	Y	324					324
							356	9									
05	10819	X	8390	-0-	-2429	-0-	778	1	7575	2	Y	34	324	1			34
							37	9									
06	10830	X	8663	-0-	-2167	-0-	933	1	7723	2	Y	6					40
							7	9									
07	11191	X	9491	-0-	-1700	-0-	851	1	8611	2	Y	26	46	1			20
							29	9									
08	11191	X	8456	-0-	-2735	-0-	997	1	7415	2	Y	40	33	1			27
							44	9									
09	8940	X	7443	-0-	-1497	-0-	956	1	6475	2	Y	11					38
							12	9									
10	9486	X	7179	-0-	-2307	-0-	904	1	6222	2	Y	48	48	1			38
							53	9									
11	9180	X	6969	-0-	-2211	-0-	929	1	5993	2	Y	43	50	1			31
							47	9									
12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	995	1	8974	2	Y	9					40
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 106,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

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
01	8463	X	7704	-0-	-759	-0-	7546	2	158	9	N	144	198	1			100
02	7395	X	6610	-0-	-785	-0-	6576	2	34	9	N	31					131
03	7905	X	7315	-0-	-590	-0-	7221	2	94	9	N	85	195	1			21
04	7470	X	6576	-0-	-894	-0-	6484	2	92	9	N	84					105
05	7719	X	6720	-0-	-999	-0-	6630	2	90	9	N	82					187
06	7470	X	6064	-0-	-1406	-0-	6038	2	26	9	N	24					211
07	7316	X	5837	-0-	-1479	-0-	5792	2	45	9	N	41	193	1			59
08	7316	X	7071	-0-	-245	-0-	6979	2	92	9	N	84					143
09	6570	X	5089	-0-	-1481	-0-	5016	2	73	9	N	66	96	1			113
10	6727	X	6601	-0-	-126	-0-	450	1	6030	2	N	110					223
							121	9									
11	6840	X	6228	-0-	-612	-0-	878	1	5263	2	N	79	192	1			110
							87	9									
12	7068	X	6281	-0-	-787	-0-	997	1	5194	2	N	82					192
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 78,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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
01	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	4926	2	14	9	N	13					136
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5326	2	14	9	N	13					149
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5674	2	20	9	N	18					167
04	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	4642	2	18	9	N	16					183
05	5611	X	4211	-0-	-1400	-0-	4189	2	22	9	N	20					203
06	5520	X	4526	-0-	-994	-0-	4526	2			N	-0-					203
07	5704	X	5540	-0-	-164	-0-	5540	2			N	-0-	169	1			34
08	5704	X	4479	-0-	-1225	-0-	4479	2			N	-0-					34
09	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4288	2	20	9	N	18					52
10	5549	X	4399	-0-	-1150	-0-	4388	2	11	9	N	10					62
11	5370	X	4211	-0-	-1159	-0-	4204	2	7	9	N	6					68
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6066	2	24	9	N	22					90

TOTAL GAS PROD: 58,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5776	-0-	-1292	-0-	5761	2	15	9	N	14					175
02	5423	X	5277	-0-	-146	-0-	5242	2	35	9	N	32					207
03	5859	X	5728	-0-	-131	-0-	5685	2	43	9	N	39	201	1			45
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5656	2	44	9	N	40					85
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5880	2	51	9	N	46					131
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5746	2	47	9	N	43					174
07	5890	X	5838	-0-	-52	-0-	5803	2	35	9	N	32	42	1			164
08	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	5201	2	23	9	N	21	153	1			32
09	5790	X	4951	-0-	-839	-0-	4923	2	28	9	N	25					57
10	5983	X	4798	-0-	-1185	-0-	4756	2	42	9	N	38					95
11	5790	X	4702	-0-	-1088	-0-	4647	2	55	9	N	50					145
12	5828	X	4870	-0-	-958	-0-	4778	2	92	9	N	84					229

TOTAL GAS PROD: 64,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	4248	-0-	-2076	-0-	4248	2			N	-0-	178	1			37
02	5829	X	4280	-0-	-1549	-0-	4280	2			N	-0-					37
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					37
04	5370	X	4645	-0-	-725	-0-	4612	2	33	9	Y	30					30
05	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	4297	2	4	9	Y	4					34
06	6090	X	4455	-0-	-1635	-0-	4448	2	7	9	Y	6					40
07	6293	X	5274	-0-	-1019	-0-	5245	2	29	9	Y	26	46	1			20
08	6293	X	4434	-0-	-1859	-0-	4390	2	44	9	Y	40	33	1			27
09	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	3657	2	12	9	Y	11					38
10	5270	X	3811	-0-	-1459	-0-	3758	2	53	9	Y	48	48	1			38
11	5100	X	3691	-0-	-1409	-0-	3644	2	47	9	Y	43	50	1			31
12	5270	X	3983	-0-	-1287	-0-	3973	2	10	9	Y	9					40

TOTAL GAS PROD: 53,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4725	2	31	9	N	28	203	1			140
02	4611	X	4305	-0-	-306	-0-	4253	2	52	9	N	47					187
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5287	2	54	9	N	49					236
04	4770	X	4086	-0-	-684	-0-	3822	2	264	9	Y	240					240
05	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	4544	2	29	9	Y	26	186	1			80
06	5160	X	4173	-0-	-987	-0-	4077	2	96	9	Y	87					167
07	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	4135	2			Y	-0-	125	1			42
08	5332	X	4121	-0-	-1211	-0-	4047	2	74	9	Y	67	64	1			45
09	4440	X	3808	-0-	-632	-0-	3732	2	76	9	Y	69	70	1			44
10	4588	X	4134	-0-	-454	-0-	4045	2	89	9	Y	81	97	1			28
11	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	3808	2	90	9	Y	82	66	1			44
12	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	3790	2	153	9	Y	139	62	1			121

TOTAL GAS PROD: 51,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	11160	X	5739	-0-	-5421	-0-	387	1	4987	2	N	332	197	1			351
							365	9									
02	10440	X	7803	-0-	-2637	-0-	497	1	7110	2	N	178					529
							196	9									
03	10323	X	9326	-0-	-997	-0-	523	1	8495	2	N	280	389	1			420
							308	9									
04	8790	X	8433	-0-	-357	-0-	570	1	7293	2	Y	518	389	1			129
							570	9									
05	8339	X	7800	-0-	-539	-0-	797	1	7003	2	Y	-0-					129
06	9030	X	7291	-0-	-1739	-0-	746	1	6545	2	Y	-0-					129
07	9331	X	7797	-0-	-1534	-0-	613	1	7118	2	Y	60	158	1			31
							66	9									
08	9331	X	7460	-0-	-1871	-0-	778	1	6632	2	Y	45					76
							50	9									
09	8430	X	7205	-0-	-1225	-0-	663	1	6391	2	Y	137	63	1			150
							151	9									
10	7812	X	7164	-0-	-648	-0-	720	1	6302	2	Y	129	189	1			90
							142	9									
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	749	1	6772	2	Y	131	128	1			93
							144	9									
12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	810	1	6884	2	Y	129	64	1			158
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 91,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,939

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
01	9331	X	7738	-0-	-1593	-0-	7650	2	88	9	N	80					110
02	8729	X	6555	-0-	-2174	-0-	6470	2	85	9	N	77					187
03	8618	X	7491	-0-	-1127	-0-	7383	2	108	9	N	98	201	1			84
04	7920	X	7682	-0-	-238	-0-	7528	2	154	9	N	140	180	1			44
05	7843	X	7710	-0-	-133	-0-	7557	2	153	9	N	139					183
06	7500	X	7186	-0-	-314	-0-	7070	2	116	9	N	105	199	1			89
07	7936	X	6877	-0-	-1059	-0-	6800	2	77	9	N	70	103	1			56
08	7936	X	7123	-0-	-813	-0-	7012	2	111	9	N	101					157
09	7680	X	6736	-0-	-944	-0-	6639	2	97	9	N	88	97	1			148
10	7719	X	6325	-0-	-1394	-0-	6245	2	80	9	N	73					221
11	7200	X	5944	-0-	-1256	-0-	5867	2	77	9	N	70	181	1			110
12	7130	X	5827	-0-	-1303	-0-	5742	2	85	9	N	77					187

TOTAL GAS PROD: 83,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

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
01	8990	X	8764	-0-	-226	-0-	8739	2	25	9	N	23					145
02	8236	X	8019	-0-	-217	-0-	7995	2	24	9	N	22					167
03	8649	X	8317	-0-	-332	-0-	8281	2	36	9	N	33					200
04	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	7866	2	28	9	N	25					225
05	8773	X	8147	-0-	-626	-0-	8133	2	14	9	N	13	180	1			58
06	8490	X	7814	-0-	-676	-0-	7768	2	46	9	N	42					100
07	8587	X	7913	-0-	-674	-0-	7857	2	56	9	N	51	80	1			71
08	8308	X	7773	-0-	-535	-0-	7754	2	19	9	N	17					88
09	7890	X	7395	-0-	-495	-0-	7395	2			N	-0-					88
10	8153	X	7327	-0-	-826	-0-	7290	2	37	9	N	34					122
11	7800	X	7009	-0-	-791	-0-	6943	2	66	9	N	60					182
12	7905	X	7199	-0-	-706	-0-	7199	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 93,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	7130	X	2516	-0-	-4614	-0-	402 21	1 9	2093	2	N	19	206	1			125
02	6525	X	3021	-0-	-3504	-0-	603 81	1 9	2337	2	N	74					199
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	910 283	1 9	6469	2	N	257	199	1			257
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	865 153	1 9	5750	2	N	139	198	1			198
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	881 160	1 9	6107	2	N	145	198	1			145
06	7410	X	6861	-0-	-549	-0-	881 151	1 9	5829	2	N	137					282
07	7657	X	6692	-0-	-965	-0-	910 136	1 9	5646	2	N	124	126	1			280
08	7657	X	6322	-0-	-1335	-0-	910 129	1 9	5283	2	N	117	177	1			220
09	6930	X	6205	-0-	-725	-0-	832 114	1 9	5259	2	N	104	40	1			284
10	7161	X	5152	-0-	-2009	-0-	861 67	1 9	4224	2	N	61	175	1			170
11	6870	X	6230	-0-	-640	-0-	773 132	1 9	5325	2	N	120					290
12	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	899 94	1 9	7873	2	N	85	198	1			177

TOTAL GAS PROD: 73,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	2476	2	67	9	N	61					289
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4649	2	105	9	N	95					384
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5930	2	47	9	N	43	196	1			231
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4872	2	255	9	Y	232					232
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			Y	-0-	198	1			34
06	5790	X	4679	-0-	-1111	-0-	4672	2	7	9	Y	6					40
07	5983	X	3843	-0-	-2140	-0-	3814	2	29	9	Y	26	46	1			20
08	6448	X	3296	-0-	-3152	-0-	3252	2	44	9	Y	40	33	1			27
09	6240	X	2121	-0-	-4119	-0-	2109	2	12	9	Y	11					38
10	6448	X	2727	-0-	-3721	-0-	2674	2	53	9	Y	48	48	1			38
11	4680	X	2843	-0-	-1837	-0-	2796	2	47	9	Y	43	50	1			31
12	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12857	2	11	9	Y	10					41

TOTAL GAS PROD: 57,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4568	-0-	-702	-0-	4445	2	123	9	N	112					250
02	4814	X	4353	-0-	-461	-0-	4342	2	11	9	N	10					260
03	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	4557	2	191	9	N	174	388	1			46
04	4440	X	2092	-0-	-2348	-0-	2041	2	51	9	Y	46					46
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					46
06	4590	X	3869	-0-	-721	-0-	3869	2			Y	-0-					46
07	4743	X	3787	-0-	-956	-0-	3787	2			Y	-0-					46
08	5580	X	3739	-0-	-1841	-0-	3739	2			Y	-0-	24	1			22
09	5400	X	3622	-0-	-1778	-0-	3594	2	28	9	Y	25	16	1			31
10	5580	X	3369	-0-	-2211	-0-	3336	2	33	9	Y	30	31	1			30
11	3870	X	3308	-0-	-562	-0-	3272	2	36	9	Y	33					63
12	3782	X	2895	-0-	-887	-0-	2873	2	22	9	Y	20					83

TOTAL GAS PROD: 45,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH I 4 WELL #: 12 RRCID -> 239156 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12370 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - P/A 11/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

01	13299	X	10643	-0-	-2656	-0-	10573	2	70	9	N	64					250
02	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12771	2	80	9	N	73	180	1			143
03	12586	X	10255	-0-	-2331	-0-	10147	2	108	9	N	98	186	1			55
04	12150	X	10545	-0-	-1605	-0-	10437	2	108	9	N	98					153
05	13733	X	10371	-0-	-3362	-0-	10272	2	99	9	N	90					243
06	13290	X	10137	-0-	-3153	-0-	10047	2	90	9	N	82	202	1			123
07	13733	X	10370	-0-	-3363	-0-	10272	2	98	9	N	89	165	1			47
08	10912	X	10233	-0-	-679	-0-	10145	2	88	9	N	80					127
09	10560	X	9484	-0-	-1076	-0-	9426	2	58	9	N	53	124	1			56
10	10478	X	9124	-0-	-1354	-0-	9078	2	46	9	N	42					98
11	10140	X	7858	-0-	-2282	-0-	7775	2	83	9	N	75					173
12	10385	X	8114	-0-	-2271	-0-	7930	2	184	9	N	167	187	1			153

TOTAL GAS PROD: 119,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

01	4712	X	3674	-0-	-1038	-0-	3674	2			N	-0-					244
02	4321	X	2896	-0-	-1425	-0-	2896	2			N	-0-					244
03	4619	X	2826	-0-	-1793	-0-	2826	2			N	-0-					244
04	4470	X	3651	-0-	-819	-0-	3379	2	272	9	Y	247					247
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5545	2	26	9	Y	24					271
06	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	3514	2			Y	-0-					271
07	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2711	2	36	9	Y	33	277	1			27
08	5580	X	1664	-0-	-3916	-0-	1664	2			Y	-0-	22	1			5
09	5400	X	4766	-0-	-634	-0-	4765	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
10	5580	X	4245	-0-	-1335	-0-	4244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3510	X	1933	-0-	-1577	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3661	-0-	-1268	-0-	3660	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 41,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
THOMAS 5 WELL #: 3 RRCID -> 240875 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 15468 PERF.12736 - 15156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - P & A 11-20-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

01	10881 X	5593	-0-	-5288	-0-	5276	2	317	9	N	288					349
02	10179 X	8464	-0-	-1715	-0-	8298	2	166	9	N	151					500
03	9610 X	9001	-0-	-609	-0-	8880	2	121	9	N	110	388	1			222
04	8610 X	8418	-0-	-192	-0-	7880	2	538	9	Y	489	391	1			98
05	9052 X	8345	-0-	-707	-0-	8344	2	1	9	Y	1					99
06	8760 X	7732	-0-	-1028	-0-	7732	2			Y	-0-					99
07	9052 X	7806	-0-	-1246	-0-	7806	2			Y	-0-	68	1			31
08	8990 X	7565	-0-	-1425	-0-	7515	2	50	9	Y	45					76
09	8430 X	7490	-0-	-940	-0-	7339	2	151	9	Y	137	63	1			150
10	8339 X	7596	-0-	-743	-0-	7454	2	142	9	Y	129	189	1			90
11	7740 X	7328	-0-	-412	-0-	7184	2	144	9	Y	131	128	1			93
12	7812 X	7229	-0-	-583	-0-	7088	2	141	9	Y	128	63	1			158

TOTAL GAS PROD: 92,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

01	9889 X	2899	-0-	-6990	-0-	2884	2	15	9	N	14					99
02	9251 X	4685	-0-	-4566	-0-	4386	2	299	9	N	272					371
03	9796 X	8300	-0-	-1496	-0-	8047	2	253	9	N	230	188	1			413
04	9480 X	8041	-0-	-1439	-0-	7401	2	640	9	Y	582	391	1			191
05	9796 X	8565	-0-	-1231	-0-	7936	2	629	9	Y	572	199	1			564
06	8040 X	7057	-0-	-983	-0-	7057	2			Y	-0-					564
07	8308 X	7385	-0-	-923	-0-	7320	2	65	9	Y	59	592	1			31
08	8556 X	7668	-0-	-888	-0-	7618	2	50	9	Y	45					76
09	8280 X	7654	-0-	-626	-0-	7503	2	151	9	Y	137	63	1			150
10	8556 X	7906	-0-	-650	-0-	7764	2	142	9	Y	129	189	1			90
11	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7395	2	144	9	Y	131	128	1			93
12	7905 X	7364	-0-	-541	-0-	7222	2	142	9	Y	129	64	1			158

TOTAL GAS PROD: 85,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	826	1	4296	2	N	29	189	1			137
							32	9									
02	3973	X	2575	-0-	-1398	-0-	157	1	2382	2	N	33					170
							36	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	775	1	4675	2	N	221					391
							243	9									
04	4980	X	4082	-0-	-898	-0-	452	1	3111	2	Y	472	376	1			96
							519	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	772	1	5402	2	Y	60					156
							66	9									
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	748	1	4977	2	Y	18					174
							20	9									
07	5704	X	5226	-0-	-478	-0-	768	1	4323	2	Y	123	209	1			88
							135	9									
08	6231	X	4822	-0-	-1409	-0-	882	1	3919	2	Y	19	76	1			31
							21	9									
09	6030	X	4337	-0-	-1693	-0-	908	1	3342	2	Y	79	72	1			38
							87	9									
10	6231	X	3557	-0-	-2674	-0-	984	1	2432	2	Y	128	121	1			45
							141	9									
11	5760	X	4223	-0-	-1537	-0-	811	1	3411	2	Y	1					46
							1	9									
12	4247	X	3591	-0-	-656	-0-	880	1	2648	2	Y	57	67	1			36
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 55,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

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
01	8153	X	6761	-0-	-1392	-0-	6472	2	289	9	N	263					331
02	7627	X	4814	-0-	-2813	-0-	4814	2			N	-0-					331
03	7161	X	5850	-0-	-1311	-0-	5850	2			N	-0-					331
04	6600	X	5926	-0-	-674	-0-	950	1	4583	2	Y	357	197	1			160
							393	9									
05	6820	X	5318	-0-	-1502	-0-	1104	1	4177	2	Y	34	194	1			-0-
							37	9									
06	6540	X	5149	-0-	-1391	-0-	980	1	4169	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5195	-0-	-943	-0-	1069	1	4042	2	Y	76	52	1			24
							84	9									
08	6138	X	5082	-0-	-1056	-0-	940	1	4075	2	Y	61	80	1			5
							67	9									
09	5940	X	4500	-0-	-1440	-0-	788	1	3642	2	Y	64					69
							70	9									
10	5332	X	5315	-0-	-17	-0-	976	1	4236	2	Y	94	63	1			100
							103	9									
11	5160	X	4871	-0-	-289	-0-	942	1	3849	2	Y	73	73	1			100
							80	9									
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	810	1	4438	2	Y	53	74	1			79
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 64,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	9517	X	8170	-0-	-1347	-0-	8064	2	106	9	N	96	184	1			136
02	8642	X	7827	-0-	-815	-0-	7731	2	96	9	N	87					223
03	9021	X	8188	-0-	-833	-0-	8087	2	101	9	N	92	200	1			115
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7999	2	91	9	N	83					198
05	8370	X	8175	-0-	-195	-0-	8090	2	85	9	N	77					275
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8043	2	75	9	N	68	201	1			142
07	8370	X	8108	-0-	-262	-0-	8013	2	95	9	N	86	169	1			59
08	8370	X	7680	-0-	-690	-0-	7591	2	89	9	N	81	34	1			106
09	8130	X	7272	-0-	-858	-0-	7196	2	76	9	N	69	98	1			77
10	8401	X	7144	-0-	-1257	-0-	7068	2	76	9	N	69					146
11	8130	X	6738	-0-	-1392	-0-	6663	2	75	9	N	68					214
12	8122	X	6639	-0-	-1483	-0-	6490	2	149	9	N	135	197	1			152

TOTAL GAS PROD: 92,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	2271	-0-	-5665	-0-	2231	2	40	9	N	36					222
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7216	2	134	9	N	122					344
03	7533	X	7112	-0-	-421	-0-	7112	2			N	-0-	201	1			143
04	7290	X	6543	-0-	-747	-0-	6480	2	63	9	N	57					200
05	7843	X	6844	-0-	-999	-0-	6749	2	95	9	N	86					286
06	7590	X	6794	-0-	-796	-0-	6714	2	80	9	N	73					359
07	7843	X	6746	-0-	-1097	-0-	6676	2	70	9	N	64	310	1			113
08	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6781	2	84	9	N	76					189
09	6780	X	6400	-0-	-380	-0-	6387	2	13	9	N	12	179	1			22
10	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	6607	2	77	9	N	70					92
11	6780	X	6467	-0-	-313	-0-	6401	2	66	9	N	60					152
12	6851	X	6685	-0-	-166	-0-	6590	2	95	9	N	86					238

TOTAL GAS PROD: 76,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2850	2	246	9	N	224	201	1			47
02	2349	X	2075	-0-	-274	-0-	2075	2			N	-0-					47
03	2511	X	2268	-0-	-243	-0-	2267	2	1	9	N	1					48
04	3000	X	2332	-0-	-668	-0-	2279	2	53	9	Y	48					48
05	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2385	2			Y	-0-					48
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	2	11	9	Y	10					58
07	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	2315	2			Y	-0-	55	1			3
08	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	2176	2			Y	-0-					3
09	2430	N	1971	-0-	-459	-0-	1971	2			Y	-0-					3
10	2325	N	1811	-0-	-514	-0-	1811	2			Y	-0-					3
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2187	2	28	9	Y	25					28
12	2325	X	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 27,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	1616	-0-	-4212	-0-	1616	2			N	-0-	10	1			25
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					25
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					25
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					25
05	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	6045	2			N	-0-					25
06	6300	X	5903	-0-	-397	-0-	5903	2			N	-0-					25
07	6510	X	6111	-0-	-399	-0-	6111	2			N	-0-					25
08	6510	X	5778	-0-	-732	-0-	5778	2			N	-0-					25
09	5910	X	5513	-0-	-397	-0-	918	1	4595	2	N	-0-					25
10	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	940	1	4559	2	N	-0-					25
11	5910	X	5193	-0-	-717	-0-	919	1	4274	2	N	-0-					25
12	6107	X	5407	-0-	-700	-0-	929	1	4478	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 65,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 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
01	8556	X	7527	-0-	-1029	-0-	7446	2	81	9	N	74	185	1			130
02	7656	X	6899	-0-	-757	-0-	6855	2	44	9	N	40					170
03	7843	X	7525	-0-	-318	-0-	7459	2	66	9	N	60					230
04	7590	X	7182	-0-	-408	-0-	7130	2	52	9	N	47	193	1			84
05	7564	X	7457	-0-	-107	-0-	7421	2	36	9	N	33					117
06	7290	X	7205	-0-	-85	-0-	7157	2	48	9	N	44					161
07	7533	X	7192	-0-	-341	-0-	7127	2	65	9	N	59	179	1			41
08	7533	X	6887	-0-	-646	-0-	6814	2	73	9	N	66					107
09	7230	X	6079	-0-	-1151	-0-	6018	2	61	9	N	55	89	1			73
10	7471	X	6073	-0-	-1398	-0-	6015	2	58	9	N	53					126
11	7200	X	5746	-0-	-1454	-0-	5699	2	47	9	N	43					169
12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8287	2	46	9	N	42	181	1			30

TOTAL GAS PROD: 84,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 14811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10729	2	45	9	N	41					143
02	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11495	2	45	9	N	41					184
03	12803	X	10615	-0-	-2188	-0-	10529	2	86	9	N	78	198	1			64
04	12390	X	7904	-0-	-4486	-0-	7827	2	77	9	N	70					134
05	12803	X	7635	-0-	-5168	-0-	7544	2	91	9	N	83					217
06	11940	X	7219	-0-	-4721	-0-	7147	2	72	9	N	65	192	1			90
07	12338	X	6944	-0-	-5394	-0-	6856	2	88	9	N	80					170
08	10602	X	7552	-0-	-3050	-0-	7494	2	58	9	N	53	101	1			122
09	7890	X	6912	-0-	-978	-0-	6840	2	72	9	N	65	97	1			90
10	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	7012	2	69	9	N	63					153
11	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	6927	2	113	9	N	103					256
12	7564	X	7046	-0-	-518	-0-	6859	2	187	9	N	170	186	1			240

TOTAL GAS PROD: 98,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	10416	X	5188	-0-	-5228	-0-	1055	1	4039	2	N	85	197	1			67
							94	9									
02	9744	X	6623	-0-	-3121	-0-	818	1	5557	2	N	225					292
							248	9									
03	10044	X	7295	-0-	-2749	-0-	930	1	6070	2	N	268	374	1			186
							295	9									
04	9510	X	7012	-0-	-2498	-0-	858	1	5810	2	Y	313					313
							344	9									
05	8587	X	6349	-0-	-2238	-0-	883	1	5466	2	Y	-0-	196	1			117
06	7050	X	5811	-0-	-1239	-0-	889	1	4922	2	Y	-0-					117
07	7285	X	6542	-0-	-743	-0-	916	1	5553	2	Y	66	132	1			51
							73	9									
08	7285	X	6235	-0-	-1050	-0-	829	1	5339	2	Y	61	107	1			5
							67	9									
09	7020	X	6067	-0-	-953	-0-	756	1	5239	2	Y	65					70
							72	9									
10	6541	X	6055	-0-	-486	-0-	967	1	5003	2	Y	77	64	1			83
							85	9									
11	6330	X	5677	-0-	-653	-0-	887	1	4721	2	Y	63	61	1			85
							69	9									
12	6541	X	6499	-0-	-42	-0-	950	1	5501	2	Y	44	63	1			66
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 75,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	2397	-0-	-4113	-0-	223	1	2118	2	N	51					202
							56	9									
02	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	693	1	7395	2	N	192					394
							211	9									
03	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	678	1	5378	2	N	151	191	1			354
							166	9									
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	581	1	4966	2	Y	463	201	1			262
							509	9									
05	8866	X	4244	-0-	-4622	-0-	847	1	3306	2	Y	83	198	1			147
							91	9									
06	8580	X	4872	-0-	-3708	-0-	804	1	3963	2	Y	95					242
							105	9									
07	8866	X	5329	-0-	-3537	-0-	773	1	4420	2	Y	124	274	1			92
							136	9									
08	6262	X	5185	-0-	-1077	-0-	931	1	4232	2	Y	20	80	1			32
							22	9									
09	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	889	1	4374	2	Y	79	73	1			38
							87	9									
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	984	1	5696	2	Y	128	121	1			45
							141	9									
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	867	1	4831	2	Y	1					46
							1	9									
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	880	1	4702	2	Y	57	67	1			36
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 66,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6606	2	1	9	N	1					189
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					189
03	6541	X	5412	-0-	-1129	-0-	5412	2			N	-0-					189
04	6330	X	3436	-0-	-2894	-0-	3203	2	233	9	Y	212					212
05	6541	X	4726	-0-	-1815	-0-	4706	2	20	9	Y	18	179	1			51
06	6390	X	5400	-0-	-990	-0-	5129	2	271	9	Y	246	195	1			102
07	6324	X	5317	-0-	-1007	-0-	5317	2			Y	-0-	68	1			34
08	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5725	2	74	9	Y	67	58	1			43
09	5400	X	4709	-0-	-691	-0-	4633	2	76	9	Y	69	69	1			43
10	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	4822	2	89	9	Y	81	96	1			28
11	5610	X	5141	-0-	-469	-0-	5051	2	90	9	Y	82	66	1			44
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5676	2	152	9	Y	138	62	1			120

TOTAL GAS PROD: 63,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	2067	-0-	-8721	-0-	2067	2			N	-0-					33
02	9193	X	1883	-0-	-7310	-0-	1828	2	55	9	N	50					83
03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10176	2	2	9	N	2					85
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9721	2	220	9	Y	200					200
05	9672	X	9568	-0-	-104	-0-	9304	2	264	9	Y	240	188	1			252
06	9840	X	9143	-0-	-697	-0-	9041	2	102	9	Y	93	184	1			161
07	10261	X	8834	-0-	-1427	-0-	8834	2			Y	-0-	104	1			57
08	10261	X	8831	-0-	-1430	-0-	8774	2	57	9	Y	52	71	1			38
09	9930	X	8577	-0-	-1353	-0-	8512	2	65	9	Y	59	51	1			46
10	9579	X	8311	-0-	-1268	-0-	8272	2	39	9	Y	35	56	1			25
11	9150	X	7995	-0-	-1155	-0-	7921	2	74	9	Y	67	59	1			33
12	8866	X	8026	-0-	-840	-0-	7979	2	47	9	Y	43					76

TOTAL GAS PROD: 93,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					95
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					95
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					95
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					95
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					95
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					95
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-	45	1			50
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2239	2	26	9	N	24					74
09	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1785	2			N	-0-	51	1			23
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2049	2	92	9	N	84	92	1			15
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2001	2	41	9	N	37					52
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2649	2	32	9	N	29					81

TOTAL GAS PROD: 27,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	501	-0-	-6660	-0-	501	2			N	-0-					23
02	2117	X	357	-0-	-1760	-0-	357	2			N	-0-					23
03	434	X	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					23
04	480	X	366	-0-	-114	-0-	344	2	22	9	Y	20					20
05	496	X	329	-0-	-167	-0-	315	2	14	9	Y	13					33
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	2	7	9	Y	6					39
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	253	1	21	9	Y	19	40	1			18
08	3100	N	3617	-0-	517	517	976	1	2596	2	Y	41	32	1			27
							45	9									
09	3000	N	3509	-0-	509	1026	956	1	2541	2	Y	11					38
							12	9									
10	3100	N	2443	-0-	-657	369	877	1	1513	2	Y	48	48	1			38
							53	9									
11	3640	X	3271	-0-	-369	-0-	965	1	2260	2	Y	42	50	1			30
							46	9									
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	981	1	3426	2	Y	10					40
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8432	-0-	-3007	-0-	8432	2			N	-0-					133
02	10701	X	9585	-0-	-1116	-0-	9585	2			N	-0-					133
03	11470	X	10222	-0-	-1248	-0-	10219	2	3	9	N	3					136
04	11100	X	9452	-0-	-1648	-0-	9276	2	176	9	Y	160					160
05	11470	X	9995	-0-	-1475	-0-	9843	2	152	9	Y	138					298
06	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10133	2	168	9	Y	153	194	1			257
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10179	2	142	9	Y	129	268	1			118
08	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10293	2	21	9	Y	19	102	1			35
09	10290	X	9719	-0-	-571	-0-	9631	2	88	9	Y	80	77	1			38
10	10633	X	9802	-0-	-831	-0-	9661	2	141	9	Y	128	121	1			45
11	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	9318	2	1	9	Y	1					46
12	10323	X	9627	-0-	-696	-0-	9564	2	63	9	Y	57	67	1			36

TOTAL GAS PROD: 117,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	10509	X	9328	-0-	-1181	-0-	1054	1	8132	2	N	129	200	1			195
							142	9									
02	9686	X	8978	-0-	-708	-0-	986	1	7847	2	N	132					327
							145	9									
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	1039	1	8906	2	N	147	197	1			277
							162	9									
04	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	886	1	7666	2	N	131	199	1			209
							144	9									
05	9610	X	8987	-0-	-623	-0-	1054	1	7800	2	N	121	197	1			133
							133	9									
06	9780	X	9015	-0-	-765	-0-	953	1	7960	2	N	93					226
							102	9									
07	10106	X	9506	-0-	-600	-0-	973	1	8316	2	N	197	389	1			34
							217	9									
08	10106	X	8428	-0-	-1678	-0-	1021	1	7273	2	N	122	100	1			56
							134	9									
09	9030	X	8710	-0-	-320	-0-	1020	1	7517	2	N	157	85	1			128
							173	9									
10	9517	X	8551	-0-	-966	-0-	1054	1	7340	2	N	143	186	1			85
							157	9									
11	9210	X	8241	-0-	-969	-0-	1020	1	7069	2	N	138					223
							152	9									
12	9517	X	8015	-0-	-1502	-0-	1045	1	6814	2	N	142	198	1			167
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 106,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

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
01	10974	X	5481	-0-	-5493	-0-	513	1	4889	2	N	72					148
							79	9									
02	10266	X	8392	-0-	-1874	-0-	889	1	7363	2	N	127					275
							140	9									
03	10664	X	8175	-0-	-2489	-0-	855	1	7088	2	N	211	193	1			293
							232	9									
04	9780	X	7713	-0-	-2067	-0-	795	1	6577	2	Y	310	197	1			113
							341	9									
05	9858	X	7653	-0-	-2205	-0-	703	1	6778	2	Y	156					269
							172	9									
06	8670	X	7053	-0-	-1617	-0-	735	1	6318	2	Y	-0-					269
07	8959	X	7335	-0-	-1624	-0-	705	1	6546	2	Y	76	290	1			55
							84	9									
08	8184	X	7002	-0-	-1182	-0-	632	1	6312	2	Y	53	103	1			5
							58	9									
09	7710	X	7122	-0-	-588	-0-	583	1	6469	2	Y	64					69
							70	9									
10	7657	X	6819	-0-	-838	-0-	747	1	5994	2	Y	71	63	1			77
							78	9									
11	7110	X	6148	-0-	-962	-0-	764	1	5320	2	Y	58	56	1			79
							64	9									
12	7347	X	6053	-0-	-1294	-0-	663	1	5346	2	Y	40	58	1			61
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 84,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 15620

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
01	7874	X	3491	-0-	-4383	-0-	3462	2	29	9	N	26	177	1			80
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7590	2	229	9	N	208					288
03	8618	X	8391	-0-	-227	-0-	8366	2	25	9	N	23	163	1			148
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8522	2	257	9	Y	234					234
05	8618	X	8166	-0-	-452	-0-	8076	2	90	9	Y	82	200	1			116
06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8686	2	266	9	Y	242					358
07	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	8996	2	132	9	Y	120	457	1			21
08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9008	2	124	9	Y	113	52	1			82
09	8940	X	8599	-0-	-341	-0-	8469	2	130	9	Y	118	108	1			92
10	9238	X	8618	-0-	-620	-0-	8539	2	79	9	Y	72	113	1			51
11	8940	X	8363	-0-	-577	-0-	8216	2	147	9	Y	134	118	1			67
12	9145	X	8030	-0-	-1115	-0-	7935	2	95	9	Y	86					153

TOTAL GAS PROD: 97,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

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
01	10385	X	5697	-0-	-4688	-0-	5558	2	139	9	N	126					305
02	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9831	2	6	9	N	5					310
03	10602	X	9452	-0-	-1150	-0-	9197	2	255	9	N	232	189	1			353
04	10260	X	9734	-0-	-526	-0-	9187	2	547	9	Y	497	191	1			306
05	10602	X	9039	-0-	-1563	-0-	9039	2			Y	-0-	214	1			92
06	10170	X	8663	-0-	-1507	-0-	8662	2	1	9	Y	1					93
07	10509	X	8544	-0-	-1965	-0-	8542	2	2	9	Y	2	30	1			65
08	10044	X	8712	-0-	-1332	-0-	8689	2	23	9	Y	21	71	1			15
09	9720	X	8289	-0-	-1431	-0-	8259	2	30	9	Y	27	21	1			21
10	9052	X	8024	-0-	-1028	-0-	8007	2	17	9	Y	15	25	1			11
11	8670	X	7465	-0-	-1205	-0-	7432	2	33	9	Y	30	26	1			15
12	8711	X	7242	-0-	-1469	-0-	7221	2	21	9	Y	19					34

TOTAL GAS PROD: 100,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

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
01	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	5835	2	17	9	N	15					140
02	5800	X	5789	-0-	-11	-0-	5760	2	29	9	N	26					166
03	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5816	2	6	9	N	5					171
04	5820	X	5540	-0-	-280	-0-	5519	2	21	9	N	19					190
05	6200	X	5615	-0-	-585	-0-	5603	2	12	9	N	11					201
06	6000	X	5365	-0-	-635	-0-	5354	2	11	9	N	10	193	1			18
07	6200	X	5411	-0-	-789	-0-	5394	2	17	9	N	15					33
08	5828	X	5298	-0-	-530	-0-	5284	2	14	9	N	13					46
09	5550	X	5051	-0-	-499	-0-	5039	2	12	9	N	11					57
10	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	5125	2	13	9	N	12					69
11	5370	X	4887	-0-	-483	-0-	4877	2	10	9	N	9					78
12	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	4933	2	30	9	N	27					105

TOTAL GAS PROD: 64,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5017	-0-	-3291	-0-	4985	2	32	9	N	29					140
02	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10025	2	68	9	N	62					202
03	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9175	2	178	9	N	162	178	1			186
04	7920	X	6764	-0-	-1156	-0-	6364	2	400	9	Y	364	199	1			165
05	9486	X	8136	-0-	-1350	-0-	7983	2	153	9	Y	139					304
06	10440	X	7231	-0-	-3209	-0-	7139	2	92	9	Y	84	201	1			187
07	10788	X	7897	-0-	-2891	-0-	7599	2	298	9	Y	271	421	1			37
08	9362	X	7263	-0-	-2099	-0-	7141	2	122	9	Y	111	58	1			90
09	7860	X	7107	-0-	-753	-0-	6982	2	125	9	Y	114	58	1			146
10	8122	X	7132	-0-	-990	-0-	7022	2	110	9	Y	100	191	1			55
11	7650	X	6785	-0-	-865	-0-	6684	2	101	9	Y	92	66	1			81
12	7905	X	7243	-0-	-662	-0-	7135	2	108	9	Y	98	128	1			51

TOTAL GAS PROD: 90,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7561	-0-	-1398	-0-	7463	2	98	9	N	89					226
02	8236	X	7401	-0-	-835	-0-	7307	2	94	9	N	85					311
03	8525	X	7620	-0-	-905	-0-	7528	2	92	9	N	84	194	1			201
04	7620	X	7605	-0-	-15	-0-	7536	2	69	9	N	63	195	1			69
05	7905	X	7547	-0-	-358	-0-	7456	2	91	9	N	83					152
06	7650	X	7459	-0-	-191	-0-	7385	2	74	9	N	67					219
07	7905	X	7414	-0-	-491	-0-	7308	2	106	9	N	96	285	1			30
08	7874	X	7170	-0-	-704	-0-	7096	2	74	9	N	67					97
09	7620	X	6823	-0-	-797	-0-	6744	2	79	9	N	72	90	1			79
10	7719	X	6868	-0-	-851	-0-	6788	2	80	9	N	73					152
11	7470	X	6385	-0-	-1085	-0-	6311	2	74	9	N	67					219
12	7409	X	6454	-0-	-955	-0-	6261	2	193	9	N	175	194	1			200

TOTAL GAS PROD: 86,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

THOMAS BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 249848 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					38
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	0	J	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					38
07	0	J	39	-0-	39	70	7	2	32	9	N	29					67
08	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					67
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - P&A 10-22-12

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3					176
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1752	2	21	9	N	19					195
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	2	13	9	N	12					207
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	2	9	9	N	8					215
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	N	13					228
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					231
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	370	1	2332	2	N	3	185	1			49
							3	9									
08	3100	N	3266	-0-	166	166	469	1	2797	2	N	-0-					49
09	3000	N	2887	-0-	-113	53	32	1	2847	2	N	7					56
							8	9									
10	3100	N	3883	-0-	783	836	3796	2	87	9	N	79					135
11	5568	X	4732	-0-	-836	-0-	4732	2			N	-0-					135
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5332	2	1	9	N	1					136

TOTAL GAS PROD: 31,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	3393	-0-	-5225	-0-	3393	2			N	-0-					158
02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8102	2	3	9	N	3					161
03	8556	X	7908	-0-	-648	-0-	7906	2	2	9	N	2					163
04	8220	X	6898	-0-	-1322	-0-	6898	2			N	-0-					163
05	8649	X	6812	-0-	-1837	-0-	6711	2	101	9	N	92					255
06	8370	X	7068	-0-	-1302	-0-	6973	2	95	9	N	86	191	1			150
07	8649	X	6268	-0-	-2381	-0-	6206	2	62	9	N	56	103	1			103
08	7905	X	6472	-0-	-1433	-0-	6410	2	62	9	N	56	104	1			55
09	6960	X	6310	-0-	-650	-0-	6171	2	139	9	N	126					181
10	7192	X	6317	-0-	-875	-0-	6317	2			N	-0-	66	1			115
11	7080	X	5005	-0-	-2075	-0-	4958	2	47	9	N	43					158
12	6510	X	6213	-0-	-297	-0-	6129	2	84	9	N	76	181	1			53

TOTAL GAS PROD: 76,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7876	-0-	-2695	-0-	7792	2	84	9	N	76	187	1			98
02	8236	X	7218	-0-	-1018	-0-	7138	2	80	9	N	73					171
03	8370	X	7588	-0-	-782	-0-	7525	2	63	9	N	57					228
04	7860	X	7170	-0-	-690	-0-	7107	2	63	9	N	57	189	1			96
05	7936	X	7200	-0-	-736	-0-	7135	2	65	9	N	59					155
06	7620	X	7156	-0-	-464	-0-	7076	2	80	9	N	73					228
07	7719	X	7259	-0-	-460	-0-	7206	2	53	9	N	48	196	1			80
08	7595	X	6679	-0-	-916	-0-	6618	2	61	9	N	55					135
09	7170	X	6633	-0-	-537	-0-	6600	2	33	9	N	30	109	1			56
10	7409	X	6779	-0-	-630	-0-	6731	2	48	9	N	44					100
11	7170	X	6416	-0-	-754	-0-	6361	2	55	9	N	50					150
12	7254	X	6535	-0-	-719	-0-	6466	2	69	9	N	63					213

TOTAL GAS PROD: 84,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	7351	-0-	-1453	-0-	7233	2	118	9	N	107	190	1			115
02	8033	X	7216	-0-	-817	-0-	7103	2	113	9	N	103					218
03	8339	X	7426	-0-	-913	-0-	7303	2	123	9	N	112	201	1			129
04	7440	X	7224	-0-	-216	-0-	7111	2	113	9	N	103					232
05	7719	X	7386	-0-	-333	-0-	7270	2	116	9	N	105	198	1			139
06	7470	X	7274	-0-	-196	-0-	7195	2	79	9	N	72					211
07	7719	X	7171	-0-	-548	-0-	7046	2	125	9	N	114	186	1			139
08	7471	X	7257	-0-	-214	-0-	7157	2	100	9	N	91	207	1			23
09	7260	X	6930	-0-	-330	-0-	6823	2	107	9	N	97					120
10	7502	X	7057	-0-	-445	-0-	6957	2	100	9	N	91					211
11	7260	X	6674	-0-	-586	-0-	6590	2	84	9	N	76	181	1			106
12	7254	X	6677	-0-	-577	-0-	6596	2	81	9	N	74					180

TOTAL GAS PROD: 85,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10157	-0-	-1561	-0-	9761	2	396	9	N	360	395	1			227
02	10498	X	8756	-0-	-1742	-0-	8613	2	143	9	N	130					357
03	11222	X	8952	-0-	-2270	-0-	8751	2	201	9	N	183	395	1			145
04	10140	X	5001	-0-	-5139	-0-	4726	2	275	9	Y	250					250
05	10261	X	998	-0-	-9263	-0-	963	2	35	9	Y	32	198	1			84
06	9840	X	2956	-0-	-6884	-0-	2781	2	175	9	Y	159					243
07	9362	X	2264	-0-	-7098	-0-	2208	2	56	9	Y	51	256	1			38
08	8959	X	3894	-0-	-5065	-0-	3772	2	122	9	Y	111	59	1			90
09	5010	X	4538	-0-	-472	-0-	4413	2	125	9	Y	114	58	1			146
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4626	2	110	9	Y	100	191	1			55
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4460	2	100	9	Y	91	65	1			81
12	4681	X	3737	-0-	-944	-0-	3629	2	108	9	Y	98	128	1			51

TOTAL GAS PROD: 60,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	25673	-0-	-2754	-0-	25410	3	263	9	N	239	208	1			190
02	26593	X	23588	-0-	-3005	-0-	23306	3	282	9	N	256					446
03	27187	X	22744	-0-	-4443	-0-	22494	3	250	9	N	227	555	1			118
04	26310	X	23847	-0-	-2463	-0-	23496	3	351	9	N	319	188	1			249
05	26319	X	23785	-0-	-2534	-0-	23479	3	306	9	N	278	405	1			122
06	24840	X	22331	-0-	-2509	-0-	22043	3	288	9	N	262	196	1			188
07	25203	X	22293	-0-	-2910	-0-	22032	3	261	9	N	237	299	1			126
08	24645	X	21453	-0-	-3192	-0-	21178	3	275	9	N	250	282	1			94
09	23850	X	19937	-0-	-3913	-0-	19626	3	311	9	N	283	189	1			188
10	23777	X	20340	-0-	-3437	-0-	20059	3	281	9	N	255	359	1			84
11	22320	X	19247	-0-	-3073	-0-	18965	3	282	9	N	256	194	1			146
12	21824	X	18418	-0-	-3406	-0-	18216	3	202	9	N	184	183	1			147

TOTAL GAS PROD: 263,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,046

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47709	X	39828	-0-	-7881	-0-	39776	3	52	9	N	47					120
02	42833	X	36479	-0-	-6354	-0-	36457	3	22	9	N	20					140
03	43617	X	38288	-0-	-5329	-0-	38215	3	73	9	N	66					206
04	41340	X	36010	-0-	-5330	-0-	36008	3	2	9	N	2					208
05	41199	X	36574	-0-	-4625	-0-	36541	3	33	9	N	30	197	1			41
06	38550	X	34770	-0-	-3780	-0-	34706	3	64	9	N	58					99
07	38998	X	35058	-0-	-3940	-0-	34996	3	62	9	N	56					155
08	38285	X	34275	-0-	-4010	-0-	34220	3	55	9	N	50	148	1			57
09	36000	X	32593	-0-	-3407	-0-	32535	3	58	9	N	53					110
10	36580	X	32993	-0-	-3587	-0-	32934	3	59	9	N	54	109	1			55
11	34770	X	31279	-0-	-3491	-0-	31221	3	58	9	N	53					108
12	35061	X	31718	-0-	-3343	-0-	31679	3	39	9	N	35					143

TOTAL GAS PROD: 419,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

THOMAS BRITT 6 WELL #: 7 RRCID -> 252767 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 15262 PERF.12392 - 15257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	8078	-0-	-354	-0-	7992	3	86	9	N	78					220
02	7888	X	6919	-0-	-969	-0-	6856	3	63	9	N	57					277
03	8463	X	7849	-0-	-614	-0-	7768	3	81	9	N	74	183	1			168
04	8190	X	7287	-0-	-903	-0-	7035	3	252	9	Y	229					229
05	8463	X	7204	-0-	-1259	-0-	7098	3	106	9	Y	96	325	1			-0-
06	7830	X	6843	-0-	-987	-0-	6757	3	86	9	Y	78					78
07	7843	X	7100	-0-	-743	-0-	7041	3	59	9	Y	54	63	1			69
08	7843	X	6896	-0-	-947	-0-	6838	3	58	9	Y	53	92	1			30
09	7290	X	6395	-0-	-895	-0-	6355	3	40	9	Y	36	33	1			33
10	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	6683	3	54	9	Y	49	63	1			19
11	6870	X	6060	-0-	-810	-0-	5999	3	61	9	Y	55					74
12	7099	X	6587	-0-	-512	-0-	6524	3	63	9	Y	57					131

TOTAL GAS PROD: 83,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6724	-0-	-1181	-0-	6656	2	68	9	N	62					143
02	7279	X	6564	-0-	-715	-0-	6488	2	76	9	N	69					212
03	7502	X	6766	-0-	-736	-0-	6685	2	81	9	N	74	195	1			91
04	6690	X	6573	-0-	-117	-0-	6514	2	59	9	N	54					145
05	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	6629	2	74	9	N	67					212
06	6780	X	6539	-0-	-241	-0-	6505	2	34	9	N	31					243
07	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6469	2	74	9	N	67	253	1			57
08	6789	X	6470	-0-	-319	-0-	6416	2	54	9	N	49					106
09	6570	X	6301	-0-	-269	-0-	6253	2	48	9	N	44	97	1			53
10	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	6321	2	67	9	N	61					114
11	6540	X	5890	-0-	-650	-0-	5839	2	51	9	N	46					160
12	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	6249	2	43	9	N	39					199

TOTAL GAS PROD: 77,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49786	X	40092	-0-	-9694	-0-	39797	2	295	9	N	268	198	1			335
02	43094	X	36964	-0-	-6130	-0-	36634	2	330	9	N	300	368	1			267
03	46066	X	39162	-0-	-6904	-0-	38817	2	345	9	N	314	364	1			217
04	41820	X	37166	-0-	-4654	-0-	36657	2	509	9	N	463	396	1			284
05	42408	X	38034	-0-	-4374	-0-	37527	2	507	9	N	461	385	1			360
06	38790	X	35497	-0-	-3293	-0-	35070	2	427	9	N	388	194	1			554
07	39525	X	36517	-0-	-3008	-0-	36224	2	293	9	N	266	657	1			163
08	39153	X	35768	-0-	-3385	-0-	35406	2	362	9	N	329	411	1			81
09	37170	X	34097	-0-	-3073	-0-	33632	2	465	9	N	423	427	1			77
10	38037	X	34736	-0-	-3301	-0-	34402	2	334	9	N	304	180	1			201
11	35490	X	32654	-0-	-2836	-0-	32463	2	191	9	N	174					375
12	36518	X	32953	-0-	-3565	-0-	32700	2	253	9	N	230	385	1			220

TOTAL GAS PROD: 433,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,920

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11198	2	111	9	N	101					180
02	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9808	2	83	9	N	75					255
03	9982	X	8506	-0-	-1476	-0-	8401	2	105	9	N	95	194	1			156
04	10950	X	8530	-0-	-2420	-0-	8429	2	101	9	N	92					248
05	11315	X	8614	-0-	-2701	-0-	8531	2	83	9	N	75	207	1			116
06	10950	X	8175	-0-	-2775	-0-	8090	2	85	9	N	77					193
07	10571	X	8435	-0-	-2136	-0-	8361	2	74	9	N	67	161	1			99
08	8804	X	8195	-0-	-609	-0-	8127	2	68	9	N	62	97	1			64
09	8520	X	7725	-0-	-795	-0-	7650	2	75	9	N	68					132
10	8618	X	7857	-0-	-761	-0-	7784	2	73	9	N	66	109	1			89
11	8190	X	7327	-0-	-863	-0-	7263	2	64	9	N	58					147
12	8432	X	7210	-0-	-1222	-0-	7104	2	106	9	N	96					243

TOTAL GAS PROD: 101,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	7719	-0-	-31	-0-	7654	3	65	9	N	59					268
02	7250	X	7003	-0-	-247	-0-	6945	3	58	9	N	53					321
03	7502	X	7171	-0-	-331	-0-	7091	3	80	9	N	73	181	1			213
04	7470	X	7072	-0-	-398	-0-	6778	3	294	9	Y	267					267
05	7719	X	7057	-0-	-662	-0-	6966	3	91	9	Y	83	350	1			-0-
06	7470	X	6707	-0-	-763	-0-	6617	3	90	9	Y	82					82
07	7471	X	6690	-0-	-781	-0-	6631	3	59	9	Y	54	66	1			70
08	7316	X	6595	-0-	-721	-0-	6536	3	59	9	Y	54	93	1			31
09	7080	X	6184	-0-	-896	-0-	6145	3	39	9	Y	35	33	1			33
10	7068	X	6551	-0-	-517	-0-	6497	3	54	9	Y	49	63	1			19
11	6720	X	6439	-0-	-281	-0-	6378	3	61	9	Y	55					74
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6900	3	64	9	Y	58					132

TOTAL GAS PROD: 82,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	5312	-0-	-1787	-0-	5254	3	58	9	N	53					215
02	6641	X	4564	-0-	-2077	-0-	4518	3	46	9	N	42					257
03	5766	X	4693	-0-	-1073	-0-	4596	3	97	9	N	88	189	1			156
04	5430	X	4990	-0-	-440	-0-	4771	3	219	9	Y	199					199
05	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	5052	3	106	9	Y	96	295	1			-0-
06	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	4797	3	80	9	Y	73					73
07	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	4954	3	61	9	Y	55	59	1			69
08	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	5004	3	58	9	Y	53	91	1			31
09	4980	X	4702	-0-	-278	-0-	4663	3	39	9	Y	35	33	1			33
10	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4824	3	54	9	Y	49	63	1			19
11	4890	X	4639	-0-	-251	-0-	4578	3	61	9	Y	55					74
12	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	4772	3	63	9	Y	57					131

TOTAL GAS PROD: 58,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5606	-0-	-1586	-0-	5587	2	19	9	N	17					58
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	6851	2	277	9	N	252					310
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7180	2	211	9	N	192	393	1			109
04	5910	X	4893	-0-	-1017	-0-	4725	2	168	9	Y	153					153
05	7626	X	7223	-0-	-403	-0-	7107	2	116	9	Y	105					258
06	7380	X	6174	-0-	-1206	-0-	6005	2	169	9	Y	154	190	1			222
07	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	6649	2	1	9	Y	1	187	1			36
08	7378	X	6070	-0-	-1308	-0-	5947	2	123	9	Y	112	58	1			90
09	6990	X	6112	-0-	-878	-0-	5991	2	121	9	Y	110	58	1			142
10	7223	X	6407	-0-	-816	-0-	6296	2	111	9	Y	101	188	1			55
11	6450	X	5933	-0-	-517	-0-	5833	2	100	9	Y	91	65	1			81
12	6665	X	6080	-0-	-585	-0-	5972	2	108	9	Y	98	128	1			51

TOTAL GAS PROD: 75,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	26265	-0-	-8827	-0-	26265	3			N	-0-					1
02	31320	X	23876	-0-	-7444	-0-	23876	3			N	-0-					1
03	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	28895	3			N	-0-					1
04	26520	X	22778	-0-	-3742	-0-	22778	3			N	-0-					1
05	27342	X	23098	-0-	-4244	-0-	23098	3			N	-0-					1
06	26490	X	22081	-0-	-4409	-0-	22081	3			N	-0-					1
07	27373	X	23152	-0-	-4221	-0-	23152	3			N	-0-					1
08	27373	X	22274	-0-	-5099	-0-	22274	3			N	-0-					1
09	22770	X	20323	-0-	-2447	-0-	20323	3			N	-0-					1
10	23157	X	21562	-0-	-1595	-0-	21562	3			N	-0-					1
11	22410	X	14131	-0-	-8279	-0-	14131	3			N	-0-					1
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 248,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	24532	-0-	-5042	-0-	24224	2	308	9	N	280					361
02	26767	X	22008	-0-	-4759	-0-	21715	2	293	9	N	266					627
03	27187	X	27026	-0-	-161	-0-	26667	2	359	9	N	326	739	1			214
04	26310	X	23281	-0-	-3029	-0-	22895	2	386	9	N	351	199	1			366
05	26381	X	22971	-0-	-3410	-0-	22654	2	317	9	N	288	385	1			269
06	26160	X	21420	-0-	-4740	-0-	21109	2	311	9	N	283	390	1			162
07	27032	X	21731	-0-	-5301	-0-	21590	2	141	9	N	128	197	1			93
08	27032	X	21338	-0-	-5694	-0-	21210	2	128	9	N	116					209
09	23280	X	20143	-0-	-3137	-0-	19887	2	256	9	N	233	200	1			242
10	22971	X	20333	-0-	-2638	-0-	20117	2	216	9	N	196	190	1			248
11	21420	X	18753	-0-	-2667	-0-	18471	2	282	9	N	256					504
12	21731	X	18190	-0-	-3541	-0-	17973	2	217	9	N	197	367	1			334

TOTAL GAS PROD: 261,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

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
01	17670	X	12572	-0-	-5098	-0-	12260	3	312	9	N	284	198	1			240
02	15515	X	7722	-0-	-7793	-0-	7460	3	262	9	N	238	198	1			280
03	15965	X	897	-0-	-15068	-0-	882	3	15	9	N	14	187	1			107
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					107
05	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					107
06	12180	X	1819	-0-	-10361	-0-	551	1	1214	3	N	49					156
							54	9									
07	8246	X	4743	-0-	-3503	-0-	965	1	3657	3	N	110	100	1			166
							121	9									
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	997	1	4933	3	N	143					309
							157	9									
09	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	933	1	5083	3	N	133	173	1			269
							146	9									
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	920	1	5137	3	N	127	184	1			212
							140	9									
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	838	1	5491	3	N	128	184	1			156
							141	9									
12	6355	X	5872	-0-	-483	-0-	816	1	4851	3	N	186					342
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 58,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12090 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7147	-0-	-1688	-0-	7066	2	81	9	N	74					234
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8650	2	79	9	N	72					306
03	8277	X	6426	-0-	-1851	-0-	6337	2	89	9	N	81	184	1			203
04	6960	X	6309	-0-	-651	-0-	6221	2	88	9	N	80	196	1			87
05	9331	X	6439	-0-	-2892	-0-	6325	2	114	9	N	104					191
06	9030	X	5715	-0-	-3315	-0-	5649	2	66	9	N	60					251
07	9331	X	5217	-0-	-4114	-0-	5154	2	63	9	N	57	182	1			126
08	6510	X	3826	-0-	-2684	-0-	3759	2	67	9	N	61	122	1			65
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6077	2	245	9	N	223	97	1			191
10	6448	X	5945	-0-	-503	-0-	5789	2	156	9	N	142	196	1			137
11	5730	X	5527	-0-	-203	-0-	5393	2	134	9	N	122					259
12	6541	X	5476	-0-	-1065	-0-	5329	2	147	9	N	134	193	1			200

TOTAL GAS PROD: 73,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8129	-0-	-1264	-0-	8002	2	127	9	N	115					288
02	8787	X	7541	-0-	-1246	-0-	7420	2	121	9	N	110					398
03	9331	X	8008	-0-	-1323	-0-	7881	2	127	9	N	115	385	1			128
04	8160	X	7533	-0-	-627	-0-	7404	2	129	9	N	117					245
05	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	7866	2	167	9	N	152	197	1			200
06	7860	X	7524	-0-	-336	-0-	7418	2	106	9	N	96					296
07	8060	X	7292	-0-	-768	-0-	7148	2	144	9	N	131	379	1			48
08	8029	X	7017	-0-	-1012	-0-	6894	2	123	9	N	112					160
09	7770	X	6649	-0-	-1121	-0-	6525	2	124	9	N	113	96	1			177
10	8029	X	6471	-0-	-1558	-0-	6346	2	125	9	N	114	112	1			179
11	7530	X	6480	-0-	-1050	-0-	6358	2	122	9	N	111					290
12	7285	X	6183	-0-	-1102	-0-	6027	2	156	9	N	142	196	1			236

TOTAL GAS PROD: 86,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14165	-0-	-2017	-0-	13968	3	197	9	N	179					355
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	18948	3	309	9	N	281	191	1			445
03	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	21199	3	292	9	N	265	550	1			160
04	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17355	3	369	9	N	335	199	1			296
05	20584	X	17707	-0-	-2877	-0-	17380	3	327	9	N	297	375	1			218
06	20790	X	16217	-0-	-4573	-0-	15898	3	319	9	N	290	184	1			324
07	21483	X	15972	-0-	-5511	-0-	15690	3	282	9	N	256	361	1			219
08	21483	X	15114	-0-	-6369	-0-	14833	3	281	9	N	255	188	1			286
09	17730	X	13876	-0-	-3854	-0-	13603	3	273	9	N	248	366	1			168
10	17701	X	1876	-0-	-15825	-0-	1824	3	52	9	N	47					215
11	16230	X	4540	-0-	-11690	-0-	4437	3	103	9	N	94					309
12	15934	X	14261	-0-	-1673	-0-	13998	3	263	9	N	239	357	1			191

TOTAL GAS PROD: 172,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	23103	-0-	-5882	-0-	23103	3			N	-0-					-0-
02	25636	X	20260	-0-	-5376	-0-	20260	3			N	-0-					-0-
03	27373	X	23335	-0-	-4038	-0-	23335	3			N	-0-					-0-
04	25020	X	21596	-0-	-3424	-0-	21596	3			N	-0-					-0-
05	25048	X	20881	-0-	-4167	-0-	20881	3			N	-0-					-0-
06	22590	X	19902	-0-	-2688	-0-	19902	3			N	-0-					-0-
07	23343	X	18097	-0-	-5246	-0-	18097	3			N	-0-					-0-
08	23343	X	13664	-0-	-9679	-0-	13664	3			N	-0-					-0-
09	21600	X	16393	-0-	-5207	-0-	16393	3			N	-0-					-0-
10	20894	X	16519	-0-	-4375	-0-	547	1	15972	3	N	-0-					-0-
11	19890	X	10153	-0-	-9737	-0-	627	1	9526	3	N	-0-					-0-
12	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25606	X	19816	-0-	-5790	-0-	611	1	19205	3	N	-0-			24
02	22736	X	16701	-0-	-6035	-0-	685	1	16016	3	N	-0-			24
03	22816	X	19511	-0-	-3305	-0-	492	1	19019	3	N	-0-			24
04	22080	X	18334	-0-	-3746	-0-	637	1	17697	3	N	-0-			24
05	19995	X	18620	-0-	-1375	-0-	840	1	17780	3	N	-0-			24
06	19170	X	17458	-0-	-1712	-0-	869	1	16589	3	N	-0-			24
07	19499	X	17950	-0-	-1549	-0-	869	1	17081	3	N	-0-			24
08	19499	X	19319	-0-	-180	-0-	898	1	18421	3	N	-0-			24
09	18330	X	16808	-0-	-1522	-0-	869	1	15939	3	N	-0-			24
10	18631	X	16647	-0-	-1984	-0-	898	1	15749	3	N	-0-			24
11	18690	X	9818	-0-	-8872	-0-	562	1	9256	3	N	-0-			24
12	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 190,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52390	X	45053	-0-	-7337	-0-	45053	3			N	-0-			-0-
02	47009	X	41121	-0-	-5888	-0-	41121	3			N	-0-			-0-
03	49228	X	42802	-0-	-6426	-0-	42802	3			N	-0-			-0-
04	46200	X	40518	-0-	-5682	-0-	40518	3			N	-0-			-0-
05	46345	X	40962	-0-	-5383	-0-	40962	3			N	-0-			-0-
06	43590	X	39828	-0-	-3762	-0-	39828	3			N	-0-			-0-
07	43958	X	39720	-0-	-4238	-0-	39720	3			N	-0-			-0-
08	42811	X	39891	-0-	-2920	-0-	39891	3			N	-0-			-0-
09	40530	X	36333	-0-	-4197	-0-	36333	3			N	-0-			-0-
10	41168	X	36124	-0-	-5044	-0-	36124	3			N	-0-			-0-
11	39840	X	21817	-0-	-18023	-0-	21817	3			N	-0-			-0-
12	39897	X	-0-	-0-	-39897	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16399	X	15342	-0-	-1057	-0-	15342	3			N	-0-			19
02	16675	X	12654	-0-	-4021	-0-	12654	3			N	-0-			19
03	17825	X	13557	-0-	-4268	-0-	13557	3			N	-0-			19
04	17250	X	12552	-0-	-4698	-0-	12552	3			N	-0-			19
05	15438	X	12052	-0-	-3386	-0-	12052	3			N	-0-			19
06	14850	X	11763	-0-	-3087	-0-	11763	3			N	-0-			19
07	13547	X	12230	-0-	-1317	-0-	12230	3			N	-0-			19
08	13547	X	11472	-0-	-2075	-0-	11472	3			N	-0-			19
09	12540	X	9219	-0-	-3321	-0-	9219	3			N	-0-			19
10	12245	X	8997	-0-	-3248	-0-	359	1	8638	3	N	-0-			19
11	11850	X	7295	-0-	-4555	-0-	648	1	6647	3	N	-0-			19
12	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 127,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63054	X	55598	-0-	-7456	-0-	55598	3			N	-0-					39
02	57507	X	50777	-0-	-6730	-0-	50777	3			N	-0-					39
03	59489	X	53357	-0-	-6132	-0-	53357	3			N	-0-					39
04	56280	X	50676	-0-	-5604	-0-	50676	3			N	-0-					39
05	56854	X	51280	-0-	-5574	-0-	51280	3			N	-0-					39
06	53790	X	48721	-0-	-5069	-0-	48721	3			N	-0-					39
07	54281	X	50222	-0-	-4059	-0-	50222	3			N	-0-					39
08	53351	X	49302	-0-	-4049	-0-	49302	3			N	-0-					39
09	50670	X	47320	-0-	-3350	-0-	47320	3			N	-0-					39
10	51274	X	47339	-0-	-3935	-0-	47339	3			N	-0-					39
11	48720	X	30125	-0-	-18595	-0-	30125	3			N	-0-					39
12	50220	X	-0-	-0-	-50220	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 534,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31124	X	23794	-0-	-7330	-0-	23794	3			N	-0-					6
02	27695	X	18826	-0-	-8869	-0-	18826	3			N	-0-					6
03	28520	X	20912	-0-	-7608	-0-	20912	3			N	-0-					6
04	24810	X	19469	-0-	-5341	-0-	19469	3			N	-0-					6
05	25172	X	16377	-0-	-8795	-0-	16377	3			N	-0-					6
06	23040	X	13538	-0-	-9502	-0-	13538	3			N	-0-					6
07	20925	X	4232	-0-	-16693	-0-	4232	3			N	-0-					6
08	20925	X	4692	-0-	-16233	-0-	4692	3			N	-0-					6
09	19470	X	14887	-0-	-4583	-0-	965	1	13922	3	N	-0-					6
10	16368	X	16138	-0-	-230	-0-	997	1	15141	3	N	-0-					6
11	13530	X	10467	-0-	-3063	-0-	648	1	9819	3	N	-0-					6
12	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 163,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41230	X	34064	-0-	-7166	-0-	34064	3			N	-0-					92
02	37816	X	31471	-0-	-6345	-0-	31471	3			N	-0-	92	1			-0-
03	35774	X	33093	-0-	-2681	-0-	33093	3			N	-0-					-0-
04	34620	X	30940	-0-	-3680	-0-	30940	3			N	-0-					-0-
05	35247	X	31660	-0-	-3587	-0-	31660	3			N	-0-					-0-
06	32970	X	30113	-0-	-2857	-0-	30113	3			N	-0-					-0-
07	36011	X	36011	-0-	-0-	-0-	36011	3			N	-0-					-0-
08	33108	X	33027	-0-	-81	-0-	33027	3			N	-0-					-0-
09	30930	X	28054	-0-	-2876	-0-	28054	3			N	-0-					-0-
10	36022	X	26399	-0-	-9623	-0-	26318	3	81	9	N	74					74
11	34860	X	15906	-0-	-18954	-0-	15906	3			N	-0-					74
12	36022	X	-0-	-0-	-36022	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 330,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39742	X	34409	-0-	-5333	-0-	34361	3	48	9	N	44					157
02	36801	X	28287	-0-	-8514	-0-	28240	3	47	9	N	43					200
03	38471	X	30090	-0-	-8381	-0-	30046	3	44	9	N	40					240
04	36300	X	28718	-0-	-7582	-0-	28673	3	45	9	N	41	209	1			72
05	35619	X	28921	-0-	-6698	-0-	28877	3	44	9	N	40					112
06	33300	X	27108	-0-	-6192	-0-	27035	3	73	9	N	66					178
07	30225	X	27250	-0-	-2975	-0-	27224	3	26	9	N	24	179	1			23
08	30101	X	26091	-0-	-4010	-0-	26015	3	76	9	N	69					92
09	28710	X	24980	-0-	-3730	-0-	24930	3	50	9	N	45					137
10	28923	X	24114	-0-	-4809	-0-	24069	3	45	9	N	41					178
11	27120	X	21255	-0-	-5865	-0-	21231	3	24	9	N	22					200
12	27249	X	19613	-0-	-7636	-0-	19596	3	17	9	N	15	199	1			16

TOTAL GAS PROD: 320,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53413	X	46960	-0-	-6453	-0-	46828	3	132	9	N	120	210	1			205
02	48314	X	42148	-0-	-6166	-0-	42025	3	123	9	N	112					317
03	51336	X	44137	-0-	-7199	-0-	44045	3	92	9	N	84	190	1			211
04	48060	X	41643	-0-	-6417	-0-	41531	3	112	9	N	102	198	1			115
05	48236	X	42100	-0-	-6136	-0-	41980	3	120	9	N	109					224
06	45450	X	39835	-0-	-5615	-0-	39725	3	110	9	N	100					324
07	45043	X	40286	-0-	-4757	-0-	40218	3	68	9	N	62	293	1			93
08	44144	X	39355	-0-	-4789	-0-	39300	3	55	9	N	50					143
09	41640	X	34214	-0-	-7426	-0-	34139	3	75	9	N	68	99	1			112
10	42098	X	37463	-0-	-4635	-0-	37386	3	77	9	N	70					182
11	39840	X	35237	-0-	-4603	-0-	35143	3	94	9	N	85					267
12	40300	X	35871	-0-	-4429	-0-	35783	3	88	9	N	80					347

TOTAL GAS PROD: 479,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121613	X	77998	-0-	-43615	-0-	76869	3	1129	9	N	1026	1006	1			858
02	75383	X	75383	-0-	-0-	-0-	74024	3	1359	9	N	1235	404	1			1689
03	101926	X	101926	-0-	-0-	-0-	100042	3	1884	9	N	1713	2543	1			859
04	75480	X	70073	-0-	-5407	-0-	97	1	68830	3	N	1042	1565	1			336
							1146	9									
05	80569	X	59428	-0-	-21141	-0-	428	1	58161	3	N	763	602	1			497
							839	9									
06	98640	X	47726	-0-	-50914	-0-	707	1	46099	3	N	836	602	1			731
							920	9									
07	101928	X	43511	-0-	-58417	-0-	968	1	41642	3	N	819	1425	1			125
							901	9									
08	101928	X	40497	-0-	-61431	-0-	968	1	38646	3	Y	803	562	1			241
							883	9									
09	70080	X	52616	-0-	-17464	-0-	920	1	50974	3	Y	656	640	1			257
							722	9									
10	59427	X	41395	-0-	-18032	-0-	877	1	39836	3	Y	620	727	1			150
							682	9									
11	47730	X	39087	-0-	-8643	-0-	909	1	37514	3	Y	604	574	1			180
							664	9									
12	54374	X	37722	-0-	-16652	-0-	866	1	36310	3	Y	496	411	1			265
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 687,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,613

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16613	-0-	-2793	-0-	16594	3	19	9	N	17					158
02	17110	X	14111	-0-	-2999	-0-	14076	3	35	9	N	32					190
03	17608	X	15335	-0-	-2273	-0-	15325	3	10	9	N	9					199
04	17040	X	14309	-0-	-2731	-0-	14292	3	17	9	N	15					214
05	16926	X	14108	-0-	-2818	-0-	14098	3	10	9	N	9	189	1			34
06	16080	X	12474	-0-	-3606	-0-	12453	3	21	9	N	19					53
07	15345	X	11389	-0-	-3956	-0-	11374	3	15	9	N	14					67
08	15345	X	12006	-0-	-3339	-0-	11998	3	8	9	N	7	43	1			31
09	14310	X	12257	-0-	-2053	-0-	294	1	11935	3	N	25					56
							28	9									
10	14105	X	12818	-0-	-1287	-0-	934	1	11884	3	N	-0-					56
11	12480	X	11967	-0-	-513	-0-	902	1	11062	3	N	3					59
							3	9									
12	12679	X	11806	-0-	-873	-0-	835	1	10880	3	N	83					142
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 159,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	13072	-0-	-11635	-0-	13072	3			N	-0-					161
02	19459	X	17775	-0-	-1684	-0-	17775	3			N	-0-					161
03	20801	X	18303	-0-	-2498	-0-	610	1	17693	3	N	-0-					161
04	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	770	1	19838	3	N	-0-					161
05	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	677	1	22903	3	N	-0-					161
06	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	712	1	19848	3	N	-0-					161
07	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	786	1	20511	3	N	-0-	161	1			-0-
08	23591	X	20409	-0-	-3182	-0-	760	1	19649	3	N	-0-					-0-
09	22830	X	18931	-0-	-3899	-0-	941	1	17990	3	N	-0-					-0-
10	23591	X	3213	-0-	-20378	-0-	172	1	3041	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	114	-0-	-20496	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38905	X	32349	-0-	-6556	-0-	32349	3			N	-0-					-0-
02	34974	X	29517	-0-	-5457	-0-	29517	3			N	-0-					-0-
03	36425	X	30537	-0-	-5888	-0-	30537	3			N	-0-					-0-
04	35250	X	28453	-0-	-6797	-0-	28453	3			N	-0-					-0-
05	33449	X	28982	-0-	-4467	-0-	28982	3			N	-0-					-0-
06	31320	X	26694	-0-	-4626	-0-	26694	3			N	-0-					-0-
07	31558	X	30456	-0-	-1102	-0-	30456	3			N	-0-					-0-
08	30535	X	27709	-0-	-2826	-0-	27709	3			N	-0-					-0-
09	28440	X	23796	-0-	-4644	-0-	23796	3			N	-0-					-0-
10	30442	X	22476	-0-	-7966	-0-	22476	3			N	-0-					-0-
11	29460	X	14007	-0-	-15453	-0-	14007	3			N	-0-					-0-
12	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	64046	X	24436	-0-	-39610	-0-	23891	3	545	9	N	495	573	1			221
02	56782	X	18	-0-	-56764	-0-	18	3			N	-0-					221
03	55242	X	5874	-0-	-49368	-0-	5756	3	118	9	N	107					328
04	51570	X	17378	-0-	-34192	-0-	17086	3	292	9	N	265	359	1			234
05	47523	X	20480	-0-	-27043	-0-	20159	3	321	9	N	292	373	1			153
06	21300	X	15532	-0-	-5768	-0-	294	1	14940	3	N	271	182	1			242
							298	9									
07	17949	X	16548	-0-	-1401	-0-	997	1	15223	3	N	298	293	1			247
							328	9									
08	20491	X	16082	-0-	-4409	-0-	997	1	14760	3	N	295	400	1			142
							325	9									
09	19830	X	14727	-0-	-5103	-0-	965	1	13444	3	N	289	183	1			248
							318	9									
10	20491	X	16273	-0-	-4218	-0-	977	1	15006	3	N	264	378	1			134
							290	9									
11	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	965	1	19254	3	N	318	179	1			273
							350	9									
12	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	959	1	16908	3	N	335	190	1			418
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 186,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	13925	-0-	-17633	-0-	807	1	12437	3	N	619	397	1			546
							681	9									
02	29522	X	10862	-0-	-18660	-0-	485	1	9761	3	N	560	402	1			704
							616	9									
03	16306	X	11352	-0-	-4954	-0-	420	1	10449	3	N	439	595	1			548
							483	9									
04	13920	X	10837	-0-	-3083	-0-	194	1	10024	3	N	563	782	1			329
							619	9									
05	14074	X	10031	-0-	-4043	-0-	699	1	8728	3	N	549	391	1			487
							604	9									
06	13470	X	10103	-0-	-3367	-0-	901	1	8536	3	N	605	592	1			500
							666	9									
07	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	968	1	13319	3	N	510	982	1			28
							561	9									
08	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	1001	1	10690	3	Y	705	472	1			233
							776	9									
09	10830	X	5539	-0-	-5291	-0-	920	1	3897	3	Y	656	632	1			257
							722	9									
10	14849	X	11839	-0-	-3010	-0-	866	1	10291	3	Y	620	727	1			150
							682	9									
11	14370	X	9435	-0-	-4935	-0-	780	1	7992	3	Y	603	574	1			179
							663	9									
12	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	866	1	13742	3	Y	497	411	1			265
							547	9									

TOTAL GAS PROD: 136,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,926

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72137	X	50800	-0-	-21337	-0-	50800	3			N	-0-					-0-
02	62756	X	45018	-0-	-17738	-0-	45018	3			N	-0-					-0-
03	60853	X	45996	-0-	-14857	-0-	45996	3			N	-0-					-0-
04	57420	X	42860	-0-	-14560	-0-	42860	3			Y	-0-					-0-
05	50809	X	42431	-0-	-8378	-0-	42431	3			Y	-0-					-0-
06	48150	X	39283	-0-	-8867	-0-	39283	3			Y	-0-					-0-
07	48112	X	39163	-0-	-8949	-0-	39163	3			Y	-0-					-0-
08	46004	X	38210	-0-	-7794	-0-	38210	3			Y	-0-					-0-
09	42900	X	35804	-0-	-7096	-0-	35804	3			Y	-0-					-0-
10	42439	X	35771	-0-	-6668	-0-	35771	3			Y	-0-					-0-
11	39270	X	21456	-0-	-17814	-0-	21456	3			Y	-0-					-0-
12	39153	X	-0-	-0-	-39153	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88753	X	57152	-0-	-31601	-0-	57152	3			N	-0-					-0-
02	75052	X	53693	-0-	-21359	-0-	53693	3			N	-0-					-0-
03	72819	X	49073	-0-	-23746	-0-	49073	3			N	-0-					-0-
04	70470	X	45783	-0-	-24687	-0-	45783	3			N	-0-					-0-
05	67363	X	44855	-0-	-22508	-0-	44855	3			N	-0-					-0-
06	55530	X	40113	-0-	-15417	-0-	40113	3			N	-0-					-0-
07	57381	X	39021	-0-	-18360	-0-	39021	3			N	-0-					-0-
08	49073	X	35117	-0-	-13956	-0-	35117	3			N	-0-					-0-
09	45780	X	29804	-0-	-15976	-0-	29804	3			N	-0-					-0-
10	44857	X	31488	-0-	-13369	-0-	31488	3			N	-0-					-0-
11	40110	X	35607	-0-	-4503	-0-	35607	3			N	-0-					-0-
12	39029	X	36552	-0-	-2477	-0-	36552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42718	X	32936	-0-	-9782	-0-	32351	3	585	9	N	532	396	1			272
02	37816	X	29181	-0-	-8635	-0-	28597	3	584	9	N	531	204	1			599
03	38006	X	29776	-0-	-8230	-0-	29124	3	652	9	N	593	964	1			228
04	35130	X	27625	-0-	-7505	-0-	27054	3	571	9	N	519	585	1			162
05	34534	X	27173	-0-	-7361	-0-	26602	3	571	9	N	519	589	1			92
06	31860	X	24578	-0-	-7282	-0-	24044	3	534	9	N	485	407	1			170
07	31186	X	25096	-0-	-6090	-0-	24610	3	486	9	N	442	454	1			158
08	29791	X	25231	-0-	-4560	-0-	24886	3	345	9	N	314	382	1			90
09	27630	X	23185	-0-	-4445	-0-	22772	3	413	9	N	375	169	1			296
10	27187	X	23030	-0-	-4157	-0-	22611	3	419	9	N	381	392	1			285
11	24570	X	20900	-0-	-3670	-0-	20568	3	332	9	N	302	378	1			209
12	25234	X	21307	-0-	-3927	-0-	20817	3	490	9	N	445	360	1			294

TOTAL GAS PROD: 310,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,438

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	30353	-0-	-7963	-0-	27545	3	2808	9	N	2553	2404	1	480
02	35844	X	21294	-0-	-14550	-0-	19145	3	2149	9	N	1954	1803	1	631
03	34038	X	20748	-0-	-13290	-0-	18489	3	2259	9	N	2054	2334	1	351
04	32940	X	26800	-0-	-6140	-0-	23980	3	2820	9	Y	2564	2152	1	412
05	31868	X	21279	-0-	-10589	-0-	19157	3	2122	9	Y	1929	1990	1	351
06	29370	X	19739	-0-	-9631	-0-	17769	3	1970	9	Y	1791	1759	1	383
07	27683	X	20518	-0-	-7165	-0-	18459	3	2059	9	Y	1872	1938	1	317
08	27683	X	20390	-0-	-7293	-0-	18357	3	2033	9	Y	1848	1888	1	277
09	26790	X	16595	-0-	-10195	-0-	14999	3	1596	9	Y	1451	1364	1	364
10	21266	X	21161	-0-	-105	-0-	338	1	18757	3	Y	1878	1551	1	691
							2066	9							
11	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	938	1	18854	3	Y	1700	1781	1	610
							1870	9							
12	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	925	1	19017	3	Y	1852	2007	1	455
							2037	9							

TOTAL GAS PROD: 262,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,446

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68820	X	27968	-0-	-40852	-0-	24810	3	3158	9	N	2871	2892	1	226
02	23751	X	19334	-0-	-4417	-0-	16243	3	3091	9	N	2810	2880	1	156
03	38390	X	38390	-0-	-0-	-0-	34368	3	4022	9	N	3656	3682	1	130
04	27060	X	18528	-0-	-8532	-0-	15645	3	2883	9	N	2621	2311	1	440
05	27962	X	23793	-0-	-4169	-0-	21031	3	2762	9	N	2511	2646	1	305
06	37140	X	19633	-0-	-17507	-0-	16793	3	2840	9	N	2582	2683	1	204
07	38378	X	30418	-0-	-7960	-0-	27371	3	3047	9	N	2770	2876	1	98
08	38378	X	24435	-0-	-13943	-0-	21555	3	2880	9	N	2618	2290	1	426
09	28832	X	28832	-0-	-0-	-0-	26547	3	2285	9	N	2077	2233	1	270
10	30411	X	25095	-0-	-5316	-0-	22761	3	2334	9	N	2122	2269	1	123
11	29430	X	23944	-0-	-5486	-0-	21602	3	2342	9	N	2129	1721	1	531
12	30411	X	25286	-0-	-5125	-0-	22947	3	2339	9	N	2126	2171	1	486

TOTAL GAS PROD: 305,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,893

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	31202	-0-	-7393	-0-	31195	3	7	9	N	6			111
02	35699	X	12160	-0-	-23539	-0-	12157	3	3	9	N	3			114
03	36797	X	21512	-0-	-15285	-0-	21492	3	20	9	N	18			132
04	31860	X	25494	-0-	-6366	-0-	25474	3	20	9	N	18			150
05	32922	X	24051	-0-	-8871	-0-	24026	3	25	9	N	23			173
06	30210	X	19879	-0-	-10331	-0-	19864	3	15	9	N	14			187
07	26350	X	19724	-0-	-6626	-0-	452	1	19272	3	N	-0-	162	1	25
08	26350	X	24789	-0-	-1561	-0-	918	1	23850	3	N	19			44
							21	9							
09	25500	X	23175	-0-	-2325	-0-	921	1	22247	3	N	6			50
							7	9							
10	24056	X	23788	-0-	-268	-0-	908	1	22859	3	N	19			69
							21	9							
11	24000	X	14148	-0-	-9852	-0-	622	1	13515	3	N	10			79
							11	9							
12	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					N	1			80

TOTAL GAS PROD: 239,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37820	X	26384	-0-	-11436	-0-	26384	3			N	-0-					225
02	35380	X	16557	-0-	-18823	-0-	16557	3			N	-0-					225
03	27559	X	21616	-0-	-5943	-0-	21616	3			N	-0-					225
04	27180	X	14978	-0-	-12202	-0-	14978	3			N	-0-					225
05	28086	X	7885	-0-	-20201	-0-	7885	3			N	-0-					225
06	25530	X	15643	-0-	-9887	-0-	873	1	14770	3	N	-0-					225
07	21607	X	17827	-0-	-3780	-0-	873	1	16954	3	N	-0-					225
08	21607	X	18692	-0-	-2915	-0-	964	1	17719	3	N	8	198	1			35
							9	9									
09	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	933	1	16290	3	N	-0-					35
10	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	772	1	19315	3	N	-0-					35
11	18090	X	16198	-0-	-1892	-0-	646	1	15552	3	N	-0-					35
12	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 193,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	19902	X	14236	-0-	-5666	-0-	1091	1	11024	3	N	1928	2019	1			205
							2121	9									
02	18415	X	13523	-0-	-4892	-0-	955	1	10592	3	N	1796	1642	1			359
							1976	9									
03	16616	X	14808	-0-	-1808	-0-	1070	1	11616	3	N	1929	2027	1			261
							2122	9									
04	14250	X	12959	-0-	-1291	-0-	1023	1	10159	3	N	1615	1598	1			278
							1777	9									
05	14725	X	13382	-0-	-1343	-0-	1060	1	10585	3	N	1579	1582	1			275
							1737	9									
06	14340	X	13346	-0-	-994	-0-	1050	1	10715	3	N	1437	1562	1			150
							1581	9									
07	14818	X	14658	-0-	-160	-0-	1091	1	11911	3	N	1505	1546	1			109
							1656	9									
08	14818	X	11762	-0-	-3056	-0-	1091	1	9241	3	N	1300	880	1			529
							1430	9									
09	13350	X	11331	-0-	-2019	-0-	987	1	9009	3	N	1214	1370	1			373
							1335	9									
10	14663	X	12533	-0-	-2130	-0-	994	1	10074	3	N	1332	1207	1			498
							1465	9									
11	14190	X	11219	-0-	-2971	-0-	1056	1	8836	3	N	1206	1365	1			339
							1327	9									
12	14663	X	10390	-0-	-4273	-0-	773	1	8516	3	N	1001	1037	1			303
							1101	9									

TOTAL GAS PROD: 154,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,842

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
01	523621	X	34244	-0-	-489377	-0-	32693	3	1551	9	N	1410	1477	1			253
02	489839	X	29988	-0-	-459851	-0-	28602	3	1386	9	N	1260	1258	1			255
03	523621	X	40847	-0-	-482774	-0-	39150	3	1697	9	N	1543	1456	1			342
04	39750	X	29761	-0-	-9989	-0-	28537	3	1224	9	N	1113	1290	1			165
05	39432	X	29300	-0-	-10132	-0-	28293	3	1007	9	N	915	916	1			164
06	39540	X	28158	-0-	-11382	-0-	27091	2	1067	9	N	970	738	1			396
07	40858	X	35294	-0-	-5564	-0-	34100	3	1194	9	N	1085	1285	1			196
08	40858	X	26804	-0-	-14054	-0-	25825	3	979	9	N	890	927	1			159
09	29760	X	25742	-0-	-4018	-0-	24801	3	941	9	N	855	919	1			95
10	35309	X	26315	-0-	-8994	-0-	25415	3	900	9	N	818	865	1			48
11	34170	X	25407	-0-	-8763	-0-	24675	3	732	9	N	665	554	1			159
12	30318	X	27600	-0-	-2718	-0-	26637	3	963	9	N	875	870	1			164

TOTAL GAS PROD: 359,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,399

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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	EOM BALANCE
01	487785	X	12299	-0-	-475486	-0-	11725	2	574	9	N	522	791	1	179
02	456315	X	35152	-0-	-421163	-0-	251	1	33522	3	N	1254	813	1	620
							1379	9							
03	487785	X	42109	-0-	-445676	-0-	40389	3	1720	9	N	1564	1586	1	598
04	39455	X	39455	-0-	-0-	-0-	37883	3	1572	9	N	1429	1748	1	279
05	47895	X	40959	-0-	-6936	-0-	39325	3	1634	9	N	1485	1581	1	183
06	40740	X	35964	-0-	-4776	-0-	34585	3	1379	9	N	1254	1195	1	242
07	42098	X	35541	-0-	-6557	-0-	32	1	34143	3	N	1242	1344	1	140
							1366	9							
08	42098	X	26687	-0-	-15411	-0-	225	1	25496	3	N	878	569	1	449
							966	9							
09	39630	X	32349	-0-	-7281	-0-	965	1	30099	3	N	1168	1121	1	496
							1285	9							
10	40951	X	29298	-0-	-11653	-0-	997	1	27091	3	N	1100	1343	1	253
							1210	9							
11	35970	X	28226	-0-	-7744	-0-	965	1	26071	3	N	1082	777	1	558
							1190	9							
12	35526	X	27642	-0-	-7884	-0-	960	1	25559	3	N	1021	973	1	606
							1123	9							

TOTAL GAS PROD: 385,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,999

BRITT RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355477	X	78453	-0-	-277024	-0-	77600	2	853	9	N	775	996	1	205
02	332543	X	64447	-0-	-268096	-0-	63241	2	1206	9	N	1096	391	1	910
03	355477	X	58570	-0-	-296907	-0-	56977	2	1593	9	N	1448	2156	1	202
04	344010	X	51617	-0-	-292393	-0-	50122	3	1495	9	N	1359	998	1	563
05	355477	X	49969	-0-	-305508	-0-	48367	3	1602	9	N	1456	1539	1	480
06	75930	X	45514	-0-	-30416	-0-	44136	3	1378	9	N	1253	1190	1	543
07	68882	X	44393	-0-	-24489	-0-	43130	3	1263	9	N	1148	1320	1	371
08	58559	X	43262	-0-	-15297	-0-	41966	3	1296	9	N	1178	1483	1	66
09	51630	X	39157	-0-	-12473	-0-	37949	3	1208	9	N	1098	760	1	404
10	49972	X	38606	-0-	-11366	-0-	37388	3	1218	9	N	1107	1325	1	186
11	45510	X	35552	-0-	-9958	-0-	34378	3	1174	9	N	1067	1116	1	137
12	44392	X	35099	-0-	-9293	-0-	34142	3	957	9	N	870	404	1	603

TOTAL GAS PROD: 584,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,855

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH K 37P WELL #: 11H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260772	X	59990	-0-	-200782	-0-	58453	2	1537	9	N	1397	1002	1	647
02	243948	X	35687	-0-	-208261	-0-	34918	2	769	9	N	699	589	1	757
03	260772	X	29927	-0-	-230845	-0-	29085	2	842	9	N	765	1126	1	396
04	252360	X	35556	-0-	-216804	-0-	742	1	34011	3	N	730	598	1	528
							803	9							
05	260772	X	50294	-0-	-210478	-0-	401	1	48745	3	N	1044	1012	1	560
							1148	9							
06	58050	X	55198	-0-	-2852	-0-	901	1	53138	3	N	1054	1414	1	200
							1159	9							
07	54532	X	54532	-0-	-0-	-0-	968	1	52422	3	N	1038	1161	1	77
							1142	9							
08	53786	X	53786	-0-	-0-	-0-	1001	1	51956	3	Y	754	517	1	237
							829	9							
09	55200	X	39762	-0-	-15438	-0-	920	1	38120	3	Y	656	636	1	257
							722	9							
10	57040	X	44338	-0-	-12702	-0-	877	1	42779	3	Y	620	727	1	150
							682	9							
11	55200	X	36700	-0-	-18500	-0-	909	1	35128	3	Y	603	574	1	179
							663	9							
12	54529	X	32355	-0-	-22174	-0-	866	1	30942	3	Y	497	411	1	265
							547	9							

TOTAL GAS PROD: 528,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,857

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	EOM BALANCE
01	220317	X	81539	-0-	-138778	-0-	80128	2	1411	9	N	1283	976	1	793
02	206103	X	70906	-0-	-135197	-0-	69501	2	1405	9	N	1277	1202	1	868
03	220317	X	74110	-0-	-146207	-0-	72589	2	1521	9	N	1383	1765	1	486
04	213210	X	60156	-0-	-153054	-0-	58687	2	1469	9	N	1335	1200	1	621
05	220317	X	58457	-0-	-161860	-0-	56895	3	1562	9	N	1420	1546	1	495
06	213210	X	51068	-0-	-162142	-0-	50081	3	987	9	N	897	1193	1	199
07	75795	X	49070	-0-	-26725	-0-	48182	3	888	9	N	807	915	1	91
08	74121	X	46635	-0-	-27486	-0-	45346	3	1289	9	N	1172	1142	1	121
09	60150	X	42999	-0-	-17151	-0-	41719	3	1280	9	N	1164	952	1	333
10	58466	X	40651	-0-	-17815	-0-	212	1	39375	3	N	967	953	1	347
							1064	9							
11	51060	X	41611	-0-	-9449	-0-	965	1	39798	3	N	771	798	1	320
							848	9							
12	46004	X	41682	-0-	-4322	-0-	981	1	39719	3	N	893	563	1	650
							982	9							

TOTAL GAS PROD: 658,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,369

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	67945	-0-	67945	1005706	66891	2	1054	9	N	958	802	1	632
02	0	W	57741	-0-	57741	1063447	56722	2	1019	9	N	926	818	1	740
03	0	W	10837	-0-	10837	1074284	10615	2	222	9	N	202	579	1	363
04	0	W	34672	-0-	34672	1108956	34186	2	486	9	N	442	412	1	393
05	0	W	35153	-0-	35153	1144109	34562	2	591	9	N	537	376	1	554
06	1176906	X	32797	-0-	-1144109	-0-	32284	2	513	9	N	466	793	1	227
07	157604	X	32462	-0-	-125142	-0-	32462	3			N	-0-	183	1	44
08	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	30646	3	384	9	N	349	99	1	294
09	34680	X	28768	-0-	-5912	-0-	28280	3	488	9	N	444	561	1	177
10	35154	X	28319	-0-	-6835	-0-	27781	3	538	9	N	489	184	1	482
11	32790	X	26086	-0-	-6704	-0-	25585	3	501	9	N	455	391	1	546
12	32209	X	25937	-0-	-6272	-0-	25309	3	628	9	N	571	599	1	518

TOTAL GAS PROD: 411,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,839

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH K 37W WELL #: 12H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285479	X	84845	-0-	-200634	-0-	82724	2	2121	9	N	1928	1395	1			830
02	267061	X	76262	-0-	-190799	-0-	74206	2	2056	9	N	1869	1808	1			891
03	285479	X	76826	-0-	-208653	-0-	74443	2	2383	9	N	2166	2293	1			764
04	276270	X	64289	-0-	-211981	-0-	62518	2	1771	9	N	1610	1960	1			414
05	285479	X	59628	-0-	-225851	-0-	58207	2	1421	9	N	1292	1193	1			513
06	276270	X	51876	-0-	-224394	-0-	50423	2	1453	9	N	1321	1582	1			252
07	285479	X	49361	-0-	-236118	-0-	47932	2	1429	9	N	1299	1356	1			195
08	285479	X	46018	-0-	-239461	-0-	44679	2	1339	9	N	1217	1343	1			69
09	276270	X	42217	-0-	-234053	-0-	41062	2	1155	9	N	1050	927	1			192
10	285479	X	41460	-0-	-244019	-0-	40083	2	1377	9	N	1252	1125	1			319
11	276270	X	38212	-0-	-238058	-0-	37036	2	1176	9	N	1069	572	1			816
12	285479	X	37709	-0-	-247770	-0-	36624	2	1085	9	N	986	1566	1			236

TOTAL GAS PROD: 668,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,059

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
01	0	W	57135	-0-	57135	595207	54213	3	2922	9	N	2656	2711	1			433
02	0	W	51538	-0-	51538	646745	48658	3	2880	9	N	2618	2937	1			114
03	0	W	62621	-0-	62621	709366	59252	3	3369	9	N	3063	2964	1			213
04	0	W	35738	-0-	35738	745104	33836	3	1902	9	N	1729	1543	1			399
05	0	W	32543	-0-	32543	777647	30799	3	1744	9	N	1585	1710	1			274
06	0	W	29090	-0-	29090	806737	27604	3	1486	9	N	1351	1357	1			268
07	0	W	27871	-0-	27871	834608	26487	3	1384	9	N	1258	1295	1			231
08	0	W	26123	-0-	26123	860731	24828	3	1295	9	N	1177	1148	1			260
09	0	W	23320	-0-	23320	884051	22157	3	1163	9	N	1057	1131	1			186
10	0	W	22669	-0-	22669	906720	21548	3	1121	9	N	1019	956	1			249
11	0	W	20751	-0-	20751	927471	19686	3	1065	9	N	968	1082	1			135
12	0	W	20220	-0-	20220	947691	19199	3	1021	9	N	928	741	1			322

TOTAL GAS PROD: 409,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,409

BRITT RANCH B45SW WELL #: 21H 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
01	426841	X	10350	-0-	-416491	-0-	9626	2	724	9	N	658	764	1			233
02	69600	X	15938	-0-	-53662	-0-	13908	2	2030	9	N	1845	1514	1			564
03	74400	X	17993	-0-	-56407	-0-	16837	2	1156	9	N	1051	1396	1			219
04	72000	X	28292	-0-	-43708	-0-	25763	2	2529	9	N	2299	1918	1			600
05	74400	X	27943	-0-	-46457	-0-	25721	2	2222	9	N	2020	2448	1			172
06	72000	X	25009	-0-	-46991	-0-	22901	2	2108	9	N	1916	1433	1			655
07	74400	X	23301	-0-	-51099	-0-	21390	2	1911	9	N	1737	2167	1			225
08	74400	X	19177	-0-	-55223	-0-	17792	2	1385	9	N	1259	1435	1			49
09	72000	X	20895	-0-	-51105	-0-	19453	2	1442	9	N	1311	1141	1			219
10	74400	X	15478	-0-	-58922	-0-	14473	2	1005	9	N	914	773	1			360
11	72000	X	24983	-0-	-47017	-0-	23371	2	1612	9	N	1465	1726	1			99
12	74400	X	24038	-0-	-50362	-0-	22017	2	2021	9	N	1837	1514	1			422

TOTAL GAS PROD: 253,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,312

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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	EOM BALANCE
01	0		12071	-0-	12071	265313	10835	3	1236	9	N	1124	1376	1	286
02	0		3454	-0-	3454	268767	478	1	2589	3	N	352	392	1	246
							387	9							
03	282206	X	13439	-0-	-268767	-0-	842	1	11051	3	N	1405	1354	1	297
							1546	9							
04	60510	X	12721	-0-	-47789	-0-	814	1	10435	3	N	1338	1166	1	469
							1472	9							
05	62527	X	11843	-0-	-50684	-0-	739	1	9820	3	N	1167	1311	1	325
							1284	9							
06	60510	X	11027	-0-	-49483	-0-	814	1	9110	3	N	1003	961	1	367
							1103	9							
07	62527	X	10843	-0-	-51684	-0-	842	1	8873	3	N	1025	1132	1	260
							1128	9							
08	62527	X	8161	-0-	-54366	-0-	785	1	6437	3	N	854	936	1	178
							939	9							
09	60510	X	13307	-0-	-47203	-0-	814	1	11208	3	N	1168	911	1	435
							1285	9							
10	62527	X	13843	-0-	-48684	-0-	842	1	11729	3	N	1156	1322	1	269
							1272	9							
11	60510	X	12734	-0-	-47776	-0-	814	1	10896	3	N	931	954	1	246
							1024	9							
12	62527	X	11614	-0-	-50913	-0-	696	1	9992	3	N	842	765	1	323
							926	9							

TOTAL GAS PROD: 135,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,365

BRITT RANCH J36SE WELL #: 13H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

01	361074	X	14662	-0-	-346412	-0-	13915	2	747	9	N	679	875	1	64
02	163763	X	-0-	-0-	-163763	-0-					N	-0-	10	1	54
03	175057	X	18812	-0-	-156245	-0-	17966	2	846	9	N	769	537	1	286
04	169410	X	30173	-0-	-139237	-0-	28669	2	1504	9	N	1367	1269	1	384
05	175057	X	31902	-0-	-143155	-0-	30249	2	1653	9	N	1503	1582	1	305
06	169410	X	29449	-0-	-139961	-0-	27939	2	1510	9	N	1373	1064	1	614
07	175057	X	29084	-0-	-145973	-0-	27640	2	1444	9	N	1313	1580	1	347
08	175057	X	27323	-0-	-147734	-0-	25969	2	1354	9	N	1231	1400	1	178
09	169410	X	24663	-0-	-144747	-0-	23478	2	1185	9	N	1077	914	1	341
10	175057	X	24891	-0-	-150166	-0-	23641	2	1250	9	N	1136	1049	1	428
11	169410	X	22845	-0-	-146565	-0-	21765	2	1080	9	N	982	895	1	515
12	175057	X	21649	-0-	-153408	-0-	20666	2	983	9	N	894	774	1	635

TOTAL GAS PROD: 275,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,324

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

01	0		68733	-0-	68733	685289	66401	2	2332	9	N	2120	1752	1	670
02	742054	X	56765	-0-	-685289	-0-	54321	2	2444	9	N	2222	2517	1	375
03	315580	X	50904	-0-	-264676	-0-	49000	2	1904	9	N	1731	1923	1	183
04	305400	X	50363	-0-	-255037	-0-	48495	2	1868	9	N	1698	1328	1	553
05	315580	X	46754	-0-	-268826	-0-	45276	2	1478	9	N	1344	1528	1	369
06	305400	X	37699	-0-	-267701	-0-	36149	2	1550	9	N	1409	1031	1	747
07	315580	X	35328	-0-	-280252	-0-	33815	2	1513	9	N	1375	1850	1	272
08	315580	X	31725	-0-	-283855	-0-	30233	2	1492	9	N	1356	1464	1	164
09	305400	X	28441	-0-	-276959	-0-	27277	2	1164	9	N	1058	725	1	497
10	315580	X	30949	-0-	-284631	-0-	29686	2	1263	9	N	1148	1303	1	342
11	305400	X	30659	-0-	-274741	-0-	29338	2	1321	9	N	1201	1124	1	419
12	315580	X	30603	-0-	-284977	-0-	29323	2	1280	9	N	1164	794	1	789

TOTAL GAS PROD: 498,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,826

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		74512	-0-	74512	697757	72803	2	1709	9	N	1554	1516	1			356
02	748650	X	50893	-0-	-697757	-0-	49505	2	1388	9	N	1262	1337	1			281
03	284642	X	51016	-0-	-233626	-0-	49380	2	1636	9	N	1487	1538	1			230
04	275460	X	6453	-0-	-269007	-0-	6202	2	251	9	N	228	373	1			85
05	284642	X	23216	-0-	-261426	-0-	681	1	21965	3	N	518	373	1			230
							570	9									
06	275460	X	28089	-0-	-247371	-0-	863	1	26414	3	N	738	544	1			424
							812	9									
07	284642	X	29705	-0-	-254937	-0-	921	1	27872	3	N	829	909	1			344
							912	9									
08	284642	X	28354	-0-	-256288	-0-	851	1	26557	3	N	860	1098	1			106
							946	9									
09	275460	X	27969	-0-	-247491	-0-	786	1	26299	3	N	804	535	1			375
							884	9									
10	284642	X	29969	-0-	-254673	-0-	965	1	28158	3	N	769	947	1			197
							846	9									
11	275460	X	28414	-0-	-247046	-0-	787	1	26787	3	N	764	582	1			379
							840	9									
12	284642	X	29112	-0-	-255530	-0-	842	1	27410	3	N	782	963	1			198
							860	9									

TOTAL GAS PROD: 407,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,595

BRITT RANCH B45E WELL #: 18H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46531	-0-	46531	406286	43806	3	2725	9	N	2477	2672	1			379
02	441878	X	35592	-0-	-406286	-0-	33227	3	2365	9	N	2150	2125	1			404
03	118606	X	26056	-0-	-92550	-0-	24734	3	1322	9	N	1202	1347	1			259
04	114780	X	26305	-0-	-88475	-0-	24462	3	1843	9	N	1675	1540	1			394
05	118606	X	10596	-0-	-108010	-0-	32	1	9759	3	N	732	747	1			379
							805	9									
06	114780	X	24197	-0-	-90583	-0-	901	1	21587	3	N	1554	1308	1			625
							1709	9									
07	118606	X	23766	-0-	-94840	-0-	965	1	21192	3	N	1463	1848	1			240
							1609	9									
08	118606	X	22122	-0-	-96484	-0-	997	1	19686	3	N	1308	1476	1			72
							1439	9									
09	114780	X	20181	-0-	-94599	-0-	965	1	17833	3	N	1257	1084	1			245
							1383	9									
10	118606	X	20421	-0-	-98185	-0-	997	1	18084	3	N	1218	1287	1			176
							1340	9									
11	114780	X	19159	-0-	-95621	-0-	965	1	17030	3	N	1058	754	1			480
							1164	9									
12	118606	X	18948	-0-	-99658	-0-	997	1	16752	3	N	1090	1348	1			222
							1199	9									

TOTAL GAS PROD: 293,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,184

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	125049	X	125049	-0-	-0-	-0-	114194	3	10855	9	N	9868	9224	1			644
03	161417	X	115485	-0-	-45932	-0-	108329	3	7156	9	N	6505	6846	1			303
04	156210	X	86211	-0-	-69999	-0-	81055	3	5156	9	N	4687	4765	1			225
05	161417	X	63210	-0-	-98207	-0-	58832	3	4378	9	N	3980	4041	1			164
06	156210	X	48276	-0-	-107934	-0-	45178	3	3098	9	N	2816	2372	1			608
07	161417	X	42483	-0-	-118934	-0-	39513	3	2970	9	N	2700	3247	1			61
08	161417	X	33053	-0-	-128364	-0-	31301	3	1752	9	N	1593	1522	1			132
09	156210	X	28888	-0-	-127322	-0-	26768	3	2120	9	N	1927	1487	1			572
10	161417	X	33362	-0-	-128055	-0-	30918	3	2444	9	N	2222	2656	1			138
11	156210	X	33456	-0-	-122754	-0-	31212	3	2244	9	N	2040	2086	1			92
12	161417	X	16169	-0-	-145248	-0-	15162	3	1007	9	N	915	890	1			117

TOTAL GAS PROD: 625,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,253

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH B45W WELL #: 20H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8093	-0-	8093	284497	7403	3	690	9	N	627	772	1			205
02	0		20846	-0-	20846	305343	547	1	19079	3	N	1109	931	1			383
							1220	9									
03	0		20630	-0-	20630	325973	845	1	17869	3	N	1742	1792	1			333
							1916	9									
04	353200	X	27227	-0-	-325973	-0-	905	1	24219	3	N	1912	1695	1			550
							2103	9									
05	113739	X	29663	-0-	-84076	-0-	897	1	26645	3	N	1928	2101	1			377
							2121	9									
06	110070	X	24122	-0-	-85948	-0-	850	1	21500	3	N	1611	1277	1			711
							1772	9									
07	113739	X	23051	-0-	-90688	-0-	931	1	20484	3	N	1487	1983	1			215
							1636	9									
08	113739	X	20203	-0-	-93536	-0-	931	1	17773	3	N	1363	1452	1			126
							1499	9									
09	110070	X	17895	-0-	-92175	-0-	875	1	15587	3	N	1303	1023	1			406
							1433	9									
10	113739	X	16506	-0-	-97233	-0-	745	1	14394	3	N	1243	1138	1			511
							1367	9									
11	110070	X	13408	-0-	-96662	-0-	831	1	11183	3	N	1267	1515	1			263
							1394	9									
12	113739	X	15824	-0-	-97915	-0-	867	1	13646	3	N	1192	1136	1			319
							1311	9									

TOTAL GAS PROD: 237,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,784

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

01	0		-0-	-0-	-0-	307314					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	307314					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	307314					N	-0-					-0-
04	307314	X	-0-	-0-	-307314	-0-					N	-0-					-0-
05	99541	X	-0-	-0-	-99541	-0-					N	-0-					-0-
06	96330	X	-0-	-0-	-96330	-0-					N	-0-					-0-
07	99541	X	-0-	-0-	-99541	-0-					N	-0-					-0-
08	99541	X	-0-	-0-	-99541	-0-					N	-0-					-0-
09	96330	X	-0-	-0-	-96330	-0-					N	-0-					-0-
10	99541	X	-0-	-0-	-99541	-0-					N	-0-					-0-
11	96330	X	-0-	-0-	-96330	-0-					N	-0-					-0-
12	99541	X	-0-	-0-	-99541	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH C 35SL WELL #: 19 RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		188098	-0-	188098	657860	187421	2	677	9	N	615	393	1			266
02	0		136775	-0-	136775	794635	136262	2	513	9	N	466	400	1			332
03	0		121196	-0-	121196	915831	120700	2	496	9	N	451	600	1			183
04	1018792	X	102961	-0-	-915831	-0-	102667	2	294	9	N	267	386	1			64
05	431551	X	94414	-0-	-337137	-0-	94119	2	295	9	N	268	188	1			144
06	417630	X	82597	-0-	-335033	-0-	82340	2	257	9	N	234	198	1			180
07	431551	X	78224	-0-	-353327	-0-	77828	2	396	9	N	360	448	1			92
08	431551	X	71864	-0-	-359687	-0-	71633	2	231	9	N	210	184	1			118
09	417630	X	64511	-0-	-353119	-0-	64334	2	177	9	N	161					279
10	431551	X	60726	-0-	-370825	-0-	60558	2	168	9	N	153	367	1			65
11	417630	X	50710	-0-	-366920	-0-	50608	2	102	9	N	93					158
12	431551	X	54732	-0-	-376819	-0-	54565	2	167	9	N	152	195	1			115

TOTAL GAS PROD: 1,106,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,430

HUFF RANCH 48 WELL #: 14H RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		93940	-0-	93940	817641	86946	3	6994	9	N	6358	5804	1			1205
02	0		54853	-0-	54853	872494	452	1	50430	3	N	3610	3630	1			1185
							3971	9									
03	0		60862	-0-	60862	933356	841	1	55224	3	N	4361	5034	1			512
							4797	9									
04	989675	X	56319	-0-	-933356	-0-	905	1	50961	3	N	4048	3986	1			574
							4453	9									
05	115134	X	56471	-0-	-58663	-0-	1027	1	51062	3	N	3984	3950	1			608
							4382	9									
06	111420	X	50765	-0-	-60655	-0-	1559	1	45198	3	N	3644	3507	1			745
							4008	9									
07	115134	X	47772	-0-	-67362	-0-	1475	1	42634	3	N	3330	3562	1			513
							3663	9									
08	115134	X	45779	-0-	-69355	-0-	1585	1	40716	3	N	3162	3227	1			448
							3478	9									
09	111420	X	41256	-0-	-70164	-0-	1559	1	36509	3	N	2898	2421	1			925
							3188	9									
10	115134	X	41284	-0-	-73850	-0-	1527	1	36612	3	N	2859	3166	1			618
							3145	9									
11	111420	X	39177	-0-	-72243	-0-	1472	1	34703	3	N	2729	2900	1			447
							3002	9									
12	115134	X	33145	-0-	-81989	-0-	1486	1	29166	3	N	2266	2272	1			441
							2493	9									

TOTAL GAS PROD: 621,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,249

HUFF RANCH 48 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16 RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		207322	-0-	207322	2249162	1193 4301	1 9	201828	3	N	3910	3848	1			1516
02	0		176192	-0-	176192	2425354	1489 3741	1 9	170962	3	N	3401	3260	1			1657
03	0		147956	-0-	147956	2573310	1415 3230	1 9	143311	3	N	2936	3653	1			940
04	0	Z	135728	-0-	135728	2709038	1536 2814	1 9	131378	3	N	2558	2269	1			1229
05	0	Z	112934	-0-	112934	2821972	1572 3132	1 9	108230	3	N	2847	2837	1			1239
06	0	Z	121266	-0-	121266	2943238	1620 3373	1 9	116273	3	N	3066	2118	1			2187
07	0	Z	119526	-0-	119526	3062764	1593 3271	1 9	114662	3	N	2974	4414	1			747
08	0	Z	108695	-0-	108695	3171459	1391 3142	1 9	104162	3	N	2856	2973	1			630
09	0	Z	98191	-0-	98191	3269650	1488 3003	1 9	93700	3	N	2730	2381	1			979
10	0	Z	94265	-0-	94265	3363915	1524 3145	1 9	89596	3	N	2859	2789	1			1049
11	0	Z	92806	-0-	92806	3456721	1620 3087	1 9	88099	3	N	2806	2679	1			1176
12	0	Z	97755	-0-	97755	3554476	1523 3231	1 9	93001	3	N	2937	1949	1			2164

TOTAL GAS PROD: 1,512,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,880

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85307	-0-	85307	85307	75920	2	9387	9	N	8534	8277	1			257
02	0		187644	-0-	187644	272951	165478	2	22166	9	N	20151	19040	1			1368
03	0		120964	-0-	120964	393915	107535	2	13429	9	N	12208	13364	1			212
04	0		89040	-0-	89040	482955	79170	2	9870	9	N	8973	9121	1			64
05	0	Z	64384	-0-	64384	547339	57029	2	7355	9	N	6686	6414	1			336
06	0	Z	55862	-0-	55862	603201	49384	2	6478	9	N	5889	6085	1			140
07	0	Z	50746	-0-	50746	653947	44765	2	5981	9	N	5437	5454	1			123
08	0	Z	44790	-0-	44790	698737	39735	2	5055	9	N	4595	4485	1			233
09	0	Z	40818	-0-	40818	739555	36230	2	4588	9	N	4171	3910	1			494
10	0	Z	37918	-0-	37918	777473	33694	2	4224	9	N	3840	3987	1			347
11	0	Z	28756	-0-	28756	806229	25447	2	3309	9	N	3008	3160	1			195
12	0	Z	29771	-0-	29771	836000	26118	2	3653	9	N	3321	2897	1			619

TOTAL GAS PROD: 836,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,813

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

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
01	0		76644	-0-	76644	76644		70025	2	6619	9	N	6017	5904	1			113
02	0		163504	-0-	163504	240148		151057	2	12447	9	N	11315	10165	1			1263
03	0		79900	-0-	79900	320048		74070	2	5830	9	N	5300	6453	1			110
04	0		96592	-0-	96592	416640		89950	2	6642	9	N	6038	6015	1			133
05	0	Z	78996	-0-	78996	495636		72909	2	6087	9	N	5534	5581	1			86
06	0	Z	62189	-0-	62189	557825		58297	2	3892	9	N	3538	3527	1			97
07	0	Z	57155	-0-	57155	614980		53975	2	3180	9	N	2891	2805	1			183
08	0	Z	51759	-0-	51759	666739		48301	2	3458	9	N	3144	3022	1			305
09	0	Z	39309	-0-	39309	706048		36787	2	2522	9	N	2293	2327	1			271
10	0	Z	39192	-0-	39192	745240		36468	2	2724	9	N	2476	2251	1			496
11	0	Z	34593	-0-	34593	779833		32374	2	2219	9	N	2017	2219	1			294
12	0	Z	32780	-0-	32780	812613		30772	2	2008	9	N	1825	1890	1			229

TOTAL GAS PROD: 812,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,388

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

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
01	0		67041	-0-	67041	403715		63837	3	3204	9	N	2913	2824	1			214
02	0		45874	-0-	45874	449589		42892	3	2982	9	N	2711	2745	1			180
03	0		41142	-0-	41142	490731		38435	3	2707	9	N	2461	2422	1			219
04	0		33289	-0-	33289	524020		31154	3	2135	9	N	1941	1991	1			169
05	0		30419	-0-	30419	554439		28743	3	1676	9	N	1524	1278	1			415
06	0	W	28461	-0-	28461	582900		26879	3	1582	9	N	1438	1462	1			391
07	0	W	26154	-0-	26154	609054		24767	3	1387	9	N	1261	1231	1			421
08	0	W	24113	-0-	24113	633167		22871	3	1242	9	N	1129	1279	1			271
09	0	W	22925	-0-	22925	656092		21745	3	1180	9	N	1073	1153	1			191
10	0	W	20419	-0-	20419	676511		19279	3	1140	9	N	1036	949	1			278
11	0	W	18321	-0-	18321	694832		17263	3	1058	9	N	962	567	1			673
12	0	W	15647	-0-	15647	710479		14710	3	937	9	N	852	1110	1			415

TOTAL GAS PROD: 373,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,301

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		103701	-0-	103701	562295		99749	3	3952	9	N	3593	3705	1			88
02	0		84553	-0-	84553	646848		81181	3	3372	9	N	3065	2903	1			250
03	0		77781	-0-	77781	724629		75604	3	2177	9	N	1979	1924	1			305
04	0		72167	-0-	72167	796796		69662	3	2505	9	N	2277	2354	1			228
05	0		69160	-0-	69160	865956		66761	3	2399	9	N	2181	2186	1			223
06	927526	X	61570	-0-	-865956	-0-		59438	3	2132	9	N	1938	1826	1			335
07	312387	X	61053	-0-	-251334	-0-		58913	3	2140	9	N	1945	1965	1			315
08	312387	X	55785	-0-	-256602	-0-		53829	3	1956	9	N	1778	1678	1			415
09	302310	X	44011	-0-	-258299	-0-		42836	3	1175	9	N	1068	1317	1			166
10	312387	X	49208	-0-	-263179	-0-		47710	3	1498	9	N	1362	1263	1			265
11	302310	X	45141	-0-	-257169	-0-		43600	3	1541	9	N	1401	1123	1			543
12	312387	X	45563	-0-	-266824	-0-		43999	3	1564	9	N	1422	1652	1			313

TOTAL GAS PROD: 769,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,009

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		21844	-0-	21844	21844		21655	2	189	9	N	172					172
05	0		300793	-0-	300793	322637		293813	2	6980	9	N	6345	6275	1			242
06	0	W	170343	-0-	170343	492980		166200	2	4143	9	N	3766	3852	1			156
07	0	W	123352	-0-	123352	616332		120659	2	2693	9	N	2448	2384	1			220
08	0	W	95349	-0-	95349	711681		93219	2	2130	9	N	1936	1994	1			162
09	0	W	76511	-0-	76511	788192		75152	2	1359	9	N	1235	1191	1			206
10	0	W	67719	-0-	67719	855911		66578	2	1141	9	N	1037	1136	1			107
11	0	W	56407	-0-	56407	912318		55398	2	1009	9	N	917	906	1			118
12	0	W	51365	-0-	51365	963683		50307	2	1058	9	N	962	554	1			526

TOTAL GAS PROD: 963,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,818

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		292822	-0-	292822	292822	280459	3	12363	9	N	11239	10997	1			242
03	0		161796	-0-	161796	454618	154937	3	6859	9	N	6235	6160	1			317
04	0		143009	-0-	143009	597627	137721	3	5288	9	N	4807	4753	1			371
05	0		112387	-0-	112387	710014	108461	3	3926	9	N	3569	3621	1			319
06	0		90079	-0-	90079	800093	87123	3	2956	9	N	2687	2562	1			444
07	880487	X	80394	-0-	-800093	-0-	77884	3	2510	9	N	2282	2427	1			299
08	115630	X	70510	-0-	-45120	-0-	68221	3	2289	9	N	2081	2095	1			285
09	111900	X	60828	-0-	-51072	-0-	58782	3	2046	9	N	1860	1964	1			181
10	115630	X	57189	-0-	-58441	-0-	55189	3	2000	9	N	1818	1514	1			485
11	111900	X	51123	-0-	-60777	-0-	49317	3	1806	9	N	1642	1865	1			262
12	115630	X	47545	-0-	-68085	-0-	46197	3	1348	9	N	1225	791	1			696

TOTAL GAS PROD: 1,167,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,445

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		291328	-0-	291328	291328	280760	3	10568	9	N	9607	9460	1			147
03	0		137961	-0-	137961	429289	133290	3	4671	9	N	4246	4015	1			378
04	0		133214	-0-	133214	562503	128716	3	4498	9	N	4089	4197	1			270
05	0		107793	-0-	107793	670296	104319	3	3474	9	N	3158	3106	1			322
06	0		88360	-0-	88360	758656	85727	3	2633	9	N	2394	2367	1			349
07	0		79137	-0-	79137	837793	76964	3	2173	9	N	1975	2185	1			139
08	908093	X	70300	-0-	-837793	-0-	68364	3	1936	9	N	1760	1716	1			183
09	127950	X	62041	-0-	-65909	-0-	60301	3	1740	9	N	1582	1561	1			204
10	132215	X	57809	-0-	-74406	-0-	56333	3	1476	9	N	1342	1299	1			247
11	127950	X	51304	-0-	-76646	-0-	49753	3	1551	9	N	1410	1548	1			109
12	132215	X	48323	-0-	-83892	-0-	46940	3	1383	9	N	1257	999	1			367

TOTAL GAS PROD: 1,127,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,820

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		139952	-0-	139952	139952	139723	3	229	9	N	208					208
03	0		207739	-0-	207739	347691	207265	3	474	9	N	431	445	1			194
04	0		127565	-0-	127565	475256	127317	3	248	9	N	225	394	1			25
05	0		104416	-0-	104416	579672	104233	3	183	9	N	166					191
06	0		86747	-0-	86747	666419	86677	3	70	9	N	64	186	1			69
07	0		78514	-0-	78514	744933	78438	3	76	9	N	69					138
08	814916	X	69983	-0-	-744933	-0-	69897	3	86	9	N	78	167	1			49
09	144120	X	61306	-0-	-82814	-0-	61247	3	59	9	N	54					103
10	148924	X	57896	-0-	-91028	-0-	57789	3	107	9	N	97					200
11	144120	X	51632	-0-	-92488	-0-	51557	3	75	9	N	68	184	1			84
12	148924	X	49999	-0-	-98925	-0-	49806	3	193	9	N	175					259

TOTAL GAS PROD: 1,035,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		357486	-0-	357486	357486	349213	2	8273	9	N	7521	7359	1			162
06	0		334357	-0-	334357	691843	326822	2	7535	9	N	6850	6790	1			222
07	0		316712	-0-	316712	1008555	311212	2	5500	9	N	5000	5000	1			222
08	1276080	X	267525	-0-	-1008555	-0-	264519	2	3006	9	N	2733	2900	1			55
09	387180	X	205562	-0-	-181618	-0-	203442	2	2120	9	N	1927	1479	1			503
10	400086	X	180895	-0-	-219191	-0-	178936	2	1959	9	N	1781	1945	1			339
11	387180	X	152209	-0-	-234971	-0-	150820	2	1389	9	N	1263	1333	1			269
12	400086	X	139211	-0-	-260875	-0-	137658	2	1553	9	N	1412	1362	1			319

TOTAL GAS PROD: 1,953,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,487

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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	0		456226	-0-	456226	456226	456076	3	150	9	N	136					136
03	0		500366	-0-	500366	956592	499673	3	693	9	N	630	716	1			50
04	0		329796	-0-	329796	1286388	329524	3	272	9	N	247	181	1			116
05	0		268222	-0-	268222	1554610	267957	3	265	9	N	241	196	1			161
06	0		216796	-0-	216796	1771406	216463	3	333	9	N	303	198	1			266
07	0		195117	-0-	195117	1966523	195048	3	69	9	N	63	290	1			39
08	2141465	X	174942	-0-	-1966523	-0-	174942	3			N	-0-					39
09	644340	X	152901	-0-	-491439	-0-	152785	3	116	9	N	105					144
10	665818	X	144388	-0-	-521430	-0-	144388	3			N	-0-					144
11	644340	X	128539	-0-	-515801	-0-	128447	3	92	9	N	84	181	1			47
12	665818	X	123997	-0-	-541821	-0-	123997	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,691,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

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
01	0		129408	-0-	129408	583991	129408	3			N	-0-					-0-
02	0		101590	-0-	101590	685581	101590	3			N	-0-					-0-
03	0		94016	-0-	94016	779597	94016	3			N	-0-					-0-
04	0		81599	-0-	81599	861196	81599	3			N	-0-					-0-
05	0		60071	-0-	60071	921267	60071	3			N	-0-					-0-
06	0		50249	-0-	50249	971516	50249	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	48976	-0-	48976	1020492	48976	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	44825	-0-	44825	1065317	44825	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	34751	-0-	34751	1100068	34751	3			N	-0-					-0-
10	0	Z	42311	-0-	42311	1142379	42311	3			N	-0-					-0-
11	0	Z	19298	-0-	19298	1161677	79	1	19219	3	N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1161677					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0		2057	-0-	2057	2057	1877	3	180	9	N	164					164
02	0		35034	-0-	35034	37091	222	1	31257	3	N	3232	2943	1			453
							3555	9									
03	0		100439	-0-	100439	137530	86506	3	13933	9	N	12666	12709	1			410
04	0		48341	-0-	48341	185871	42280	3	6061	9	N	5510	5787	1			133
05	0		28013	-0-	28013	213884	515	1	23706	3	N	3447	3427	1			153
							3792	9									
06	0		23550	-0-	23550	237434	948	1	19393	3	N	2917	2738	1			332
							3209	9									
07	0		20523	-0-	20523	257957	997	1	16406	3	N	2836	3110	1			58
							3120	9									
08	276924	X	18967	-0-	-257957	-0-	997	1	15275	3	N	2450	2314	1			194
							2695	9									
09	159000	X	10772	-0-	-148228	-0-	869	1	8403	3	N	1364	1152	1			406
							1500	9									
10	164300	X	22552	-0-	-141748	-0-	909	1	18692	3	N	2683	2640	1			449
							2951	9									
11	159000	X	22438	-0-	-136562	-0-	945	1	18930	3	N	2330	2287	1			492
							2563	9									
12	164300	X	21999	-0-	-142301	-0-	988	1	18576	3	N	2214	2102	1			604
							2435	9									

TOTAL GAS PROD: 354,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,813

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	0		19384	-0-	19384	265191	17650	2	1734	9	N	1576	1732	1			229
02	0		2510	-0-	2510	267701	2306	2	204	9	N	185	194	1			220
03	0		4569	-0-	4569	272270	4081	2	488	9	N	444	392	1			272
04	0		17323	-0-	17323	289593	15649	2	1674	9	N	1522	1552	1			242
05	0		18231	-0-	18231	307824	965	1	15863	3	N	1275	1125	1			392
							1403	9									
06	0		17030	-0-	17030	324854	937	1	14888	3	N	1095	1128	1			359
							1205	9									
07	0		17648	-0-	17648	342502	997	1	15418	3	N	1121	1425	1			55
							1233	9									
08	360519	X	18017	-0-	-342502	-0-	972	1	15801	3	N	1131	987	1			199
							1244	9									
09	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	933	1	12564	3	N	942	746	1			395
							1036	9									
10	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	964	1	12270	3	N	905	1143	1			157
							996	9									
11	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	965	1	11762	3	N	784	752	1			189
							862	9									
12	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	959	1	11685	3	N	832	765	1			256
							915	9									

TOTAL GAS PROD: 170,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,812

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		105434	-0-	105434	105434	98894	2	6540	9	N	5945	5643	1			302
03	0		70741	-0-	70741	176175	66621	2	4120	9	N	3745	3980	1			67
04	0		61850	-0-	61850	238025	58432	2	3418	9	N	3107	3100	1			74
05	0		47931	-0-	47931	285956	45205	2	2726	9	N	2478	2213	1			339
06	0		38275	-0-	38275	324231	36223	2	2052	9	N	1865	1856	1			348
07	0		32120	-0-	32120	356351	30285	2	1835	9	N	1668	1824	1			192
08	384277	X	27926	-0-	-356351	-0-	26433	2	1493	9	N	1357	1339	1			210
09	182760	X	24013	-0-	-158747	-0-	22511	2	1502	9	N	1365	1327	1			248
10	188852	X	3155	-0-	-185697	-0-	2904	2	251	9	N	228	187	1			289
11	182760	X	3519	-0-	-179241	-0-	3519	2			N	-0-					289
12	188852	X	2183	-0-	-186669	-0-	1711	2	472	9	N	429	565	1			153

TOTAL GAS PROD: 417,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,187

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		51458	-0-	51458	51458	290	1	45292	3	N	5342	4940	1			402
							5876	9									
03	0		85164	-0-	85164	136622	76306	3	8858	9	N	8053	8369	1			86
04	0		11386	-0-	11386	148008	804	1	9610	3	N	884	770	1			200
							972	9									
05	0		26542	-0-	26542	174550	842	1	23061	3	N	2399	2302	1			297
							2639	9									
06	0		24370	-0-	24370	198920	756	1	21534	3	N	1891	2002	1			186
							2080	9									
07	0		41315	-0-	41315	240235	1886	1	36004	3	N	3114	3122	1			178
							3425	9									
08	0	W	55485	-0-	55485	295720	2556	1	48575	3	N	3958	3967	1			169
							4354	9									
09	0	W	39890	-0-	39890	335610	2126	1	34429	3	N	3032	2740	1			461
							3335	9									
10	0	W	35921	-0-	35921	371531	2460	1	30289	3	N	2884	3223	1			122
							3172	9									
11	0	W	16277	-0-	16277	387808	2364	1	12585	3	N	1207	1145	1			184
							1328	9									
12	0	W	13583	-0-	13583	401391	1687	1	10559	3	N	1215	790	1			609
							1337	9									

TOTAL GAS PROD: 401,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,979

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG -20- WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1697	3	32	9	N	29	186	1			80
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1478	3	52	9	N	47					127
03	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	1011	3	50	9	N	45					172
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			N	-0-					172
05	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	1327	3			N	-0-					172
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					172
07	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1316	3	3	9	N	3					175
08	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	3			N	-0-					175
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1405	3	43	9	N	39					214
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					214
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	3	17	9	N	15					229
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1384	3	8	9	N	7					236

TOTAL GAS PROD: 16,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

QEP ENERGY COMPANY 684474
STILES WELL #: 3025 RRCID -> 180518 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12430

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2011 - PLUGGED 06/20/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	96193	X	17582	-0-	-78611	-0-	17253	2	329	9	N	299	533	1			57
02	89987	X	4	-0-	-89983	-0-	4	2			N	-0-					57
03	96193	X	14970	-0-	-81223	-0-	48	1	13741	2	N	1074	538	1			593
							1181	9									
04	93090	X	27446	-0-	-65644	-0-	26281	2	1165	9	N	1059	1094	1			558
05	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	76	1	20529	2	N	981	1064	1			475
							1079	9									
06	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	24123	2	997	9	N	906	711	1			670
07	32335	X	32335	-0-	-0-	-0-	31250	2	1085	9	N	986	1048	1			608
08	31125	X	31125	-0-	-0-	-0-	29873	2	1252	9	N	1138	1061	1			685
09	30785	X	30785	-0-	-0-	-0-	29810	2	975	9	N	886	870	1			701
10	32333	X	30619	-0-	-1714	-0-	29434	2	1185	9	N	1077	1392	1			386
11	31290	X	29041	-0-	-2249	-0-	27985	2	1056	9	N	960	918	1			428
12	32333	X	29557	-0-	-2776	-0-	563	1	27970	2	N	931	1045	1			314
							1024	9									

TOTAL GAS PROD: 290,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,297

SM ENERGY COMPANY 788997
DAVIS, G.C. WELL #: 2061 RRCID -> 223537 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.13110 - 13246

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13821 - 17850

01	31403	X	30898	-0-	-505	-0-	29577	2	1321	9	N	1201	1311	1			238
02	29377	X	4785	-0-	-24592	-0-	4587	2	198	9	N	180	168	1			250
03	31403	X	23549	-0-	-7854	-0-	23488	2	61	9	N	55					305
04	30390	X	22082	-0-	-8308	-0-	22052	2	30	9	N	27					332
05	31403	X	21678	-0-	-9725	-0-	21671	2	7	9	N	6					338
06	22650	X	16301	-0-	-6349	-0-	16234	2	67	9	N	61	193	1			206
07	23405	X	18604	-0-	-4801	-0-	18540	2	64	9	N	58	1	8			263
08	23405	X	17344	-0-	-6061	-0-	17315	2	29	9	N	26	14	8			275
09	22080	X	16811	-0-	-5269	-0-	16612	2	199	9	N	181	193	1	8	8	255
10	21669	X	17707	-0-	-3962	-0-	17060	2	647	9	N	588	562	1	13	8	268
11	18000	X	16310	-0-	-1690	-0-	15732	2	578	9	N	525	564	1	15	8	214
12	17422	X	16585	-0-	-837	-0-	15886	2	699	9	N	635	583	1	16	8	250

TOTAL GAS PROD: 222,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,543

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 11/01/2010 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
01	40827	X	36735	-0-	-4092	-0-	35346	2	1389	9	N	1263	1520	1			260
02	38193	X	31456	-0-	-6737	-0-	30249	2	1207	9	N	1097	974	1			383
03	40827	X	27062	-0-	-13765	-0-	26284	2	778	9	N	707	966	1			124
04	39510	X	28600	-0-	-10910	-0-	28223	2	377	9	N	343	176	1			291
05	38843	X	26151	-0-	-12692	-0-	25382	2	769	9	N	699	771	1			219
06	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	21844	2	858	9	N	780	777	1			222
07	21824	X	18062	-0-	-3762	-0-	17853	2	209	9	N	190	196	1			216
08	21824	X	19775	-0-	-2049	-0-	19766	2	9	9	N	8	8	8			216
09	21120	X	19633	-0-	-1487	-0-	19630	2	3	9	N	3	3	8			216
10	21824	X	20606	-0-	-1218	-0-	20316	2	290	9	N	264	185	1	5	8	290
11	21120	X	20481	-0-	-639	-0-	19531	2	950	9	N	864	772	1	14	8	368
12	20274	X	20227	-0-	-47	-0-	19261	2	966	9	N	878	961	1	13	8	272

TOTAL GAS PROD: 291,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,096

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1063	-0-	1063	1063	1055	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	83944	X	82881	-0-	-1063	-0-	79841	2	3040	9	N	2764	2275	1	7	8	482
08	145307	X	145307	-0-	-0-	-0-	138547	2	6760	9	N	6145	6027	1	63	8	537
09	131411	X	131411	-0-	-0-	-0-	125511	2	5900	9	N	5364	5638	1	23	8	240
10	108888	X	108888	-0-	-0-	-0-	103997	2	4891	9	N	4446	4160	1	26	8	500
11	87190	X	87190	-0-	-0-	-0-	83022	2	4168	9	N	3789	4006	1	34	8	249
12	79562	X	79562	-0-	-0-	-0-	75962	2	3600	9	N	3273	3061	1	19	8	442

TOTAL GAS PROD: 636,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,788

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3780	-0-	-653	-0-	3732	2	48	9	N	44	190	1			395
02	3770	X	2685	-0-	-1085	-0-	2635	2	50	9	N	45					440
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3933	2	58	9	N	53	188	1			305
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3816	2	96	9	N	87					392
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4005	2	63	9	N	57	183	1			266
06	DLQ G-10		3488	-0-	3488	3488	3475	2	13	9	N	12					278
07	DLQ G-10		4273	-0-	4273	7761	4208	2	65	9	N	59					337
08	DLQ G-10		3145	-0-	3145	10906	3081	2	64	9	N	58					395
09	DLQ G-10		3852	-0-	3852	14758	3791	2	61	9	N	55	173	1			277
10	DLQ G-10		2275	-0-	2275	17033	2240	2	35	9	N	32	184	1			125
11	20295	X	3262	-0-	-17033	-0-	3196	2	66	9	N	60					185
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3341	2	37	9	N	34					219

TOTAL GAS PROD: 42,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6622	2	108	9	N	98					479
02	4901	X	3205	-0-	-1696	-0-	3171	2	34	9	N	31	183	1			327
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2770	2	63	9	N	57					384
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6704	2	140	9	N	127					511
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6298	2	107	9	N	97	384	1			224
06	DLQ G-10		5458	-0-	5458	5458	5379	2	79	9	N	72					296
07	DLQ G-10		4866	-0-	4866	10324	4799	2	67	9	N	61	193	1			164
08	DLQ G-10		5121	-0-	5121	15445	5018	2	103	9	N	94					258
09	DLQ G-10		5797	-0-	5797	21242	5711	2	86	9	N	78	182	1			154
10	DLQ G-10		5313	-0-	5313	26555	5261	2	52	9	N	47					201
11	30712	X	4157	-0-	-26555	-0-	4070	2	87	9	N	79					280
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3409	2	28	9	N	25					305

TOTAL GAS PROD: 60,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5561	2	124	9	N	113					561
02	4379	X	4152	-0-	-227	-0-	4080	2	72	9	N	65	197	1			429
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4922	2	90	9	N	82	192	1			319
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5550	2	105	9	N	95	187	1			227
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4971	2	47	9	N	43					270
06	DLQ G-10		5196	-0-	5196	5196	5098	2	98	9	N	89					359
07	DLQ G-10		5549	-0-	5549	10745	5466	2	83	9	N	75	178	1			256
08	DLQ G-10		3782	-0-	3782	14527	3713	2	69	9	N	63					319
09	DLQ G-10		4819	-0-	4819	19346	4753	2	66	9	N	60	191	1			188
10	DLQ G-10		4206	-0-	4206	23552	4125	2	81	9	N	74					262
11	27283	X	3731	-0-	-23552	-0-	3725	2	6	9	N	5					267
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4711	2	77	9	N	70					337

TOTAL GAS PROD: 57,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

ARMSTRONG 20 WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 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
01	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	3457	2	28	9	N	25					315
02	3190	X	2653	-0-	-537	-0-	2620	2	33	9	N	30					345
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2307	2	36	9	N	33	196	1			182
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3676	2	33	9	N	30					212
05	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3093	2	22	9	N	20					232
06	DLQ G-10		987	-0-	987	987	987	2			N	-0-					232
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	987					N	-0-					232
08	DLQ G-10		94	-0-	94	1081	94	2			N	-0-					232
09	DLQ G-10		127	-0-	127	1208	127	2			N	-0-					232
10	DLQ G-10		83	-0-	83	1291	83	2			N	-0-					232
11	1291	X	-0-	-0-	-1291	-0-					N	-0-					232
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 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
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5009	2	46	9	N	42					372
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3357	2	29	9	N	26	183	1			215
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3279	2	11	9	N	10					225
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3341	2	72	9	N	65					290
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4277	2	35	9	N	32					322
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4040	2	66	9	N	60					382
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4547	2	59	9	N	54	195	1			241
08	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2729	2	47	9	N	43					284
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2968	2	45	9	N	41					325
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4189	2	47	9	N	43	184	1			184
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3048	2	53	9	N	48					232
12	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	2411	2	53	9	N	48					280

TOTAL GAS PROD: 43,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4825	2	65	9	N	59					351
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3069	2	68	9	N	62	197	1			216
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3404	2	63	9	N	57					273
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3290	2	44	9	N	40	181	1			132
05	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3303	2	61	9	N	55					187
06	DLQ G-10		3100	-0-	3100	3100	3050	2	50	9	N	45					232
07	DLQ G-10		3248	-0-	3248	6348	3195	2	53	9	N	48					280
08	DLQ G-10		2357	-0-	2357	8705	2316	2	41	9	N	37					317
09	DLQ G-10		2764	-0-	2764	11469	2734	2	30	9	N	27					344
10	DLQ G-10		2773	-0-	2773	14242	2734	2	39	9	N	35					379
11	16785	X	2543	-0-	-14242	-0-	2496	2	47	9	N	43					422
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2148	2	13	9	N	12					434

TOTAL GAS PROD: 37,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4620	2	58	9	N	53	189	1			90
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3543	2	44	9	N	40					130
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3739	2	30	9	N	27					157
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4318	2	80	9	N	73	187	1			43
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3867	2	63	9	N	57					100
06	DLQ G-10		3908	-0-	3908	3908	3814	2	94	9	N	85					185
07	DLQ G-10		4574	-0-	4574	8482	4546	2	28	9	N	25					210
08	DLQ G-10		2751	-0-	2751	11233	2734	2	17	9	N	15					225
09	DLQ G-10		3187	-0-	3187	14420	3126	2	61	9	N	55					280
10	DLQ G-10		2298	-0-	2298	16718	2221	2	77	9	N	70					350
11	20106	X	3388	-0-	-16718	-0-	3388	2			N	-0-					350
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2807	2	36	9	N	33					383

TOTAL GAS PROD: 43,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5487	2	113	9	N	103					290
02	4060	X	3360	-0-	-700	-0-	3313	2	47	9	N	43					333
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4538	2	68	9	N	62					395
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4717	2	76	9	N	69					464
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5104	2	57	9	N	52	215	1			301
06	DLQ G-10		4098	-0-	4098	4098	4042	2	56	9	N	51	175	1			177
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	8459	4291	2	70	9	N	64					241
08	DLQ G-10		3985	-0-	3985	12444	3967	2	18	9	N	16					257
09	DLQ G-10		4835	-0-	4835	17279	4760	2	75	9	N	68	186	1			139
10	DLQ G-10		4875	-0-	4875	22154	4812	2	63	9	N	57					196
11	26224	X	4070	-0-	-22154	-0-	4046	2	24	9	N	22					218
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3508	2	70	9	N	64					282

TOTAL GAS PROD: 53,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	4897	-0-	-6015	-0-	4818	2	79	9	N	72	191	1			231
02	8294	X	3540	-0-	-4754	-0-	3509	2	31	9	N	28					259
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4350	2	46	9	N	42					301
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4343	2	32	9	N	29	178	1			152
05	5239	X	4614	-0-	-625	-0-	4553	2	61	9	N	55					207
06	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	3978	2	66	9	N	60					267
07	DLQ G-10		4205	-0-	4205	8249	4192	2	13	9	N	12	179	1			100
08	DLQ G-10		3594	-0-	3594	11843	3533	2	61	9	N	55					155
09	DLQ G-10		3489	-0-	3489	15332	3454	2	35	9	N	32					187
10	DLQ G-10		3457	-0-	3457	18789	3444	2	13	9	N	12					199
11	22160	X	3371	-0-	-18789	-0-	3327	2	44	9	N	40					239
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2546	2	13	9	N	12					251

TOTAL GAS PROD: 46,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10655	2	186	9	N	169					406
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6321	2	88	9	N	80	189	1			297
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4428	2	68	9	N	62					359
04	3000	N	4784	-0-	1784	1784	4687	2	97	9	N	88	186	1			261
05	7793	X	6009	-0-	-1784	-0-	5931	2	78	9	N	71					332
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5145	2	63	9	N	57	172	1			217
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5628	2	63	9	N	57					274
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4167	2	79	9	N	72					346
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4892	2	55	9	N	50	186	1			210
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4277	2	63	9	N	57					267
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4053	2	68	9	N	62					329
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3436	2	53	9	N	48					377

TOTAL GAS PROD: 64,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	47	1	4245	2	N	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	44	1	4233	2	N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	45	1	4485	2	N	-0-					-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	45	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	47	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3617	-0-	-793	-0-	41	1	3576	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	47	1	4399	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3157	-0-	-1493	-0-	45	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3076	-0-	-1424	-0-	42	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	2702	-0-	-1793	-0-	47	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	2980	-0-	-1310	-0-	45	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	47	1	3898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 261386 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 18075 PERF.17701 - 18045

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	275	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2011 - WORKOVER TO ID#269626

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DAVIS WELL #: 361 RRCID -> 261464 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 18273 PERF.17970 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY 684474
PURYEAR WELL #: 4027 RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	13	1	5904	2	N	-0-					-0-
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	12	1	5563	2	N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	13	1	5684	2	N	-0-					-0-
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	13	1	5678	2	N	-0-					-0-
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	3	1	5422	2	N	-0-					-0-
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	7	1	5533	2	N	-0-					-0-
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SM ENERGY COMPANY 788997
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
01	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	1022	1	22694	2	N	-0-					848
02	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	1142	1	20597	2	N	-0-					848
03	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	1240	1	21281	2	N	-0-					848
04	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	1200	1	20507	2	N	-0-					848
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	1240	1	20340	2	N	-0-					848
06	14700	X	13095	-0-	-1605	-0-	580	1	12515	2	N	-0-					848
07	15190	X	7713	-0-	-7477	-0-	80	1	7633	2	N	-0-					848
08	15190	X	6062	-0-	-9128	-0-	6062	2			N	-0-					848
09	14700	X	4705	-0-	-9995	-0-	4705	2			N	-0-					848
10	15190	X	3910	-0-	-11280	-0-	3910	2			N	-0-					848
11	13110	X	6400	-0-	-6710	-0-	6400	2			N	-0-					848
12	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	25752	2	48	9	N	44					892

TOTAL GAS PROD: 178,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	#	24864	-0-	-1827	-0-	1029	1	23785	2	N	45					221
							50	9									
02	24969	#	21972	-0-	-2997	-0-	846	1	21087	2	N	35					256
							39	9									
03	26040	#	22612	-0-	-3428	-0-	892	1	21677	2	N	39	195	1			100
							43	9									
04	25200	#	24910	-0-	-290	-0-	996	1	23870	2	N	40					140
							44	9									
05	25141	#	25079	-0-	-62	-0-	1029	1	24006	2	N	40					180
							44	9									
06	23646		23646	-0-	-0-	-0-	996	1	22609	2	N	37					217
							41	9									
07	23564	R	23564	-0-	-0-	-0-	1008	1	22515	2	N	37					254
							41	9									
08	24118		12713	-0-	-11405	-0-	1029	1	11660	2	N	22	180	1			96
							24	9									
09	23340		22882	-0-	-458	-0-	991	1	21861	2	N	27					123
							30	9									
10	24118		23336	-0-	-782	-0-	1029	1	22257	2	N	45					168
							50	9									
11	23340		22145	-0-	-1195	-0-	996	1	21119	2	N	27					195
							30	9									
12	22724	R	22724	-0-	-0-	-0-	1019	1	21672	2	N	30					225
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 270,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	841	N	760	-0-	-81	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	404	-0-	-991	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	517	-0-	-683	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2728	X	1984	-0-	-744	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1603	-0-	-949	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1645	-0-	-835	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	550	-0-	-1310	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	705	-0-	-1279	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	937	-0-	-983	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	340	-0-	-1365	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	992	X	628	-0-	-364	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	928	X	533	-0-	-395	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	992	X	425	-0-	-567	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	810	X	359	-0-	-451	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	682	X	67	-0-	-615	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	600	X	23	-0-	-577	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	558	X	177	-0-	-381	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	960	X	704	-0-	-256	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	467	-0-	-587	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	X	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	1037	-0-	-36	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	906	-0-	-174	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1070	-0-	-100	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	539	-0-	-571	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	656	-0-	-522	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	711	-0-	-467	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	X	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	217	X	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	210	X	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	217	X	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	186	X	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	180	X	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	248	X	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	X	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	696	X	550	-0-	-146	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	868	X	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	703	-0-	-537	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					95
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					95
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					95
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					95
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					95
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					95
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	56	7			39
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					39
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) //CONT.// 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2221	2	10	9	N	9					179
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2437	2	18	9	N	16					195
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2681	2	13	9	N	12					207
04	2160	N	869	-0-	-1291	-0-	852	2	17	9	N	15					222
05	2356	N	1263	-0-	-1093	-0-	1249	2	14	9	N	13					235
06	2280	N	693	-0-	-1587	-0-	687	2	6	9	N	5					240
07	3100	N	3162	-0-	62	62	3143	2	19	9	N	17					257
08	3100	N	3149	-0-	49	111	3140	2	9	9	N	8					265
09	2727	N	2616	-0-	-111	-0-	2616	2			N	-0-	185	1			80
10	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	2147	2	13	9	N	12					92
11	2280	X	1857	-0-	-423	-0-	1844	2	13	9	N	12					104
12	2356	X	1489	-0-	-867	-0-	1482	2	7	9	N	6					110

TOTAL GAS PROD: 24,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	10 2	1 9	148	2	Y	2					150
02	232	N	110	-0-	-122	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					150
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	1166	2	Y	7					157
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	10 67	1 9	1187	2	Y	61					218
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10 50	1 9	1862	2	Y	45					263
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	1902	2	Y	11					274
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	2	Y	-0-					274
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	10 19	1 9	1430	2	Y	17					291
09	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	10 8	1 9	1370	2	Y	7					298
10	1457	N	889	-0-	-568	-0-	10 11	1 9	868	2	Y	10	190	1			118
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	1404	2	Y	14					132
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	10 25	1 9	1168	2	Y	23					155

TOTAL GAS PROD: 14,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					140
02	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					140
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					140
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					140
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					140
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					140
07	372	#	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					140
08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					140
09	580	R	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	N	6					146
10	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					146
11	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					146
12	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560
STUART RANCH WELL #: 7 RRCID -> 092067 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8872 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

01	1395	#	752	-0-	-643	-0-	752	2			N	-0-	93	7			-0-
02	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	N	20					20
04	1410	#	1032	-0-	-378	-0-	1032	2			N	-0-					20
05	1519	#	1191	-0-	-328	-0-	1188	2	3	9	N	3					23
06	1470	#	1453	-0-	-17	-0-	1447	2	6	9	N	5					28
07	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					28
08	1519	#	857	-0-	-662	-0-	855	2	2	9	N	2					30
09	1440	#	1049	-0-	-391	-0-	1049	2			N	-0-					30
10	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					30
11	1470	#	1457	-0-	-13	-0-	1435	2	22	9	N	20					50
12	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10					60

TOTAL GAS PROD: 16,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SUFFOLK (GRANITE WASH 'B') 86939 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SUFFOLK WELL #: 3802 RRCID -> 206850 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6604 - 6614

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 174509 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7948

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER (LOWER MORROW) //CONT.// 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	573	2	6	9	Y	5					110
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	7					117
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	Y	16	114	1			19
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	531	2	2	9	Y	2					21
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					21
06	INC G-10		606	-0-	606	606	604	2	2	9	Y	2					23
07	INC G-10		560	-0-	560	1166	554	2	6	9	Y	5					28
08	INC G-10		462	-0-	462	1628	462	2			Y	-0-					28
09	800	N	231	-0-	-569	1059	231	2			Y	-0-					28
10	1756	N	697	-0-	-1059	-0-	691	2	6	9	Y	5					33
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	439	2	3	9	Y	3					36
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR (MORROW, LO.) 88491 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096279 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7990 - 7994

01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					30
02	232	N	91	-0-	-141	-0-	91	3			N	-0-					30
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					30
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					30
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					30
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					30
07	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	3			N	-0-					30
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					30
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					30
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - P&A 11-01-12

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
TEPE-SLAVIN WELL #: 1068 RRCID -> 205865 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7998 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					169
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-	166	1			3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - PLUGGED 02-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

01	2170	#	2092	-0-	-78	B	-15394	227	1	1854	2	N	10					186
								11	9									
02	2030	#	1935	-0-	-95	B	-15489	215	1	1706	2	N	13					199
								14	9									
03	2201	#	2065	-0-	-136	B	-15625	236	1	1823	2	N	5					204
								6	9									
04	2130	#	1347	-0-	-783	B	-16408	118	1	1229	2	N	-0-					204
05	2201	#	-0-	-0-	-2201	B	-18609					N	-0-					204
06	2010	#	-0-	-0-	-2010	B	-20619					N	-0-					204
07	2077	#	-0-	-0-	-2077	B	-22696					N	19	185	1			38
08	2077	#	3035	-0-	958	B	-21738	3005	2	30	9	N	27					65
09	1350	#	1825	-0-	475	B	-21263	1806	2	19	9	N	17					82
10	0	#	2123	-0-	2123	B	-19140	169	1	1931	2	N	21					103
								23	9									
11	2940	#	2361	-0-	-579	B	-19719	240	1	2093	2	N	25					128
								28	9									
12	3038	#	2300	-0-	-738	B	-20457	258	1	2022	2	N	18					146
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) //CONT.// 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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
01	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	63	1	515	2	N	9					125
							10	9									
02	551	N	518	-0-	-33 B	-0-	58	1	460	2	N	-0-					125
03	620	N	384	-0-	-236 B	-0-	44	1	340	2	N	-0-					125
04	570	N	224	-0-	-346 B	-0-	20	1	204	2	N	-0-					125
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					125
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					125
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	96	1			29
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					29
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					29
10	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	32	1	363	2	N	-0-					29
11	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	26	1	227	2	N	-0-					29
12	310	N	99	-0-	-211 B	-0-	11	1	88	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ADAMS, K. S. JR. 005920
PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1096	-0-	-151 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1059	-0-	-429 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	879	-0-	-381 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	704	-0-	-474 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	604	-0-	-416 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER WELL #: A 2 RRCID -> 027821 COMPL. DATE 05/00/1951 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AXIS ENERGY CORPORATION 039136
GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	372	N	129	-0-	-243	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	510	N	392	-0-	-118	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
AXIS ENERGY CORPORATION //CONT.// 039136
CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	997	-0-	-279 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	940	-0-	-114 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	990	N	857	-0-	-133 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	870	N	846	-0-	-24 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	930	N	728	-0-	-202 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	N	843	-0-	-57 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	820	-0-	-20 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	1597	-0-	-46 B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1459	-0-	-49 B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1304	-0-	-256 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1698	-0-	-100 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1635	-0-	-15 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1660	-0-	-45 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1579	-0-	-71 B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1615	-0-	-90 B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	913	-0-	-257 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1072	-0-	-38 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	580	N	578	-0-	-2 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	558	N	363	-0-	-195 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	527	N	122	-0-	-405 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	775	N	605	-0-	-170 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	493	N	452	-0-	-41 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	419	-0-	-232 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510	N	169	-0-	-341 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	420	N	168	-0-	-252 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	403	N	277	-0-	-126 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	270	N	124	-0-	-146 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1422	-0-	-202	B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2201	N	1249	-0-	-952	B	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	667	-0-	-1253	B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
05	1519	N	1492	-0-	-27	B	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	857	-0-	-343	B	-0-	857	2			N	-0-			-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1329	-0-	-159	B	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2			N	-0-			-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1169	-0-	-121	B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13388	N	13388	-0-	-0-	B	-0-	13388	2			N	-0-			-0-
02	12276	N	12276	-0-	-0-	B	-0-	12276	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12408	N	12408	-0-	-0-	B	-0-	12408	2			N	-0-			-0-
04	12960	N	10839	-0-	-2121	B	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
05	13113	N	2857	-0-	-10256	B	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
06	12000	N	2902	-0-	-9098	B	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
07	11191	N	1185	-0-	-10006	B	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
08	2852	N	2682	-0-	-170	B	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2910	N	842	-0-	-2068	B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
10	6604	N	6604	-0-	-0-	B	-0-	6604	2			N	-0-			-0-
11	10032	N	10032	-0-	-0-	B	-0-	869	1	9163	2	N	-0-			-0-
12	9138	N	9138	-0-	-0-	B	-0-	695	1	8443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1495	-0-	-100 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1537	-0-	-230 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1411	-0-	-209 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1224	-0-	-388 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1236	-0-	-264 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1360	-0-	-97 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	N	2170	-0-	-31 B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1632	-0-	-166 B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	1753	-0-	-1037 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	668	-0-	-1432 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1136	-0-	-574 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1575	-0-	-564 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	817	-0-	-323 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1044	-0-	-568 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	952	-0-	-578 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3472	N	3423	-0-	-49 B	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3161	N	3072	-0-	-89 B	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3236	-0-	-298 B	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3300	N	2522	-0-	-778 B	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	3504	N	3504	-0-	-0- B	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3120	N	2941	-0-	-179 B	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3228	N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	3503	N	3166	-0-	-337 B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2834	-0-	-106 B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	3224	N	3109	-0-	-115 B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11	3060	N	2938	-0-	-122 B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2356	N	2116	-0-	-240 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1765	-0-	-294 B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	1821	-0-	-566 B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1396	-0-	-644 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1656	-0-	-114 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1982	-0-	-219 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1595	-0-	-55 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1810	-0-	-143 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1712	-0-	-208 B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	522	N	397	-0-	-125 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	129	-0-	-894 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	930	N	115	-0-	-815 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUCKLES GAS UNIT 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3338	-0-	-103	B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3161	N	3040	-0-	-121	B	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3410	N	3259	-0-	-151	B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3240	N	2612	-0-	-628	B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	3522	N	3522	-0-	-0-	B	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3150	N	3081	-0-	-69	B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3279	N	3279	-0-	-0-	B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	3534	N	3238	-0-	-296	B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3090	N	3011	-0-	-79	B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3286	N	3225	-0-	-61	B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3120	N	3057	-0-	-63	B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3166	N	3166	-0-	-0-	B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	551	N	546	-0-	-5 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2077	N	2045	-0-	-32 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1678	-0-	-62 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1437	-0-	-981 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	723	-0-	-1257 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1424	-0-	-374 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	925	-0-	-455 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1308	-0-	-118 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1116	-0-	-144 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1981	-0-	-623 B	-15990	1981	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	1553	-0-	-796 B	-15990	1553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -15990																	
03	3782	N	1263	-0-	-2519 B	-15990	1263	2			N	-0-					-0-
04	3090	N	482	-0-	-2608 B	-15990	482	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	945	-0-	-1690 B	-15990	945	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	668	-0-	-1342 B	-15990	668	2			N	-0-					-0-
07	620	N	818	-0-	198 B	-15792	818	2			N	-0-					-0-
08	186	N	819	-0-	633 B	-15159	819	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -15159																	
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	950	-0-	-42 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	930	N	748	-0-	-182 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	992	N	855	-0-	-137 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	N	4438	-0-	-119 B	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4176	N	4038	-0-	-138 B	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4526	N	4291	-0-	-235 B	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4290	N	3309	-0-	-981 B	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	4670	N	4670	-0-	-0- B	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	4140	N	4040	-0-	-100 B	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4261	N	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4681	N	4199	-0-	-482 B	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4050	N	3924	-0-	-126 B	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
10	4247	N	4183	-0-	-64 B	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4050	N	3998	-0-	-52 B	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	4061	N	4009	-0-	-52 B	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	N	4861	-0-	-161	B	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	4582	N	4474	-0-	-108	B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5084	N	4693	-0-	-391	B	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4710	N	3372	-0-	-1338	B	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	5085	N	5085	-0-	-0-	B	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	4530	N	4257	-0-	-273	B	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	4652	N	4652	-0-	-0-	B	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	5084	N	4542	-0-	-542	B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4260	N	4078	-0-	-182	B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
10	4650	N	4521	-0-	-129	B	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4410	N	4273	-0-	-137	B	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4489	N	4489	-0-	-0-	B	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1824	-0-	-67	B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1517	-0-	-107	B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1542	-0-	-442	B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1122	-0-	-648	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1271	-0-	-229	B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1564	-0-	-296	B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1253	-0-	-7	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37	B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1403	-0-	-97	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3453	N	3453	-0-	-0-	B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	2819	N	2819	-0-	-0-	B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3875	N	2677	-0-	-1198	B	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3330	N	1028	-0-	-2302	B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	3007	N	1876	-0-	-1131	B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1005	-0-	-1575	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1758	-0-	-133	B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1390	-0-	-160	B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1253	-0-	-457	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2821	N	2798	-0-	-23 B	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2599	-0-	-40 B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2771	-0-	-50 B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2069	-0-	-631 B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2738	-0-	-52 B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2557	-0-	-113 B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2615	-0-	-113 B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2521	-0-	-29 B	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2601	-0-	-34 B	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2508	-0-	-12 B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2586	-0-	-18 B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027885 COMPL. DATE 02/06/1950 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN, J. M. A. WELL #: 1 RRCID -> 027886 COMPL. DATE 04/08/1952 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3038	N	2950	-0-	-88 B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	2674	-0-	-81 B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2820	-0-	-156 B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2222	-0-	-628 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	3064	N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2595	-0-	-135 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2750	-0-	-319 B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2506	-0-	-104 B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2738	-0-	-83 B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2593	-0-	-77 B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1253	-0-	-81 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1058	-0-	-292 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1301	-0-	-125 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027895 COMPL. DATE 05/31/1951 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 563																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 563																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	563					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	806	-0-	-186 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	780	N	490	-0-	-290 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	780	N	517	-0-	-263 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	899	N	718	-0-	-181 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	406	-0-	-104 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	690	N	393	-0-	-297 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	696	N	670	-0-	-26 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	690	N	571	-0-	-119 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	744	N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	888	-0-	-11 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	841	N	802	-0-	-39 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	121	-0-	-269 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1623	-0-	-20 B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1494	-0-	-43 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1591	-0-	-52 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1293	-0-	-267 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1511	-0-	-19 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1537	-0-	-168 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1488	-0-	-12 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1460	-0-	-40 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1472	-0-	-78 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1156	-0-	-104 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1010	-0-	-447 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	745	-0-	-575 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1291	-0-	-149 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1261	-0-	-165 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027908 COMPL. DATE 04/17/1952 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
01	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	522	N	503	-0-	-19 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 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
01	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	900	N	807	-0-	-93 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	870	N	666	-0-	-204 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2813	N	2471	-0-	-342 B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1607	-0-	-823 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1905	-0-	-730 B	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1572	-0-	-978 B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1489	-0-	-185 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1401	-0-	-490 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1297	-0-	-263 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3007	N	2973	-0-	-34 B	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2622	-0-	-17 B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2723	-0-	-408 B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	1975	-0-	-905 B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2285	-0-	-355 B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2642	-0-	-241 B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2586	-0-	-49 B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2373	-0-	-177 B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	928	N	907	-0-	-21 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	960	N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1319	-0-	-44	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1159	-0-	-732	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	555	-0-	-1095	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1206	-0-	-189	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	704	-0-	-406	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1087	-0-	-122	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	972	-0-	-51	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	892	-0-	-158	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3162	N	3035	-0-	-127	B	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	2958	N	2704	-0-	-254	B	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3410	N	2734	-0-	-676	B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2404	-0-	-536	B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1805	-0-	-1078	B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	1803	-0-	-837	B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2091	-0-	-389	B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	B	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2736	N	2736	-0-	-0-	B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2883	N	2578	-0-	-305	B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2540	-0-	-100	B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	B	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2449	-0-	-217	B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	2600	-0-	-40	B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2685	-0-	-74	B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2656	-0-	-41	B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARRICK WELL #: C 1 RRCID -> 028043 COMPL. DATE 04/20/1954 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
01	974	S	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1160	S	874	-0-	-286 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	S	938	-0-	-116 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	930	S	798	-0-	-132 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	930	S	871	-0-	-59 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	900	S	824	-0-	-76 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	837	S	677	-0-	-160 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	868	S	49	-0-	-819 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	S	669	-0-	-141 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	915	S	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	1108	S	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1210	S	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	783	N	526	-0-	-257 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	642	-0-	-164 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	570	N	424	-0-	-146 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	630	N	497	-0-	-133 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	713	N	568	-0-	-145 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	470	-0-	-40 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1171	-0-	-100 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	932	-0-	-257 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	931	-0-	-278 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1082	-0-	-58 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1140	-0-	-131 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1119	-0-	-111 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS 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	1457	N	1400	-0-	-57	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1163	-0-	-171	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1191	-0-	-142	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1330	-0-	-20	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1355	-0-	-9	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1315	-0-	-142	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1293	-0-	-87	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	3937	N	3916	-0-	-21	B	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
02	3649	N	3649	-0-	-0-	B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3857	N	3857	-0-	-0-	B	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	2985	-0-	-795	B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3833	-0-	-73	B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
06	3720	N	3556	-0-	-164	B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
07	4736	N	4736	-0-	-0-	B	-0-	1620	1	3116	3	N	-0-					-0-
08	4089	N	4089	-0-	-0-	B	-0-	1296	1	2793	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5002	N	5002	-0-	-0-	B	-0-	1620	1	3382	3	N	-0-					-0-
10	4743	N	3857	-0-	-886	B	-0-	404	1	3453	3	N	-0-					-0-
11	3960	N	3514	-0-	-446	B	-0-	378	1	3136	3	N	-0-					-0-
12	5177	N	3713	-0-	-1464	B	-0-	394	1	3319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028054 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1450 N	1264	-0-	-186 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 N	1234	-0-	-316 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1472	-0-	-28 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1439	-0-	-80 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1388	-0-	-162 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470 N	1344	-0-	-126 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	261 N	211	-0-	-50 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	310 N	164	-0-	-146 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	S	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1711	S	1705	-0-	-6	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	S	1792	-0-	-6	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	1830	S	1667	-0-	-163	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	2224	S	2224	-0-	-0-	B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	1740	S	1559	-0-	-181	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1736	S	1411	-0-	-325	B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	2232	S	738	-0-	-1494	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	S	1455	-0-	-105	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1951	S	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11	1838	S	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	1865	S	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYBAUGH, S. WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 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
01	558	S	549	-0-	-9	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	538	S	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	S	526	-0-	-63	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	540	S	456	-0-	-84	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	589	S	485	-0-	-104	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	S	430	-0-	-80	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	S	446	-0-	-19	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	496	S	448	-0-	-48	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	446	S	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	463	S	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	447	S	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	465	S	437	-0-	-28	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 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
01	2046	N	2020	-0-	-26	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1847	-0-	-38	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1969	-0-	-46	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1879	-0-	-71	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2	B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1908	-0-	-12	B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1889	-0-	-64	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1973	-0-	-11	B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1887	-0-	-33	B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1868	-0-	-52	B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1912	-0-	-41	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2821	N	2575	-0-	-246	B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2488	-0-	-62	B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2596	-0-	-8	B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2482	-0-	-8	B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2468	-0-	-136	B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2490	N	2477	-0-	-13	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2600	-0-	-4	B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2524	-0-	-111	B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2263	-0-	-173	B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2382	-0-	-129	B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2339	-0-	-91	B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2330	-0-	-88	B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2271	-0-	-178	B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2189	-0-	-151	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2265	-0-	-60	B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2186	-0-	-4	B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2245	-0-	-18	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5405	N	5405	-0-	-0-	B	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	5307	N	5102	-0-	-205	B	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5549	N	5370	-0-	-179	B	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
04	5220	N	5144	-0-	-76	B	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
05	5491	N	5491	-0-	-0-	B	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
06	5340	N	5340	-0-	-0-	B	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
07	5301	N	5139	-0-	-162	B	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
08	5487	N	5401	-0-	-86	B	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5340	N	5090	-0-	-250	B	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
10	5283	N	5283	-0-	-0-	B	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
11	5220	N	5147	-0-	-73	B	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
12	5270	N	5253	-0-	-17	B	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2773	-0-		-234	B	-0-	2773	3			N	-0-				-0-
02	2958	N	2643	-0-		-315	B	-0-	2643	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3278	N	3278	-0-		-0-	B	-0-	3278	3			N	-0-				-0-
04	2814	N	2814	-0-		-0-	B	-0-	2814	3			N	-0-				-0-
05	3378	N	3378	-0-		-0-	B	-0-	3378	3			N	-0-				-0-
06	3180	N	2589	-0-		-591	B	-0-	2589	3			N	-0-				-0-
07	2914	N	2390	-0-		-524	B	-0-	2390	3			N	-0-				-0-
08	3379	N	2472	-0-		-907	B	-0-	2472	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2580	N	2378	-0-		-202	B	-0-	2378	3			N	-0-				-0-
10	2429	N	2429	-0-		-0-	B	-0-	2429	3			N	-0-				-0-
11	2400	N	2317	-0-		-83	B	-0-	2317	3			N	-0-				-0-
12	2449	N	2372	-0-		-77	B	-0-	2372	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2572	-0-		-156	B	-0-	2572	2			N	-0-				-0-
02	2378	N	2160	-0-		-218	B	-0-	2160	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2852	N	2331	-0-		-521	B	-0-	2331	2			N	-0-				-0-
04	2490	N	1668	-0-		-822	B	-0-	1668	2			N	-0-				-0-
05	2679	N	2679	-0-		-0-	B	-0-	2679	2			N	-0-				-0-
06	2250	N	2065	-0-		-185	B	-0-	2065	2			N	-0-				-0-
07	2406	N	2406	-0-		-0-	B	-0-	2406	2			N	-0-				-0-
08	2666	N	2375	-0-		-291	B	-0-	2375	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	2055	-0-		-15	B	-0-	2055	2			N	-0-				-0-
10	2418	N	2358	-0-		-60	B	-0-	2358	2			N	-0-				-0-
11	2310	N	2122	-0-		-188	B	-0-	2122	2			N	-0-				-0-
12	2298	N	2298	-0-		-0-	B	-0-	2298	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1529	-0-		-52	B	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
02	1479	N	1398	-0-		-81	B	-0-	1398	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1500	-0-		-50	B	-0-	1500	3			N	-0-				-0-
04	1470	N	1465	-0-		-5	B	-0-	1465	3			N	-0-				-0-
05	1515	N	1515	-0-		-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-				-0-
06	1449	N	1449	-0-		-0-	B	-0-	1449	3			N	-0-				-0-
07	1519	N	1472	-0-		-47	B	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
08	1519	N	1457	-0-		-62	B	-0-	1457	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1407	-0-		-33	B	-0-	1407	3			N	-0-				-0-
10	1457	N	1443	-0-		-14	B	-0-	1443	3			N	-0-				-0-
11	1410	N	1392	-0-		-18	B	-0-	1392	3			N	-0-				-0-
12	1457	N	1449	-0-		-8	B	-0-	1449	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1552	-0-		-29 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1154	-0-		-354 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1250	-0-		-300 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-		-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-		-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-		-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1486	-0-		-64 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1440	-0-		-234 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1408	-0-		-182 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-		-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-		-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-		-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-		-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-		-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	1946	-0-		-317 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1894	-0-		-146 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1983	-0-		-32 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-		-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1911	-0-		-42 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1901	-0-		-83 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1513	-0-		-377 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1907	-0-		-15 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1828	-0-		-2 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-		-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	N	2799	-0-		-0- B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	1994	-0-		-471 B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	1975	-0-		-443 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2442	-0-		-258 B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-		-0- B	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-		-0- B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2444	-0-		-67 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2267	-0-		-492 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2610	N	2171	-0-		-439 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2435	-0-		-14 B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2028	-0-		-162 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-		-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2441	N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2146	-0-	-406	B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2235	-0-	-400	B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2313	-0-	-57	B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2236	-0-	-151	B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2162	-0-	-194	B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	2090	-0-	-220	B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3774	N	3774	-0-	-0-	B	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
02	3625	N	3013	-0-	-612	B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3751	N	2856	-0-	-895	B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	3811	N	3811	-0-	-0-	B	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
05	4118	N	4118	-0-	-0-	B	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
06	3798	N	3798	-0-	-0-	B	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3376	-0-	-561	B	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
08	4123	N	3063	-0-	-1060	B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3810	N	2931	-0-	-879	B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	3337	-0-	-42	B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
11	3021	N	3021	-0-	-0-	B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
12	3338	N	3338	-0-	-0-	B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	2506	-0-	584	B	-4878	2506	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2168	-0-	-442	B	-4878	2168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2944 CANCELLED UNDERAGE -> -1934																		
03	2511	N	2210	-0-	-301	B	-2944	2210	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2853	-0-	423	B	-2521	2853	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2610	-0-	285	B	-2236	2610	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2486	-0-	356	B	-1880	2486	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2325	-0-	-620	B	-1880	2325	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2232	-0-	-372	B	-1880	2232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1880																		
09	2490	N	2144	-0-	-346	B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1139	-0-	-224	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1005	-0-	-452	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1146	-0-	-144	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1062	-0-	-116	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1022	-0-	-156	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	960	-0-	-180	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1906	-0-	-66	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	1868	-0-	-457	B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2074	-0-	-86	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2015	-0-	-124	B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1851	-0-	-381	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	1758	-0-	-342	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1961	-0-	-54	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES-STAVLO 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
01	3373	N	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
02	3306	N	3080	-0-	-226	B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3441	N	3225	-0-	-216	B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3208	-0-	-62	B	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3279	-0-	-7	B	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
06	3152	N	3152	-0-	-0-	B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	3120	-0-	-197	B	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	3071	-0-	-215	B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3150	N	2957	-0-	-193	B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	3087	-0-	-44	B	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2963	-0-	-7	B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	3058	-0-	-11	B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLORES-SCHMICH 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
01	3549	N	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	3364	N	3233	-0-	-131 B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	3328	-0-	-671 B	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	3226	-0-	-194 B	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	3384	-0-	-57 B	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
06	3292	N	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3227	-0-	-121 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	3147	-0-	-232 B	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3035	-0-	-265 B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	3198	-0-	-26 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	3113	N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	667	N	551	-0-	-116 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	550	-0-	-101 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1017	-0-	-172 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1046	-0-	-94 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1134	-0-	-75 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1828	-0-	-86	B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1938	-0-	-77	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1886	-0-	-34	B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1878	-0-	-12	B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1869	-0-	-84	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1867	-0-	-86	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1799	-0-	-91	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1796	-0-	-4	B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1858	-0-	-2	B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2199	-0-	-121	B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2604	N	2299	-0-	-305	B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2248	-0-	-62	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2342	-0-	-14	B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2255	-0-	-70	B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2235	-0-	-121	B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2250	N	2157	-0-	-93	B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2257	-0-	-6	B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	N	2724	-0-	-0-	B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2443	-0-	-138	B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2778	N	2778	-0-	-0-	B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2562	-0-	-78	B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2660	-0-	-40	B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2473	-0-	-162	B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2411	-0-	-286	B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2670	N	2300	-0-	-370	B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2390	-0-	-90	B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2276	-0-	-64	B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2297	-0-	-90	B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2543	-0-	-154	B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	2651	-0-	-108	B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2607	-0-	-93	B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2723	-0-	-5	B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2532	-0-	-165	B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2512	-0-	-216	B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2610	N	2430	-0-	-180	B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2192	-0-	-389	B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2358	-0-	-277	B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2400	-0-	-30	B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2194	-0-	-286	B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2213	-0-	-267	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2370	N	2137	-0-	-233	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2054	-0-	-76	B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1517	-0-	-107	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1544	-0-	-192	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1564	-0-	-146	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1542	-0-	-48	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1494	-0-	-118	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2013	-0-	-250 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2142	-0-	-108 B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2194	-0-	-7 B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1709	-0-	-616 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1606	-0-	-644 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2161	-0-	-40 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1285	-0-	-310 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1353	-0-	-228 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1377	-0-	-93 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1323	-0-	-103 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1235	-0-	-115 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1702	-0-	-241 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1698	-0-	-348 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-	-105 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1710	-0-	-150 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1642	-0-	-218 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1589	-0-	-181 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4704	N	4704	-0-	-0- B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
02	5017	N	4138	-0-	-879 B	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5115	N	4170	-0-	-945 B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	4437	-0-	-123 B	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	4609	N	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
06	4486	N	4486	-0-	-0- B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
07	4588	N	4204	-0-	-384 B	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
08	4619	N	4001	-0-	-618 B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4500	N	3865	-0-	-635 B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
10	4216	N	4210	-0-	-6 B	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
11	4016	N	4016	-0-	-0- B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
12	4029	N	4029	-0-	-0- B	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1709	-0-	-553 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1708	-0-	-400 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1797	-0-	-93 B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1747	-0-	-113 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1712	-0-	-179 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1677	-0-	-123 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1680	-0-	-56 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	2995	-0-	-105 B	184	2995	3			N	-0-					-0-
02	3161	#	2628	-0-	-533 B	-349	2628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -349																	
03	3379	#	2704	-0-	-675 B	-1024	2704	3			N	-0-					-0-
04	3270	#	2728	-0-	-542 B	-1566	2728	3			N	-0-					-0-
05	3379	#	2834	-0-	-545 B	-2111	2834	3			N	-0-					-0-
06	3270	#	2687	-0-	-583 B	-2694	2687	3			N	-0-					-0-
07	3379	#	2634	-0-	-745 B	-3439	2634	3			N	-0-					-0-
08	3100	#	2574	-0-	-526 B	-3965	2574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3616 CANCELLED UNDERAGE -> -349																	
09	2700	N	2507	-0-	-193 B	-3616	2507	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2655	-0-	20 B	-3596	2655	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2456	-0-	-34 B	-3596	2456	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2533	-0-	-71 B	-3596	2533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	5889	N	5889	-0-	-0- B	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
02	6525	N	5100	-0-	-1425 B	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6324	N	5208	-0-	-1116 B	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
04	5700	N	5341	-0-	-359 B	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
05	5535	N	5535	-0-	-0- B	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
06	5231	N	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
07	5518	N	5080	-0-	-438 B	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
08	5549	N	4949	-0-	-600 B	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5220	N	4841	-0-	-379 B	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
10	5196	N	5196	-0-	-0- B	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
11	4847	N	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
12	5089	N	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 1 RRCID -> 028102 COMPL. DATE 04/10/1955 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
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	879	-0-	-144 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	928	N	657	-0-	-271 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	608	-0-	-105 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	854	-0-	-231 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	822	-0-	-198 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	986	N	788	-0-	-198	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	683	-0-	-247	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	810	N	411	-0-	-399	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	837	N	94	-0-	-743	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HILL ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 028108 COMPL. DATE 04/10/1955 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-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_____ 06/03/2012 - PLUGGED 06/03/12																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3265	N	3265	-0-	-0-	B	-0-	3265	3		N	-0-				-0-
02	3248	N	2993	-0-	-255	B	-0-	2993	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3410	N	3161	-0-	-249	B	-0-	3161	3		N	-0-				-0-
04	3150	N	3087	-0-	-63	B	-0-	3087	3		N	-0-				-0-
05	3230	N	3230	-0-	-0-	B	-0-	3230	3		N	-0-				-0-
06	3141	N	3141	-0-	-0-	B	-0-	3141	3		N	-0-				-0-
07	3193	N	3130	-0-	-63	B	-0-	3130	3		N	-0-				-0-
08	3224	N	3118	-0-	-106	B	-0-	3118	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3150	N	3010	-0-	-140	B	-0-	3010	3		N	-0-				-0-
10	3151	N	3151	-0-	-0-	B	-0-	3151	3		N	-0-				-0-
11	3030	N	3024	-0-	-6	B	-0-	3024	3		N	-0-				-0-
12	3126	N	3126	-0-	-0-	B	-0-	3126	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1801	-0-	-113 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1904	-0-	-142 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1838	-0-	-52 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1883	-0-	-8 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1860	-0-	-62 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1797	-0-	-93 B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1864	-0-	-27 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1793	-0-	-7 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2842	-0-	-72 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	3050	N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3164	-0-	-91 B	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3063	N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	3212	-0-	-43 B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3194	N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	3157	-0-	-67 B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	3049	-0-	-41 B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	3175	-0-	-18 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
12	3179	N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2039	-0-	-379 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1548	-0-	-762 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2271	-0-	-147 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1620	-0-	-600 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2050	-0-	-140 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	551	N	435	-0-	-116	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	511	-0-	-140	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	570	N	299	-0-	-271	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	294	-0-	-186	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	465	N	366	-0-	-99	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	638	N	566	-0-	-72	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	614	-0-	-6	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	566	-0-	-34	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1767	N	1580	-0-	-187 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	914	-0-	-855 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	656	-0-	-615 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1162	-0-	-450 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1174	-0-	-841 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1048	-0-	-572 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3540	N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
02	3480	N	3194	-0-	-286 B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3369	-0-	-382 B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	3092	-0-	-328 B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	3167	-0-	-243 B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	3122	-0-	-148 B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	3057	-0-	-136 B	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	3052	-0-	-110 B	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	2960	-0-	-160 B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	3130	N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3100	N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3172	N	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, MARY A. WELL #: 1 RRCID -> 028124 COMPL. DATE 10/13/1962 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	696	N	531	-0-	-165 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	775	N	639	-0-	-136 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	631	-0-	-89 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	3074	#	2496	-0-	-578 B	-578	2496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -578																	
03	3286	#	2216	-0-	-1070 B	-1648	2216	3			N	-0-					-0-
04	3180	#	2558	-0-	-622 B	-2270	2558	3			N	-0-					-0-
05	3286	#	2211	-0-	-1075 B	-3345	2211	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	1900	-0-	-1280 B	-4625	1900	3			N	-0-					-0-
07	3286	#	2468	-0-	-818 B	-5443	2468	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2582	-0-	381 B	-5062	2582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4865 CANCELLED UNDERAGE -> -197																	
09	1890	N	2230	-0-	340 B	-4525	2230	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2476	-0-	-4 B	-4525	2476	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2272	-0-	-218 B	-4525	2272	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2487	-0-	193 B	-4332	2487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
02	3480	N	3443	-0-	-37 B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3689	-0-	-0- B	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
04	3605	N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
05	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
06	4217	N	4217	-0-	-0- B	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
07	3753	N	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
08	4326	N	4326	-0-	-0- B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4400	N	4400	-0-	-0- B	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
10	4419	N	4419	-0-	-0- B	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
11	4200	N	3833	-0-	-367 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
12	4557	N	3568	-0-	-989 B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2054	-0-	-34 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2152	-0-	-80 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1909	-0-	-354 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1865	-0-	-398 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1842	-0-	-228 B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2511	N	2437	-0-	-74 B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1850	-0-	-528 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1826	-0-	-406 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2337	-0-	-33 B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2277	-0-	-141 B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2235	-0-	-431 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2150	-0-	-310 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	1304	-0-	-1796 B	63229	1304	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1145	-0-	-1755 B	61474	1145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 61474																	
03	3100	N	1237	-0-	-1863 B	59611	1237	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1203	-0-	-1797 B	57814	1203	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1238	-0-	-1862 B	55952	1238	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1175	-0-	-1825 B	54127	1175	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1196	-0-	-1904 B	52223	1196	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1180	-0-	-1920 B	50303	1180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 50303																	
09	3000	N	1146	-0-	-1854 B	48449	1146	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1185	-0-	-1915 B	46534	1185	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1163	-0-	-1837 B	44697	1163	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1180	-0-	-1920 B	42777	1180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1687	-0-		-483	B	-0-	1687	3			N	-0-				-0-
02	2059	N	1364	-0-		-695	B	-0-	1364	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1632	-0-		-197	B	-0-	1632	3			N	-0-				-0-
04	1734	N	1734	-0-		-0-	B	-0-	1734	3			N	-0-				-0-
05	2125	N	2125	-0-		-0-	B	-0-	2125	3			N	-0-				-0-
06	2395	N	2395	-0-		-0-	B	-0-	2395	3			N	-0-				-0-
07	2455	N	2455	-0-		-0-	B	-0-	2455	3			N	-0-				-0-
08	2329	N	2329	-0-		-0-	B	-0-	2329	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2400	N	2030	-0-		-370	B	-0-	2030	3			N	-0-				-0-
10	2540	N	2540	-0-		-0-	B	-0-	2540	3			N	-0-				-0-
11	2413	N	2413	-0-		-0-	B	-0-	2413	3			N	-0-				-0-
12	2461	N	2461	-0-		-0-	B	-0-	2461	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2116	-0-		-85	B	-0-	2116	3			N	-0-				-0-
02	2059	N	1635	-0-		-424	B	-0-	1635	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1875	-0-		-202	B	-0-	1875	3			N	-0-				-0-
04	2070	N	2070	-0-		-0-	B	-0-	2070	3			N	-0-				-0-
05	2184	N	2184	-0-		-0-	B	-0-	2184	3			N	-0-				-0-
06	2089	N	2089	-0-		-0-	B	-0-	2089	3			N	-0-				-0-
07	2139	N	2017	-0-		-122	B	-0-	2017	3			N	-0-				-0-
08	2170	N	1992	-0-		-178	B	-0-	1992	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	1987	-0-		-113	B	-0-	1987	3			N	-0-				-0-
10	2073	N	2073	-0-		-0-	B	-0-	2073	3			N	-0-				-0-
11	1996	N	1996	-0-		-0-	B	-0-	1996	3			N	-0-				-0-
12	2046	N	2042	-0-		-4	B	-0-	2042	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1693	-0-		-43	B	-0-	1693	3			N	-0-				-0-
02	1624	N	1444	-0-		-180	B	-0-	1444	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1474	-0-		-45	B	-0-	1474	3			N	-0-				-0-
04	1667	N	1667	-0-		-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-				-0-
05	1798	N	1798	-0-		-0-	B	-0-	1798	3			N	-0-				-0-
06	1675	N	1675	-0-		-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-				-0-
07	1736	N	1096	-0-		-640	B	-0-	1096	3			N	-0-				-0-
08	1798	N	750	-0-		-1048	B	-0-	750	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2256	N	2256	-0-		-0-	B	-0-	2256	3			N	-0-				-0-
10	2123	N	2123	-0-		-0-	B	-0-	2123	3			N	-0-				-0-
11	2035	N	2035	-0-		-0-	B	-0-	2035	3			N	-0-				-0-
12	2325	N	2076	-0-		-249	B	-0-	2076	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2449	N	2377	-0-	-72 B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2136	-0-	-155 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2291	-0-	-96 B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2294	-0-	-16 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2278	-0-	-78 B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2407	-0-	-166 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2308	-0-	-32 B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2327	-0-	-13 B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1344	-0-	-82 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1165	-0-	-169 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1141	-0-	-223 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1282	-0-	-68 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	234	-0-	-1056 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1211	-0-	-36 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1280	-0-	-10 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1266	-0-	-67 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1229	-0-	-1 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2265	-0-	-135 B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2239	-0-	-11 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2270	-0-	-86 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2232	-0-	-124 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2181	-0-	-69 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2236	-0-	-27 B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 10 RRCID -> 028145 COMPL. DATE 06/07/1947 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
01	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1719	-0-	-50 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1975	-0-	-35 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1601	-0-	-228 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1465	-0-	-905 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1440	-0-	-606 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1443	-0-	-169 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1392	-0-	-78 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1631	-0-	-167 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1666	-0-	-14 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1390	-0-	-439 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1595	-0-	-48 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1331	-0-	-349 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1372	-0-	-158 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3100	N	1390	-0-	-1710 B	67419	1390	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1173	-0-	-1727 B	65692	1173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 65692																	
03	3100	N	1254	-0-	-1846 B	63846	1254	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1341	-0-	-1659 B	62187	1341	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1442	-0-	-1658 B	60529	1442	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1350	-0-	-1650 B	58879	1350	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1323	-0-	-1777 B	57102	1323	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1289	-0-	-1811 B	55291	1289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 55291																	
09	3000	N	1264	-0-	-1736 B	53555	1264	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1347	-0-	-1753 B	51802	1347	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1301	-0-	-1699 B	50103	1301	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1338	-0-	-1762 B	48341	1338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2372	-0-	-139 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	1901	-0-	-448 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1917	-0-	-284 B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2296	-0-	-14 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2232	-0-	-155 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2134	-0-	-439 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2044	-0-	-356 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3305	-0-	-43 B	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
02	3074	N	2436	-0-	-638 B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2296	-0-	-1114 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	3055	-0-	-155 B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
05	3497	N	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3289	N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	3030	-0-	-132 B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	2892	-0-	-611 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	2769	-0-	-531 B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	3111	N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
11	3129	N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
12	3205	N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1256	-0-	-46 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1139	-0-	-79 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1176	-0-	-24 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	810	N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2694	-0-	59 B	-4346	2694	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2516	-0-	-36 B	-4346	2516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1598 CANCELLED UNDERAGE -> -2748																	
03	2635	N	2563	-0-	-72 B	-1598	2563	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2527	-0-	-83 B	-1598	2527	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2679	-0-	-18 B	-1598	2679	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2537	-0-	47 B	-1551	2537	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2530	-0-	-74 B	-1551	2530	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2527	-0-	-139 B	-1551	2527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1551																	
09	2550	N	2467	-0-	-83 B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2457	-0-	-3 B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1488	N	1460	-0-	-28 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1296	-0-	-96 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1380	-0-	-46 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1406	-0-	-4 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1419	-0-	-38 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1405	-0-	-114 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1467	-0-	-52 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1097	-0-	-143 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	971	-0-	-131 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	969	-0-	-178 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	924	-0-	-126 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	928	-0-	-95 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	961	N	881	-0-	-80 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	823	-0-	-47 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 23 RRCID -> 028158 COMPL. DATE 03/19/1951 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
01	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	783	N	752	-0-	-31 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2170	N	2120	-0-	-50 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1786	-0-	-360 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1894	-0-	-245 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1997	-0-	-43 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1960	-0-	-117 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1892	-0-	-278 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1957	-0-	-83 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1910	-0-	-12 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1700	-0-	-127 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1848	-0-	-43 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1825	-0-	-97 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1851	-0-	-9 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1819	-0-	-10 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1860	N	1756	-0-	-104 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1463	-0-	-248 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1537	-0-	-137 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1792	-0-	-99 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1742	-0-	-211 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1698	-0-	-132 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1457	N	1379	-0-	-78 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1245	-0-	-89 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1319	-0-	-1 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1305	-0-	-28 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2604	N	2379	-0-	-225 B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2134	-0-	-186 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2278	-0-	-32 B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2323	-0-	-33 B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2288	-0-	-130 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2236	-0-	-104 B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2314	-0-	-11 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2207	-0-	-13 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2270	-0-	-55 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 30 RRCID -> 028165 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2139	N	2053	-0-	-86 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1862	-0-	-139 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2010	-0-	-501 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1966	-0-	-14 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1948	-0-	-2 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1993	-0-	-53 B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1922	-0-	-28 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1865	-0-	-55 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1922	-0-	-62 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3441	N	3392	-0-	-49 B	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
02	3219	N	2955	-0-	-264 B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	3175	-0-	-390 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	2983	-0-	-287 B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3215	N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
06	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	3187	N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	2602	-0-	-622 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	2060	-0-	-1030 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	3044	-0-	-149 B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
11	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
12	3166	N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	870	N	838	-0-	-32 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	840	N	827	-0-	-13 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3317	N	2936	-0-	-381 B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
02	3973	N	3406	-0-	-567 B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3730	N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
04	3131	N	3131	-0-	-0- B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
05	3655	N	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	4153	N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	3377	N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
08	3750	N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4140	N	3097	-0-	-1043 B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
10	3548	N	3548	-0-	-0- B	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
11	3699	N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2685	-0-	-508 B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	794	-0-	-136 B	-9326	794	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85 B	-9326	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9326																	
03	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	725	N	685	-0-	-40 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	716	-0-	-121 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	810	N	698	-0-	-112 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	713	N	21	-0-	-692 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	744	N	265	-0-	-479 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2666	N	2349	-0-	-317 B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2153	-0-	-196 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2447	-0-	-13 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2324	-0-	-32 B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2345	-0-	-383 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2295	-0-	-165 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2216	-0-	-109 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1926	-0-	-354 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1957	-0-	-430 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-		-0-	B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-		-0-	B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2387	N	2127	-0-		-260	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2072	-0-		-238	B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2279	-0-		-108	B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-		-0-	B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-		-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1572	-0-		-722	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2388	N	2388	-0-		-0-	B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2354	-0-		-95	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-		-0-	B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-		-0-	B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1170	-0-		-19	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1240	N	1228	-0-		-12	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1173	-0-		-87	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1206	-0-		-34	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1170	-0-		-30	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	985	-0-		-224	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	881	-0-		-328	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1189	N	1189	-0-		-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-		-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-		-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-		-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	679	-0-	-65 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	20	-0-	-662 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	713	N	79	-0-	-634 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2036	-0-	-351 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2266	-0-	-104 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2353	-0-	-3 B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2134	-0-	-377 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2056	-0-	-374 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2281	-0-	-75 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMOUR WELL #: 1 RRCID -> 028195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	S	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	522	S	513	-0-	-9 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	S	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540	S	471	-0-	-69 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	558	S	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	S	458	-0-	-82 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	496	S	413	-0-	-83 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	527	S	17	-0-	-510 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	536	S	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	604	S	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	569	S	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	558	S	503	-0-	-55 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1385	-0-	-134 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1288	-0-	-46 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1355	-0-	-9 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	68	-0-	-1282 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1	-0-	-1363 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	199	-0-	-1121 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4042	-0-	942 B	942	4042	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2766	-0-	-334 B	608	2766	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 608																	
09	3000	N	2541	-0-	-459 B	149	2541	2			N	-0-					-0-
10	4030	#	2439	-0-	-1591 B	-1442	2439	2			N	-0-					-0-
11	3900	#	2086	-0-	-1814 B	-3256	2086	2			N	-0-					-0-
12	4030	#	2412	-0-	-1618 B	-4874	2412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	957	N	871	-0-	-86 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	870	N	817	-0-	-53 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	899	N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	754	N	690	-0-	-64 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	837	N	718	-0-	-119 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	710	-0-	-70 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	986	N	967	-0-	-19 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	934	-0-	-151 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	849	-0-	-171 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	900	N	423	-0-	-477 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	868	N	819	-0-	-49 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	856	-0-	-198 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42 B	-0-	74	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	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	992	N	932	-0-	-60 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	899	N	805	-0-	-94 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	261	N	227	-0-	-34 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	204	-0-	-137 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	41	-0-	-109 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	796	-0-	-104 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	1864	-0-	-1236 B	33703	1864	3			N	-0-					-0-
02	37845	#	1514	-0-	-36331 B	-2628	1514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2628																	
03	40455	#	1579	-0-	-38876 B	-41504	1579	3			N	-0-					-0-
04	39150	#	1529	-0-	-37621 B	-79125	1529	3			N	-0-					-0-
05	40455	#	1638	-0-	-38817 B	-117942	1638	3			N	-0-					-0-
06	39150	#	1494	-0-	-37656 B	-155598	1494	3			N	-0-					-0-
07	40455	#	483	-0-	-39972 B	-195570	483	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	580	-0-	-1063 B	-195570	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -192942 CANCELLED UNDERAGE -> -2628																	
09	1500	N	1793	-0-	293 B	-192649	1793	3			N	-0-					-0-
10	496	N	1775	-0-	1279 B	-191370	1775	3			N	-0-					-0-
11	570	N	1632	-0-	1062 B	-190308	1632	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1681	-0-	-179 B	-190308	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 117446 COMPL. DATE 02/10/1966 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1154 - 1181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

01	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1769 N	1471	-0-	-298 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643 N	1314	-0-	-329 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1324	-0-	-257 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1109	-0-	-151 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1474	-0-	-45 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1398	-0-	-72 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1382	-0-	-44 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3578 N	3578	-0-	-0-	B	-0-	3578	3	N	-0-			-0-
02	3509 N	3277	-0-	-232	B	-0-	3277	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3689 N	3453	-0-	-236	B	-0-	3453	3	N	-0-			-0-
04	3450 N	3441	-0-	-9	B	-0-	3441	3	N	-0-			-0-
05	3531 N	3531	-0-	-0-	B	-0-	3531	3	N	-0-			-0-
06	3387 N	3387	-0-	-0-	B	-0-	3387	3	N	-0-			-0-
07	3565 N	3325	-0-	-240	B	-0-	3325	3	N	-0-			-0-
08	3534 N	3308	-0-	-226	B	-0-	3308	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3390 N	3202	-0-	-188	B	-0-	3202	3	N	-0-			-0-
10	3345 N	3345	-0-	-0-	B	-0-	3345	3	N	-0-			-0-
11	3210 N	3203	-0-	-7	B	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
12	3317 N	3317	-0-	-0-	B	-0-	3317	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	931	-0-	-548	B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2728	N	327	-0-	-2401	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	68	-0-	-1852	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	992	N	757	-0-	-235	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	330	N	94	-0-	-236	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	744	N	31	-0-	-713	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	5	-0-	-85	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	N	4143	-0-	-0-	B	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
02	4031	N	3804	-0-	-227	B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4247	N	3984	-0-	-263	B	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3928	-0-	-92	B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
05	4140	N	4140	-0-	-0-	B	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
06	3946	N	3946	-0-	-0-	B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	3881	-0-	-180	B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
08	4154	N	3862	-0-	-292	B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3960	N	3743	-0-	-217	B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
10	3923	N	3923	-0-	-0-	B	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
11	3774	N	3774	-0-	-0-	B	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
12	3909	N	3909	-0-	-0-	B	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CLUCK WELL #: 1013 RRCID -> 158216 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3070 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2012 - PLUGGED 01/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

01	4061	N	3203	-0-	-858	B	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	3422	N	2867	-0-	-555	B	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3410	N	2934	-0-	-476	B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2887	-0-	-203	B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	6823	N	6823	-0-	-0-	B	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
06	5920	N	5920	-0-	-0-	B	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
07	5343	N	5343	-0-	-0-	B	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
08	6820	N	5664	-0-	-1156	B	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5910	N	5285	-0-	-625	B	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
10	5332	N	4815	-0-	-517	B	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5490	N	4057	-0-	-1433	B	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
12	5589	N	5589	-0-	-0-	B	-0-	5589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

01	2511	N	2395	-0-	-116	B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2043	-0-	-306	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2145	-0-	-149	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2331	-0-	-87	B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2305	-0-	-206	B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2256	-0-	-84	B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

01	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2102	-0-	-363	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	2138	-0-	-342	B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2217	-0-	-93	B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2178	-0-	-116	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2103	-0-	-222	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2220	N	2021	-0-	-199	B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2190	-0-	-72 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2327	-0-	-246 B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2240	-0-	-70 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2203	-0-	-47 B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1361	-0-	-964 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1809	-0-	-578 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
10	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2466	-0-	-169 B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4898	N	4544	-0-	-354 B	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
02	4553	N	3817	-0-	-736 B	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	N	3847	-0-	-586 B	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
04	4410	N	4298	-0-	-112 B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
05	4894	N	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
06	4640	N	4640	-0-	-0- B	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
07	4576	N	4576	-0-	-0- B	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	4898	N	4478	-0-	-420 B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4650	N	4413	-0-	-237 B	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	4743	N	4743	-0-	-0- B	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
11	4640	N	4640	-0-	-0- B	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
12	4679	N	4679	-0-	-0- B	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4278	N	4085	-0-	-193 B	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3475	-0-	-585 B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	3587	-0-	-443 B	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3898	-0-	-62 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
05	4230	N	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
06	3975	N	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	3882	-0-	-148 B	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
08	4216	N	3799	-0-	-417 B	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3990	N	3704	-0-	-286 B	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
10	3978	N	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
11	3874	N	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	4037	N	4037	-0-	-0- B	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

01	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	986 N	788	-0-	-198	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116 N	736	-0-	-380	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	930 N	671	-0-	-259	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	837 N	761	-0-	-76	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	806 N	800	-0-	-6	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

01	2774 N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2436 N	2152	-0-	-284	B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007 N	2107	-0-	-900	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
04	2670 N	2437	-0-	-233	B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2714 N	2714	-0-	-0-	B	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2824 N	2824	-0-	-0-	B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	2791 N	2791	-0-	-0-	B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
08	2728 N	2532	-0-	-196	B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820 N	2373	-0-	-447	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2790 N	2661	-0-	-129	B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2584 N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2689 N	2689	-0-	-0-	B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2171	-0-	-61 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1965	-0-	-123 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2109	-0-	-61 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2051	-0-	-49 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2036	-0-	-4 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2058	-0-	-50 B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2037	-0-	-102 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1978	-0-	-62 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2039	-0-	-7 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1947	-0-	-33 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2007	-0-	-39 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1903	-0-	-127 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	1893	-0-	-556 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2108	-0-	-142 B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2207	-0-	-180 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2079	-0-	-291 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2263	-0-	-93 B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3129	-0-	29 B	29	3129	3			N	-0-					-0-
02	3741	N	2984	-0-	-757 B	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	2373	-0-	-1347 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	3870	#	1328	-0-	-2542 B	-2542	1328	3			N	-0-					-0-
05	3999	#	256	-0-	-3743 B	-6285	256	3			N	-0-					-0-
06	3870	#	1381	-0-	-2489 B	-8774	1381	3			N	-0-					-0-
07	3999	#	2560	-0-	-1439 B	-10213	2560	3			N	-0-					-0-
08	3720	#	113	-0-	-3607 B	-13820	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13820																	
09	3090	#	2267	-0-	-823 B	-14643	2267	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	3559	-0-	986 B	-13657	3559	3			N	-0-					-0-
11	120	N	3231	-0-	3111 B	-10546	3231	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	3044	-0-	688 B	-9858	3044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

01	2542 N	2287	-0-	-255	B	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
02	2262 N	2094	-0-	-168	B	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	2207	-0-	-118	B	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	2113	-0-	-107	B	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	2161	-0-	-71	B	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
06	2130 N	2077	-0-	-53	B	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2015	-0-	-155	B	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2105	-0-	-65	B	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2070 N	2009	-0-	-61	B	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
10	2051 N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1963	-0-	-77	B	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	2036	-0-	-41	B	-0-	2036	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

01	992 N	895	-0-	-97	B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
02	928 N	809	-0-	-119	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	794	-0-	-198	B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	870 N	747	-0-	-123	B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
05	868 N	745	-0-	-123	B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
06	780 N	716	-0-	-64	B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07	775 N	744	-0-	-31	B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
08	744 N	724	-0-	-20	B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	681	-0-	-39	B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10	744 N	690	-0-	-54	B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	690 N	660	-0-	-30	B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
12	713 N	695	-0-	-18	B	-0-	695	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2945	N	2916	-0-	-29 B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2601	-0-	-212 B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2814	-0-	-69 B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2812	-0-	-8 B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2805	-0-	-109 B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2729	-0-	-185 B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2654	-0-	-136 B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2769	-0-	-21 B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	261	N	257	-0-	-4 B	-0-	257	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	218	-0-	-52 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5449	N	5449	-0-	-0- B	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
02	4668	N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5549	N	4439	-0-	-1110 B	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
04	5280	N	4767	-0-	-513 B	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
05	5519	N	5519	-0-	-0- B	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
06	5672	N	5672	-0-	-0- B	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
07	5494	N	5494	-0-	-0- B	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
08	5518	N	4932	-0-	-586 B	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5670	N	4803	-0-	-867 B	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
10	5487	N	5433	-0-	-54 B	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
11	5178	N	5178	-0-	-0- B	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
12	5170	N	5170	-0-	-0- B	-0-	5170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2263	N	2179	-0-	-84 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1907	-0-	-94 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1956	-0-	-59 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2092	-0-	-8 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2056	-0-	-114 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1944	-0-	-216 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1972	-0-	-74 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1870	-0-	-110 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1917	-0-	-98 B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 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
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	352	-0-	-268 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3882	-0-	782 B	782	3882	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2577	-0-	-423 B	359	2577	3			N	-0-					-0-
05	3090	N	2731	-0-	-359 B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3875	#	2711	-0-	-1164 B	-1164	2711	3			N	-0-					-0-
08	3875	#	2746	-0-	-1129 B	-2293	2746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2293																	
09	3750	#	2317	-0-	-1433 B	-3726	2317	3			N	-0-					-0-
10	3875	#	2685	-0-	-1190 B	-4916	2685	3			N	-0-					-0-
11	3750	#	2568	-0-	-1182 B	-6098	2568	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2273	-0-	-114 B	-6098	2273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1356	-0-	-132	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1318	-0-	-122	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1384	-0-	-166	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1181	-0-	-139	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	707	-0-	-657	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	686	-0-	-709	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	946	-0-	-224	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	992	N	758	-0-	-234	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	932	-0-	-60	B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	841	N	804	-0-	-37	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	823	-0-	-200	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	900	N	605	-0-	-295	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	810	N	668	-0-	-142	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	930	N	819	-0-	-111	B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	806	N	800	-0-	-6	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	325	-0-	325	B	325	325	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1008	-0-	1008	B	1333	1008	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1374	-0-	1374	B	2707	1374	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1003	-0-	1003	B	3710	1003	2				N	-0-					-0-
07	0	979	-0-	979	B	4689	979	2				N	-0-					-0-
08	0	954	-0-	954	B	5643	954	2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5643																		
09	3000	N	807	-0-	-2193	B	3450	807	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	814	-0-	-2286	B	1164	814	2			N	-0-					-0-
11	1934	N	770	-0-	-1164	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	B	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	878	-0-	-114 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	990	N	867	-0-	-123 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	899	N	10	-0-	-889 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	961	N	100	-0-	-861 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1049	-0-	-129 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2164	-0-	-6 B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1856	-0-	-87 B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1902	-0-	-392 B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1406	-0-	-694 B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1621	-0-	-209 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1874	-0-	-265 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1568	-0-	-52 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1849	-0-	-73 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1695	-0-	-105 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	261	N	220	-0-	-41 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	522	N	405	-0-	-117 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	445	-0-	-268 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	630	N	87	-0-	-543 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	125	-0-	-295 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	403	N	266	-0-	-137 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2759	N	2735	-0-	-24 B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2427	-0-	-38 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2530	-0-	-291 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1917	-0-	-723 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2391	-0-	-69 B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2586	-0-	-328 B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2248	-0-	-152 B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2524	-0-	-111 B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2374	-0-	-116 B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1053	-0-	-368 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	933	-0-	-369 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1333	-0-	-124 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1272	-0-	-340 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1253	-0-	-247 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4058	N	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3509	N	3211	-0-	-298 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4619	N	3221	-0-	-1398 B	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3930	N	1883	-0-	-2047 B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	3509	N	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3120	N	1924	-0-	-1196 B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	3503	N	2676	-0-	-827 B	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1906	-0-	-14 B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2533	-0-	-9 B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2255	-0-	-325 B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	3473	-0-	-154 B	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3335	N	3210	-0-	-125 B	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3399	-0-	-104 B	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3360	N	2812	-0-	-548 B	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	3771	N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3318	N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3360	N	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	3782	N	3306	-0-	-476 B	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	3156	-0-	-174 B	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3348	N	3235	-0-	-113 B	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3210	N	3076	-0-	-134 B	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3255	N	3146	-0-	-109 B	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2170	N	2093	-0-	-77 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1810	-0-	-220 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1909	-0-	-106 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1981	-0-	-59 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1985	-0-	-61 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1925	-0-	-214 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1872	-0-	-138 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1965	-0-	-19 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2199	-0-	-237	B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2257	-0-	-440	B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2199	-0-	-171	B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2378	-0-	-102	B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2341	-0-	-170	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	187	-0-	-247	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	330	N	170	-0-	-160	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	341	N	170	-0-	-171	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2108	N	2046	-0-	-62	B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1772	-0-	-171	B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1882	-0-	-195	B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1411	-0-	-569	B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1762	-0-	-68	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1900	-0-	-177	B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	1649	-0-	-121	B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1821	-0-	-9	B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

01	2595	N	2290	-0-	-305	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1945	-0-	-259	B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3410	#	2129	-0-	-1281	B	-1281	2129	3			N	-0-					-0-
04	3300	#	2231	-0-	-1069	B	-2350	2231	3			N	-0-					-0-
05	3410	#	2359	-0-	-1051	B	-3401	2359	3			N	-0-					-0-
06	3300	#	2223	-0-	-1077	B	-4478	2223	3			N	-0-					-0-
07	3410	#	2173	-0-	-1237	B	-5715	2173	3			N	-0-					-0-
08	3410	#	2131	-0-	-1279	B	-6994	2131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6994																		
09	2220	N	2103	-0-	-117	B	-6994	2103	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2255	-0-	85	B	-6909	2255	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2187	-0-	117	B	-6792	2187	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2300	-0-	130	B	-6662	2300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	609	N	590	-0-	-19	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	623	-0-	-59	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	620	N	539	-0-	-81	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	620	N	363	-0-	-257	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	527	N	155	-0-	-372	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	105	-0-	-143	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	928	N	865	-0-	-63 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	912	-0-	-235 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	870	N	728	-0-	-142 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	720	-0-	-768 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	706	-0-	-503 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	2000	-0-	-46 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1960	-0-	-50 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1979	-0-	-36 B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1883	-0-	-67 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1909	-0-	-75 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1852	-0-	-38 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1913	-0-	-40 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1850	-0-	-10 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1888	-0-	-34 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-		-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	956	-0-		-233	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1147	N	1049	-0-		-98	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1026	-0-		-84	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-		-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	995	-0-		-25	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	989	-0-		-65	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	971	-0-		-83	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	990	N	968	-0-		-22	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-		-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-		-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-		-0-	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1808	-0-		-114	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1576	-0-		-193	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1767	N	1715	-0-		-52	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-		-0-	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-		-0-	B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-		-0-	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1595	-0-		-296	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1636	-0-		-255	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1770	N	1632	-0-		-138	B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-		-0-	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-		-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-		-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3192	N	3192	-0-		-0-	B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
02	3016	N	2809	-0-		-207	B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3100	N	2892	-0-		-208	B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2788	-0-		-302	B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2935	-0-		-72	B	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-		-0-	B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2859	-0-		-24	B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2821	-0-		-124	B	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2820	N	2760	-0-		-60	B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	2884	N	2884	-0-		-0-	B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	2904	N	2904	-0-		-0-	B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	2977	N	2977	-0-		-0-	B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2666	N	2649	-0-	-17 B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	3074	#	2500	-0-	-574 B	-574	2500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -574																	
03	3286	#	2169	-0-	-1117 B	-1691	2169	3			N	-0-					-0-
04	3180	#	2527	-0-	-653 B	-2344	2527	3			N	-0-					-0-
05	3286	#	2202	-0-	-1084 B	-3428	2202	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	1890	-0-	-1290 B	-4718	1890	3			N	-0-					-0-
07	3286	#	2462	-0-	-824 B	-5542	2462	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2619	-0-	418 B	-5124	2619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4968 CANCELLED UNDERAGE -> -156																	
09	1890	N	2244	-0-	354 B	-4614	2244	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0- B	-4614	2449	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2301	-0-	-219 B	-4614	2301	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2391	-0-	66 B	-4548	2391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1101	-0-	-117 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1014	-0-	-629 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	409	-0-	-1001 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	976	-0-	-202 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	990	N	526	-0-	-464 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	961	N	828	-0-	-133 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	810	N	652	-0-	-158 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263	N	2123	-0-	-140 B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1855	-0-	-117 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1924	-0-	-370 B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1389	-0-	-651 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1678	-0-	-182 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1915	-0-	-255 B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1625	-0-	-55 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1896	-0-	-88 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1759	-0-	-101 B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	78	-0-	-728 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	570	N	5	-0-	-565 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1705	N	1590	-0-	-115 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1246	-0-	-378 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1273	-0-	-215 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1628	-0-	-46 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1398	-0-	-431 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1368	-0-	-342 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1524	-0-	-119 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1382	-0-	-126 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1489	-0-	-123 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1419	-0-	-141 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1394	-0-	-46 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1012	-0-	-445 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1238	-0-	-281 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1519	-0-	-124 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4588	N	4588	-0-	-0-	B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
02	4208	N	4208	-0-	-0-	B	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4557	N	4309	-0-	-248	B	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	4154	-0-	-286	B	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	4282	-0-	-213	B	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
06	4222	N	4222	-0-	-0-	B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	4007	-0-	-271	B	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
08	4278	N	4152	-0-	-126	B	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4230	N	3965	-0-	-265	B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
10	4344	N	4344	-0-	-0-	B	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
11	4162	N	4162	-0-	-0-	B	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	4308	N	4308	-0-	-0-	B	-0-	4308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1854	-0-	-263	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2040	-0-	-30	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1397	-0-	-463	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2040	-0-	-68	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2028	-0-	-18	B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1943	-0-	-97	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1922	-0-	-124	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1224	-0-	-255 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1255	-0-	-512 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	774	-0-	-786 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1359	-0-	-129 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1033	-0-	-17 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1237	-0-	-83 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

01	3503 N	3462	-0-	-41	B	-0-	3462	2	N	-0-			-0-
02	3219 N	3134	-0-	-85	B	-0-	3134	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3565 N	3281	-0-	-284	B	-0-	3281	2	N	-0-			-0-
04	3360 N	2357	-0-	-1003	B	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
05	3438 N	3438	-0-	-0-	B	-0-	3438	2	N	-0-			-0-
06	3180 N	2892	-0-	-288	B	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
07	3238 N	3238	-0-	-0-	B	-0-	3238	2	N	-0-			-0-
08	3441 N	3233	-0-	-208	B	-0-	3233	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2927 N	2927	-0-	-0-	B	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
10	3267 N	3267	-0-	-0-	B	-0-	3267	2	N	-0-			-0-
11	3120 N	3116	-0-	-4	B	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
12	3278 N	3278	-0-	-0-	B	-0-	3278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	8981	N	8981	-0-	-0- B	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	8236	N	6621	-0-	-1615 B	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9092	N	9092	-0-	-0- B	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
04	8700	N	6209	-0-	-2491 B	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	7774	N	7774	-0-	-0- B	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
06	8790	N	7558	-0-	-1232 B	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	6871	N	6871	-0-	-0- B	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	7781	N	6300	-0-	-1481 B	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7560	N	4818	-0-	-2742 B	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
10	6882	N	6075	-0-	-807 B	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	6106	N	6106	-0-	-0- B	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	6376	N	6376	-0-	-0- B	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3379	N	3309	-0-	-70 B	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	3132	N	3028	-0-	-104 B	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3204	-0-	-144 B	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	3210	N	2391	-0-	-819 B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	3351	N	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3090	N	3064	-0-	-26 B	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	3137	N	3137	-0-	-0- B	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	3348	N	3137	-0-	-211 B	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	3057	-0-	-3 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3131	N	2673	-0-	-458 B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	3030	N	2163	-0-	-867 B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	3162	N	2275	-0-	-887 B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1047	-0-	-26 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	989	-0-	-91 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1000	-0-	-50 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	993	-0-	-57 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1282	-0-	-255 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1121	-0-	-367 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1294	-0-	-26 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1125	-0-	-239 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	957	-0-	-123 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1159	-0-	-174 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1195	-0-	-125 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3060	N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2842	N	2709	-0-	-133 B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2988	-0-	-50 B	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	2211	-0-	-759 B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	3107	N	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2788	-0-	-92 B	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2815	-0-	-285 B	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2715	-0-	-75 B	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2760	-0-	-61 B	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2681	-0-	-140 B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON 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
01	1612	N	1548	-0-	-64 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1310	-0-	-198 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1475	-0-	-137 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1445	-0-	-85 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2033	-0-	-84 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2106	-0-	-64 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2089	-0-	-41 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2164	-0-	-6 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2120	-0-	-81 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2024	-0-	-106 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2130	-0-	-40 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1425	-0-		-170	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1488	N	1474	-0-		-14	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1376	-0-		-124	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1445	-0-		-74	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1349	-0-		-91	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1177	-0-		-249	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1268	-0-		-189	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-		-0-	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-		-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-		-0-	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1123	-0-		-55	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	858	-0-		-273	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	992	N	840	-0-		-152	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-		-14	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-		-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-		-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-		-53	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1043	-0-		-166	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1140	N	1016	-0-		-124	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-		-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-		-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-		-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-		-20	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-		-14	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-		-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-		-21	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	25	-0-		-35	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-		-31	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1093	-0-	-116	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	989	-0-	-151	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-	-9	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	970	-0-	-110	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1183	-0-	-119	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1111	-0-	-119	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1152	-0-	-57	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	361	-0-	-786	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	425	-0-	-722	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2325	N	78	-0-	-2247 B	-10406	78	3			N	-0-					-0-
02	696	N	354	-0-	-342 B	-10406	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10406																	
03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	60	-0-	-1230 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	114	-0-	-909 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3268	-0-	268 B	268	3268	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3409	-0-	309 B	577	3409	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3181	-0-	181 B	758	3181	3			N	-0-					-0-
12	3849	R	3091	-0-	-758 B	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	551	-0-	-464 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	155	-0-	-217 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	589	N	87	-0-	-502 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1338	-0-	-228 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1321	-0-	-322 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1484	-0-	-106 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1506	-0-	-168 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1484	-0-	-136 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	791	-0-	-418 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	984	-0-	-246 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	927	-0-	-96 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	401	-0-	-715 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

01	1395	N	1366	-0-	-29	B	-0-	1366	2		N	-0-					-0-
02	1305	N	1268	-0-	-37	B	-0-	1268	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1348	-0-	-47	B	-0-	1348	2		N	-0-					-0-
04	1320	N	1087	-0-	-233	B	-0-	1087	2		N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2		N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	2		N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	2		N	-0-					-0-
08	1426	N	1311	-0-	-115	B	-0-	1311	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1264	-0-	-26	B	-0-	1264	2		N	-0-					-0-
10	1333	N	1302	-0-	-31	B	-0-	1302	2		N	-0-					-0-
11	1260	N	1247	-0-	-13	B	-0-	1247	2		N	-0-					-0-
12	1302	N	1281	-0-	-21	B	-0-	1281	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

01	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	2		N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1099	-0-	-482	B	-0-	1099	2		N	-0-					-0-
04	1410	N	795	-0-	-615	B	-0-	795	2		N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25	B	-0-	1025	2		N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	B	-0-	801	2		N	-0-					-0-
08	1612	N	631	-0-	-981	B	-0-	631	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	477	-0-	-543	B	-0-	477	2		N	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	B	-0-	766	2		N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2		N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2178	-0-	-142 B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1910	-0-	-430 B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2240	-0-	-333 B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2126	-0-	-334 B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2104	-0-	-283 B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2058	-0-	-102 B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1855	-0-	-346 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 185448 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2798 - 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
01	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1309	-0-	-179 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1267	-0-	-113 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1239	-0-	-63 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	5673	N	1428	-0-	-4245 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	5162	N	3376	-0-	-1786 B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5913	N	5913	-0-	-0- B	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
04	3828	N	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	5747	N	5747	-0-	-0- B	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	5730	N	4723	-0-	-1007 B	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	5182	N	5182	-0-	-0- B	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5735	N	5088	-0-	-647 B	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4710	N	4538	-0-	-172 B	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
10	5177	N	5001	-0-	-176 B	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
11	4920	N	4734	-0-	-186 B	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
12	4681	N	4585	-0-	-96 B	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1461	-0-	-18 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1423	-0-	-107 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1466	-0-	-84 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1379	-0-	-91 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1288	-0-	-169 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1281	-0-	-82 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1219	-0-	-161 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1289	-0-	-75 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1181	-0-	-109 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	750	-0-	-521 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	632	-0-	-670 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1352	-0-	-12 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHITTENBERG 310 WELL #: 1 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
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	11	-0-	-113	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	9	-0-	-51	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1000	-0-	-209	B	-5971	1000	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	775	-0-	-385	B	-5971	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5971																		
03	1023	N	761	-0-	-262	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	960	N	669	-0-	-291	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	837	N	685	-0-	-152	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	750	N	668	-0-	-82	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	682	N	638	-0-	-44	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	908	-0-	-136	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	837	-0-	-155	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	990	N	633	-0-	-357	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	810	N	570	-0-	-240	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	651	N	461	-0-	-190	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	930	N	353	-0-	-577	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	330	N	120	-0-	-210	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	938	-0-	-164 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	855	-0-	-261 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	990	N	485	-0-	-505 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	664	-0-	-176 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	1331	-0-	-1769 B	51266	1331	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1171	-0-	-1729 B	49537	1171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 49537																	
03	3100	N	1019	-0-	-2081 B	47456	1019	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	835	-0-	-2165 B	45291	835	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	26	-0-	-3074 B	42217	26	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	592	-0-	-2408 B	39809	592	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	811	-0-	-2289 B	37520	811	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	34420					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 34420																	
09	3000	N	815	-0-	-2185 B	32235	815	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1423	-0-	-1677 B	30558	1423	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1201	-0-	-1799 B	28759	1201	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1254	-0-	-1846 B	26913	1254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAHNS, HILDA B. 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
01	3410	N	3342	-0-	-68 B	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3074	N	2823	-0-	-251 B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	2813	-0-	-814 B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	3240	N	1968	-0-	-1272 B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	3007	N	2795	-0-	-212 B	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2136	-0-	-594 B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2545	-0-	-245 B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2100	-0-	-30 B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2332	-0-	-148 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2188	-0-	-272 B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1819	-0-	-182 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1863	-0-	-431 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1774	-0-	-206 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1856	-0-	-97 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1760	-0-	-40 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1759	-0-	-101 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1690	-0-	-80 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1764	-0-	-3 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1689	-0-	-21 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	N	249	-0-	-3811 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4526	N	4378	-0-	-148 B	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
04	4224	N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
05	4360	N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4230	N	4077	-0-	-153 B	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	4371	N	4014	-0-	-357 B	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	4371	N	3938	-0-	-433 B	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4080	N	3766	-0-	-314 B	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3927	-0-	-72 B	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
11	3810	N	3776	-0-	-34 B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
12	3906	N	3868	-0-	-38 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2790	N	2766	-0-	-24 B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2514	-0-	-96 B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2223	-0-	-447 B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2764	-0-	-243 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2655	-0-	-45 B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2745	-0-	-14 B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2638	-0-	-32 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2630	-0-	-129 B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CLARK, J. G. WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2713	-0-		-15	B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2433	-0-		-61	B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2728	N	2551	-0-		-177	B	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1925	-0-		-715	B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	2659	N	2659	-0-		-0-	B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2253	-0-		-207	B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-		-0-	B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2387	-0-		-279	B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2250	N	2172	-0-		-78	B	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2353	-0-		-65	B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2248	-0-		-62	B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-		-0-	B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

01	1059	N	1059	-0-		-0-	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	945	-0-		-128	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1178	N	949	-0-		-229	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	937	-0-		-83	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	966	-0-		-57	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	930	N	891	-0-		-39	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	961	N	878	-0-		-83	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	854	-0-		-107	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	900	N	829	-0-		-71	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-		-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-		-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-		-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

01	1261	N	1261	-0-		-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1056	-0-		-220	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1240	N	1145	-0-		-95	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1110	-0-		-120	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1081	-0-		-29	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1065	-0-		-82	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1036	-0-		-111	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1080	N	1001	-0-		-79	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-		-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-		-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2170	N	2130	-0-	-40 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1877	-0-	-66 B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2015	-0-	-124 B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1507	-0-	-563 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1736	-0-	-214 B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1958	-0-	-150 B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1931	-0-	-22 B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1821	-0-	-69 B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLSOM, ALFA R. WELL #: 1410 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYBAUGH, S WELL #: 2 RRCID -> 194917 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3340 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4082	N	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
02	3770	N	3737	-0-	-33 B	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4340	N	3911	-0-	-429 B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3644	-0-	-316 B	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3858	-0-	-141 B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	3763	-0-	-17 B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3550	-0-	-201 B	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3719	-0-	-125 B	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	3286	-0-	-464 B	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	3565	N	3196	-0-	-369 B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
11	3600	N	3006	-0-	-594 B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3031	-0-	-379 B	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1319	-0-	-76 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1153	-0-	-152 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	963	-0-	-327 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	146	-0-	-1144 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	435	-0-	-915 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	152	-0-	-1026 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

	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
01	1550	N	1482	-0-	-68	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1348	-0-	-102	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1171	-0-	-441	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1370	-0-	-70	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1480	-0-	-39	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1414	-0-	-86	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1459	-0-	-60	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1123	-0-	-317	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1407	-0-	-50	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

	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
01	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1195	-0-	-168	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1281	-0-	-99	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1250	-0-	-40	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1260	-0-	-73	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1249	-0-	-53	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1219	-0-	-41	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1171	-0-	-163 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1215	-0-	-75 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1117	-0-	-143 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1136	-0-	-135 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1120	-0-	-58 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1085	-0-	-25 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1431	-0-	-193 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1506	-0-	-168 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1358	-0-	-112 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1533	-0-	-172 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1282	-0-	-218 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1513	-0-	-254 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	870	N	829	-0-	-41 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2137	-0-	-64 B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2100	-0-	-101 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2012	-0-	-88 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2113	-0-	-26 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2019	-0-	-21 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2156	-0-	-19 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2166	-0-	-221 B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2022	-0-	-168 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2087	-0-	-207 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1997	-0-	-103 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2010	-0-	-67 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1987	-0-	-90 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1930	-0-	-80 B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1714	-0-	-55 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1788	-0-	-72 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1746	-0-	-54 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1796	-0-	-33 B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1724	-0-	-16 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1754	-0-	-44 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1736	-0-	-62 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1676	-0-	-34 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1645	-0-	-35 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1349	-0-	-130 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1386	-0-	-84 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1434	-0-	-23 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1371	-0-	-39 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1382	-0-	-44 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1346	-0-	-34 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1440	-0-	-184 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1448	-0-	-112 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1485	-0-	-65 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1424	-0-	-76 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1361	-0-	-49 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1762	-0-	-346 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1757	-0-	-103 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1658	-0-	-109 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1639	-0-	-128 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1610	-0-	-70 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1661	-0-	-13 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	2888	-0-	-212 B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2569	-0-	-99 B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2508	-0-	-282 B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2728	-0-	-2 B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1984	-0-	-620 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2803	-0-	-18 B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2573	-0-	-157 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	1409	-0-	-1291 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1258	-0-	-1408 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1104	-0-		-143	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1117	-0-		-113	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-		-23	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1083	-0-		-57	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-		-29	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1077	-0-		-70	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1080	N	1031	-0-		-49	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-		-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-		-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-		-0-	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-		-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1002	-0-		-71	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1020	N	1020	-0-		-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	974	-0-		-76	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1004	-0-		-81	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	990	N	913	-0-		-77	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	992	N	894	-0-		-98	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	992	N	889	-0-		-103	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	900	N	865	-0-		-35	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-		-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-		-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-		-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-		-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1488	N	1380	-0-		-108	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1276	-0-		-224	B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1380	-0-		-263	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-		-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-		-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1334	-0-		-61	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1350	N	1282	-0-		-68	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-		-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	744	N	322	-0-	-422 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	638	N	178	-0-	-460 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	175	-0-	-321 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	930	N	746	-0-	-184 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	961	N	590	-0-	-371 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1009	-0-	-71 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	913	-0-	-167 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	757	-0-	-297 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	535	-0-	-581 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	30	-0-	-94 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2387	N	2328	-0-	-59 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2164	-0-	-69 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2283	-0-	-73 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1886	-0-	-364 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2194	-0-	-26 B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2110	-0-	-80 B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2162	-0-	-39 B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2106	-0-	-24 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2128	-0-	-42 B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	870	N	580	-0-	-290 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	528	-0-	-247 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	630	N	205	-0-	-425 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	151	-0-	-359 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	551	N	537	-0-	-14 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1331	-0-	-148 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1234	-0-	-409 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1443	-0-	-177 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3417	-0-	317 B	317	3417	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	1915	-0-	-317 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	3410	#	1691	-0-	-1719 B	-1719	1691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1719																	
09	3300	#	1445	-0-	-1855 B	-3574	1445	3			N	-0-					-0-
10	3410	#	1736	-0-	-1674 B	-5248	1736	3			N	-0-					-0-
11	3300	#	1511	-0-	-1789 B	-7037	1511	3			N	-0-					-0-
12	3410	#	1490	-0-	-1920 B	-8957	1490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1454	-0-	-489 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1546	-0-	-314 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1636	-0-	-44 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1474	-0-	-231 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1415	-0-	-259 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1388	-0-	-172 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1368	-0-	-58 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	520	-0-	-1092 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	84	-0-	-1511 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3358	-0-	258 B	258	3358	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3429	-0-	429 B	687	3429	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3412	-0-	312 B	999	3412	3			N	-0-					-0-
06	4169	R	3170	-0-	-999 B	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	3157	-0-	-377 B	-377	3157	3			N	-0-					-0-
08	3534	#	3071	-0-	-463 B	-840	3071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -840																	
09	3420	#	2353	-0-	-1067 B	-1907	2353	3			N	-0-					-0-
10	3534	#	431	-0-	-3103 B	-5010	431	3			N	-0-					-0-
11	3420	#	2	-0-	-3418 B	-8428	2	3			N	-0-					-0-
12	3534	#	133	-0-	-3401 B	-11829	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1510	-0-	-102 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1172	-0-	-336 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1179	-0-	-216 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1424	-0-	-64 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1318	-0-	-212 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2077	-0-	-11 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2243	-0-	-51 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1698	-0-	-492 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2015	-0-	-145 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2064	-0-	-230 B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4490	N	4490	-0-	-0-	B	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4118	N	3121	-0-	-997	B	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4489	N	4489	-0-	-0-	B	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	4350	N	3611	-0-	-739	B	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
05	4514	N	4514	-0-	-0-	B	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4350	N	3765	-0-	-585	B	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	3720	N	1144	-0-	-2576	B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	4526	N	4346	-0-	-180	B	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4482	N	4482	-0-	-0-	B	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	4480	N	4480	-0-	-0-	B	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
11	4511	N	4511	-0-	-0-	B	-0-	391	1	4120	2	N	-0-					-0-
12	4619	N	4342	-0-	-277	B	-0-	313	1	4029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5394	N	5308	-0-	-86	B	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
02	4379	N	4084	-0-	-295	B	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4586	N	4586	-0-	-0-	B	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	5130	N	2071	-0-	-3059	B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	5024	N	5024	-0-	-0-	B	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4440	N	3756	-0-	-684	B	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	3581	N	3581	-0-	-0-	B	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	5022	N	3885	-0-	-1137	B	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4395	N	4395	-0-	-0-	B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	4636	N	4636	-0-	-0-	B	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	3750	N	3083	-0-	-667	B	-0-	391	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	4557	N	3588	-0-	-969	B	-0-	313	1	3275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	329	-0-	-384	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	630	N	52	-0-	-578	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	744	N	50	-0-	-694	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	10	-0-	-230	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3562	N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
02	3290	N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	2999	-0-	-814 B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	2591	-0-	-859 B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	3304	-0-	-199 B	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2831	-0-	-79 B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2527	-0-	-139 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	2199	-0-	-1118 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	1839	-0-	-981 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2083	-0-	-459 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2009	-0-	-121 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	N	7173	-0-	-112 B	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
02	6940	N	6940	-0-	-0- B	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7484	N	7484	-0-	-0- B	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
04	6930	N	6038	-0-	-892 B	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
05	7692	N	7692	-0-	-0- B	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
06	7256	N	7256	-0-	-0- B	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
07	6603	N	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
08	7688	N	5976	-0-	-1712 B	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7260	N	6983	-0-	-277 B	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
10	7069	N	7069	-0-	-0- B	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
11	6507	N	6507	-0-	-0- B	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
12	7223	N	6734	-0-	-489 B	-0-	6734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	N	1800	-0-	-401 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1124	-0-	-616 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2141	-0-	-60 B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	854	-0-	-1812 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2238	-0-	-42 B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	391	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1608	-0-	-717 B	-0-	313	1	1295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3720	N	3011	-0-	-709 B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	3161	N	2939	-0-	-222 B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2786	-0-	-314 B	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	1981	-0-	-929 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	3131	N	2727	-0-	-404 B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2476	-0-	-224 B	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2613	-0-	-115 B	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2453	-0-	-37 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2533	-0-	-71 B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2389	-0-	-131 B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2183	-0-	-359 B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1882	-0-	-71 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1642	-0-	-158 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1545	-0-	-315 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1504	-0-	-387 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1433	-0-	-217 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1505	-0-	-45 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1433	-0-	-37 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	754	N	743	-0-	-11 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	780	N	647	-0-	-133 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4805	N	1800	-0-	-3005 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	4350	N	4119	-0-	-231 B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4867	N	4269	-0-	-598 B	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	3215	N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	4712	N	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	4140	N	3852	-0-	-288 B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	4302	N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	4712	N	4196	-0-	-516 B	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3687	-0-	-153 B	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	4309	N	4134	-0-	-175 B	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4050	N	3877	-0-	-173 B	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2134	-0-	-191 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1762	-0-	-384 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1311	-0-	-983 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	782	-0-	-1288 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1519	-0-	-372 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1790	-0-	-250 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1825	-0-	-190 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1751	-0-	-79 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6758	N	6529	-0-	-229 B	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
02	6264	N	5939	-0-	-325 B	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6510	N	6268	-0-	-242 B	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
04	6330	N	6157	-0-	-173 B	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
05	6544	N	6544	-0-	-0- B	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
06	6235	N	6235	-0-	-0- B	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
07	6355	N	6316	-0-	-39 B	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
08	6541	N	6195	-0-	-346 B	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6240	N	6020	-0-	-220 B	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
10	6324	N	6210	-0-	-114 B	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
11	6000	N	5942	-0-	-58 B	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
12	6231	N	6088	-0-	-143 B	-0-	6088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2449	N	2196	-0-	-253 B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2052	-0-	-152 B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1926	-0-	-204 B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
05	3124	N	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2378	-0-	-412 B	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	3131	N	2403	-0-	-728 B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2238	-0-	-132 B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2293	-0-	-125 B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2132	-0-	-208 B	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1999	-0-	-326 B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4960	N	4951	-0-	-9 B	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
02	4727	N	4575	-0-	-152 B	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4991	N	4760	-0-	-231 B	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
04	4800	N	280	-0-	-4520 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	4898	N	-0-	-0-	-4898 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	N	-0-	-0-	-4620 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4230	N	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
08	6867	N	6867	-0-	-0- B	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5775	N	5775	-0-	-0- B	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
10	5625	N	5625	-0-	-0- B	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
11	6660	N	5212	-0-	-1448 B	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
12	5983	N	5200	-0-	-783 B	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4650	N	4513	-0-	-137 B	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	4292	N	4144	-0-	-148 B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4619	N	4397	-0-	-222 B	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
04	4380	N	3491	-0-	-889 B	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
05	4762	N	4762	-0-	-0- B	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
06	4260	N	4191	-0-	-69 B	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	4345	N	4345	-0-	-0- B	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
08	4774	N	4279	-0-	-495 B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	4044	-0-	-156 B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	4340	N	4255	-0-	-85 B	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	4140	N	4067	-0-	-73 B	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4213	N	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3690	N	3690	-0-		-0-	B	-0-	3690	3			N	-0-				-0-
02	3683	N	3324	-0-		-359	B	-0-	3324	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3844	N	3469	-0-		-375	B	-0-	3469	3			N	-0-				-0-
04	3570	N	3456	-0-		-114	B	-0-	3456	3			N	-0-				-0-
05	3635	N	3635	-0-		-0-	B	-0-	3635	3			N	-0-				-0-
06	3496	N	3496	-0-		-0-	B	-0-	3496	3			N	-0-				-0-
07	3565	N	3280	-0-		-285	B	-0-	3280	3			N	-0-				-0-
08	3627	N	3292	-0-		-335	B	-0-	3292	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3510	N	3200	-0-		-310	B	-0-	3200	3			N	-0-				-0-
10	3367	N	3367	-0-		-0-	B	-0-	3367	3			N	-0-				-0-
11	3232	N	3232	-0-		-0-	B	-0-	3232	3			N	-0-				-0-
12	3349	N	3349	-0-		-0-	B	-0-	3349	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-		-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-				-0-
02	1063	N	1063	-0-		-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1087	-0-		-153	B	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
04	1110	N	1058	-0-		-52	B	-0-	1058	3			N	-0-				-0-
05	1147	N	1134	-0-		-13	B	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
06	1050	N	1029	-0-		-21	B	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
07	1085	N	461	-0-		-624	B	-0-	461	3			N	-0-				-0-
08	1147	N	767	-0-		-380	B	-0-	767	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1214	N	1214	-0-		-0-	B	-0-	1214	3			N	-0-				-0-
10	1213	N	1213	-0-		-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-				-0-
11	1101	N	1101	-0-		-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-				-0-
12	1240	N	1149	-0-		-91	B	-0-	1149	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	N	2768	-0-		-0-	B	-0-	2768	3			N	-0-				-0-
02	2290	N	2290	-0-		-0-	B	-0-	2290	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2175	-0-		-522	B	-0-	2175	3			N	-0-				-0-
04	2670	N	2517	-0-		-153	B	-0-	2517	3			N	-0-				-0-
05	2743	N	2743	-0-		-0-	B	-0-	2743	3			N	-0-				-0-
06	2627	N	2627	-0-		-0-	B	-0-	2627	3			N	-0-				-0-
07	2604	N	2564	-0-		-40	B	-0-	2564	3			N	-0-				-0-
08	2728	N	2360	-0-		-368	B	-0-	2360	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	2296	-0-		-344	B	-0-	2296	3			N	-0-				-0-
10	2651	N	2651	-0-		-0-	B	-0-	2651	3			N	-0-				-0-
11	2522	N	2522	-0-		-0-	B	-0-	2522	3			N	-0-				-0-
12	2656	N	2656	-0-		-0-	B	-0-	2656	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3260	-0-	-491 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3295	-0-	-215 B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3547	N	3547	-0-	-0- B	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	3329	-0-	-81 B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	3159	-0-	-375 B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	3029	-0-	-391 B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	3226	-0-	-91 B	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3176	N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	51	-0-	-166 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2379	-0-	-8 B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2251	-0-	-89 B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2245	-0-	-65 B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2242	-0-	-83 B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2315	-0-	-10 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2205	-0-	-45 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2164	-0-	-86 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2262	-0-	-32 B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4722	N	4722	-0-	-0- B	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	4524	N	3115	-0-	-1409 B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	3021	-0-	-2063 B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	3235	-0-	-1325 B	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3567	N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
06	3477	N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
07	3385	N	3385	-0-	-0- B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
08	3565	N	3129	-0-	-436 B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3022	-0-	-458 B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	3276	-0-	-103 B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
11	3149	N	3149	-0-	-0- B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
12	3207	N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	638	N	611	-0-	-27 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3600	N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3741	N	3379	-0-	-362 B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3625	-0-	-188 B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	3668	N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
05	3807	N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
06	3621	N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3455	-0-	-327 B	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
08	3813	N	3461	-0-	-352 B	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	3347	-0-	-283 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3494	N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3347	-0-	-13 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3409	-0-	-63 B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1488	N	1024	-0-	-464 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1304	-0-	-215 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1281	-0-	-159 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	965	-0-	-120 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1144	-0-	-344 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4216	#	2302	-0-	-1914 B	-13915	2302	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2871	-0-	667 B	-13248	2871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12211 CANCELLED UNDERAGE -> -1037																	
03	1767	N	5091	-0-	3324 B	-8887	5091	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	4583	-0-	2363 B	-6524	4583	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	4753	-0-	1684 B	-4840	4753	3			N	-0-					-0-
06	0	N	4385	-0-	4385 B	-455	4385	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	4254	-0-	-489 B	-455	4254	3			N	-0-					-0-
08	4743	N	4040	-0-	-703 B	-455	4040	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -455																	
09	4380	N	3905	-0-	-475 B	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
10	4247	N	4062	-0-	-185 B	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	3900	N	3895	-0-	-5 B	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	3919	-0-	-111 B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5394	N	5216	-0-	-178 B	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
02	4988	N	4789	-0-	-199 B	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5332	N	5084	-0-	-248 B	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	5040	N	4008	-0-	-1032 B	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
05	5570	N	5570	-0-	-0- B	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	4920	N	4900	-0-	-20 B	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
07	5573	N	5573	-0-	-0- B	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	6493	N	6493	-0-	-0- B	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6269	N	6269	-0-	-0- B	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
10	6541	N	6541	-0-	-0- B	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	6270	N	6253	-0-	-17 B	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	6479	N	4674	-0-	-1805 B	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1984	N	1511	-0-	-473 B	-1117	1511	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1460	-0-	-77 B	-1117	1460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1117											
03	1643	N	785	-0-	-858 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	1659	R	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	3239	R	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	841	N	801	-0-	-40 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	810	N	732	-0-	-78 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	720	N	691	-0-	-29 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1705	-0-	-31 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1487	-0-	-50 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1798	N	1536	-0-	-262 B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1143	-0-	-507 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1244	-0-	-256 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1430	-0-	-213 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1414	-0-	-43 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1327	-0-	-53 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2230	-0-	-351 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2273	-0-	-393 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2322	-0-	-108 B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2309	-0-	-78 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2237	-0-	-150 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2134	-0-	-206 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2250	-0-	-44 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2108	N	1992	-0-	-116 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1762	-0-	-181 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1881	-0-	-103 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1887	-0-	-33 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1822	-0-	-131 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1789	-0-	-164 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1759	-0-	-101 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1798	-0-	-31 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1715	-0-	-25 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3906	N	3674	-0-	-232 B	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3596	N	3247	-0-	-349 B	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3458	-0-	-169 B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3482	-0-	-88 B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	3714	N	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3520	N	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3478	-0-	-118 B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
08	3720	N	3386	-0-	-334 B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	3292	-0-	-218 B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3472	N	3449	-0-	-23 B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
11	3301	N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3391	-0-	-19 B	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	870	N	737	-0-	-133 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	791	-0-	-201 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	900	N	471	-0-	-429 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	780	N	628	-0-	-152 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2648	-0-	-111 B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2395	-0-	-157 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2555	-0-	-111 B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2435	-0-	-25 B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2452	-0-	-555 B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2413	-0-	-315 B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2316	-0-	-114 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2392	-0-	-57 B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2286	-0-	-54 B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2340	-0-	-47 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3410	N	3183	-0-	-227 B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
02	3161	N	2790	-0-	-371 B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2899	-0-	-232 B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	3016	-0-	-74 B	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3259	N	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
06	3105	N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	3118	-0-	-13 B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	3050	-0-	-205 B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	2972	-0-	-148 B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	3108	-0-	-23 B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	3007	-0-	-62 B	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1407	-0-	-43 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1488	-0-	-62 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1443	-0-	-27 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1421	-0-	-19 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1423	-0-	-65 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1348	-0-	-62 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1348	-0-	-247 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1400	-0-	-88 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1306	-0-	-104 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2180	-0-	-285 B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2276	-0-	-235 B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2294	-0-	-76 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2219	-0-	-137 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2182	-0-	-236 B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2102	-0-	-178 B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2204	-0-	-28 B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1425	-0-		-156	B	-0-	1425	3			N	-0-				-0-
02	1653	N	1384	-0-		-269	B	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1857	N	1857	-0-		-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-				-0-
04	2313	N	2313	-0-		-0-	B	-0-	2313	3			N	-0-				-0-
05	1488	N	1339	-0-		-149	B	-0-	1339	3			N	-0-				-0-
06	1800	N	1739	-0-		-61	B	-0-	1739	3			N	-0-				-0-
07	2387	N	1838	-0-		-549	B	-0-	1838	3			N	-0-				-0-
08	1336	N	1336	-0-		-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1210	-0-		-530	B	-0-	1210	3			N	-0-				-0-
10	1930	N	1930	-0-		-0-	B	-0-	1930	3			N	-0-				-0-
11	2541	N	2541	-0-		-0-	B	-0-	2541	3			N	-0-				-0-
12	1900	N	1900	-0-		-0-	B	-0-	1900	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1099	-0-		-17	B	-0-	1099	3			N	-0-				-0-
02	1044	N	1012	-0-		-32	B	-0-	1012	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1078	-0-		-38	B	-0-	1078	3			N	-0-				-0-
04	1050	N	1049	-0-		-1	B	-0-	1049	3			N	-0-				-0-
05	1089	N	1089	-0-		-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-				-0-
06	1050	N	1037	-0-		-13	B	-0-	1037	3			N	-0-				-0-
07	1085	N	1053	-0-		-32	B	-0-	1053	3			N	-0-				-0-
08	1085	N	1042	-0-		-43	B	-0-	1042	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	1001	-0-		-49	B	-0-	1001	3			N	-0-				-0-
10	1054	N	1026	-0-		-28	B	-0-	1026	3			N	-0-				-0-
11	1020	N	985	-0-		-35	B	-0-	985	3			N	-0-				-0-
12	1023	N	1016	-0-		-7	B	-0-	1016	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-		-0-	B	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
02	1450	N	1309	-0-		-141	B	-0-	1309	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	1223	-0-		-978	B	-0-	1223	2			N	-0-				-0-
04	1740	N	393	-0-		-1347	B	-0-	393	2			N	-0-				-0-
05	1395	N	1239	-0-		-156	B	-0-	1239	2			N	-0-				-0-
06	1170	N	253	-0-		-917	B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
07	557	N	557	-0-		-0-	B	-0-	557	2			N	-0-				-0-
08	1240	N	775	-0-		-465	B	-0-	775	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
10	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-	638	2			N	-0-				-0-
11	750	N	522	-0-		-228	B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
12	633	N	633	-0-		-0-	B	-0-	633	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1598	-0-	-258 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1602	-0-	-537 B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1048	-0-	-872 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1384	-0-	-176 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1679	-0-	-212 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1319	-0-	-61 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1555	-0-	-65 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2294	N	1979	-0-	-315 B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1824	-0-	-206 B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	1849	-0-	-538 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1344	-0-	-576 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1729	-0-	-224 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1535	-0-	-265 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1645	-0-	-185 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3627	N	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3712	N	3302	-0-	-410 B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3438	-0-	-437 B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3384	-0-	-126 B	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	3529	-0-	-5 B	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
06	3449	N	3449	-0-	-0- B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3376	-0-	-127 B	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	3325	-0-	-209 B	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	3202	-0-	-248 B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	3365	-0-	-14 B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
11	3219	N	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	3302	-0-	-15 B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1809	-0-	-337 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1876	-0-	-263 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1879	-0-	-71 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1914	-0-	-8 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1772	-0-	-150 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1702	-0-	-158 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1968	-0-	-410 B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2030	-0-	-450 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2051	-0-	-139 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1936	-0-	-172 B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1897	-0-	-211 B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1842	-0-	-168 B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1828	-0-	-2 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5173	N	5173	-0-	-0- B	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
02	4727	N	4666	-0-	-61 B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5456	N	4758	-0-	-698 B	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
04	5010	N	4730	-0-	-280 B	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	5039	N	5039	-0-	-0- B	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	5013	N	5013	-0-	-0- B	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
07	4898	N	4854	-0-	-44 B	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
08	5053	N	4666	-0-	-387 B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5010	N	4479	-0-	-531 B	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
10	4867	N	4732	-0-	-135 B	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	4518	-0-	-12 B	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	4337	-0-	-282 B	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3689	N	3554	-0-	-135	B	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
02	3422	N	3212	-0-	-210	B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3534	N	3082	-0-	-452	B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	3276	-0-	-174	B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3498	N	3498	-0-	-0-	B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
06	3334	N	3334	-0-	-0-	B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3357	-0-	-22	B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3276	-0-	-227	B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3330	N	3237	-0-	-93	B	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
10	3406	N	3406	-0-	-0-	B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
11	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	3322	-0-	-26	B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2310	N	2310	-0-	-0-	B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1600	-0-	-778	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4950	N	4950	-0-	-0-	B	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
04	3813	N	3813	-0-	-0-	B	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
05	3311	N	3311	-0-	-0-	B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
06	4800	N	2987	-0-	-1813	B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	2771	-0-	-1166	B	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	3144	-0-	-173	B	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	2395	-0-	-605	B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	438	-0-	-2321	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	-0-	-0-	-3030	B	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4453	N	4453	-0-	-0-	B	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
02	5104	N	4147	-0-	-957	B	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4836	N	3677	-0-	-1159	B	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
04	4320	N	4284	-0-	-36	B	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	4433	N	3700	-0-	-733	B	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
06	3570	N	3206	-0-	-364	B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	4433	N	4108	-0-	-325	B	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
08	4244	N	4244	-0-	-0-	B	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3703	N	3703	-0-	-0-	B	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	3920	-0-	-203	B	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4110	N	3652	-0-	-458	B	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
12	3813	N	3772	-0-	-41	B	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	5828	N	5629	-0-	-199 B	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
02	5452	N	5151	-0-	-301 B	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5735	N	4790	-0-	-945 B	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	5460	N	-0-	-0-	-5460 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5518	N	-0-	-0-	-5518 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	N	-0-	-0-	-4650 B	-0-					N	-0-					-0-
07	13968	N	13968	-0-	-0- B	-0-	13968	3			N	-0-					-0-
08	16365	N	16365	-0-	-0- B	-0-	16365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14712	N	14712	-0-	-0- B	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
10	14447	N	14447	-0-	-0- B	-0-	14447	3			N	-0-					-0-
11	15840	N	13383	-0-	-2457 B	-0-	13383	3			N	-0-					-0-
12	15190	N	13361	-0-	-1829 B	-0-	13361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1386	-0-	-319 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1177	-0-	-331 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1290	-0-	-198 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	957	-0-	-393 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1432	-0-	-8 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1385	-0-	-103 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1313	-0-	-127 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3255	#	2315	-0-	-940 B	-6079	2315	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2066	-0-	-254 B	-6079	2066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5131 CANCELLED UNDERAGE -> -948																	
03	2015	N	1914	-0-	-101 B	-5131	1914	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2185	-0-	-65 B	-5131	2185	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1894	-0-	-307 B	-5131	1894	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1744	-0-	-116 B	-5131	1744	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1889	-0-	-374 B	-5131	1889	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	2462	-0-	571 B	-4560	2462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4560																	
09	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1597	-0-	-294 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1430	-0-	-940 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1485	-0-	-344 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-				-0-
02	2407	N	2129	-0-		-278	B	-0-	2129	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	2155	-0-		-325	B	-0-	2155	3			N	-0-				-0-
04	2400	N	2346	-0-		-54	B	-0-	2346	3			N	-0-				-0-
05	2500	N	2500	-0-		-0-	B	-0-	2500	3			N	-0-				-0-
06	2393	N	2393	-0-		-0-	B	-0-	2393	3			N	-0-				-0-
07	2418	N	2292	-0-		-126	B	-0-	2292	3			N	-0-				-0-
08	2511	N	2136	-0-		-375	B	-0-	2136	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2400	N	2056	-0-		-344	B	-0-	2056	3			N	-0-				-0-
10	2294	N	2263	-0-		-31	B	-0-	2263	3			N	-0-				-0-
11	2167	N	2167	-0-		-0-	B	-0-	2167	3			N	-0-				-0-
12	2264	N	2264	-0-		-0-	B	-0-	2264	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-	212	2			N	-0-				-0-
02	54	N	54	-0-		-0-	B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	14	-0-		-234	B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04	210	N	8	-0-		-202	B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	62	N	11	-0-		-51	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
06	30	N	11	-0-		-19	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	31	N	11	-0-		-20	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
08	31	N	11	-0-		-20	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	11	-0-		-19	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	31	N	13	-0-		-18	B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
11	14	N	12	-0-		-2	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12	11	N	11	-0-		-0-	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	N	3506	-0-		-0-	B	-0-	3506	3			N	-0-				-0-
02	3567	N	3130	-0-		-437	B	-0-	3130	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3565	N	3262	-0-		-303	B	-0-	3262	3			N	-0-				-0-
04	3390	N	3301	-0-		-89	B	-0-	3301	3			N	-0-				-0-
05	3419	N	3419	-0-		-0-	B	-0-	3419	3			N	-0-				-0-
06	3252	N	3252	-0-		-0-	B	-0-	3252	3			N	-0-				-0-
07	3410	N	3089	-0-		-321	B	-0-	3089	3			N	-0-				-0-
08	3410	N	3055	-0-		-355	B	-0-	3055	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3240	N	2949	-0-		-291	B	-0-	2949	3			N	-0-				-0-
10	3128	N	3128	-0-		-0-	B	-0-	3128	3			N	-0-				-0-
11	3079	N	3079	-0-		-0-	B	-0-	3079	3			N	-0-				-0-
12	3199	N	3199	-0-		-0-	B	-0-	3199	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 38,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	874	-0-	-344 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	797	-0-	-753 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	990	N	823	-0-	-167 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1802	-0-	-658 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1808	-0-	-269 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	567	-0-	-709 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	251	-0-	-834 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2010	-0-	-1090 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2140	-0-	-154 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1810	-0-	-205 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	918	-0-	-1152 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1002	-0-	-920 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3333	N	3333	-0-	-0- B	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3137	N	3137	-0-	-0- B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
04	3607	N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
05	4002	N	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	4083	N	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	3931	N	3931	-0-	-0- B	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	3403	-0-	-596 B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4080	N	3135	-0-	-945 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3520	-0-	-417 B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	3588	N	3588	-0-	-0- B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1057	-0-	-335 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1077	-0-	-194 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1066	-0-	-112 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	980	-0-	-130 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1240	N	873	-0-	-367 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	513	-0-	-589 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1548	-0-	-467 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1491	-0-	-586 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1415	-0-	-385 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1546	-0-	-4 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1397	-0-	-43 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3317	N	3132	-0-	-185 B	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	3248	N	2870	-0-	-378 B	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	2967	-0-	-722 B	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	3030	N	2723	-0-	-307 B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3069	N	2339	-0-	-730 B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2388	-0-	-492 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2685	-0-	-136 B	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2272	-0-	-98 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	7967	N	6536	-0-	-1431 B	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
02	6670	N	6054	-0-	-616 B	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6944	N	6332	-0-	-612 B	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
04	6330	N	6001	-0-	-329 B	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
05	6479	N	6248	-0-	-231 B	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
06	6154	N	6154	-0-	-0- B	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
07	6200	N	5907	-0-	-293 B	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
08	6262	N	6087	-0-	-175 B	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6150	N	5801	-0-	-349 B	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
10	6037	N	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
11	5880	N	5802	-0-	-78 B	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
12	5983	N	5927	-0-	-56 B	-0-	5927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	799	-0-	-627 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	116	-0-	-1054 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	961	N	469	-0-	-492 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	780	N	126	-0-	-654 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	465	N	338	-0-	-127 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	330	N	69	-0-	-261 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 089923
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
01	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	580	N	448	-0-	-132 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	662	-0-	-113 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	870	N	456	-0-	-414 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	589	N	305	-0-	-284 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	395	-0-	-145 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BROYLES, CHARLES R. 103225
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1143	-0-	-66 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	989	-0-	-113 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	172	-0-	-975 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	225	-0-	-885 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	147	-0-	-907 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STOWERS WELL #: 1 RRCID -> 087492 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3267 - 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
01	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	464	N	21	-0-	-443 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	12	-0-	-453 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	360	N	63	-0-	-297 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08-27-2012

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JACKSON, LOLA WELL #: 1 RRCID -> 027300 COMPL. DATE 04/18/1949 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
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1327	-0-	-6	B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1156	-0-	-134	B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1310	-0-	-23	B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1253	-0-	-37	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	679	-0-	-3	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	599	-0-	-145	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	660	N	560	-0-	-100	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	775	N	658	-0-	-117 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	925	-0-	-95 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 027305 COMPL. DATE 11/10/1947 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
01	1054	N	497	-0-	-557 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	12	-0-	-1032 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	802	-0-	-159 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	930	N	518	-0-	-412 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	868	N	727	-0-	-141 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	584	-0-	-46 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	690	N	604	-0-	-86 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2168	-0-		-2	B	-0-	2168	2			N	-0-				-0-
02	2030	N	2012	-0-		-18	B	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	2135	-0-		-66	B	-0-	2135	2			N	-0-				-0-
04	2100	N	1724	-0-		-376	B	-0-	1724	2			N	-0-				-0-
05	2272	N	2272	-0-		-0-	B	-0-	2272	2			N	-0-				-0-
06	2109	N	2109	-0-		-0-	B	-0-	2109	2			N	-0-				-0-
07	2154	N	2154	-0-		-0-	B	-0-	2154	2			N	-0-				-0-
08	2263	N	2139	-0-		-124	B	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	2044	-0-		-56	B	-0-	2044	2			N	-0-				-0-
10	2142	N	2142	-0-		-0-	B	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
11	2070	N	2058	-0-		-12	B	-0-	2058	2			N	-0-				-0-
12	2127	N	2127	-0-		-0-	B	-0-	2127	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	993	-0-		-154	B	-0-	993	2			N	-0-				-0-
02	986	N	671	-0-		-315	B	-0-	671	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	659	-0-		-643	B	-0-	659	2			N	-0-				-0-
04	960	N	433	-0-		-527	B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
05	931	N	931	-0-		-0-	B	-0-	931	2			N	-0-				-0-
06	677	N	677	-0-		-0-	B	-0-	677	2			N	-0-				-0-
07	942	N	942	-0-		-0-	B	-0-	942	2			N	-0-				-0-
08	955	N	955	-0-		-0-	B	-0-	955	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	717	N	717	-0-		-0-	B	-0-	717	2			N	-0-				-0-
10	947	N	947	-0-		-0-	B	-0-	947	2			N	-0-				-0-
11	930	N	765	-0-		-165	B	-0-	765	2			N	-0-				-0-
12	872	N	872	-0-		-0-	B	-0-	872	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-		-0-	B	-0-	436	1	1921	2	N	-0-				-0-
02	1852	N	1852	-0-		-0-	B	-0-	353	1	1499	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2253	N	2253	-0-		-0-	B	-0-	445	1	1808	2	N	-0-				-0-
04	2280	N	479	-0-		-1801	B	-0-	97	1	382	2	N	-0-				-0-
05	1984	N	-0-	-0-		-1984	B	-0-					N	-0-				-0-
06	2190	N	-0-	-0-		-2190	B	-0-					N	-0-				-0-
07	496	N	295	-0-		-201	B	-0-	44	1	251	2	N	-0-				-0-
08	1071	N	1071	-0-		-0-	B	-0-	170	1	901	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2293	N	2293	-0-		-0-	B	-0-	427	1	1866	2	N	-0-				-0-
10	1387	N	1387	-0-		-0-	B	-0-	261	1	1126	2	N	-0-				-0-
11	2201	N	2201	-0-		-0-	B	-0-	429	1	1772	2	N	-0-				-0-
12	2356	N	1738	-0-		-618	B	-0-	343	1	1395	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	446	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	418	1	1710	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	446	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	480	-0-	-1860 B	-0-	97	1	383	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	165	-0-	-331 B	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	223	1	1598	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	432	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	424	1	2133	2	N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	432	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2020	-0-	-894 B	-0-	367	1	1653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	446	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	418	1	1670	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	446	1	1783	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1547	-0-	-613 B	-0-	299	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	410	1	2408	2	N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	436	1	2093	2	N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	280	1	1265	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2039	-0-	-781 B	-0-	294	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2424	-0-	-118 B	-0-	417	1	2007	2	N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	431	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	440	1	1998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3192	-0-		92	B	336	627	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3080	-0-		180	B	516	641	1	2439	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 516																			
03	3404	R	2888	-0-		-516	B	-0-	603	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	3240	#	511	-0-		-2729	B	-2729	91	1	420	2	N	-0-					-0-
05	3348	#	-0-	-0-		-3348	B	-6077					N	-0-					-0-
06	3240	#	3152	-0-		-88	B	-6165	475	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	3348	#	40	-0-		-3308	B	-9473	7	1	33	2	N	-0-					-0-
08	3348	#	1950	-0-		-1398	B	-10871	322	1	1628	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10871																			
09	3180	#	3190	-0-		10	B	-10861	569	1	2621	2	N	-0-					-0-
10	3286	#	3260	-0-		-26	B	-10887	571	1	2689	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	3146	-0-		1256	B	-9631	557	1	2589	2	N	-0-					-0-
12	3286	N	3085	-0-		-201	B	-9631	558	1	2527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7041	N	7041	-0-		-0-	B	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
02	6728	N	6515	-0-		-213	B	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	6944	N	6088	-0-		-856	B	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6810	N	1931	-0-		-4879	B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	6975	N	1474	-0-		-5501	B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	5880	N	3271	-0-		-2609	B	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-		-0-	B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-		-0-	B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	6882	N	6882	-0-		-0-	B	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1994	-0-		-393	B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	7663	N	7663	-0-		-0-	B	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
12	7653	N	7653	-0-		-0-	B	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	N	4237	-0-		-0-	B	-0-	928	1	3309	2	N	-0-					-0-
02	4408	N	3913	-0-		-495	B	-0-	870	1	3043	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4526	N	4153	-0-		-373	B	-0-	930	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	4110	N	922	-0-		-3188	B	-0-	203	1	719	2	N	-0-					-0-
05	4185	N	-0-	-0-		-4185	B	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	N	1689	-0-		-2331	B	-0-	226	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	961	N	60	-0-		-901	B	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-		-0-	B	-0-	405	1	2265	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4235	N	4235	-0-		-0-	B	-0-	781	1	3454	2	N	-0-					-0-
10	3975	N	3975	-0-		-0-	B	-0-	704	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	4358	N	4358	-0-		-0-	B	-0-	875	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	4408	N	4408	-0-		-0-	B	-0-	924	1	3484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1240	N	1099	-0-	-141 B	-0-	361	1	738	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1049	-0-	-111 B	-0-	364	1	685	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	446	1	750	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	256	-0-	-794 B	-0-	98	1	158	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	77	1	250	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	432	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	398	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	311	1	777	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1020	-0-	-406 B	-0-	328	1	692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIRD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	N	5910	-0-	-507 B	-0-	753	1	5157	2	N	-0-					-0-
02	6728	N	6585	-0-	-143 B	-0-	870	1	5715	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7165	N	7165	-0-	-0- B	-0-	915	1	6250	2	N	-0-					-0-
04	5730	N	1600	-0-	-4130 B	-0-	200	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	7037	N	-0-	-0-	-7037 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	N	3441	-0-	-3489 B	-0-	459	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	7395	N	7395	-0-	-0- B	-0-	866	1	6529	2	N	-0-					-0-
08	4006	N	4006	-0-	-0- B	-0-	481	1	3525	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4115	N	4115	-0-	-0- B	-0-	553	1	3562	2	N	-0-					-0-
10	7409	N	7217	-0-	-192 B	-0-	906	1	6311	2	N	-0-					-0-
11	5852	N	5852	-0-	-0- B	-0-	809	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	5048	N	5048	-0-	-0- B	-0-	791	1	4257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	428	1	1978	2	N	-0-					-0-
02	2813	N	2023	-0-	-790 B	-0-	394	1	1629	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	799	-0-	-1464 B	-0-	131	1	668	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	483	-0-	-1857 B	-0-	74	1	409	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	409	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	436	1	2058	2	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	251	1	1140	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	1785	-0-	-795 B	-0-	296	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2474	-0-	-6 B	-0-	446	1	2028	2	N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	416	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1788	-0-	-72 B	-0-	416	1	1372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	434	1	1678	2	N	-0-			-0-
02	1885	N	1597	-0-	-288	B	-0-	327	1	1270	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	425	1	1567	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	442	-0-	-1598	B	-0-	97	1	345	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	B	-0-					N	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	107	1	625	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2496	N	2496	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2064	2	N	-0-			-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1170	2	N	-0-			-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	418	1	1684	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	1287	-0-	-1286	B	-0-	238	1	1049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2722	N	2722	-0-	-0-	B	-0-	410	1	2312	2	N	-0-			-0-
02	2320	N	284	-0-	-2036	B	-0-	45	1	239	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2232	N	590	-0-	-1642	B	-0-	71	1	519	2	N	-0-			-0-
04	2640	N	479	-0-	-2161	B	-0-	47	1	432	2	N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	103	1	926	2	N	-0-			-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	100	1	908	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	308	1	2373	2	N	-0-			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1478	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3050	-0-	50	B	50	379	1	2671	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	2463	-0-	-296	B	-0-	283	1	2180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOREMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027338 COMPL. DATE 08/29/1947 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

01	7709	N	7709	-0-	-0-	B	-0-	685	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	7167	N	7167	-0-	-0-	B	-0-	639	1	6528	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6944	N	3353	-0-	-3591	B	-0-	302	1	3051	2	N	-0-					-0-
04	7470	N	3619	-0-	-3851	B	-0-	264	1	3355	2	N	-0-					-0-
05	7657	N	-0-	-0-	-7657	B	-0-					N	-0-					-0-
06	3763	N	3763	-0-	-0-	B	-0-	244	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	3751	N	3024	-0-	-727	B	-0-	198	1	2826	2	N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1633	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6750	N	6750	-0-	-0-	B	-0-	598	1	6152	2	N	-0-					-0-
10	6329	N	6329	-0-	-0-	B	-0-	607	1	5722	2	N	-0-					-0-
11	6569	N	6569	-0-	-0-	B	-0-	651	1	5918	2	N	-0-					-0-
12	6975	N	5917	-0-	-1058	B	-0-	622	1	5295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	431	1	669	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	359	1	637	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	464	1	824	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-595	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3219	-0-	119	B	371	811	1	2408	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3160	-0-	260	B	631	830	1	2330	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 631																		
03	3348	#	2090	-0-	-1258	B	-627	533	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	3240	#	773	-0-	-2467	B	-3094	192	1	581	2	N	-0-					-0-
05	3379	#	-0-	-0-	-3379	B	-6473					N	-0-					-0-
06	3270	#	3388	-0-	118	B	-6355	688	1	2700	2	N	-0-					-0-
07	3379	#	2686	-0-	-693	B	-7048	636	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	3379	#	3653	-0-	274	B	-6774	883	1	2770	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6774																		
09	3390	#	3310	-0-	-80	B	-6854	859	1	2451	2	N	-0-					-0-
10	3503	#	3425	-0-	-78	B	-6932	893	1	2532	2	N	-0-					-0-
11	3540	N	1636	-0-	-1904	B	-6932	398	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	3410	N	3503	-0-	93	B	-6839	856	1	2647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	400	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2300	-0-	-78	B	-0-	345	1	1955	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-	357	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1277	-0-	-1333	B	-0-	171	1	1106	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	357	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	237	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1187	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2790	N	2151	-0-	-639	B	-0-	328	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	436	-0-	-1083	B	-0-	49	1	387	2	N	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	387	1	2409	2	N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	356	1	2161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	506	-0-	-21	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	522	N	417	-0-	-105	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	423	-0-	-135	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	480	N	361	-0-	-119	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	283	-0-	-167	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	496	N	247	-0-	-249	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	480	N	313	-0-	-167	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3751	N	3470	-0-	-281	B	-0-	639	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	3306	N	3238	-0-	-68	B	-0-	633	1	2605	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3348	N	3333	-0-	-15	B	-0-	663	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	3360	N	613	-0-	-2747	B	-0-	112	1	501	2	N	-0-					-0-
05	3472	N	-0-	-0-	-3472	B	-0-					N	-0-					-0-
06	4052	N	4052	-0-	-0-	B	-0-	564	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	414	1	2201	2	N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1926	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4153	N	4153	-0-	-0-	B	-0-	663	1	3490	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1250	-0-	-1354	B	-0-	246	1	1004	2	N	-0-					-0-
11	3400	N	3400	-0-	-0-	B	-0-	488	1	2912	2	N	-0-					-0-
12	4278	N	3213	-0-	-1065	B	-0-	556	1	2657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2247	-0-	-218 B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1717	-0-	-743 B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1926	-0-	-461 B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	826	-0-	-941 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	738	-0-	-1184 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2107	-0-	-413 B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		267	-0-	267 B	267	87	1	180	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 267																	
03	T. A.		618	-0-	618 B	885	138	1	480	2	N	-0-					-0-
04	0	N	675	-0-	675 B	1560	153	1	522	2	N	-0-					-0-
05	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	282	-0-	-318 B	-0-	56	1	226	2	N	-0-					-0-
07	713	N	13	-0-	-700 B	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	67	1	253	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	241	1	640	2	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	91	1	277	2	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	189	1	531	2	N	-0-					-0-
12	899	N	626	-0-	-273 B	-0-	174	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	6634	N	6127	-0-	-507 B	-0-	751	1	5376	2	N	-0-			-0-
02	6583	N	6362	-0-	-221 B	-0-	818	1	5544	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5332	N	5323	-0-	-9 B	-0-	636	1	4687	2	N	-0-			-0-
04	5940	N	39	-0-	-5901 B	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
05	6789	N	-0-	-0-	-6789 B	-0-					N	-0-			-0-
06	5160	N	3635	-0-	-1525 B	-0-	431	1	3204	2	N	-0-			-0-
07	4506	N	4506	-0-	-0- B	-0-	690	1	3816	2	N	-0-			-0-
08	3474	N	3474	-0-	-0- B	-0-	416	1	3058	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4672	N	4672	-0-	-0- B	-0-	563	1	4109	2	N	-0-			-0-
10	5212	N	5212	-0-	-0- B	-0-	655	1	4557	2	N	-0-			-0-
11	4613	N	4613	-0-	-0- B	-0-	642	1	3971	2	N	-0-			-0-
12	4836	N	3429	-0-	-1407 B	-0-	370	1	3059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3653	N	3653	-0-	-0- B	-0-	889	1	2764	2	N	-0-			-0-
02	3480	N	3355	-0-	-125 B	-0-	833	1	2522	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3590	N	3590	-0-	-0- B	-0-	893	1	2697	2	N	-0-			-0-
04	3540	N	393	-0-	-3147 B	-0-	98	1	295	2	N	-0-			-0-
05	3596	N	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3480	N	1892	-0-	-1588 B	-0-	274	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	403	N	46	-0-	-357 B	-0-	8	1	38	2	N	-0-			-0-
08	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	158	1	807	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4580	N	4580	-0-	-0- B	-0-	860	1	3720	2	N	-0-			-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	340	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	4094	N	4094	-0-	-0- B	-0-	830	1	3264	2	N	-0-			-0-
12	4743	N	3846	-0-	-897 B	-0-	884	1	2962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4069	N	4069	-0-	-0- B	-0-	808	1	3261	2	N	-0-			-0-
02	3480	N	3422	-0-	-58 B	-0-	683	1	2739	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4402	N	4181	-0-	-221 B	-0-	893	1	3288	2	N	-0-			-0-
04	3930	N	2067	-0-	-1863 B	-0-	424	1	1643	2	N	-0-			-0-
05	3658	N	-0-	-0-	-3658 B	-0-					N	-0-			-0-
06	4050	N	929	-0-	-3121 B	-0-	144	1	785	2	N	-0-			-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	586	1	2331	2	N	-0-			-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	301	1	1309	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3878	N	3878	-0-	-0- B	-0-	794	1	3084	2	N	-0-			-0-
10	2914	N	445	-0-	-2469 B	-0-	98	1	347	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	83	-0-	-1477 B	-0-	10	1	73	2	N	-0-			-0-
12	3999	N	-0-	-0-	-3999 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4003	N	4003	-0-	-0- B	-0-	597	1	3406	2	N	-0-					-0-
02	4205	N	3849	-0-	-356 B	-0-	588	1	3261	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4363	N	4363	-0-	-0- B	-0-	672	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	3870	N	965	-0-	-2905 B	-0-	148	1	817	2	N	-0-					-0-
05	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	N	1389	-0-	-2841 B	-0-	209	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	414	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	275	1	1628	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4227	N	4227	-0-	-0- B	-0-	654	1	3573	2	N	-0-					-0-
10	3779	N	3779	-0-	-0- B	-0-	606	1	3173	2	N	-0-					-0-
11	4176	N	4176	-0-	-0- B	-0-	663	1	3513	2	N	-0-					-0-
12	4371	N	3551	-0-	-820 B	-0-	570	1	2981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4844	N	4844	-0-	-0- B	-0-	826	1	4018	2	N	-0-					-0-
02	5111	N	5111	-0-	-0- B	-0-	868	1	4243	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5177	N	4815	-0-	-362 B	-0-	818	1	3997	2	N	-0-					-0-
04	4680	N	174	-0-	-4506 B	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-
05	5456	N	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	N	4172	-0-	-478 B	-0-	630	1	3542	2	N	-0-					-0-
07	5263	N	5263	-0-	-0- B	-0-	861	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	431	1	2116	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4799	N	4799	-0-	-0- B	-0-	769	1	4030	2	N	-0-					-0-
10	5270	N	2000	-0-	-3270 B	-0-	323	1	1677	2	N	-0-					-0-
11	5258	N	5258	-0-	-0- B	-0-	854	1	4404	2	N	-0-					-0-
12	4960	N	4780	-0-	-180 B	-0-	781	1	3999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 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
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	897	-0-	-95 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	960	N	885	-0-	-75 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	930	N	293	-0-	-637 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	961	N	403	-0-	-558 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

01	2759	N	2277	-0-	-482 B	-0-	367	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2391	-0-	-190 B	-0-	383	1	2008	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	442	1	2309	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1744	-0-	-446 B	-0-	270	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	N	2252	-0-	-418 B	-0-	301	1	1951	2	N	-0-					-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	395	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	109	1	681	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	406	1	2341	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	735	-0-	-1869 B	-0-	107	1	628	2	N	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	363	1	2072	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2452	-0-	-400 B	-0-	379	1	2073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

01	10602	N	10254	-0-	-348 B	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	10556	N	9941	-0-	-615 B	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10757	N	10616	-0-	-141 B	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
04	9930	N	2470	-0-	-7460 B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	10633	N	6984	-0-	-3649 B	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	10260	N	9260	-0-	-1000 B	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
07	8145	N	8145	-0-	-0- B	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
08	6975	N	3243	-0-	-3732 B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10244	N	10244	-0-	-0- B	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
10	8153	N	4237	-0-	-3916 B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	10513	N	10513	-0-	-0- B	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
12	10582	N	10582	-0-	-0- B	-0-	10582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1860	N	1776	-0-	-84 B	-0-	375	1	1401	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1555	-0-	-127 B	-0-	333	1	1222	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1210	-0-	-185 B	-0-	269	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1035	-0-	-675 B	-0-	197	1	838	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	10	-0-	-1160 B	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2 B	2	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		339	-0-	339 B	341	34	1	305	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		1695	-0-	1695 B	2036	239	1	1456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1767	N	1651	-0-	-116 B	-0-	403	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	383	1	1125	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	382	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	122	-0-	-1468 B	-0-	33	1	89	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	N	117	-0-	-1263 B	-0-	29	1	88	2	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	76	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	281	1	935	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	431	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	172	1	431	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21 B	-0-	248	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1162	-0-	-667 B	-0-	265	1	897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4958	N	4958	-0-	-0- B	-0-	808	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	4901	N	4800	-0-	-101 B	-0-	835	1	3965	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	2290	-0-	-1647 B	-0-	416	1	1874	2	N	-0-					-0-
04	4800	N	940	-0-	-3860 B	-0-	190	1	750	2	N	-0-					-0-
05	5146	N	-0-	-0-	-5146 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	640	-0-	-321 B	-0-	98	1	542	2	N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	282	1	1665	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4916	N	4916	-0-	-0- B	-0-	802	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	5503	N	5503	-0-	-0- B	-0-	893	1	4610	2	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	342	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	5084	N	4786	-0-	-298 B	-0-	752	1	4034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	413	1	894	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	400	1	828	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	446	1	911	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	295	-0-	-965 B	-0-	98	1	197	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	1063	-0-	-257 B	-0-	302	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	383	1	911	2	N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	446	1	998	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	431	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	869	-0-	-433 B	-0-	269	1	600	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1180	-0-	-230 B	-0-	378	1	802	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	428	1	897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1384	-0-	-197 B	-0-	354	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1416	-0-	-63 B	-0-	350	1	1066	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	445	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	293	-0-	-1057 B	-0-	79	1	214	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	106	-0-	-1544 B	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	64	1	311	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	405	1	1438	2	N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	439	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	398	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1285	-0-	-606 B	-0-	346	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	392	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	372	1	1960	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1049	-0-	-1059 B	-0-	181	1	868	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	566	-0-	-1954 B	-0-	94	1	472	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	10	-0-	-1010 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	22	1	83	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3321	-0-	221 B	221	391	1	2930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2517	-0-	-118 B	-0-	382	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2205	-0-	-28 B	-0-	351	1	1854	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	403	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1291	-0-	-1139 B	-0-	167	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1507	-0-	-849 B	-0-	202	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2293	-0-	-77 B	-0-	360	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	306	1	1580	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	644	-0-	-875 B	-0-	78	1	566	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1861	-0-	-419 B	-0-	265	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1151	-0-	-740 B	-0-	169	1	982	2	N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	403	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	334	1	1758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	N	3480	-0-	-0- B	-0-	639	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	633	1	2563	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3321	N	3321	-0-	-0- B	-0-	658	1	2663	2	N	-0-					-0-
04	3360	N	723	-0-	-2637 B	-0-	147	1	576	2	N	-0-					-0-
05	3410	N	2210	-0-	-1200 B	-0-	332	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	3530	N	3530	-0-	-0- B	-0-	641	1	2889	2	N	-0-					-0-
07	3210	N	3210	-0-	-0- B	-0-	599	1	2611	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1558	-0-	-643 B	-0-	263	1	1295	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3797	N	3797	-0-	-0- B	-0-	663	1	3134	2	N	-0-					-0-
10	3528	N	3528	-0-	-0- B	-0-	685	1	2843	2	N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	362	1	1880	2	N	-0-					-0-
12	3937	N	2876	-0-	-1061 B	-0-	521	1	2355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	641	-0-	-2179 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1143	-0-	-867 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	2573	#	1671	-0-	-902 B	-902	1671	2			N	-0-					-0-
11	2010	#	2075	-0-	65 B	-837	2075	2			N	-0-					-0-
12	2077	#	2314	-0-	237 B	-600	2314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	8041	N	8041	-0-	-0- B	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
02	7685	N	7327	-0-	-358 B	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7564	N	7345	-0-	-219 B	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	7770	N	4941	-0-	-2829 B	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
05	7843	N	5301	-0-	-2542 B	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
06	7110	N	4186	-0-	-2924 B	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	5115	N	2513	-0-	-2602 B	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	5301	N	909	-0-	-4392 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7481	N	7481	-0-	-0- B	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2309	-0-	-202 B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	7788	N	7788	-0-	-0- B	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
12	7719	N	7565	-0-	-154 B	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4774	N	4579	-0-	-195 B	-0-	638	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	4466	N	4293	-0-	-173 B	-0-	633	1	3660	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4681	N	3319	-0-	-1362 B	-0-	506	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	4440	N	778	-0-	-3662 B	-0-	148	1	630	2	N	-0-					-0-
05	4588	N	-0-	-0-	-4588 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	N	2815	-0-	-395 B	-0-	409	1	2406	2	N	-0-					-0-
07	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	428	1	2591	2	N	-0-					-0-
08	3515	N	3515	-0-	-0- B	-0-	372	1	3143	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5417	N	5417	-0-	-0- B	-0-	663	1	4754	2	N	-0-					-0-
10	5133	N	5133	-0-	-0- B	-0-	683	1	4450	2	N	-0-					-0-
11	4784	N	4784	-0-	-0- B	-0-	663	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	5611	N	3823	-0-	-1788 B	-0-	685	1	3138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	431	1	2317	2	N	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	385	1	2126	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	395	1	2024	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	1438	-0-	-1232 B	-0-	188	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	N	2227	-0-	-113 B	-0-	236	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	39	-0-	-1449 B	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	180	1	1535	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3302	-0-	302 B	302	432	1	2870	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2997	-0-	-103 B	199	438	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	2979	N	2780	-0-	-199 B	-0-	426	1	2354	2	N	-0-					-0-
12	3410	#	2567	-0-	-843 B	-843	388	1	2179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	424	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	416	1	824	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	992	N	791	-0-	-201 B	-0-	240	1	551	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	700	-0-	-590 B	-0-	182	1	518	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	58	-0-	-1275 B	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	398	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	713	N	16	-0-	-697 B	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	83	1	378	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470	N	1264	-0-	-206 B	-0-	273	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	349	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	346	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	965	-0-	-337 B	-0-	258	1	707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4743	N	4356	-0-	-387 B	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	4263	N	3938	-0-	-325 B	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5354	N	5354	-0-	-0- B	-0-	890	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	4230	N	1123	-0-	-3107 B	-0-	190	1	933	2	N	-0-					-0-
05	4216	N	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	N	4096	-0-	-1094 B	-0-	511	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	638	1	3412	2	N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	346	1	1796	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4896	N	4896	-0-	-0- B	-0-	673	1	4223	2	N	-0-					-0-
10	4090	N	4090	-0-	-0- B	-0-	542	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	5647	N	5647	-0-	-0- B	-0-	862	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	5053	N	4409	-0-	-644 B	-0-	733	1	3676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8246	N	7604	-0-	-642 B	-0-	914	1	6690	2	N	-0-					-0-
02	7306	N	7306	-0-	-0- B	-0-	919	1	6387	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7595	N	7156	-0-	-439 B	-0-	935	1	6221	2	N	-0-					-0-
04	7350	N	1889	-0-	-5461 B	-0-	203	1	1686	2	N	-0-					-0-
05	7812	N	-0-	-0-	-7812 B	-0-					N	-0-					-0-
06	7783	N	7783	-0-	-0- B	-0-	699	1	7084	2	N	-0-					-0-
07	7793	N	7793	-0-	-0- B	-0-	841	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	325	1	2563	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	7770	N	6955	-0-	-815 B	-0-	680	1	6275	2	N	-0-					-0-
10	7781	N	1529	-0-	-6252 B	-0-	110	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	9940	N	9940	-0-	-0- B	-0-	905	1	9035	2	N	-0-					-0-
12	8986	N	8986	-0-	-0- B	-0-	938	1	8048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16430	N	14223	-0-	-2207 B	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
02	14529	N	14072	-0-	-457 B	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14973	N	14809	-0-	-164 B	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
04	13770	N	3307	-0-	-10463 B	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	15035	N	-0-	-0-	-15035 B	-0-					N	-0-					-0-
06	14340	N	10667	-0-	-3673 B	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	13794	N	13794	-0-	-0- B	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14563	N	14563	-0-	-0- B	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
10	13795	N	11615	-0-	-2180 B	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
11	15010	N	15010	-0-	-0- B	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
12	15035	N	14704	-0-	-331 B	-0-	14704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3481	-0-	381 B	381	893	1	2588	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3083	-0-	183 B	564	820	1	2263	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 564																	
03	2821	N	2201	-0-	-620 B	-0-	534	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	3360	#	737	-0-	-2623 B	-2623	190	1	547	2	N	-0-					-0-
05	3472	#	-0-	-0-	-3472 B	-6095					N	-0-					-0-
06	3360	#	1970	-0-	-1390 B	-7485	307	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	3472	#	43	-0-	-3429 B	-10914	8	1	35	2	N	-0-					-0-
08	3472	#	2369	-0-	-1103 B	-12017	390	1	1979	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12017																	
09	3360	#	3808	-0-	448 B	-11569	836	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3286	#	3599	-0-	313 B	-11256	893	1	2706	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	3243	-0-	963 B	-10293	830	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	3937	N	3013	-0-	-924 B	-10293	755	1	2258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4506	N	4506	-0-	-0- B	-0-	685	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	4164	N	4164	-0-	-0- B	-0-	641	1	3523	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4161	N	4161	-0-	-0- B	-0-	641	1	3520	2	N	-0-					-0-
04	4350	N	952	-0-	-3398 B	-0-	112	1	840	2	N	-0-					-0-
05	4464	N	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	N	2168	-0-	-1852 B	-0-	201	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	199	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	265	1	1785	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4975	N	4975	-0-	-0- B	-0-	541	1	4434	2	N	-0-					-0-
10	5480	N	5480	-0-	-0- B	-0-	683	1	4797	2	N	-0-					-0-
11	5094	N	5094	-0-	-0- B	-0-	663	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	5146	N	3958	-0-	-1188 B	-0-	505	1	3453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	4908	N	4908	-0-	-0- B	-0-	681	1	4227	2	N	-0-					-0-
02	4539	N	4539	-0-	-0- B	-0-	641	1	3898	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4991	N	4820	-0-	-171 B	-0-	685	1	4135	2	N	-0-					-0-
04	4740	N	1014	-0-	-3726 B	-0-	144	1	870	2	N	-0-					-0-
05	4867	N	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	N	2764	-0-	-1886 B	-0-	265	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	189	1	1868	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5950	N	5950	-0-	-0- B	-0-	661	1	5289	2	N	-0-					-0-
10	5363	N	5363	-0-	-0- B	-0-	669	1	4694	2	N	-0-					-0-
11	4923	N	4923	-0-	-0- B	-0-	663	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	6138	N	4766	-0-	-1372 B	-0-	640	1	4126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	422	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	416	1	1902	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	415	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	538	-0-	-1832 B	-0-	96	1	442	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	N	1585	-0-	-695 B	-0-	179	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	70	1	644	2	N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	143	1	1134	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	432	1	2568	2	N	-0-					-0-
10	2640	R	2640	-0-	-0- B	-0-	440	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	2280	#	2110	-0-	-170 B	-170	374	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	3100	#	2102	-0-	-998 B	-1168	328	1	1774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	673	1	2088	2	N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	537	1	1666	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2405	-0-	-106 B	-0-	564	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	678	-0-	-1992 B	-0-	114	1	564	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	N	468	-0-	-1872 B	-0-	60	1	408	2	N	-0-					-0-
07	713	N	42	-0-	-671 B	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	166	1	883	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3061	-0-	61 B	61	613	1	2448	2	N	-0-					-0-
10	2570	N	2509	-0-	-61 B	-0-	486	1	2023	2	N	-0-					-0-
11	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	636	1	2351	2	N	-0-					-0-
12	3162	#	2364	-0-	-798 B	-798	527	1	1837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6677	N	6677	-0-	-0- B	-0-	648	1	6029	2	N	-0-					-0-
02	6154	N	6154	-0-	-0- B	-0-	597	1	5557	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	6138	N	6039	-0-	-99 B	-0-	575	1	5464	2	N	-0-					-0-
04	6450	N	3451	-0-	-2999 B	-0-	302	1	3149	2	N	-0-					-0-
05	6572	N	-0-	-0-	-6572 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	N	4141	-0-	-1709 B	-0-	243	1	3898	2	N	-0-					-0-
07	3565	N	3245	-0-	-320 B	-0-	198	1	3047	2	N	-0-					-0-
08	3959	N	3959	-0-	-0- B	-0-	255	1	3704	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	6965	N	6965	-0-	-0- B	-0-	551	1	6414	2	N	-0-					-0-
10	6720	N	6720	-0-	-0- B	-0-	588	1	6132	2	N	-0-					-0-
11	6270	N	6270	-0-	-0- B	-0-	663	1	5607	2	N	-0-					-0-
12	7192	N	5862	-0-	-1330 B	-0-	610	1	5252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3737	N	3737	-0-	-0- B	-0-	649	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	3408	N	3408	-0-	-0- B	-0-	631	1	2777	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3638	N	3638	-0-	-0- B	-0-	681	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3630	N	396	-0-	-3234 B	-0-	76	1	320	2	N	-0-					-0-
05	3658	N	-0-	-0-	-3658 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	N	817	-0-	-2693 B	-0-	87	1	730	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	165	1	914	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4779	N	4779	-0-	-0- B	-0-	663	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	4148	N	4148	-0-	-0- B	-0-	675	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	3788	N	3788	-0-	-0- B	-0-	663	1	3125	2	N	-0-					-0-
12	4929	N	3569	-0-	-1360 B	-0-	598	1	2971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5812	N	5812	-0-	-0- B	-0-	860	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	5800	N	5517	-0-	-283 B	-0-	797	1	4720	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5890	N	5224	-0-	-666 B	-0-	731	1	4493	2	N	-0-					-0-
04	5610	N	1157	-0-	-4453 B	-0-	167	1	990	2	N	-0-					-0-
05	5890	N	-0-	-0-	-5890 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	N	3947	-0-	-1123 B	-0-	365	1	3582	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	27	-0-	-1182 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	210	1	1734	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4053	N	4053	-0-	-0- B	-0-	544	1	3509	2	N	-0-					-0-
10	7293	N	7293	-0-	-0- B	-0-	760	1	6533	2	N	-0-					-0-
11	6939	N	6939	-0-	-0- B	-0-	864	1	6075	2	N	-0-					-0-
12	6302	N	6302	-0-	-0- B	-0-	840	1	5462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	4043	N	4043	-0-	-0-	B	-0-	605	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	4229	N	4229	-0-	-0-	B	-0-	599	1	3630	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4054	N	4054	-0-	-0-	B	-0-	609	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	3900	N	2417	-0-	-1483	B	-0-	387	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	4526	N	-0-	-0-	-4526	B	-0-					N	-0-					-0-
06	4637	N	4637	-0-	-0-	B	-0-	453	1	4184	2	N	-0-					-0-
07	4658	N	4658	-0-	-0-	B	-0-	685	1	3973	2	N	-0-					-0-
08	4308	N	4308	-0-	-0-	B	-0-	685	1	3623	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4650	N	4014	-0-	-636	B	-0-	663	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	4650	N	4084	-0-	-566	B	-0-	685	1	3399	2	N	-0-					-0-
11	4170	N	3608	-0-	-562	B	-0-	597	1	3011	2	N	-0-					-0-
12	4154	N	4067	-0-	-87	B	-0-	614	1	3453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	638	1	1211	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	2009	-0-	-37	B	-0-	685	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	432	-0-	-1548	B	-0-	148	1	284	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2937	N	2937	-0-	-0-	B	-0-	627	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	669	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	430	1	988	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2940	N	1948	-0-	-992	B	-0-	431	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2206	-0-	-150	B	-0-	685	1	1521	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1036	-0-	-344	B	-0-	332	1	704	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1287	-0-	-728	B	-0-	261	1	1026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	377	N	362	-0-	-15	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	388	-0-	-15	B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	390	N	273	-0-	-117	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	390	N	373	-0-	-17	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
08	434	N	381	-0-	-53	B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	972	-0-	-318	B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1094	-0-	-239	B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	1092	-0-	-138	B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
07	992	N	988	-0-	-4	B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	805	-0-	-280	B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080	N	994	-0-	-86	B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	934	-0-	-89	B	-0-	934	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
02	1537	N	1495	-0-	-42	B	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1674	N	1584	-0-	-90	B	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
04	1560	N	1165	-0-	-395	B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	1151	-0-	-461	B	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1710	N	1549	-0-	-161	B	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
10	1643	N	1607	-0-	-36	B	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1559	-0-	-1	B	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
12	1612	N	1610	-0-	-2	B	-0-	1610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	464	N	442	-0-	-22 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2278	-0-	-78 B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2059	-0-	-116 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2192	-0-	-133 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1747	-0-	-443 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2056	-0-	-74 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2166	-0-	-97 B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2053	-0-	-17 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2133	-0-	-6 B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2062	-0-	-38 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2052	-0-	-56 B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3999	N	3943	-0-	-56 B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3683	N	3581	-0-	-102 B	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	3785	-0-	-245 B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3115	-0-	-695 B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3946	N	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	3563	-0-	-97 B	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
07	3756	N	3756	-0-	-0- B	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	3724	-0-	-213 B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3505	-0-	-65 B	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	3698	-0-	-53 B	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
11	3600	N	3551	-0-	-49 B	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
12	3692	N	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	589	N	187	-0-	-402 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	522	N	497	-0-	-25 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
08	2982	N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3096	-0-	96 B	96	3096	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3248	-0-	148 B	244	3248	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2449	-0-	-431 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
12	3229	R	3229	-0-	-0- B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3193	N	3173	-0-	-20 B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2987	N	2873	-0-	-114 B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3024	-0-	-231 B	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	1972	-0-	-1088 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2890	-0-	-179 B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0- B	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2787	-0-	-153 B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	2973	-0-	-65 B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2858	-0-	-52 B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0- B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	474	-0-	-84 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	522	N	415	-0-	-107 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	466	-0-	-247 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	263	-0-	-187 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	589	N	481	-0-	-108	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	457	-0-	-53	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4928	N	4928	-0-	-0-	B	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	4466	N	4181	-0-	-285	B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4836	N	4281	-0-	-555	B	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
04	4770	N	3021	-0-	-1749	B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	4464	N	4307	-0-	-157	B	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
06	4140	N	4043	-0-	-97	B	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
07	4074	N	4074	-0-	-0-	B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	4053	-0-	-256	B	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4050	N	3812	-0-	-238	B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	3950	-0-	-111	B	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
11	3933	N	3933	-0-	-0-	B	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
12	4045	N	4045	-0-	-0-	B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4972	N	4972	-0-	-0-	B	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
02	4698	N	4604	-0-	-94	B	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5022	N	4910	-0-	-112	B	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
04	4800	N	3246	-0-	-1554	B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	5038	N	5038	-0-	-0-	B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
06	4766	N	4766	-0-	-0-	B	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
07	4792	N	4792	-0-	-0-	B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
08	5053	N	4407	-0-	-646	B	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4770	N	3983	-0-	-787	B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	3727	-0-	-1078	B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
11	4834	N	4834	-0-	-0-	B	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
12	4785	N	4785	-0-	-0-	B	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	783	N	753	-0-	-30 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	780	N	600	-0-	-180 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	780	N	700	-0-	-80 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	376	-0-	-134 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1856	N	-0-	-0-	-1856 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	762	-0-	-416 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3100	N	3404	-0-	304 B	2337	3404	3			N	-0-					-0-
02	5710	R	3373	-0-	-2337 B	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	#	3442	-0-	-960 B	-960	3442	3			N	-0-					-0-
04	4260	#	2637	-0-	-1623 B	-2583	2637	3			N	-0-					-0-
05	4402	#	3045	-0-	-1357 B	-3940	3045	3			N	-0-					-0-
06	4260	#	387	-0-	-3873 B	-7813	387	3			N	-0-					-0-
07	4402	#	3177	-0-	-1225 B	-9038	3177	3			N	-0-					-0-
08	3875	#	3133	-0-	-742 B	-9780	3133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9780																	
09	3480	#	3109	-0-	-371 B	-10151	3109	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	3150	-0-	-12 B	-10151	3150	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	2398	-0-	-632 B	-10151	2398	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	3072	-0-	-152 B	-10151	3072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2368	-0-	-68 B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2637	-0-	-184 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2163	-0-	-507 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2021	-0-	-521 B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2159	-0-	-391 B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1665	-0-	-567 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1337	-0-	-678 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1753	-0-	-407 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3060	-0-	60 B	60	3060	3			N	-0-					-0-
12	2891	N	2831	-0-	-60 B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027392 COMPL. DATE 05/12/1951 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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1446	-0-	-538 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	586	-0-	-1184 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	850	-0-	-560 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	941	-0-	-609 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	679	-0-	-161 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	900	N	631	-0-	-269 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINRICH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027396 COMPL. DATE 08/23/1951 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
01	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	775	N	654	-0-	-121 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	617	-0-	-43 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	754	N	745	-0-	-9 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	780	N	521	-0-	-259 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	899	N	782	-0-	-117 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2511	N	2502	-0-	-9 B	-0-	56	1	2446	3	N	-0-					-0-
02	2349	N	2327	-0-	-22 B	-0-	52	1	2275	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	56	1	2467	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	1641	-0-	-789 B	-0-	47	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2410	-0-	-20 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2368	-0-	-329 B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2307	-0-	-93 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2375	-0-	-12 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	522	N	512	-0-	-10 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	347	-0-	-193 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1922	N	1914	-0-	-8 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1782	-0-	-16 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1910	-0-	-43 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1260	-0-	-600 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1928	-0-	-273 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1859	-0-	-61 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	90	1	874	3	N	-0-					-0-
02	928	N	870	-0-	-58 B	-0-	84	1	786	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	90	1	878	3	N	-0-					-0-
04	930	N	669	-0-	-261 B	-0-	75	1	594	3	N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	74	1	965	3	N	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	72	1	833	3	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	74	1	945	3	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	74	1	1018	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	72	1	940	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	74	1	948	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1010	-0-	-40 B	-0-	72	1	938	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	74	1	980	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	124	1	939	3	N	-0-					130
02	1015	N	982	-0-	-33 B	-0-	116	1	866	3	N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	124	1	944	3	N	-0-					130
04	1020	N	729	-0-	-291 B	-0-	100	1	629	3	N	-0-					130
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					130
06	1020	N	923	-0-	-97 B	-0-	923	3			N	-0-					130
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					130
08	1116	N	941	-0-	-175 B	-0-	941	3			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-					130
10	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	931	3			N	-0-					130
11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					130
12	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1396	-0-	-25 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	950	-0-	-520 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1429	-0-	-245 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1381	-0-	-59 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	1284	-0-	-359 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1192	-0-	-55 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1346	-0-	-173 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	941	-0-	-289 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	995	-0-	-295 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1032	-0-	-332 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	717	-0-	-273 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1071	-0-	-107 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	965	-0-	-58 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	957	N	847	-0-	-110 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1027	-0-	-113 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	991	-0-	-59 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	994	-0-	-60 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	928	N	913	-0-	-15 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1304	-0-	-30 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	976	-0-	-434 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1193	-0-	-217 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1110	-0-	-347 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1028	-0-	-172 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3100	N	3075	-0-	-25 B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
02	2929	N	2872	-0-	-57 B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	3057	-0-	-12 B	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2540	-0-	-430 B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	3146	N	3146	-0-	-0- B	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2892	-0-	-78 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	2947	-0-	-184 B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2879	-0-	-1 B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
12	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3975	N	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
02	3683	N	3538	-0-	-145 B	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3934	N	3934	-0-	-0- B	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	2307	-0-	-1533 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	3867	N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3717	-0-	-93 B	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	3558	N	3558	-0-	-0- B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	3338	-0-	-537 B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3720	N	3525	-0-	-195 B	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
11	3570	N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	3600	-0-	-58 B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 10/23/1947 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
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	930	N	793	-0-	-137 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	898	-0-	-2 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ADOU WELL #: 1 RRCID -> 027429 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
01	465	N	127	-0-	-338 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2343	-0-	-13 B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2194	-0-	-39 B	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2315	-0-	-72 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1782	-0-	-498 B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2331	-0-	-87 B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2323	-0-	-2 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	4929	N	4671	-0-	-258 B	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
02	4553	N	4330	-0-	-223 B	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4743	N	4603	-0-	-140 B	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
04	4530	N	3398	-0-	-1132 B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
05	4688	N	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	4455	N	4455	-0-	-0- B	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
07	4547	N	4547	-0-	-0- B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
08	4681	N	4545	-0-	-136 B	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4470	N	4383	-0-	-87 B	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
10	4557	N	4272	-0-	-285 B	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
11	4410	N	4329	-0-	-81 B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
12	4526	N	4452	-0-	-74 B	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/19/1951 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
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1179	-0-	-123 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1005	-0-	-225 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1017	-0-	-347 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1081	-0-	-59 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1042	-0-	-98 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1195	-0-	-23 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1117	-0-	-113 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1198	-0-	-2 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1860	N	1614	-0-	-246 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1491	-0-	-191 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1609	-0-	-34 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1280	-0-	-280 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1548	-0-	-12 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1552	-0-	-122 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1537	-0-	-23 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1494	-0-	-87 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1891	N	1809	-0-	-82 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1712	-0-	-86 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1580	-0-	-187 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1605	-0-	-135 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1519	-0-	-403 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1730	-0-	-99 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1161	-0-	-17 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1031	-0-	-109 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1664	-0-		-72 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1569	-0-		-84 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1661	-0-		-75 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1504	-0-		-116 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-		-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-		-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-		-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1677	-0-		-59 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1654	N	1654	-0-		-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1599	-0-		-106 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1332	-0-		-288 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1424	-0-		-281 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1234	-0-		-37 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1152	-0-		-37 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1147	-0-		-93 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1113	-0-		-87 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-		-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-		-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-		-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1102	-0-		-169 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1202	N	1202	-0-		-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-		-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-		-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-		-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-		-0- B	-0-	78	1	1597	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1448	-0-		-2 B	-0-	73	1	1375	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1617	N	1617	-0-		-0- B	-0-	78	1	1539	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1391	-0-		-229 B	-0-	75	1	1316	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-		-7 B	-0-	78	1	1465	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1406	-0-		-154 B	-0-	75	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1356	-0-		-70 B	-0-	78	1	1278	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1381	-0-		-169 B	-0-	78	1	1303	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1385	-0-		-25 B	-0-	75	1	1310	3	N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-		-0- B	-0-	78	1	1302	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1348	-0-		-2 B	-0-	72	1	1276	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1389	-0-		-37 B	-0-	74	1	1315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1688	-0-	-139 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1678	-0-	-337 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1395	-0-	-675 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1754	-0-	-44 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1493	-0-	-127 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2331	-0-	-118 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	570	N	350	-0-	-220 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 10/20/1953 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
01	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	638	N	622	-0-	-16 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	609	N	391	-0-	-218 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	429	-0-	-315 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	600	N	128	-0-	-472 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	420	N	159	-0-	-261 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	522	N	435	-0-	-87 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	444	-0-	-269 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	630	N	225	-0-	-405 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1920	-0-	-2 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1619	-0-	-179 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1814	-0-	-170 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1516	-0-	-344 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1813	-0-	-78 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1756	-0-	-44 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1757	-0-	-72 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1401	-0-	-20 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1286	-0-	-214 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1446	-0-	-24 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1436	-0-	-145 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1390	-0-	-50 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1035	-0-	-9 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	989	-0-	-91 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1736	N	1709	-0-	-27 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1593	-0-	-31 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1702	-0-	-344 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1640	-0-	-40 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1633	-0-	-17 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1676	-0-	-29 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	S	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	570	S	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	S	594	-0-	-26 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	S	517	-0-	-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	620	S	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	S	567	-0-	-3 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	582	S	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	589	S	587	-0-	-2 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	578	S	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	608	S	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	595	S	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	616	S	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	330	N	197	-0-	-133 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	300	N	139	-0-	-161 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	217	N	58	-0-	-159 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	248	N	14	-0-	-234 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	870	N	860	-0-	-10 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	900	N	827	-0-	-73 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	810	N	739	-0-	-71 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	754	-0-	-26 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1194	-0-	-24 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1294	-0-	-39 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1241	-0-	-19 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1219	-0-	-41 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	589	N	465	-0-	-124 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	600	N	404	-0-	-196 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	16	1	818	3	N	-0-					-0-
02	725	N	699	-0-	-26 B	-0-	15	1	684	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	736	-0-	-101 B	-0-	16	1	720	3	N	-0-					-0-
04	810	N	596	-0-	-214 B	-0-	10	1	586	3	N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	930	N	833	-0-	-97 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	804	-0-	-66 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	810	N	788	-0-	-22 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2922	N	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2453	-0-	-367 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2322	-0-	-530 B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2458	-0-	-239 B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	638	N	635	-0-	-3 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	660	N	462	-0-	-198 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	775	N	664	-0-	-111 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	984	-0-	-96 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1072	-0-	-75 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 08/24/1944 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
01	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2542	N	2488	-0-	-54 B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2272	-0-	-251 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2420	-0-	-122 B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2318	-0-	-82 B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1706	-0-	-712 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2241	-0-	-99 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2273	-0-	-114 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2140	-0-	-110 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	841	N	770	-0-	-71 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	840	N	732	-0-	-108 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	522	N	446	-0-	-76 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	428	-0-	-409 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	630	N	341	-0-	-289 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	465	N	145	-0-	-320 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	420	N	73	-0-	-347 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	341	N	116	-0-	-225 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	908	-0-		-115	B	-0-	908	3			N	-0-				-0-
02	870	N	827	-0-		-43	B	-0-	827	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	916	N	916	-0-		-0-	B	-0-	916	3			N	-0-				-0-
04	870	N	831	-0-		-39	B	-0-	831	3			N	-0-				-0-
05	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	964	3			N	-0-				-0-
06	923	N	923	-0-		-0-	B	-0-	923	3			N	-0-				-0-
07	956	N	956	-0-		-0-	B	-0-	956	3			N	-0-				-0-
08	961	N	958	-0-		-3	B	-0-	958	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	917	-0-		-13	B	-0-	917	3			N	-0-				-0-
10	961	N	915	-0-		-46	B	-0-	915	3			N	-0-				-0-
11	930	N	883	-0-		-47	B	-0-	883	3			N	-0-				-0-
12	961	N	888	-0-		-73	B	-0-	888	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	N	3383	-0-		-0-	B	-0-	3383	3			N	-0-				-0-
02	3190	N	3000	-0-		-190	B	-0-	3000	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3441	N	3205	-0-		-236	B	-0-	3205	3			N	-0-				-0-
04	3270	N	2569	-0-		-701	B	-0-	2569	3			N	-0-				-0-
05	3676	N	3676	-0-		-0-	B	-0-	3676	3			N	-0-				-0-
06	3090	N	2767	-0-		-323	B	-0-	2767	3			N	-0-				-0-
07	3213	N	3213	-0-		-0-	B	-0-	3213	3			N	-0-				-0-
08	3689	N	3538	-0-		-151	B	-0-	3538	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3893	N	3893	-0-		-0-	B	-0-	3893	3			N	-0-				-0-
10	4010	N	4010	-0-		-0-	B	-0-	4010	3			N	-0-				-0-
11	3515	N	3515	-0-		-0-	B	-0-	3515	3			N	-0-				-0-
12	4030	N	3386	-0-		-644	B	-0-	3386	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1131	-0-		-16	B	-0-	1131	3			N	-0-				-0-
02	1073	N	1058	-0-		-15	B	-0-	1058	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1035	-0-		-81	B	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
04	1080	N	988	-0-		-92	B	-0-	988	3			N	-0-				-0-
05	1167	N	1167	-0-		-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-				-0-
06	1046	N	1046	-0-		-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-				-0-
07	1097	N	1097	-0-		-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-				-0-
08	1178	N	978	-0-		-200	B	-0-	978	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1084	N	1084	-0-		-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
10	1085	N	1064	-0-		-21	B	-0-	1064	3			N	-0-				-0-
11	1025	N	1025	-0-		-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
12	1116	N	1105	-0-		-11	B	-0-	1105	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1639	-0-	-531 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	821	-0-	-1009 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1221	-0-	-515 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1398	-0-	-192 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1356	-0-	-54 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	S	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	725	S	705	-0-	-20 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	S	772	-0-	-3 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	750	S	492	-0-	-258 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	744	S	677	-0-	-67 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	750	S	690	-0-	-60 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	735	S	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	751	S	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	729	S	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	744	S	743	-0-	-1 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	720	S	712	-0-	-8 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	755	S	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	990	N	907	-0-	-83 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	990	N	934	-0-	-56 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	904	-0-	-119 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 027506 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	124	1	325	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	116	1	314	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	124	1	316	3	N	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	465	N	348	-0-	-117 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	420	N	306	-0-	-114 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3100	N	2822	-0-	-278 B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
02	2842	N	2673	-0-	-169 B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2729	-0-	-185 B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3114	N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3008	-0-	-92 B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3174	-0-	74 B	74	3174	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2968	-0-	-32 B	42	2968	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3145	-0-	45 B	87	3145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3193	N	3187	-0-	-6 B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	3016	N	2987	-0-	-29 B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3199	N	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2757	-0-	-333 B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	3213	N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	2711	-0-	-379 B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2764	-0-	-88 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	2679	-0-	-545 B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
10	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
11	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	3060	N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3503	N	3475	-0-	-28 B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3484	N	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3548	N	3548	-0-	-0- B	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	2643	-0-	-717 B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	3797	N	3797	-0-	-0- B	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
06	3465	N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
07	3511	N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	3469	-0-	-313 B	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3287	-0-	-193 B	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	3459	-0-	-44 B	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3291	-0-	-69 B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3392	-0-	-18 B	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3875	N	3868	-0-	-7 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02	3625	N	3566	-0-	-59 B	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3826	-0-	-49 B	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3402	-0-	-348 B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
05	3870	N	3870	-0-	-0- B	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	3688	-0-	-2 B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	3843	N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	3880	N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3800	N	3800	-0-	-0- B	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	3989	N	3989	-0-	-0- B	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
11	3927	N	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
12	4066	N	4066	-0-	-0- B	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1010	-0-	-34 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	944	-0-	-110 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	920	-0-	-130 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	905	-0-	-211 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	155	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1295	-0-	-155 B	-0-	145	1	1150	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1356	-0-	-70 B	-0-	155	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1175	-0-	-235 B	-0-	120	1	1055	3	N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	74	1	1405	3	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	72	1	1352	3	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	74	1	1332	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1453	-0-	-35 B	-0-	74	1	1379	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1346	-0-	-64 B	-0-	72	1	1274	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	74	1	1286	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1281	-0-	-129 B	-0-	72	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1260	-0-	-135 B	-0-	74	1	1186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1375	-0-	-17 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1471	-0-	-79 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1171	-0-	-329 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1382	-0-	-58 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	754	N	740	-0-	-14 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	783	-0-	-54 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	780	N	692	-0-	-88 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	736	-0-	-14 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1291	-0-	-130 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1397	-0-	-91 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1222	-0-	-158 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1424	-0-	-64 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1376	-0-	-34 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1201	-0-		-8 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1102	-0-		-29 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1199	-0-		-10 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	756	-0-		-414 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-		-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-		-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-		-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1194	-0-		-170 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	779	-0-		-391 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	521	-0-		-688 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1057	-0-		-113 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-		-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2382	-0-		-36 B	-0-	95	1	2287	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	2209	-0-		-82 B	-0-	88	1	2121	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2358	-0-		-29 B	-0-	94	1	2264	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2115	-0-		-195 B	-0-	84	1	2031	3	N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-		-0- B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2092	-0-		-188 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-		-0- B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2153	-0-		-389 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2126	N	2126	-0-		-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-		-0- B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-		-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-		-0- B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1898	-0-		-55 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1643	-0-		-184 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	1616	-0-		-647 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1418	-0-		-412 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	980	-0-		-787 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	956	-0-		-604 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1230	-0-		-227 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-		-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1165	N	1165	-0-		-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-		-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-		-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-		-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	386	-0-	-124 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	589	N	514	-0-	-75 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1395	-0-	-93 B	-0-	375	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1270	-0-	-64 B	-0-	351	1	919	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	375	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	795	-0-	-555 B	-0-	334	1	461	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1320	-0-	-44 B	-0-	456	1	864	3	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	456	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	471	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	471	1	1182	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1298	-0-	-142 B	-0-	456	1	842	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1433	-0-	-148 B	-0-	471	1	962	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1451	-0-	-139 B	-0-	456	1	995	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1049	-0-	-284 B	-0-	395	1	654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	783	N	776	-0-	-7 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	810	N	578	-0-	-232 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	899	N	793	-0-	-106 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3248	N	3248	-0-	-0- B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
02	3040	N	3040	-0-	-0- B	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3281	N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2524	-0-	-626 B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	3426	N	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	3313	N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	3422	N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3451	N	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3246	-0-	-54 B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3232	-0-	-178 B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
11	3330	N	3130	-0-	-200 B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	3342	-0-	-6 B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	682	N	593	-0-	-89 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	546	-0-	-54 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3844	N	3759	-0-	-85 B	-0-	78	1	3681	3	N	-0-					-0-
02	3812	N	3812	-0-	-0- B	-0-	73	1	3739	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3817	N	3817	-0-	-0- B	-0-	78	1	3739	3	N	-0-					-0-
04	3630	N	2349	-0-	-1281 B	-0-	53	1	2296	3	N	-0-					-0-
05	4061	N	3472	-0-	-589 B	-0-	74	1	3398	3	N	-0-					-0-
06	3738	N	3738	-0-	-0- B	-0-	72	1	3666	3	N	-0-					-0-
07	3801	N	3801	-0-	-0- B	-0-	74	1	3727	3	N	-0-					-0-
08	3745	N	3745	-0-	-0- B	-0-	74	1	3671	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	3557	-0-	-193 B	-0-	72	1	3485	3	N	-0-					-0-
10	3813	N	3604	-0-	-209 B	-0-	74	1	3530	3	N	-0-					-0-
11	3686	N	3686	-0-	-0- B	-0-	72	1	3614	3	N	-0-					-0-
12	3730	N	3730	-0-	-0- B	-0-	74	1	3656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	995	-0-	-49 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	983	-0-	-97 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	717	-0-	-337 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-	-74 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	924	-0-	-36 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 10/21/1948 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
01	3228	N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
02	3016	N	3010	-0-	-6 B	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3242	-0-	-13 B	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	2181	-0-	-939 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	3465	N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3086	-0-	-64 B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3120	N	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	2964	-0-	-508 B	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	2858	-0-	-232 B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	3050	-0-	-81 B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1146	-0-	-125 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1053	-0-	-136 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	949	-0-	-322 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	997	-0-	-274 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1152	-0-	-57 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1488	N	1360	-0-	-128 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1364	-0-	-202 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1441	-0-	-78 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1193	-0-	-264 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1434	-0-	-66 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1510	-0-	-800 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2238	-0-	-12 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2228	-0-	-221 B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2018	-0-	-232 B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1220	-0-	-926 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	1996	-0-	-329 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1332	-0-	-888 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2081	-0-	-244 B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1998	-0-	-132 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1215	-0-	-3 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	837	-0-	-423 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1200	-0-	-60 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1215	-0-	-149 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1192	-0-	-17 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	696	N	430	-0-	-266 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	840	N	678	-0-	-162 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	775	-0-	-5 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	725	N	714	-0-	-11 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	720	N	579	-0-	-141 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	837	N	758	-0-	-79 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2210	-0-	-177 B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1205	-0-	-1195 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1764	-0-	-623 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	1877	-0-	-733 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2030	-0-	-171 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1866	-0-	-294 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1715	-0-	-238 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1463	-0-	-16 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1554	-0-	-27 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1547	-0-	-3 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1531	-0-	-19 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1469	-0-	-61 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1530	-0-	-20 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	449	-0-	-61 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	540	N	413	-0-	-127 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZRA WELL #: 1 RRCID -> 027556 COMPL. DATE 06/05/1945 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
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	116	N	85	-0-	-31 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	102	1	2464	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2351	-0-	-27 B	-0-	94	1	2257	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2491	-0-	-113 B	-0-	99	1	2392	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	1989	-0-	-501 B	-0-	79	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2490	-0-	-21 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2309	-0-	-91 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2384	-0-	-96 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2381	-0-	-68 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2292	-0-	-18 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2290	-0-	-97 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1177	-0-	-41 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1212	-0-	-152 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1080	-0-	-210 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	699	-0-	-572 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	948	-0-	-222 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	995	-0-	-121 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1223	-0-	-24 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1291	-0-	-11 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	878	-0-	-382 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1247	-0-	-117 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1193	-0-	-67 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2325	N	2313	-0-	-12 B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2220	-0-	-136 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2019	-0-	-231 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2118	-0-	-42 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2222	-0-	-134 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2123	-0-	-7 B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE WELL #: 1 RRCID -> 027562 COMPL. DATE 11/18/1946 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
01	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1010	-0-	-34 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 07/12/1944 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
01	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	986	N	958	-0-	-28 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	957	-0-	-35 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	858	-0-	-162 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	953	-0-	-70 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1333	N	1160	-0-	-173 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1115	-0-	-132 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	921	-0-	-381 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	954	-0-	-156 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1080	-0-	-191 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7068	N	6634	-0-	-434 B	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
02	6641	N	5949	-0-	-692 B	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6851	N	6062	-0-	-789 B	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
04	6420	N	5021	-0-	-1399 B	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
05	6355	N	5383	-0-	-972 B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
06	5880	N	5126	-0-	-754 B	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
07	5398	N	5398	-0-	-0- B	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	5282	-0-	-112 B	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5199	N	5199	-0-	-0- B	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
10	5400	N	5400	-0-	-0- B	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
11	5203	N	5203	-0-	-0- B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
12	5457	N	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 09/29/1944 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
01	1736	N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1263	-0-	-332 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1013	-0-	-506 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	959	-0-	-451 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1571	-0-	-41 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1536	-0-	-107 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 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
01	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1009	-0-	-64 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	774	-0-	-342 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	680	-0-	-340 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	866	-0-	-219 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 01/19/1945 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
01	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1022	-0-	-22 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	749	-0-	-331 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	975	-0-	-110 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	990	-0-	-120 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1199	-0-	-77 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	795	-0-	-465 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1010	-0-	-261 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1093	-0-	-107 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1023	-0-	-93 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	638	N	612	-0-	-26 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	660	N	448	-0-	-212 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	682	N	514	-0-	-168 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	511	-0-	-119 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	638	N	637	-0-	-1 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	570	-0-	-267 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	690	N	410	-0-	-280 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	878	-0-	-202 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	883	-0-	-295 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	990	N	838	-0-	-152 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1299	-0-	-35 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1133	-0-	-262 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1366	-0-	-104 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1424	-0-	-157 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1352	-0-	-58 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	989	-0-	-96 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	749	-0-	-331 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	849	-0-	-205 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	783	N	740	-0-	-43 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	780	N	548	-0-	-232 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	806	N	738	-0-	-68 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1264	-0-	-128 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1272	-0-	-464 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1014	-0-	-426 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	534	-0-	-830 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	460	-0-	-770 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	703	-0-	-351 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3664	N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	3422	N	3075	-0-	-347 B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	3254	-0-	-838 B	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3021	-0-	-519 B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	1988	-0-	-1298 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2248	-0-	-902 B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	2600	-0-	-531 B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1067	-0-	-6 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1013	-0-	-67 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1030	-0-	-117 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	381	-0-	-22 B	-17776	381	3			N	-0-					-0-
02	290	N	304	-0-	14 B	-17762	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11943		CANCELLED UNDERAGE ->	-5819											
03	372	N	352	-0-	-20 B	-11943	352	3			N	-0-					-0-
04	360	N	609	-0-	249 B	-11694	609	3			N	-0-					-0-
05	310	N	612	-0-	302 B	-11392	612	3			N	-0-					-0-
06	330	N	355	-0-	25 B	-11367	355	3			N	-0-					-0-
07	620	N	278	-0-	-342 B	-11367	278	3			N	-0-					-0-
08	620	N	319	-0-	-301 B	-11367	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-11367											
09	360	N	266	-0-	-94 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1860	N	1840	-0-	-20 B	-0-	78	1	1762	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1682	-0-	-58 B	-0-	73	1	1609	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1922	N	1733	-0-	-189 B	-0-	78	1	1655	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1488	-0-	-282 B	-0-	70	1	1418	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1701	-0-	-97 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1565	-0-	-115 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1635	-0-	-70 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1598	-0-	-14 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1587	-0-	-3 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1530	-0-	-144 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	1070	-0-	-139 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1046	-0-	-114 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1209	N	882	-0-	-327 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1020	-0-	-282 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-		-0-	B	-0-	914	3			N	-0-				-0-
02	870	N	779	-0-		-91	B	-0-	779	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	874	-0-		-118	B	-0-	874	3			N	-0-				-0-
04	870	N	572	-0-		-298	B	-0-	572	3			N	-0-				-0-
05	837	N	771	-0-		-66	B	-0-	771	3			N	-0-				-0-
06	840	N	837	-0-		-3	B	-0-	837	3			N	-0-				-0-
07	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	936	3			N	-0-				-0-
08	1019	N	1019	-0-		-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	965	N	965	-0-		-0-	B	-0-	965	3			N	-0-				-0-
10	965	N	965	-0-		-0-	B	-0-	965	3			N	-0-				-0-
11	990	N	973	-0-		-17	B	-0-	973	3			N	-0-				-0-
12	992	N	952	-0-		-40	B	-0-	952	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-		-13	B	-0-	452	2			N	-0-				-0-
02	521	N	521	-0-		-0-	B	-0-	521	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	430	-0-		-97	B	-0-	430	2			N	-0-				-0-
04	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	2			N	-0-				-0-
05	681	N	681	-0-		-0-	B	-0-	681	2			N	-0-				-0-
06	432	N	432	-0-		-0-	B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
07	620	N	262	-0-		-358	B	-0-	262	2			N	-0-				-0-
08	682	N	355	-0-		-327	B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	489	N	489	-0-		-0-	B	-0-	489	2			N	-0-				-0-
10	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	528	2			N	-0-				-0-
11	608	N	608	-0-		-0-	B	-0-	608	2			N	-0-				-0-
12	552	N	552	-0-		-0-	B	-0-	552	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2489	-0-		-146	B	-0-	2489	3			N	-0-				-0-
02	2407	N	2357	-0-		-50	B	-0-	2357	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	2517	-0-		-25	B	-0-	2517	3			N	-0-				-0-
04	2400	N	2307	-0-		-93	B	-0-	2307	3			N	-0-				-0-
05	2617	N	2617	-0-		-0-	B	-0-	2617	3			N	-0-				-0-
06	2463	N	2463	-0-		-0-	B	-0-	2463	3			N	-0-				-0-
07	2454	N	2454	-0-		-0-	B	-0-	2454	3			N	-0-				-0-
08	2604	N	2440	-0-		-164	B	-0-	2440	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2460	N	2455	-0-		-5	B	-0-	2455	3			N	-0-				-0-
10	2539	N	2539	-0-		-0-	B	-0-	2539	3			N	-0-				-0-
11	2383	N	2383	-0-		-0-	B	-0-	2383	3			N	-0-				-0-
12	2542	N	2242	-0-		-300	B	-0-	2242	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3224	N	3150	-0-	-74 B	-0-	84	1	3066	3	N	-0-					-0-
02	2987	N	2932	-0-	-55 B	-0-	78	1	2854	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	3133	-0-	-60 B	-0-	84	1	3049	3	N	-0-					-0-
04	3060	N	2057	-0-	-1003 B	-0-	57	1	2000	3	N	-0-					-0-
05	3206	N	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2844	-0-	-186 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	2860	-0-	-333 B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	2740	-0-	-110 B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2804	-0-	-79 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2707	-0-	-53 B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2768	-0-	-53 B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	928	N	922	-0-	-6 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	960	N	763	-0-	-197 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	974	-0-	-80 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	946	-0-	-14 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2235	-0-	-195 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2361	-0-	-212 B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2415	-0-	-75 B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2388	-0-	-42 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2432	-0-	-48 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2304	-0-	-96 B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2410	-0-	-70 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1056	-0-	-17 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	929	-0-	-187 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	996	-0-	-84 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	741	-0-	-189 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	992	N	935	-0-	-57 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 06/18/1945 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
01	1271	N	1236	-0-	-35 B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	1162	-0-	-27 B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1271	N	1233	-0-	-38 B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1091	-0-	-109 B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70 B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1166	-0-	-34 B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170	N	1168	-0-	-2 B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	996	-0-	-120 B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
02	1073	N	909	-0-	-164 B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116	N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
04	960	N	723	-0-	-237 B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05	961	N	486	-0-	-475 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	904	-0-	-176 B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	903	-0-	-275 B	-0-	903	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: S 1 RRCID -> 027603 COMPL. DATE 10/31/1953 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
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 01/04/12														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1560	-0-	-21 B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
02	1479	N	1466	-0-	-13 B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581	N	1559	-0-	-22 B	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	1395	-0-	-105 B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1530	N	1500	-0-	-30 B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-		-10	B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
02	290	N	278	-0-		-12	B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	301	-0-		-9	B	-0-	301	3			N	-0-				-0-
04	300	N	294	-0-		-6	B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
05	310	N	243	-0-		-67	B	-0-	243	3			N	-0-				-0-
06	300	N	300	-0-		-0-	B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
07	310	N	306	-0-		-4	B	-0-	306	3			N	-0-				-0-
08	296	N	296	-0-		-0-	B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	291	-0-		-9	B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
10	310	N	302	-0-		-8	B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
11	300	N	292	-0-		-8	B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
12	310	N	297	-0-		-13	B	-0-	297	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	964	3			N	-0-				-0-
02	870	N	846	-0-		-24	B	-0-	846	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	940	-0-		-21	B	-0-	940	3			N	-0-				-0-
04	930	N	781	-0-		-149	B	-0-	781	3			N	-0-				-0-
05	961	N	961	-0-		-0-	B	-0-	961	3			N	-0-				-0-
06	900	N	880	-0-		-20	B	-0-	880	3			N	-0-				-0-
07	931	N	931	-0-		-0-	B	-0-	931	3			N	-0-				-0-
08	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	964	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	929	N	929	-0-		-0-	B	-0-	929	3			N	-0-				-0-
10	939	N	939	-0-		-0-	B	-0-	939	3			N	-0-				-0-
11	955	N	955	-0-		-0-	B	-0-	955	3			N	-0-				-0-
12	974	N	974	-0-		-0-	B	-0-	974	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-		-0-	B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
02	435	N	426	-0-		-9	B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	444	-0-		-52	B	-0-	444	3			N	-0-				-0-
04	450	N	416	-0-		-34	B	-0-	416	3			N	-0-				-0-
05	465	N	301	-0-		-164	B	-0-	301	3			N	-0-				-0-
06	420	N	403	-0-		-17	B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
07	434	N	420	-0-		-14	B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
08	413	N	413	-0-		-0-	B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	404	N	404	-0-		-0-	B	-0-	404	3			N	-0-				-0-
10	434	N	429	-0-		-5	B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
11	410	N	410	-0-		-0-	B	-0-	410	3			N	-0-				-0-
12	436	N	436	-0-		-0-	B	-0-	436	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1792	-0-	-99 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1567	-0-	-233 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1672	-0-	-68 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1733	-0-	-127 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1654	-0-	-26 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1114	-0-	-17 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1143	-0-	-66 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	876	-0-	-294 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1066	-0-	-112 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1047	-0-	-93 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1052	-0-	-28 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	796	-0-	-10 B	-0-	9	1	787	3	N	-0-					-0-
02	754	N	734	-0-	-20 B	-0-	9	1	725	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	9	1	763	3	N	-0-					-0-
04	780	N	508	-0-	-272 B	-0-	8	1	500	3	N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	837	N	715	-0-	-122 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3570	N	3570	-0-	-0- B	-0-	90	1	3480	3	N	-0-					-0-
02	3324	N	3324	-0-	-0- B	-0-	84	1	3240	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3555	N	3555	-0-	-0- B	-0-	90	1	3465	3	N	-0-					-0-
04	3450	N	3154	-0-	-296 B	-0-	81	1	3073	3	N	-0-					-0-
05	3565	N	3259	-0-	-306 B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	3042	-0-	-408 B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3046	-0-	-209 B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	3066	-0-	-189 B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2963	-0-	-67 B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
10	3123	N	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
12	3232	N	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1995	-0-	-180 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2151	-0-	-453 B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1835	-0-	-445 B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1827	-0-	-746 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	1919	-0-	-511 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1576	-0-	-718 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1708	-0-	-62 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1706	-0-	-278 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1921	-0-	-1 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1209	-0-	-711 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1982	-0-	-281 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1837	-0-	-143 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1919	-0-	-3 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1116	N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	988	-0-	-27 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	915	-0-	-135 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	750	N	671	-0-	-79 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	855	-0-	-106 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	812	N	629	-0-	-183 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	607	-0-	-416 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	840	N	379	-0-	-461 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	899	N	783	-0-	-116 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES, D. WELL #: 1 RRCID -> 027628 COMPL. DATE 05/24/1955 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
01	3906	N	3511	-0-	-395 B	-0-	78	1	3433	3	N	-0-					-0-
02	3480	N	3365	-0-	-115 B	-0-	73	1	3292	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3528	-0-	-99 B	-0-	78	1	3450	3	N	-0-					-0-
04	3390	N	2139	-0-	-1251 B	-0-	50	1	2089	3	N	-0-					-0-
05	3596	N	2222	-0-	-1374 B	-0-	74	1	2148	3	N	-0-					-0-
06	3420	N	-0-	-0-	-3420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	406	N	377	-0-	-29 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	105	-0-	-255 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 1 RRCID -> 027630 COMPL. DATE 02/17/1947 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
01	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	957	N	928	-0-	-29 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	990	N	894	-0-	-96 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	992	N	584	-0-	-408 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	754	N	562	-0-	-192 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	626	-0-	-211 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	720	N	451	-0-	-269 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	682	N	518	-0-	-164 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	124	-0-	-386 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	991	-0-	-24 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1007	-0-	-140 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	811	-0-	-329 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	855	-0-	-261 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	960	N	944	-0-	-16 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	840	N	635	-0-	-205 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	837	N	728	-0-	-109 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 10/03/1948 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
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1326	-0-	-153 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1396	-0-	-371 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	953	-0-	-667 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1108	-0-	-242 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1132	-0-	-356 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	894	-0-	-216 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1047	-0-	-63 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1571	-0-	-103 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1460	-0-	-77 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1626	-0-	-17 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1443	-0-	-87 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1559	-0-	-115 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2697	N	2602	-0-	-95 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2375	-0-	-119 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2288	-0-	-232 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2384	-0-	-106 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2497	-0-	-45 B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
11	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2447	-0-	-64 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 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
01	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	651	N	597	-0-	-54 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	N	4208	-0-	-845 B	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
02	4205	N	3863	-0-	-342 B	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4526	N	3928	-0-	-598 B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	4080	N	3299	-0-	-781 B	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
05	4505	N	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3368	-0-	-442 B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	3373	-0-	-37 B	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	4495	N	3388	-0-	-1107 B	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	3262	-0-	-98 B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	3370	-0-	-9 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	3259	-0-	-11 B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3741	N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	696	N	681	-0-	-15 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	665	-0-	-55 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	690	N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11532	N	10715	-0-	-817 B	-0-	1023	1	9692	3	N	-0-					-0-
02	11339	N	10676	-0-	-663 B	-0-	957	1	9719	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12631	N	12631	-0-	-0- B	-0-	990	1	11641	3	N	-0-					-0-
04	10380	N	9073	-0-	-1307 B	-0-	924	1	8149	3	N	-0-					-0-
05	11408	N	7757	-0-	-3651 B	-0-	726	1	7031	3	N	-0-					-0-
06	12210	N	8668	-0-	-3542 B	-0-	792	1	7876	3	N	-0-					-0-
07	9362	N	33	-0-	-9329 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
08	7750	N	89	-0-	-7661 B	-0-	66	1	23	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8670	N	227	-0-	-8443 B	-0-	165	1	62	3	N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	363	1	396	3	N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	759	1	308	3	N	-0-					-0-
12	9672	N	9672	-0-	-0- B	-0-	957	1	8715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	638	N	625	-0-	-13 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	660	-0-	-84 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	690	N	535	-0-	-155 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 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
01	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2236	-0-	-26 B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2366	-0-	-21 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2111	-0-	-169 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2195	-0-	-192 B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2272	-0-	-8 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2666	N	2654	-0-	-12 B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2487	-0-	-94 B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2547	-0-	-183 B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2813	-0-	-39 B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2644	-0-	-86 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2724	-0-	-4 B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	800	-0-	-273 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	686	-0-	-585 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	308	-0-	-892 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	660	N	548	-0-	-112 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	870	N	772	-0-	-98 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	754	N	654	-0-	-100 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	623	-0-	-338 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	840	N	379	-0-	-461 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	690	N	585	-0-	-105 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	609	N	416	-0-	-193 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	376	-0-	-337 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	600	N	173	-0-	-427 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
02	2934	N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3132	N	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2355	-0-	-705 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	3452	N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
06	3154	N	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	3152	N	3152	-0-	-0- B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3148	-0-	-293 B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	3061	-0-	-89 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	3065	-0-	-97 B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
11	3109	N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3237	N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2263	-0-	-287 B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	3292	N	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
06	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3086	N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	3093	-0-	-193 B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	3001	-0-	-59 B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3076	-0-	-24 B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
11	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3208	N	3208	-0-	-0- B	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1156	-0-	-120 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1243	-0-	-152 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	961	-0-	-299 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1070	-0-	-232 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	720	-0-	-450 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
02	3509	N	3459	-0-	-50 B	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3607	-0-	-175 B	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
04	3630	N	2915	-0-	-715 B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	3515	-0-	-174 B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3586	N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
07	3576	N	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
08	3608	N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3600	N	3404	-0-	-196 B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
10	3583	N	3583	-0-	-0- B	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	3453	-0-	-27 B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	3451	-0-	-52 B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2511	N	2447	-0-	-64 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2117	-0-	-261 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2117	-0-	-611 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1861	-0-	-509 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1253	-0-	-1010 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1346	-0-	-694 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1621	-0-	-301 B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1018	-0-	-92 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	975	-0-	-296 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	791	-0-	-409 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	922	-0-	-194 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	826	-0-	-194 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3038	N	2937	-0-	-101 B	-0-	56	1	2881	3	N	-0-					-0-
02	2813	N	2685	-0-	-128 B	-0-	52	1	2633	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2616	-0-	-391 B	-0-	56	1	2560	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	1604	-0-	-1246 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2876	-0-	-7 B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2211	-0-	-609 B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2391	-0-	-554 B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	1480	-0-	-1430 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	994	-0-	-1300 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2143	-0-	-3 B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1933	-0-	-287 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2286	-0-	-8 B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2197	-0-	-23 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2255	-0-	-39 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1997	-0-	-328 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2223	-0-	-102 B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2340	-0-	-9 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2385	-0-	-95 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1638	-0-	-852 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2184	-0-	-327 B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2215	-0-	-515 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2389	-0-	-122 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2284	-0-	-146 B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2082	-0-	-212 B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MERKLE WELL #: 1 RRCID -> 027665 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1955	-0-	-122	B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1735	-0-	-335	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2040	-0-	-37	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1802	-0-	-88	B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1509	-0-	-289	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1897	-0-	-149	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2065	-0-	-105	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1526	-0-	-24	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1443	-0-	-36	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1278	-0-	-303	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1185	-0-	-285	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1294	-0-	-132	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1431	-0-	-57	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1421	-0-	-98	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1395	N	1355	-0-	-40 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1284	-0-	-21 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1186	-0-	-209 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1077	-0-	-243 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1193	-0-	-109 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1319	-0-	-14 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7084	N	7084	-0-	-0- B	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
02	6380	N	6380	-0-	-0- B	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7192	N	6714	-0-	-478 B	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
04	6870	N	5047	-0-	-1823 B	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
05	6820	N	6659	-0-	-161 B	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
06	6510	N	6072	-0-	-438 B	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
07	6004	N	6004	-0-	-0- B	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
08	6665	N	5701	-0-	-964 B	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6060	N	5410	-0-	-650 B	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
10	6014	N	5887	-0-	-127 B	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
11	6028	N	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
12	5828	N	5828	-0-	-0- B	-0-	5828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	638	N	597	-0-	-41 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	442	-0-	-116	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	493	N	224	-0-	-269	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	312	-0-	-308	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	420	N	217	-0-	-203	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	300	N	165	-0-	-135	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	434	N	217	-0-	-217	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	74	-0-	-106	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	248	N	187	-0-	-61	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3061	N	3061	-0-	-0-	B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	3468	N	3468	-0-	-0-	B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	3166	N	3166	-0-	-0-	B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
07	3229	N	3229	-0-	-0-	B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	3252	-0-	-220	B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3180	N	3140	-0-	-40	B	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
10	3290	N	3290	-0-	-0-	B	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
11	3222	N	3222	-0-	-0-	B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
12	3256	N	3256	-0-	-0-	B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYDA WELL #: 1 RRCID -> 027680 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1208	-0-	-39 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1019	-0-	-241 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1198	-0-	-476 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1165	-0-	-245 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	435	N	233	-0-	-202 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	285	-0-	-211 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	390	N	178	-0-	-212 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	434	N	248	-0-	-186 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	177	-0-	-63 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	725	N	346	-0-	-379 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	307	-0-	-499 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	630	N	54	-0-	-576 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	589	N	331	-0-	-258 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	841	N	814	-0-	-27 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	870	N	726	-0-	-144 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2139	N	2069	-0-	-70 B	-0-	90	1	1979	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1932	-0-	-40 B	-0-	84	1	1848	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	90	1	1988	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1414	-0-	-596 B	-0-	75	1	1339	3	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1900	-0-	-110 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1928	-0-	-211 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1846	-0-	-44 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1926	-0-	-27 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1781	-0-	-141 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	N	2743	-0-	-791 B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
02	2871	N	2577	-0-	-294 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3340	N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3378	N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	3144	-0-	-96 B	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
07	3223	N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	3264	-0-	-115 B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	3137	-0-	-13 B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3325	N	3325	-0-	-0- B	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
11	3162	N	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3241	-0-	-14 B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	928	N	910	-0-	-18 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1869	-0-		-22	B	-0-	16	1	1853	3	N	-0-				-0-
02	1798	N	1797	-0-		-1	B	-0-	15	1	1782	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1897	N	1897	-0-		-0-	B	-0-	16	1	1881	3	N	-0-				-0-
04	1800	N	1689	-0-		-111	B	-0-	15	1	1674	3	N	-0-				-0-
05	1922	N	1814	-0-		-108	B	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
06	1837	N	1837	-0-		-0-	B	-0-	1837	3			N	-0-				-0-
07	1849	N	1849	-0-		-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-				-0-
08	1858	N	1858	-0-		-0-	B	-0-	1858	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1783	-0-		-47	B	-0-	1783	3			N	-0-				-0-
10	1864	N	1864	-0-		-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-				-0-
11	1800	N	1779	-0-		-21	B	-0-	1779	3			N	-0-				-0-
12	1836	N	1836	-0-		-0-	B	-0-	1836	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	S	612	-0-		-8	B	-0-	56	1	556	3	N	-0-				-0-
02	580	S	569	-0-		-11	B	-0-	49	1	520	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	611	S	611	-0-		-0-	B	-0-	56	1	555	3	N	-0-				-0-
04	600	S	547	-0-		-53	B	-0-	54	1	493	3	N	-0-				-0-
05	620	S	542	-0-		-78	B	-0-	542	3			N	-0-				-0-
06	600	S	523	-0-		-77	B	-0-	523	3			N	-0-				-0-
07	558	S	536	-0-		-22	B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
08	527	S	477	-0-		-50	B	-0-	477	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	S	435	-0-		-75	B	-0-	435	3			N	-0-				-0-
10	527	S	512	-0-		-15	B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
11	450	S	444	-0-		-6	B	-0-	444	3			N	-0-				-0-
12	465	S	417	-0-		-48	B	-0-	417	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGRAM WELL #: 1 RRCID -> 027697 COMPL. DATE 08/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-		-6	B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
02	232	N	198	-0-		-34	B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	190	-0-		-89	B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
04	240	N	168	-0-		-72	B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
05	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	2			N	-0-				-0-
06	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	2			N	-0-				-0-
07	186	N	100	-0-		-86	B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
08	279	N	19	-0-		-260	B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	21	-0-		-279	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10	93	N	20	-0-		-73	B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
11	30	N	13	-0-		-17	B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
12	31	N	20	-0-		-11	B	-0-	20	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1984	N	1956	-0-	-28 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1758	-0-	-127 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1767	-0-	-341 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1632	-0-	-258 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1225	-0-	-666 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1510	-0-	-200 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1649	-0-	-25 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	N	4089	-0-	-34 B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
02	3915	N	3461	-0-	-454 B	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	2982	-0-	-1823 B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	2250	-0-	-1710 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	1137	-0-	-2552 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	1135	-0-	-1745 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1750	-0-	-575 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1156	-0-	-207 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1135	-0-	-1066 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	857	-0-	-763 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	263	-0-	-977 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	95	-0-	-1015 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	899	N	175	-0-	-724 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	248	N	70	-0-	-178 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	476	S	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	464	S	373	-0-	-91 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	S	320	-0-	-207 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	450	S	166	-0-	-284 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	403	S	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	300	S	261	-0-	-39 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	311	S	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	403	S	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	S	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	350	S	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	427	S	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	683	S	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	957	N	923	-0-	-34 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	960	N	784	-0-	-176 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	932	-0-	-28 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	957	N	953	-0-	-4 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1001	-0-	-22 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	990	N	672	-0-	-318 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1049	-0-	-67 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3534	N	3075	-0-	-459 B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
02	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	3114	-0-	-110 B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2028	-0-	-942 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	3791	N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
06	3135	N	3135	-0-	-0- B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	3086	-0-	-696 B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	2974	-0-	-176 B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
10	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	3237	N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
12	3159	N	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1798	N	1454	-0-	-344 B	-0-	78	1	1376	3	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	73	1	1558	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	78	1	1956	3	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	63	1	1471	3	N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	74	1	2155	3	N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	72	1	1980	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	74	1	1971	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2058	-0-	-174 B	-0-	74	1	1984	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	2032	-0-	-8 B	-0-	72	1	1960	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2045	-0-	-1 B	-0-	74	1	1971	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1679	-0-	-301 B	-0-	72	1	1607	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1628	-0-	-480 B	-0-	74	1	1554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	309	1	627	3	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	350	1	663	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	371	1	646	3	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	356	1	602	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	701	-0-	-384 B	-0-	254	1	447	3	N	-0-					-0-
06	990	N	574	-0-	-416 B	-0-	230	1	344	3	N	-0-					-0-
07	992	N	279	-0-	-713 B	-0-	119	1	160	3	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	245	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRONGER WELL #: B 1 RRCID -> 027711 COMPL. DATE 10/22/1947 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
01	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	81	1	165	3	N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14 B	-0-	85	1	162	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	94	1	164	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	94	1	160	3	N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	91	1	160	3	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	85	1	126	3	N	-0-					-0-
07	248	N	109	-0-	-139 B	-0-	46	1	63	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	100	1	197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1910	-0-	-12 B	-0-	90	1	1820	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	1766	-0-	-61 B	-0-	84	1	1682	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	90	1	1784	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1178	-0-	-682 B	-0-	58	1	1120	3	N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1692	-0-	-261 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1633	-0-	-77 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1618	-0-	-87 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1617	-0-	-33 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 08/08/1945 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
01	2325	N	2279	-0-	-46 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2137	-0-	-38 B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2277	-0-	-48 B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2005	-0-	-215 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2188	-0-	-106 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2182	-0-	-38 B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2245	-0-	-18 B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	5458	N	5458	-0-	-0-	B	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
02	5075	N	4769	-0-	-306	B	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5301	N	5059	-0-	-242	B	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
04	5280	N	4658	-0-	-622	B	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
05	5320	N	5320	-0-	-0-	B	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
06	4890	N	4588	-0-	-302	B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
07	5171	N	5171	-0-	-0-	B	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
08	5332	N	5045	-0-	-287	B	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4951	N	4951	-0-	-0-	B	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
10	5177	N	4893	-0-	-284	B	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
11	4924	N	4924	-0-	-0-	B	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
12	5115	N	3389	-0-	-1726	B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3100	-0-	-0-	B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	2726	N	2510	-0-	-216	B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3317	N	2483	-0-	-834	B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1782	-0-	-1218	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1895	-0-	-505	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2453	-0-	-306	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1858	-0-	-32	B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2367	-0-	-82	B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2122	-0-	-248	B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 027724 COMPL. DATE 01/13/1947 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	573	-0-		-16	B	-0-	573	3			N	-0-				-0-
02	551	N	528	-0-		-23	B	-0-	528	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	569	N	569	-0-		-0-	B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
04	540	N	501	-0-		-39	B	-0-	501	3			N	-0-				-0-
05	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
06	541	N	541	-0-		-0-	B	-0-	541	3			N	-0-				-0-
07	558	N	558	-0-		-0-	B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
08	559	N	559	-0-		-0-	B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	545	N	545	-0-		-0-	B	-0-	545	3			N	-0-				-0-
10	558	N	558	-0-		-0-	B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
11	547	N	547	-0-		-0-	B	-0-	547	3			N	-0-				-0-
12	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	570	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-		-0-	B	-0-	2557	3			N	-0-				-0-
02	2349	N	2247	-0-		-102	B	-0-	2247	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2365	N	2365	-0-		-0-	B	-0-	2365	3			N	-0-				-0-
04	2460	N	1979	-0-		-481	B	-0-	1979	3			N	-0-				-0-
05	2387	N	2370	-0-		-17	B	-0-	2370	3			N	-0-				-0-
06	2502	N	2502	-0-		-0-	B	-0-	2502	3			N	-0-				-0-
07	2424	N	2424	-0-		-0-	B	-0-	2424	3			N	-0-				-0-
08	2439	N	2439	-0-		-0-	B	-0-	2439	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2490	N	2274	-0-		-216	B	-0-	2274	3			N	-0-				-0-
10	2418	N	2372	-0-		-46	B	-0-	2372	3			N	-0-				-0-
11	2370	N	2287	-0-		-83	B	-0-	2287	3			N	-0-				-0-
12	2356	N	2247	-0-		-109	B	-0-	2247	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 28,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-		-0-	B	-0-	993	3			N	-0-				-0-
02	928	N	896	-0-		-32	B	-0-	896	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	917	-0-		-75	B	-0-	917	3			N	-0-				-0-
04	960	N	605	-0-		-355	B	-0-	605	3			N	-0-				-0-
05	961	N	787	-0-		-174	B	-0-	787	3			N	-0-				-0-
06	997	N	997	-0-		-0-	B	-0-	997	3			N	-0-				-0-
07	909	N	909	-0-		-0-	B	-0-	909	3			N	-0-				-0-
08	917	N	917	-0-		-0-	B	-0-	917	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	831	-0-		-159	B	-0-	831	3			N	-0-				-0-
10	899	N	877	-0-		-22	B	-0-	877	3			N	-0-				-0-
11	900	N	821	-0-		-79	B	-0-	821	3			N	-0-				-0-
12	868	N	795	-0-		-73	B	-0-	795	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	435	N	420	-0-	-15 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	414	-0-	-82 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-	-63 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	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	1554	-0-	-156 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1343	-0-	-641 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1644	-0-	-36 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1634	-0-	-102 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2108	N	2056	-0-	-52 B	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
02	1943	N	1871	-0-	-72 B	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108	N	1950	-0-	-158 B	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
04	1980	N	943	-0-	-1037 B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
05	2015	N	1410	-0-	-605 B	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
06	1890	N	1868	-0-	-22 B	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1860	N	1814	-0-	-46 B	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
10	1922	N	1920	-0-	-2 B	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-			-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
02	435	N	397	-0-	-38 B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
10	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
11	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
12	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4154	N	3908	-0-	-246 B	-0-	156	1	3752	3	N	-0-			-0-
02	3799	N	3613	-0-	-186 B	-0-	144	1	3469	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3890	N	3890	-0-	-0- B	-0-	155	1	3735	3	N	-0-			-0-
04	3780	N	3045	-0-	-735 B	-0-	121	1	2924	3	N	-0-			-0-
05	3875	N	3620	-0-	-255 B	-0-	3620	3			N	-0-			-0-
06	3750	N	3425	-0-	-325 B	-0-	3425	3			N	-0-			-0-
07	3562	N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	3			N	-0-			-0-
08	3627	N	3517	-0-	-110 B	-0-	3517	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3420	N	3376	-0-	-44 B	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
10	3565	N	3422	-0-	-143 B	-0-	3422	3			N	-0-			-0-
11	3390	N	3289	-0-	-101 B	-0-	3289	3			N	-0-			-0-
12	3503	N	3351	-0-	-152 B	-0-	3351	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	837	N	424	-0-	-413 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	630	N	200	-0-	-430 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1397	-0-	-60 B	-0-	56	1	1341	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1280	-0-	-83 B	-0-	51	1	1229	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1387	-0-	-8 B	-0-	55	1	1332	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1076	-0-	-274 B	-0-	43	1	1033	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1197	-0-	-153 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	923	-0-	-38 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	713	N	407	-0-	-306 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 10/10/1944 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
01	4681	N	4672	-0-	-9 B	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
02	4379	N	4350	-0-	-29 B	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4650	N	4477	-0-	-173 B	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
04	4530	N	3749	-0-	-781 B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	4650	N	4030	-0-	-620 B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	3840	-0-	-480 B	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	3993	N	3993	-0-	-0- B	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3896	-0-	-134 B	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3848	N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3995	-0-	-4 B	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
11	3821	N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
12	4022	N	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY A WELL #: 1 RRCID -> 027752 COMPL. DATE 02/08/1955 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
01	2077	N	1995	-0-	-82 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1312	-0-	-608 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	637	-0-	-1409 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	1230	-0-	-134 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2272	-0-	-578 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2268	-0-	-274 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1450	-0-	-410 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1686	-0-	-83 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1824	-0-	-67 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1326	-0-	-84 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1694	-0-	-104 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1478	-0-	-292 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1526	-0-	-179 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1639	-0-	-14 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1218	-0-	-552 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1494	-0-	-273 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1606	-0-	-194 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1688	-0-	-48 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1619	-0-	-61 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1515	-0-	-159 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2152	-0-	-128 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3446	-0-	346 B	346	3446	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2982	-0-	-18 B	328	2982	3			N	-0-					-0-
07	2891	N	2563	-0-	-328 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	3441	#	2460	-0-	-981 B	-981	2460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -981																	
09	3330	#	2508	-0-	-822 B	-1803	2508	3			N	-0-					-0-
10	3441	#	2633	-0-	-808 B	-2611	2633	3			N	-0-					-0-
11	3330	#	3681	-0-	351 B	-2260	3681	3			N	-0-					-0-
12	3441	#	3767	-0-	326 B	-1934	3767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	124	1	1674	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1627	-0-	-55 B	-0-	116	1	1511	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	124	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1446	-0-	-294 B	-0-	108	1	1338	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1663	-0-	-73 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1540	-0-	-170 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1570	-0-	-104 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1502	-0-	-28 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1576	-0-	-5 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1482	-0-	-99 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1454	-0-	-54 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1228	-0-	-415 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1446	-0-	-73 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1563	-0-	-49 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1829	N	1745	-0-	-84 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1651	-0-	-31 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1722	-0-	-76 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1604	-0-	-76 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1707	-0-	-122 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1635	-0-	-135 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1647	-0-	-58 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1642	-0-	-8 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1346	-0-	-104 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1205	-0-	-205 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1391	-0-	-35 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1301	-0-	-79 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1359	-0-	-36 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1316	-0-	-4 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2225	-0-	-211 B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2154	-0-	-543 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	998	-0-	-1582 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1623	-0-	-764 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1969	-0-	-101 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1890	-0-	-90 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1880	-0-	-73 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 027765 COMPL. DATE 09/03/1945 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
01	1457	N	1455	-0-	-2 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1322	-0-	-41 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1384	-0-	-104 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1221	-0-	-189 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2279	-0-	-128 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2190	-0-	-879 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1864	-0-	-746 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1144	-0-	-1305 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1374	-0-	-756 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1712	-0-	-210 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1501	-0-	-18 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1370	-0-	-51 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1455	-0-	-64 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1214	-0-	-226 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1384	-0-	-26 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1358	-0-	-22 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1387	-0-	-8 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	16	1	1917	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1684	-0-	-114 B	-0-	15	1	1669	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1855	-0-	-98 B	-0-	16	1	1839	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1531	-0-	-329 B	-0-	14	1	1517	3	N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1711	-0-	-89 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1764	-0-	-65 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1753	-0-	-14 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
02	1247	N	1053	-0-	-194	B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426	N	1141	-0-	-285	B	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	821	-0-	-439	B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	940	-0-	-170	B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	928	-0-	-281	B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	930	N	364	-0-	-566	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	649	-0-	-374	B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	900	N	610	-0-	-290	B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	1516	-0-	-3	B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	1369	-0-	-71	B	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
05	1519	N	1333	-0-	-186	B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1398	-0-	-72	B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	B	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1410	N	1341	-0-	-69	B	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1301	-0-	-19	B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1382	-0-	-13	B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
02	986	N	984	-0-	-2	B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	779	-0-	-241	B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1095	-0-	-145	B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080	N	1057	-0-	-23	B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	1029	-0-	-21	B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	5208	N	5110	-0-	-98 B	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
02	4814	N	4428	-0-	-386 B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4991	N	4966	-0-	-25 B	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
04	4950	N	3397	-0-	-1553 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	5859	N	5859	-0-	-0- B	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
06	4809	N	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
07	5203	N	5203	-0-	-0- B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
08	5859	N	5019	-0-	-840 B	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4862	N	4862	-0-	-0- B	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
10	5208	N	4093	-0-	-1115 B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	5270	N	5270	-0-	-0- B	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	5022	N	3423	-0-	-1599 B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 08/28/1948 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
01	3131	#	2759	-0-	-372 B	-372	2759	3			N	-0-					-0-
02	2929	#	2409	-0-	-520 B	-892	2409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -892																	
03	3131	#	2522	-0-	-609 B	-1501	2522	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	2290	-0-	-740 B	-2241	2290	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2821	-0-	-310 B	-2551	2821	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	2497	-0-	-533 B	-3084	2497	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2767	-0-	411 B	-2673	2767	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2654	-0-	-167 B	-2673	2654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2192 CANCELLED UNDERAGE -> -481																	
09	2490	N	2568	-0-	78 B	-2114	2568	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2539	-0-	-220 B	-2114	2539	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2538	-0-	-42 B	-2114	2538	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1761	-0-	-905 B	-2114	1761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	696	N	631	-0-	-65 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	655	-0-	-151 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	720	N	486	-0-	-234 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	682	N	545	-0-	-137 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	217	-0-	-353 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	957	N	953	-0-	-4 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	990	N	909	-0-	-81 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	848	-0-	-330 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	837	N	656	-0-	-181 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	930	N	761	-0-	-169 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	319	N	307	-0-	-12 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1541	-0-	-40 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1349	-0-	-101 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1398	-0-	-183 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	569	-0-	-931 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	791	-0-	-666 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1185	-0-	-165 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1134	-0-	-66 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	812	N	674	-0-	-138 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	716	-0-	-183 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	810	N	483	-0-	-327 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	690	N	548	-0-	-142 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	215	-0-	-325 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	348	-0-	-282 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	797	-0-	-71 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	812	N	748	-0-	-64 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	780	N	558	-0-	-222 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	750	N	670	-0-	-80 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WINGET WELL #: 1 RRCID -> 027788 COMPL. DATE 12/24/1953 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
01	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1115	-0-	-103 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1153	-0-	-118 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	879	-0-	-381 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1021	-0-	-89 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	974	-0-	-297 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	942	-0-	-78 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	992	N	984	-0-	-8 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	464	N	450	-0-	-14 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	510	N	368	-0-	-142 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	758	-0-	-79 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	783	N	605	-0-	-178 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	656	-0-	-274 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	720	N	507	-0-	-213 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	630	N	487	-0-	-143 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	744	N	593	-0-	-151 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	136	-0-	-344 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	870	N	743	-0-	-127 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	685	-0-	-245 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	810	N	611	-0-	-199 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	781	-0-	-59 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	831	-0-	-99 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	870	N	692	-0-	-178 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	832	-0-	-38 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	868	N	845	-0-	-23 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	725	N	714	-0-	-11	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	760	-0-	-46	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	780	N	632	-0-	-148	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	775	N	711	-0-	-64	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	645	-0-	-75	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1891	N	1888	-0-	-3	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1762	-0-	-7	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1881	-0-	-10	B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1194	-0-	-636	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1877	-0-	-231	B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1813	-0-	-47	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1867	-0-	-24	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1807	-0-	-23	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	928	N	859	-0-	-69	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	612	-0-	-349	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	900	N	592	-0-	-308	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	930	N	759	-0-	-171	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O QUINN A WELL #: 1 RRCID -> 027861 COMPL. DATE 01/28/1971 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
01	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	435	N	334	-0-	-101 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	312	-0-	-215 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	450	N	150	-0-	-300 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	360	N	252	-0-	-108 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2319	-0-	-99 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2165	-0-	-97 B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2297	-0-	-90 B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1433	-0-	-817 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2319	-0-	-37 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2239	-0-	-11 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2181	-0-	-175 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2193	-0-	-57 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2273	-0-	-52 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	261	N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2861	-0-	-115 B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2726	N	2688	-0-	-38 B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2800	-0-	-52 B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2719	-0-	-41 B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3353	-0-	253 B	253	3353	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3144	-0-	144 B	397	3144	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3256	-0-	156 B	553	3256	3			N	-0-					-0-
08	3813	R	3260	-0-	-553 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3244	R	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	3348	#	3347	-0-	-1 B	-1	3347	3			N	-0-					-0-
11	3264	R	3265	-0-	1 B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
12	3409	R	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2185	-0-	-171 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2029	-0-	-59 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1957	-0-	-143 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2150	-0-	-144 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2049	-0-	-81 B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2089	-0-	-112 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2037	-0-	-33 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2068	-0-	-40 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	589	N	553	-0-		-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-		-5 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	552	-0-		-6 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-		-57 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-		-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-		-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-		-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-		-88 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	483	-0-		-87 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-		-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-		-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-		-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	930	N	905	-0-		-25 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	870	N	850	-0-		-20 B	-0-	850	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	762	-0-		-108 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-		-79 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	870	N	794	-0-		-76 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-		-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-		-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	866	N	866	-0-		-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	899	N	893	-0-		-6 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	870	N	868	-0-		-2 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	899	N	888	-0-		-11 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	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	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	78	1	663	3	N	-0-					-0-
02	667	N	661	-0-	-6 B	-0-	73	1	588	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	78	1	636	3	N	-0-					-0-
04	720	N	609	-0-	-111 B	-0-	65	1	544	3	N	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2945	N	2927	-0-	-18 B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	3886	N	2545	-0-	-1341 B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2674	-0-	-302 B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	1764	-0-	-1056 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2590	-0-	-293 B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2545	-0-	-65 B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2582	-0-	-22 B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2619	-0-	-16 B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	580	N	561	-0-	-19 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1464	-0-	-334	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1888	-0-	-65	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1402	-0-	-428	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1724	-0-	-106	B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1776	-0-	-115	B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1687	-0-	-23	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1768	-0-	-30	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1919	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	1817	-0-	-10	B	-0-	84	1	1733	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1889	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1521	-0-	-429	B	-0-	75	1	1446	3	N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1894	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1664	-0-	-256	B	-0-	72	1	1592	3	N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1544	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1792	-0-	-161	B	-0-	74	1	1718	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1622	3	N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1734	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1682	-0-	-54	B	-0-	74	1	1608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1398	-0-	-369	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1248	-0-	-260	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1404	-0-	-22	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	756	-0-	-594	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1426	-0-	-62	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	558	N	435	-0-	-123 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	406	N	393	-0-	-13 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	359	-0-	-75 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	434	N	306	-0-	-128 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	360	N	293	-0-	-67 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	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	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	651	N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	600	N	405	-0-	-195 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	696	N	692	-0-	-4 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	750	N	577	-0-	-173 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	690	N	511	-0-	-179 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	667	N	649	-0-	-18 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	690	N	587	-0-	-103 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1518	-0-	-342 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1812	-0-	-78 B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1855	-0-	-191 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1789	-0-	-11 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	464	N	462	-0-	-2 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	837	N	633	-0-	-204 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	578	-0-	-112 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027969 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	880	-0-	-320 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1071	-0-	-39 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1175	-0-	-3 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-		-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-				-0-
02	1015	N	1007	-0-		-8	B	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1168	N	1168	-0-		-0-	B	-0-	1168	3			N	-0-				-0-
04	1110	N	893	-0-		-217	B	-0-	893	3			N	-0-				-0-
05	1085	N	862	-0-		-223	B	-0-	862	3			N	-0-				-0-
06	1140	N	836	-0-		-304	B	-0-	836	3			N	-0-				-0-
07	930	N	823	-0-		-107	B	-0-	823	3			N	-0-				-0-
08	1148	N	1148	-0-		-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1067	N	1067	-0-		-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
10	982	N	982	-0-		-0-	B	-0-	982	3			N	-0-				-0-
11	1110	N	1009	-0-		-101	B	-0-	1009	3			N	-0-				-0-
12	1125	N	1125	-0-		-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 01/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-		-0-	B	-0-	1802	3			N	-0-				-0-
02	1701	N	1701	-0-		-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1832	N	1832	-0-		-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-				-0-
04	1740	N	1478	-0-		-262	B	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
05	1902	N	1902	-0-		-0-	B	-0-	1902	3			N	-0-				-0-
06	1780	N	1780	-0-		-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-				-0-
07	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-				-0-
08	1891	N	1838	-0-		-53	B	-0-	1838	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1794	N	1794	-0-		-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-				-0-
10	1856	N	1856	-0-		-0-	B	-0-	1856	3			N	-0-				-0-
11	1778	N	1778	-0-		-0-	B	-0-	1778	3			N	-0-				-0-
12	1860	N	1754	-0-		-106	B	-0-	1754	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-		-21	B	-0-	909	3			N	-0-				-0-
02	870	N	844	-0-		-26	B	-0-	844	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	921	N	921	-0-		-0-	B	-0-	921	3			N	-0-				-0-
04	870	N	712	-0-		-158	B	-0-	712	3			N	-0-				-0-
05	1004	N	1004	-0-		-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-				-0-
06	916	N	916	-0-		-0-	B	-0-	916	3			N	-0-				-0-
07	938	N	938	-0-		-0-	B	-0-	938	3			N	-0-				-0-
08	992	N	928	-0-		-64	B	-0-	928	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	886	-0-		-44	B	-0-	886	3			N	-0-				-0-
10	930	N	901	-0-		-29	B	-0-	901	3			N	-0-				-0-
11	900	N	866	-0-		-34	B	-0-	866	3			N	-0-				-0-
12	930	N	876	-0-		-54	B	-0-	876	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 10/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	735	-0-		-40	B	-0-	735	3			N	-0-				-0-
02	725	N	710	-0-		-15	B	-0-	710	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	728	-0-		-47	B	-0-	728	3			N	-0-				-0-
04	720	N	611	-0-		-109	B	-0-	611	3			N	-0-				-0-
05	744	N	597	-0-		-147	B	-0-	597	3			N	-0-				-0-
06	690	N	516	-0-		-174	B	-0-	516	3			N	-0-				-0-
07	728	N	728	-0-		-0-	B	-0-	728	3			N	-0-				-0-
08	748	N	748	-0-		-0-	B	-0-	748	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	706	N	706	-0-		-0-	B	-0-	706	3			N	-0-				-0-
10	718	N	718	-0-		-0-	B	-0-	718	3			N	-0-				-0-
11	720	N	690	-0-		-30	B	-0-	690	3			N	-0-				-0-
12	744	N	682	-0-		-62	B	-0-	682	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 027978 COMPL. DATE 09/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-		-0-	B	-0-	2336	3			N	-0-				-0-
02	2204	N	2178	-0-		-26	B	-0-	2178	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2322	-0-		-34	B	-0-	2322	3			N	-0-				-0-
04	2250	N	1427	-0-		-823	B	-0-	1427	3			N	-0-				-0-
05	2325	N	2142	-0-		-183	B	-0-	2142	3			N	-0-				-0-
06	2250	N	1816	-0-		-434	B	-0-	1816	3			N	-0-				-0-
07	1806	N	1806	-0-		-0-	B	-0-	1806	3			N	-0-				-0-
08	2139	N	1770	-0-		-369	B	-0-	1770	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1695	-0-		-135	B	-0-	1695	3			N	-0-				-0-
10	1798	N	1726	-0-		-72	B	-0-	1726	3			N	-0-				-0-
11	2083	N	2083	-0-		-0-	B	-0-	2083	3			N	-0-				-0-
12	2143	N	2143	-0-		-0-	B	-0-	2143	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1339	-0-		-25	B	-0-	1339	3			N	-0-				-0-
02	1276	N	1234	-0-		-42	B	-0-	1234	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1333	-0-		-31	B	-0-	1333	3			N	-0-				-0-
04	1290	N	829	-0-		-461	B	-0-	829	3			N	-0-				-0-
05	1430	N	1430	-0-		-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-				-0-
06	1290	N	1197	-0-		-93	B	-0-	1197	3			N	-0-				-0-
07	1213	N	1213	-0-		-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-				-0-
08	1426	N	1204	-0-		-222	B	-0-	1204	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1209	N	1209	-0-		-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-				-0-
10	1316	N	1316	-0-		-0-	B	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
11	1277	N	1277	-0-		-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-				-0-
12	1317	N	1317	-0-		-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUCILLE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027985 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
01	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	990	N	780	-0-	-210 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	898	-0-	-156 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1902	-0-	-41 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1998	-0-	-48 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1256	-0-	-724 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1996	-0-	-50 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1801	-0-	-119 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1808	-0-	-176 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1682	-0-	-118 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	810	N	584	-0-	-226 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4154	N	4126	-0-	-28 B	-0-	78	1	4048	3	N	-0-					-0-
02	3886	N	3882	-0-	-4 B	-0-	73	1	3809	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4143	N	4143	-0-	-0- B	-0-	78	1	4065	3	N	-0-					-0-
04	3990	N	2661	-0-	-1329 B	-0-	53	1	2608	3	N	-0-					-0-
05	4312	N	4312	-0-	-0- B	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	3904	-0-	-116 B	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07	4034	N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	4036	-0-	-273 B	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3900	N	3896	-0-	-4 B	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4030	N	3818	-0-	-212 B	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
11	3900	N	3897	-0-	-3 B	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
12	4047	N	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	372	N	152	-0-	-220 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	330	N	206	-0-	-124 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORTON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027993 COMPL. DATE 06/23/1950 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
01	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	116	N	44	-0-	-72 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1119	-0-	-59 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	978	-0-	-102 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1063	-0-	-84 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	772	-0-	-38 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2821	N	2620	-0-	-201 B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2425	-0-	-156 B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2613	-0-	-53 B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1853	-0-	-697 B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2757	-0-	-126 B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2641	-0-	-59 B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2650	-0-	-140 B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2601	-0-	-69 B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2628	-0-	-100 B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2164	-0-	-37 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2010	-0-	-49 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1568	-0-	-532 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2057	-0-	-163 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2067	-0-	-10 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2003	-0-	-67 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2009	-0-	-1 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3038	N	2785	-0-	-253 B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2494	-0-	-319 B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2617	-0-	-80 B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1610	-0-	-1090 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2657	-0-	-9 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2515	-0-	-5 B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2638	-0-	-28 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2518	-0-	-2 B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2540	-0-	-10 B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2408	-0-	-196 B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WITTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 028011 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
01	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	841	N	834	-0-	-7 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	899	N	849	-0-	-50 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, A. WELL #: 1 RRCID -> 028034 COMPL. DATE 02/24/1960 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - P & A 01-30-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4065	N	4065	-0-	-0- B	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	3741	N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	3980	-0-	-112 B	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	3930	N	3856	-0-	-74 B	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4043	N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3871	N	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3999	N	3440	-0-	-559 B	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	4030	N	3587	-0-	-443 B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3834	-0-	-36 B	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	4008	N	4008	-0-	-0- B	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
11	3858	N	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	3989	N	3989	-0-	-0- B	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	493	N	434	-0-	-59	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	457	-0-	-163	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	540	N	422	-0-	-118	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	291	-0-	-174	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	450	N	317	-0-	-133	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3826	N	3826	-0-	-0-	B	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3509	N	3217	-0-	-292	B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3689	N	3442	-0-	-247	B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	3048	-0-	-642	B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	3746	N	3746	-0-	-0-	B	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
06	3351	N	3351	-0-	-0-	B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3777	N	3777	-0-	-0-	B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	3689	-0-	-62	B	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3654	N	3654	-0-	-0-	B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	3597	-0-	-185	B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
11	3703	N	3703	-0-	-0-	B	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	2598	-0-	-1184	B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	474	-0-	-177	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	600	N	321	-0-	-279	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	450	N	267	-0-	-183	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	496	N	439	-0-	-57	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS HUGOTON GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 028200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

01	3007	N	2861	-0-	-146	B	-0-	2861	3		N	-0-					-0-
02	2813	N	2437	-0-	-376	B	-0-	2437	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	3042	-0-	-27	B	-0-	3042	3		N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	B	-0-	2830	3		N	-0-					-0-
05	2604	N	2280	-0-	-324	B	-0-	2280	3		N	-0-					-0-
06	2940	N	2047	-0-	-893	B	-0-	2047	3		N	-0-					-0-
07	2914	N	773	-0-	-2141	B	-0-	773	3		N	-0-					-0-
08	2294	N	1343	-0-	-951	B	-0-	1343	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	480	-0-	-1560	B	-0-	480	3		N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-					-0-
11	1290	N	126	-0-	-1164	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	3270	-0-	170	B	170	3270	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2356	N	2242	-0-	-114	B	-0-	2242	3		N	-0-					-0-
02	2030	N	1986	-0-	-44	B	-0-	1986	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2210	-0-	-115	B	-0-	2210	3		N	-0-					-0-
04	2160	N	1703	-0-	-457	B	-0-	1703	3		N	-0-					-0-
05	2108	N	1996	-0-	-112	B	-0-	1996	3		N	-0-					-0-
06	2130	N	1876	-0-	-254	B	-0-	1876	3		N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3		N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1779	-0-	-111	B	-0-	1779	3		N	-0-					-0-
10	2046	N	1929	-0-	-117	B	-0-	1929	3		N	-0-					-0-
11	1980	N	1822	-0-	-158	B	-0-	1822	3		N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	938	-0-	-23	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	899	N	820	-0-	-79	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	862	-0-	-192	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	900	N	808	-0-	-92	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	868	N	599	-0-	-269	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	840	N	655	-0-	-185	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	837	N	764	-0-	-73	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1703	-0-	-153	B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	1659	-0-	-542	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1414	-0-	-416	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	914	-0-	-915	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	934	-0-	-686	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1172	-0-	-285	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: R 2 RRCID -> 040174 COMPL. DATE 04/10/1966 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2976 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	N	3756	-0-	-243	B	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
02	3685	N	3685	-0-	-0-	B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3968	N	3547	-0-	-421	B	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
04	3630	N	2791	-0-	-839	B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	4060	N	4060	-0-	-0-	B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
06	3643	N	3643	-0-	-0-	B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
07	3783	N	3783	-0-	-0-	B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
08	4145	N	4145	-0-	-0-	B	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3837	N	3837	-0-	-0-	B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
10	4199	N	4199	-0-	-0-	B	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
11	4020	N	3825	-0-	-195	B	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3765	-0-	-203	B	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1209	N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	728	-0-	-403 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	535	-0-	-798 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	865	-0-	-305 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	775	N	450	-0-	-325 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	899	N	599	-0-	-300 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3720	N	3254	-0-	-466 B	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	3040	N	3040	-0-	-0- B	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3129	N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2916	-0-	-234 B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	3055	-0-	-200 B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2331	-0-	-699 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	4163	N	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	3432	N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3499	N	3499	-0-	-0- B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
10	4154	N	3416	-0-	-738 B	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
11	3330	N	3175	-0-	-155 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	3225	-0-	-402 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4681	N	4490	-0-	-191 B	-0-	179	1	4311	3	N	-0-					-0-
02	4321	N	4147	-0-	-174 B	-0-	165	1	3982	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	4452	-0-	-43 B	-0-	177	1	4275	3	N	-0-					-0-
04	4350	N	3429	-0-	-921 B	-0-	137	1	3292	3	N	-0-					-0-
05	4433	N	4316	-0-	-117 B	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	3868	-0-	-452 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
07	4158	N	4158	-0-	-0- B	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	3999	-0-	-310 B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3955	N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
10	4154	N	4075	-0-	-79 B	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
11	3870	N	3762	-0-	-108 B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4092	N	3978	-0-	-114 B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	406	N	297	-0-	-109 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	265	-0-	-231 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	450	N	184	-0-	-266 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	450	N	241	-0-	-209 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	145	N	77	-0-	-68 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	23	-0-	-349 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	240	N	89	-0-	-151 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1094	-0-	-115 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	857	-0-	-352 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	769	-0-	-341 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1312	-0-	-38 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1106	-0-	-227 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-		-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-		-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-		-39	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-		-6	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-		-19	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-		-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-		-22	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	578	N	578	-0-		-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-		-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-		-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-		-73	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-		-43	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-		-16	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-		-20	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	523	N	523	-0-		-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-		-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-		-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-		-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	N	4008	-0-		-84	B	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3828	N	3664	-0-		-164	B	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3937	N	3564	-0-		-373	B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	3369	-0-		-501	B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
05	4062	N	4062	-0-		-0-	B	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
06	3486	N	3486	-0-		-0-	B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
07	3918	N	3918	-0-		-0-	B	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
08	4061	N	3558	-0-		-503	B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3712	N	3712	-0-		-0-	B	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
10	3906	N	3764	-0-		-142	B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
11	3576	N	3576	-0-		-0-	B	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3856	N	3856	-0-		-0-	B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BUELOW WELL #: 2 RRCID -> 078916 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2750 - 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
01	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	203	N	37	-0-	-166 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	34	-0-	-90 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5518	N	5320	-0-	-198 B	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
02	5104	N	4979	-0-	-125 B	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5425	N	5255	-0-	-170 B	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
04	5160	N	3317	-0-	-1843 B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	5332	N	4646	-0-	-686 B	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
06	5100	N	4027	-0-	-1073 B	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	3608	N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
08	4650	N	3716	-0-	-934 B	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	3448	-0-	-572 B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	3550	-0-	-46 B	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
11	3600	N	3580	-0-	-20 B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2595	-0-	-71 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2109	-0-	-356 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2276	-0-	-607 B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1611	-0-	-909 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2041	-0-	-149 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2308	-0-	-203 B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1825	-0-	-215 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2155	-0-	-108 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2057	-0-	-163 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	493	N	482	-0-	-11 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	511	-0-	-78 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	540	N	456	-0-	-84 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	306	-0-	-159 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	510	N	334	-0-	-176 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	360	N	220	-0-	-140 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	N	2194	-0-	-7 B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2014	-0-	-16 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2134	-0-	-67 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1336	-0-	-794 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2025	-0-	-45 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2086	-0-	-146 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	2007	-0-	-33 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	56	1	814	3	N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6 B	-0-	52	1	754	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	56	1	805	3	N	-0-					-0-
04	840	N	756	-0-	-84 B	-0-	54	1	702	3	N	-0-					-0-
05	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	840	N	771	-0-	-69 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	N	3705	-0-	-46 B	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	3422	N	3412	-0-	-10 B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3809	-0-	-4 B	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	2342	-0-	-1258 B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	4165	N	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
06	3706	N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	3862	N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
08	4154	N	3861	-0-	-293 B	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3720	N	3634	-0-	-86 B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
10	3875	N	3743	-0-	-132 B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3574	-0-	-176 B	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	3663	-0-	-88 B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1218	-0-	-116 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1253	-0-	-328 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	736	-0-	-704 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	878	-0-	-322 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	992	N	950	-0-	-42 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	849	-0-	-171 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	914	-0-	-140 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	860	-0-	-40 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	696	N	645	-0-	-51 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	682	N	393	-0-	-289 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	599	-0-	-91 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	992	N	919	-0-	-73 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	960	N	883	-0-	-77 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 04/24/1985 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
01	1860	N	1858	-0-	-2 B	-0-	124	1	1734	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1739	-0-	-30 B	-0-	116	1	1623	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1822	-0-	-69 B	-0-	124	1	1698	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1584	-0-	-216 B	-0-	120	1	1464	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1599	-0-	-261 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1417	-0-	-353 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	630	N	422	-0-	-208 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 02/06/1986 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREUND WELL #: 2 RRCID -> 125968 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2620 - 2880

01	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186 N	130	-0-	-56	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

01	1530 N	1530	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1452	3	N	-0-					-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1362	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550 N	1528	-0-	-22	B	-0-	78	1	1450	3	N	-0-					-0-
04	1470 N	968	-0-	-502	B	-0-	50	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1458	-0-	-12	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1481	-0-	-162	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470 N	1424	-0-	-46	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1461	-0-	-27	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1412	-0-	-28	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	4557	N	4537	-0-	-20 B	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
02	4263	N	4233	-0-	-30 B	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	4532	-0-	-56 B	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
04	4380	N	2870	-0-	-1510 B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	4526	N	4151	-0-	-375 B	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
06	4380	N	3950	-0-	-430 B	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
07	4016	N	4016	-0-	-0- B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
08	4154	N	3973	-0-	-181 B	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3960	N	3834	-0-	-126 B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	4030	N	3919	-0-	-111 B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
11	4246	N	4246	-0-	-0- B	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
12	4351	N	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
02	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2880	-0-	-65 B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1873	-0-	-917 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2929	-0-	-140 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2448	-0-	-342 B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2338	-0-	-576 B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2224	-0-	-236 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	74	1	1333	3	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	70	1	1277	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	74	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1161	-0-	-189 B	-0-	72	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1303	-0-	-123 B	-0-	74	1	1229	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1237	-0-	-53 B	-0-	72	1	1165	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	74	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24 B	-0-	74	1	1204	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	72	1	1235	3	N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	74	1	1331	3	N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	72	1	1296	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1270	-0-	-94 B	-0-	72	1	1198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	551	N	507	-0-	-44 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	570	N	385	-0-	-185 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	455	-0-	-55 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	90	1	846	3	N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61 B	-0-	84	1	667	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	830	-0-	-162 B	-0-	90	1	740	3	N	-0-					-0-
04	900	N	510	-0-	-390 B	-0-	70	1	440	3	N	-0-					-0-
05	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	810	N	534	-0-	-276 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	744	N	646	-0-	-98 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	213	-0-	-327 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	348	N	277	-0-	-71 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1271	N	1093	-0-	-178 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	976	-0-	-126 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1015	-0-	-101 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	818	-0-	-232 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3393	N	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3277	N	3200	-0-	-77 B	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3377	N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
04	3270	N	2656	-0-	-614 B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	3644	N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
06	3270	N	3244	-0-	-26 B	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3461	N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3658	N	3344	-0-	-314 B	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	3134	-0-	-106 B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3472	N	3252	-0-	-220 B	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
11	3240	N	3232	-0-	-8 B	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3274	N	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2480	N	2433	-0-	-47 B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2214	-0-	-77 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2344	-0-	-136 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2017	-0-	-323 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1959	-0-	-321 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1934	-0-	-143 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1914	-0-	-566 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1788	-0-	-162 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1907	-0-	-15 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	551	N	532	-0-	-19 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2636	-0-	-154 B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2529	-0-	-81 B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2740	-0-	-50 B	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2056	-0-	-494 B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2570	-0-	-70 B	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2601	-0-	-158 B	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2523	-0-	-57 B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2556	-0-	-48 B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -G- WELL #: 3 RRCID -> 145487 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2922 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1767	N	1719	-0-	-48 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1466	-0-	-158 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1612	-0-	-155 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1109	-0-	-541 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1496	-0-	-64 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1602	-0-	-103 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1436	-0-	-64 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1528	-0-	-32 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1391	-0-	-175 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1522	-0-	-214 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1240	-0-	-350 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1307	-0-	-163 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1255	-0-	-264 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	575	-0-	-745 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1299	-0-	-96 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2945	N	2238	-0-	-707 B	-8987	2238	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2157	-0-	127 B	-8860	2157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7281 CANCELLED UNDERAGE -> -1579																	
03	2170	N	2346	-0-	176 B	-7105	2346	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1727	-0-	-433 B	-7105	1727	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2440	-0-	146 B	-6959	2440	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2226	-0-	-54 B	-6959	2226	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	2244	-0-	446 B	-6513	2244	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2248	-0-	-201 B	-6513	2248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6513																	
09	2220	N	2182	-0-	-38 B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3565	N	3109	-0-	-456 B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3335	N	3084	-0-	-251 B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3252	-0-	-282 B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2215	-0-	-785 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	2759	-0-	-527 B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2614	-0-	-536 B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2451	-0-	-308 B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2088	-0-	-522 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
12	3104	N	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	78	1	512	3	N	-0-					-0-
02	551	N	534	-0-	-17 B	-0-	73	1	461	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	78	1	507	3	N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	70	1	447	3	N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	570	N	473	-0-	-97 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDBERG WELL #: 4 RRCID -> 152881 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2742 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	64	-0-	-146	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	78	1	774	3	N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	B	-0-	73	1	713	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	855	-0-	-13	B	-0-	78	1	777	3	N	-0-					-0-
04	810	N	654	-0-	-156	B	-0-	75	1	579	3	N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	840	N	730	-0-	-110	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	806	N	739	-0-	-67	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	710	-0-	-10	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	720	N	712	-0-	-8	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1704	-0-	-32	B	-0-	90	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1511	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1684	-0-	-21	B	-0-	90	1	1594	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1068	-0-	-582	B	-0-	58	1	1010	3	N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1559	-0-	-61	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1576	-0-	-222	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1516	-0-	-44	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1540	-0-	-41	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1429	-0-	-21 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1096	-0-	-374 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1463	-0-	-211 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1475	-0-	-13 B	-0-	363	1	1112	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1290	-0-	-15 B	-0-	351	1	939	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	375	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1114	-0-	-326 B	-0-	334	1	780	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1358	-0-	-6 B	-0-	456	1	902	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	787	-0-	-563 B	-0-	258	1	529	3	N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	471	1	921	3	N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	471	1	898	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	456	1	863	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	471	1	854	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1295	-0-	-25 B	-0-	456	1	839	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1051	-0-	-313 B	-0-	350	1	701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	815	-0-	-53 B	-0-	90	1	725	3	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	84	1	661	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	90	1	680	3	N	-0-					-0-
04	780	N	585	-0-	-195 B	-0-	73	1	512	3	N	-0-					-0-
05	806	N	21	-0-	-785 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	750	N	12	-0-	-738 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1277	-0-	-273 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1044	-0-	-377	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	477	-0-	-1083	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	676	-0-	-440	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1406	-0-	-184	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1304	-0-	-106	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1152	-0-	-553	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	941	-0-	-529	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1327	-0-	-6	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	N	6310	-0-	-45	B	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
02	5655	N	5527	-0-	-128	B	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6395	N	6395	-0-	-0-	B	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
04	6120	N	5787	-0-	-333	B	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
05	5921	N	4800	-0-	-1121	B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
06	6180	N	2990	-0-	-3190	B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	5983	N	195	-0-	-5788	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	4805	N	117	-0-	-4688	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	269	-0-	-2731	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	6029	N	6029	-0-	-0-	B	-0-	6029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1582	-0-	-216	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	1572	-0-	-567	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1316	-0-	-514	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	777	-0-	-928	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	910	-0-	-620	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1059	-0-	-305	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	5971	N	5971	-0-	-0- B	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	5597	N	5432	-0-	-165 B	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6045	N	5630	-0-	-415 B	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
04	5790	N	4599	-0-	-1191 B	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
05	5797	N	5407	-0-	-390 B	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
06	5460	N	5140	-0-	-320 B	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5305	N	5305	-0-	-0- B	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	5346	-0-	-48 B	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	N	5094	-0-	-36 B	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
10	5301	N	5221	-0-	-80 B	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
11	5160	N	4925	-0-	-235 B	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
12	5270	N	4904	-0-	-366 B	-0-	4904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	471	1	1354	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1577	-0-	-47 B	-0-	441	1	1136	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1639	-0-	-128 B	-0-	471	1	1168	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	742	-0-	-1028 B	-0-	304	1	438	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1337	-0-	-337 B	-0-	471	1	866	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1055	-0-	-535 B	-0-	426	1	629	3	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	441	1	556	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1143	-0-	-190 B	-0-	504	1	639	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	641	-0-	-409 B	-0-	270	1	371	3	N	-0-					-0-
10	992	N	649	-0-	-343 B	-0-	342	1	307	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	558	-0-	-552 B	-0-	162	1	396	3	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	270	1	624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2883	N	2789	-0-	-94 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2388	-0-	-251 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2344	-0-	-694 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2044	-0-	-656 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1562	-0-	-980 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1762	-0-	-518 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2031	-0-	-77 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2481	-0-	-185 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2190	-0-	-360 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2385	-0-	-157 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2312	-0-	-75 B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2108	-0-	-262 B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2073	-0-	-345 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2032	-0-	-218 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1995	-0-	-175 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1901	-0-	-21 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1762	-0-	-36 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1883	-0-	-70 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1185	-0-	-645 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1823	-0-	-7 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1767	-0-	-341 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1719	-0-	-111 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1787	-0-	-11 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1395	N	1331	-0-	-64 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1247	-0-	-58 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	829	-0-	-461 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1284	-0-	-80 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1776	-0-	-84 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1572	-0-	-81 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1251	-0-	-459 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1383	-0-	-177 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1559	-0-	-239 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	660	N	439	-0-	-221 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	775	N	650	-0-	-125 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 2 RRCID -> 178582 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 2900 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

01	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	2871	N	2663	-0-	-208	B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2883	N	2420	-0-	-463	B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	1842	-0-	-948	B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2762	-0-	-90	B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
08	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2850	N	2694	-0-	-156	B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2741	N	2741	-0-	-0-	B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2618	-0-	-142	B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2508	-0-	-282	B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	108	-0-	-162 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	1454	-0-	-2142 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	3132	N	939	-0-	-2193 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	726	-0-	-1444 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	299	-0-	-1111 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	992	N	467	-0-	-525 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	690	N	216	-0-	-474 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	39	-0-	-1015 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	570	N	13	-0-	-557 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	155	N	5	-0-	-150 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	377	N	317	-0-	-60 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1550	N	1422	-0-	-128 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1303	-0-	-123 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	901	-0-	-479 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	910	-0-	-547 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	297	-0-	-963 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	930	N	500	-0-	-430 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	930	N	798	-0-	-132 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	899	N	682	-0-	-217 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1682	-0-	-87 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1757	-0-	-72 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1521	-0-	-219 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1507	-0-	-291 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1681	-0-	-29 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1737	-0-	-3 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2044	-0-	-126 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1954	-0-	-18 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2015	-0-	-124 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1578	-0-	-402 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2062	-0-	-139 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2003	-0-	-43 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2009	-0-	-1 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1465	-0-	-147 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1369	-0-	-81 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	940	-0-	-470 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1316	-0-	-124 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1294	-0-	-287 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1286	-0-	-34 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2323	-0-	-2 B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2156	-0-	-19 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2305	-0-	-20 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1581	-0-	-669 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2199	-0-	-21 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2235	-0-	-307 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2170	-0-	-20 B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2976	N	2806	-0-	-170 B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2566	-0-	-247 B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2557	-0-	-605 B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2171	-0-	-559 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	1273	-0-	-1455 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1554	-0-	-906 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1805	-0-	-427 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4681	N	4090	-0-	-591 B	-10293	4090	3			N	-0-					-0-
02	4031	N	3812	-0-	-219 B	-10293	3812	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6503 CANCELLED UNDERAGE -> -3790																	
03	4216	N	4355	-0-	139 B	-6364	4355	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	4092	-0-	132 B	-6232	4092	3			N	-0-					-0-
05	4061	N	4770	-0-	709 B	-5523	4770	3			N	-0-					-0-
06	4200	N	3824	-0-	-376 B	-5523	3824	3			N	-0-					-0-
07	4216	N	4059	-0-	-157 B	-5523	4059	3			N	-0-					-0-
08	4774	N	3863	-0-	-911 B	-5523	3863	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5523																	
09	3810	N	3645	-0-	-165 B	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	3711	-0-	-350 B	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3633	-0-	-117 B	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3326	-0-	-456 B	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	570	N	385	-0-	-185 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	744	N	618	-0-	-126 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	595	-0-	-35 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	992	N	976	-0-	-16 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	928	N	904	-0-	-24 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	930	N	776	-0-	-154 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 5 WELL #: 5R RRCID -> 196212 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3100 - 3120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

01	2821	N	2744	-0-	-77 B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2618	-0-	-21 B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2790	-0-	-93 B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2504	-0-	-166 B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2756	-0-	-34 B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2777	-0-	-13 B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2738	-0-	-114 B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	493	N	490	-0-	-3 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4082	N	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
02	3828	N	3755	-0-	-73 B	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3887	-0-	-50 B	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3558	-0-	-402 B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3844	-0-	-155 B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3472	-0-	-278 B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	3440	-0-	-249 B	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3470	-0-	-374 B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3330	-0-	-150 B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3699	N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
11	3824	N	3824	-0-	-0- B	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
12	3814	N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1587	-0-	-95 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1157	-0-	-553 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1323	-0-	-661 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1667	-0-	-131 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2201	N	2120	-0-	-81 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1995	-0-	-35 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1951	-0-	-219 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1756	-0-	-284 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2043	-0-	-96 B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1946	-0-	-100 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2007	-0-	-8 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1980	-0-	-35 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	264	-0-	-77 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	330	N	174	-0-	-156 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	341	N	136	-0-	-205 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6572	N	2789	-0-	-3783 B	-0-	627	1	2162	3	N	-0-					-0-
02	6119	N	5606	-0-	-513 B	-0-	792	1	4814	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6823	N	6823	-0-	-0- B	-0-	1023	1	5800	3	N	-0-					-0-
04	4869	N	4869	-0-	-0- B	-0-	792	1	4077	3	N	-0-					-0-
05	5983	N	3800	-0-	-2183 B	-0-	759	1	3041	3	N	-0-					-0-
06	6600	N	5235	-0-	-1365 B	-0-	924	1	4311	3	N	-0-					-0-
07	5022	N	3345	-0-	-1677 B	-0-	594	1	2751	3	N	-0-					-0-
08	3813	N	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5250	N	99	-0-	-5151 B	-0-	99	1			N	-0-					-0-
10	3348	N	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	4991	N	4991	-0-	-0- B	-0-	825	1	4166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	341	N	336	-0-		-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-		-24	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-		-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-		-8	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-		-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-		-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	330	N	314	-0-		-16	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-		-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-		-16	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2585	-0-		-81	B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2460	-0-		-121	B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2697	N	2620	-0-		-77	B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2273	-0-		-217	B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2339	-0-		-296	B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-		-0-	B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-		-0-	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-		-0-	B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2580	N	2530	-0-		-50	B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2625	-0-		-10	B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2518	-0-		-32	B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2586	-0-		-18	B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-		-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	496	N	483	-0-		-13	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	403	-0-		-77	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-		-15	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-		-32	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-		-41	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	450	N	443	-0-		-7	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-		-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-		-1	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1240	N	1193	-0-	-47 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1105	-0-	-55 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1184	-0-	-25 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	746	-0-	-394 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1147	-0-	-155 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1107	-0-	-33 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1104	-0-	-6 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	600	N	495	-0-	-105 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	651	N	500	-0-	-151 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	92	-0-	-418 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	527	N	428	-0-	-99 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	780	-0-	-30 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	906	-0-	-954 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	640	-0-	-1220 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	790	-0-	-574 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	809	-0-	-91 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1965	-0-	-19 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1815	-0-	-41 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1232	-0-	-658 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1921	-0-	-280 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1856	-0-	-64 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1921	-0-	-1 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1835	-0-	-25 B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1888	-0-	-34 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4792	N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
02	4500	N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4756	N	4756	-0-	-0- B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
04	4650	N	4008	-0-	-642 B	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
05	4805	N	4680	-0-	-125 B	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
06	4590	N	4317	-0-	-273 B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	4274	N	4274	-0-	-0- B	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
08	4681	N	4416	-0-	-265 B	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4331	N	4331	-0-	-0- B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4408	N	4408	-0-	-0- B	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
11	4260	N	4185	-0-	-75 B	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
12	4464	N	4391	-0-	-73 B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3131	#	2538	-0-	-593 B	-4256	558	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	887	-0-	-1259 B	-4256	396	1	491	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3644		CANCELLED UNDERAGE ->		-612										
03	2201	N	2035	-0-	-166 B	-3644	504	1	1531	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2206	-0-	-254 B	-3644	504	1	1702	3	N	-0-					-0-
05	961	N	1842	-0-	881 B	-2763	342	1	1500	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1566	-0-	-414 B	-2763	486	1	1080	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1234	-0-	-1060 B	-2763	558	1	676	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1195	-0-	-634 B	-2763	540	1	655	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2763										
09	1560	N	85	-0-	-1475 B	-0-	54	1	31	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	486	1	1958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3410	N	3409	-0-	-1 B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
02	3190	N	2982	-0-	-208 B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3379	N	3197	-0-	-182 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	2646	-0-	-654 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
05	3608	N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
06	3264	N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
07	3326	N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	3316	-0-	-280 B	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3270	N	3161	-0-	-109 B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	3164	-0-	-153 B	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
11	3210	N	3185	-0-	-25 B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3243	-0-	-12 B	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4030	N	3732	-0-	-298 B	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3770	N	3417	-0-	-353 B	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3844	N	3712	-0-	-132 B	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	2559	-0-	-1041 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	3847	N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	3198	-0-	-402 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3142	-0-	-702 B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3210	N	3194	-0-	-16 B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
10	3358	N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
11	3280	N	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
12	3351	N	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2294	-0-	-345 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2359	-0-	-555 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1559	-0-	-901 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1178	-0-	-1271 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1069	-0-	-1211 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	976	-0-	-636 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	815	-0-	-363 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	813	-0-	-267 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	961	N	863	-0-	-98 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	N	4473	-0-	-84 B	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4263	N	3469	-0-	-794 B	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4650	N	3636	-0-	-1014 B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
04	4320	N	3523	-0-	-797 B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	4738	N	4738	-0-	-0- B	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
06	3866	N	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
07	4465	N	4465	-0-	-0- B	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
08	4743	N	4479	-0-	-264 B	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4163	N	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
10	4464	N	4257	-0-	-207 B	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
11	4622	N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
12	4489	N	4489	-0-	-0- B	-0-	4489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1170	-0-	-19 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1071	-0-	-159 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1158	-0-	-12 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1158	-0-	-12 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1135	-0-	-74 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	1465	-0-	-2317 B	-0-	36	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	3074	N	3	-0-	-3071 B	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	144	-0-	-1437 B	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	40	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	3230	N	3230	-0-	-0- B	-0-	46	1	3184	2	N	-0-					-0-
06	5072	N	5072	-0-	-0- B	-0-	60	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	4686	N	4686	-0-	-0- B	-0-	62	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	4822	N	4822	-0-	-0- B	-0-	62	1	4760	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5070	N	4570	-0-	-500 B	-0-	60	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	4681	N	4474	-0-	-207 B	-0-	62	1	4412	2	N	-0-					-0-
11	4680	N	4338	-0-	-342 B	-0-	60	1	4278	2	N	-0-					-0-
12	4712	N	4401	-0-	-311 B	-0-	62	1	4339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

01	14B	DENY	194	-0-	194 B	5145	194	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	197	-0-	197 B	5342	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5342																	
03	14B	DENY	200	-0-	200 B	5542	200	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	175	-0-	175 B	5717	175	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	156	-0-	156 B	5873	156	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	216	-0-	216 B	6089	216	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	218	-0-	218 B	6307	218	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	201	-0-	201 B	6508	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	651	N	129	-0-	-522 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	570	N	118	-0-	-452 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
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
01	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	638	N	542	-0-	-96 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1605	-0-	-48 B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1479	-0-	-201 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1622	-0-	-28 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON-CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 027836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1506	-0-	-2 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1317	-0-	-273 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1585	-0-	-27 B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1460	-0-	-70 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1260	-0-	-210 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1452	-0-	-168 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1711	-0-	-180 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1490	-0-	-490 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	956	-0-	-532 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1019	-0-	-481 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1641	-0-	-41 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1537	-0-	-173 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1522	-0-	-245 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1668	-0-	-102 B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1726	-0-	-41 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1665	-0-	-15 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1696	-0-	-404 B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2006	-0-	-133 B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1843	-0-	-137 B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1734	-0-	-96 B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1221	-0-	-113 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	970	-0-	-140 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1105	-0-	-197 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1142	-0-	-47 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1051	-0-	-179 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1158	-0-	-42 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1175	-0-	-3 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1412	-0-	-9 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1229	-0-	-211 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1512	-0-	-7 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1415	-0-	-25 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1366	-0-	-44 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1062	-0-	-11	B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	908	-0-	-232	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1086	-0-	-61	B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1034	-0-	-46	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1451	-0-	-439	B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1772	-0-	-88	B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1856	-0-	-35	B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JOHNSON WELL #: 1428 RRCID -> 027286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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
01	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	783	N	779	-0-	-4 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	720	-0-	-120 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	744	N	631	-0-	-113 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	637	-0-	-113 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	596	-0-	-489 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	620	N	355	-0-	-265 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 060603 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3550 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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
01	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	609	N	495	-0-	-114 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	439	-0-	-212 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	630	N	454	-0-	-176 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	496	N	345	-0-	-151 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	395	-0-	-55 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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
01	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	956	-0-	-117 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FUENTES, JOE R. WELL #: 1 RRCID -> 080436 COMPL. DATE 04/23/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2804 - 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
01	341	N	174	-0-	-167 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	330	N	9	-0-	-321 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 086743 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2820 - 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
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	435	N	379	-0-	-56 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	443	-0-	-270 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	493	N	487	-0-	-6 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	4216	N	4198	-0-	-18 B	-0-	55	1	4143	2	Y	-0-					-0-
02	4350	N	3775	-0-	-575 B	-0-	63	1	3712	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	3927	-0-	-661 B	-0-	71	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	4050	N	3933	-0-	-117 B	-0-	58	1	3875	2	Y	-0-					-0-
05	4674	N	4674	-0-	-0- B	-0-	82	1	4592	2	Y	-0-					-0-
06	3813	N	3813	-0-	-0- B	-0-	51	1	3762	2	Y	-0-					-0-
07	4629	N	4629	-0-	-0- B	-0-	73	1	4556	2	Y	-0-					-0-
08	4681	N	4509	-0-	-172 B	-0-	79	1	4430	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4279	N	4279	-0-	-0- B	-0-	59	1	4220	2	Y	-0-					-0-
10	4619	N	4205	-0-	-414 B	-0-	71	1	4134	2	Y	-0-					-0-
11	4350	N	3845	-0-	-505 B	-0-	74	1	3771	2	Y	-0-					-0-
12	4433	N	3699	-0-	-734 B	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1544	-0-	-192 B	-0-	20	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1595	-0-	-58 B	-0-	27	1	1568	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	31	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1388	-0-	-112 B	-0-	21	1	1367	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1427	-0-	-278 B	-0-	25	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	38	1	2146	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	23	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	22	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1117	-0-	-983 B	-0-	21	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	984	-0-	-721 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS	(I) 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	31	N	3	-0-		-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-		-27 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-		-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-		-7 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-		-6 B	-0-					N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-		-0- B	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	6	-0-		-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2108	N	1965	-0-		-143 B	-0-	26	1	1939	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1878	-0-		-123 B	-0-	31	1	1847	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1995	N	1995	-0-		-0- B	-0-	36	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1546	-0-		-344 B	-0-	23	1	1523	2	N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-		-0- B	-0-	40	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-		-0- B	-0-	27	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-		-0- B	-0-	33	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2103	-0-		-160 B	-0-	37	1	2066	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2011	N	2011	-0-		-0- B	-0-	28	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-		-0- B	-0-	35	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-		-0- B	-0-	39	1	2006	2	N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-		-0- B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	279	N	2	-0-		-277 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-		-26 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	363	N	363	-0-		-0- B	-0-	7	1	356	2	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-		-0- B	-0-	9	1	607	2	N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-		-0- B	-0-	25	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-		-0- B	-0-	8	1	590	2	N	-0-					-0-
07	651	N	1	-0-		-650 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1	-0-		-1425 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	20	-0-		-580 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	34	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	46	1	2687	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2914	N	2616	-0-	-298 B	-0-	48	1	2568	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2080	-0-	-440 B	-0-	31	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	3205	N	3205	-0-	-0- B	-0-	56	1	3149	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	36	1	2694	2	N	-0-			-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	44	1	2724	2	N	-0-			-0-
08	3193	N	2275	-0-	-918 B	-0-	40	1	2235	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2730	N	2674	-0-	-56 B	-0-	37	1	2637	2	N	-0-			-0-
10	2759	N	2043	-0-	-716 B	-0-	35	1	2008	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1807	-0-	-383 B	-0-	35	1	1772	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	1736	-0-	-1023 B	-0-	1736	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	12	1	652	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
01	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
02	1334	N	1293	-0-	-41 B	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426	N	1135	-0-	-291 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1395	N	2	-0-	-1393 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1590	N	1389	-0-	-201 B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71 B	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	1400	-0-	-26 B	-0-	1400	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-		-0-	B	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2307	-0-		-13	B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2480	N	2470	-0-		-10	B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2403	-0-		-147	B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2464	-0-		-16	B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-		-0-	B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-		-0-	B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-		-0-	B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2400	N	1442	-0-		-958	B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2479	-0-		-1	B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2394	-0-		-6	B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-		-0-	B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1909	-0-		-13	B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1770	-0-		-57	B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1556	-0-		-304	B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1808	-0-		-83	B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1685	-0-		-175	B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-		-0-	B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1673	-0-		-125	B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1680	N	1005	-0-		-675	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	201	-0-		-1473	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1524	-0-		-96	B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-		-0-	B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-		-0-	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-		-0-	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	780	N	780	-0-		-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	870	N	126	-0-		-744	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-		-34	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-		-33	B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-		-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	868	N	305	-0-		-563	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	720	N	533	-0-		-187	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-		-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-		-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-		-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1244	-0-	-61 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1284	-0-	-80 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1085	-0-	-265 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1175	-0-	-96 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1091	-0-	-109 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1104	-0-	-136 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1069	-0-	-71 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4824	N	4824	-0-	-0- B	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4553	N	4266	-0-	-287 B	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4280	N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
04	4680	N	4151	-0-	-529 B	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4557	N	626	-0-	-3931 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	4140	N	3749	-0-	-391 B	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	4278	N	1315	-0-	-2963 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4855	N	4855	-0-	-0- B	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	6161	N	6161	-0-	-0- B	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
11	5303	N	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
12	5474	N	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	199	-0-	-917 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	988	-0-	-62 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
LETTERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027284 COMPL. DATE 04/17/1959 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
01	3968	N	383	-0-	-3585 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	318	-0-	-1422 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	12	-0-	-1538 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4098	N	4098	-0-	-0- B	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3857	N	3804	-0-	-53 B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	4033	-0-	-121 B	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3148	-0-	-812 B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	4283	N	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3898	-0-	-2 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
07	3991	N	3991	-0-	-0- B	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
08	4479	N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4320	N	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3828	-0-	-171 B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
11	4320	N	3849	-0-	-471 B	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
12	4464	N	3944	-0-	-520 B	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1430	-0-	-803 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	987	-0-	-1648 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1665	-0-	-615 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	252	-0-	-1267 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	960	N	831	-0-	-129 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1155	-0-	-581 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1299	-0-	-406 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1230	-0-	-120 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	982	-0-	-98 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	992	N	670	-0-	-322 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	840	N	530	-0-	-310 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	788	-0-	-235 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	943	-0-	-204 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2154	-0-	-140 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2044	-0-	-44 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1759	-0-	-318 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2092	-0-	-233 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2054	-0-	-581 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2020	-0-	-350 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1334	-0-	-29	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1164	-0-	-366	B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	813	-0-	-613	B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	386	-0-	-823	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L GAS CO. 341330
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 069925 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3129 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	389	-0-	-76	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	348	N	323	-0-	-25	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	390	N	235	-0-	-155	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	N	201	-0-	-109	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE, A. B. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 118309 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1188 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
H & L GAS CO. //CONT.// 341330
HIRSH WELL #: 1A RRCID -> 196434 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3104 - 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
01	3683	N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3466	N	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3160	N	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3570	N	2315	-0-	-1255 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	3720	N	3214	-0-	-506 B	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	3060	N	2560	-0-	-500 B	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	3521	N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	3224	N	1213	-0-	-2011 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	3534	N	1575	-0-	-1959 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	333	-0-	-837 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	437	-0-	-1299 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: 1A RRCID -> 220562 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3076 - 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
01	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1127	-0-	-330 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1071	-0-	-339 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1293	-0-	-226 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1131	-0-	-171 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	782	-0-	-478 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1018	-0-	-470 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	160	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	142	1	1432	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1620	-0-	-85 B	-0-	146	1	1474	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1530	-0-	-180 B	-0-	138	1	1392	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	148	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1385	-0-	-175 B	-0-	125	1	1260	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	788	-0-	-793 B	-0-	71	1	717	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	709	-0-	-934 B	-0-	64	1	645	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	162	1	1634	3	N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	163	1	1649	3	N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	152	1	1533	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1774	-0-	-86 B	-0-	160	1	1614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC//CONT.// 341528
MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 196638 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2780 - 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
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174 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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 199362 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3304 - 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
01	2356	N	2358	-0-	2 B	-3849	283	1	2075	3	N	-0-					-0-
02	2204	N	2174	-0-	-30 B	-3849	261	1	1913	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3849																	
03	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	265	1	1944	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1899	-0-	-381 B	-0-	228	1	1671	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	734	-0-	-1591 B	-0-	88	1	646	3	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	265	1	1947	3	N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	279	1	2048	3	N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	271	1	1984	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2123	-0-	-97 B	-0-	255	1	1868	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2166	-0-	-159 B	-0-	260	1	1906	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	1848	-0-	-342 B	-0-	222	1	1626	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1724	-0-	-477 B	-0-	207	1	1517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN WELL #: 1 RRCID -> 199495 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2720 - 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
01	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	60	1	603	3	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	56	1	564	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	58	1	588	3	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	58	1	586	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	59	1	602	3	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	56	1	570	3	N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	58	1	586	3	N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	58	1	585	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	57	1	573	3	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	61	1	614	3	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	58	1	590	3	N	-0-					-0-
12	651	N	593	-0-	-58 B	-0-	53	1	540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
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
01	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1529	-0-	-240	B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	1699	-0-	-626	B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	287	-0-	-1363	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1859	-0-	-156	B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1767	-0-	-153	B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1813	-0-	-78	B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 062744 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 3000 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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
01	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	940	-0-	-207 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1115	-0-	-342 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	968	-0-	-322 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	1601	-0-	-42 B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1354	-0-	-125 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1269	-0-	-343 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	988	-0-	-572 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1075	-0-	-382 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	945	-0-	-285 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	546	-0-	-477 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	746	-0-	-339 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	856	-0-	-291 B	-4335	856	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	947	-0-	-97 B	-4335	947	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4335																	
03	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1029	-0-	-21 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
WINTERS WELL #: 1 RRCID -> 065208 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2996 - 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
01	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	780	N	528	-0-	-252	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	775	N	297	-0-	-478	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	720	N	424	-0-	-296	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	558	N	308	-0-	-250	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1919	-0-	-1	B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2044	-0-	-157	B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	348	-0-	-1572	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1818	-0-	-414	B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1458	-0-	-582	B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
REGINA WELL #: 1 RRCID -> 112023 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3040 - 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
01	638	S	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	783	S	601	-0-	-182 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	S	640	-0-	-42 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	630	S	605	-0-	-25 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	651	S	635	-0-	-16 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	630	S	208	-0-	-422 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	766	S	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	638	S	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	S	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	775	S	557	-0-	-218 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	630	S	538	-0-	-92 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	589	S	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY WELL #: 1 RRCID -> 119697 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 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
01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	879	-0-	-223 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	917	-0-	-1005 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	853	-0-	-317 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	900	N	310	-0-	-590 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	961	N	812	-0-	-149 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	810	N	784	-0-	-26 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1216	-0-	-31 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1123	-0-	-197 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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
01	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	962	-0-	-198 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1404	-0-	-487 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1241	-0-	-259 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1200	-0-	-150 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1105	-0-	-259 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1104	-0-	-216 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1242	-0-	-122 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1148	-0-	-142 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	993	-0-	-147 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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
01	1333	N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1054	-0-	-206 B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1192	-0-	-38 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2007	-0-	-342 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2124	-0-	-387 B	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2090	-0-	-100 B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2072	-0-	-67 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	362	-0-	-1708 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1931	-0-	-146 B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4090	N	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
02	4397	N	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	4373	-0-	-122 B	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	3960	N	3879	-0-	-81 B	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4712	N	4076	-0-	-636 B	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	4230	N	631	-0-	-3599 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	4700	N	4700	-0-	-0- B	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
08	4244	N	4244	-0-	-0- B	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4039	N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4712	N	4135	-0-	-577 B	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4110	N	4052	-0-	-58 B	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
12	4185	N	4155	-0-	-30 B	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	3241	-0-		-169 B	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
02	3132	N	2993	-0-		-139 B	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3348	N	2973	-0-		-375 B	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	3150	N	2321	-0-		-829 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	3193	N	2657	-0-		-536 B	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2399	-0-		-481 B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2336	-0-		-51 B	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2159	-0-		-507 B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2515	N	2515	-0-		-0- B	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	3735	N	3735	-0-		-0- B	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	3380	N	3380	-0-		-0- B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3318	N	3318	-0-		-0- B	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	2730	N	2730	-0-		-0- B	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2508	-0-		-44 B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2821	N	2664	-0-		-157 B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2180	-0-		-460 B	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-		-0- B	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-		-0- B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-		-0- B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2462	-0-		-359 B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2610	N	2525	-0-		-85 B	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2423	-0-		-181 B	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-		-0- B	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2345	-0-		-259 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3565	N	3466	-0-		-99 B	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3219	N	3114	-0-		-105 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3461	N	3461	-0-		-0- B	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	3360	N	2619	-0-		-741 B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	3626	N	3626	-0-		-0- B	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	3360	N	3084	-0-		-276 B	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3594	N	3594	-0-		-0- B	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3627	N	3531	-0-		-96 B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3090	N	2680	-0-		-410 B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	3596	N	3360	-0-		-236 B	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3420	N	2731	-0-		-689 B	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2997	N	2997	-0-		-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. //CONT.// 381190
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
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	930	N	716	-0-	-214 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	961	N	862	-0-	-99 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1165	-0-	-261 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1245	-0-	-60 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	987	-0-	-153 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	958	-0-	-375 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	988	-0-	-272 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	699	-0-	-561 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	678	-0-	-345 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. //CONT.// 381190
JERO WELL #: 1 RRCID -> 175331 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2870 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDY WELL #: 1 RRCID -> 204862 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, T. M. OPERATING CO. 399641
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2	N	-0-			-0-
02	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2	N	-0-			-0-
04	930 N	754	-0-	-176 B	-0-	754	2	N	-0-			-0-
05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2	N	-0-			-0-
06	900 N	858	-0-	-42 B	-0-	858	2	N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2	N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837	2	N	-0-			-0-
10	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872	2	N	-0-			-0-
11	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2	N	-0-			-0-
12	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2725	N	2725	-0-	-0-	B	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	B	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2790	N	2754	-0-	-36	B	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
05	2759	N	2744	-0-	-15	B	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
06	2670	N	2654	-0-	-16	B	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	B	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
08	2759	N	2754	-0-	-5	B	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
10	2759	N	2640	-0-	-119	B	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
11	2670	N	2595	-0-	-75	B	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
12	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	2659	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1643	N	1429	-0-	-214	B	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
08	1519	N	1400	-0-	-119	B	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1380	N	1342	-0-	-38	B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1465	-0-	-271	B	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1736	N	1438	-0-	-298	B	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1473	-0-	-87	B	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	1485	-0-	-158 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1317	-0-	-171 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1211	-0-	-139 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	894	-0-	-160 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	928	N	736	-0-	-192 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	727	-0-	-234 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	870	N	525	-0-	-345 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	868	N	807	-0-	-61 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	713	-0-	-37 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	841	N	733	-0-	-108 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	698	-0-	-108 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	957	N	923	-0-	-34 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	960	N	834	-0-	-126 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	S	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	203	S	195	-0-	-8 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	S	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	S	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	217	S	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	S	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	356	S	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	485	S	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	489	S	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	477	S	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	480	S	369	-0-	-111 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	496	S	408	-0-	-88 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	609	N	608	-0-	-1 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	395	-0-	-318 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	S	309	-0-	-280 B	-0-	112	1	197	3	N	-0-					-0-
02	435	S	268	-0-	-167 B	-0-	104	1	164	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	S	274	-0-	-67 B	-0-	112	1	162	3	N	-0-					-0-
04	300	S	221	-0-	-79 B	-0-	86	1	135	3	N	-0-					-0-
05	279	S	240	-0-	-39 B	-0-	74	1	166	3	N	-0-					-0-
06	270	S	190	-0-	-80 B	-0-	72	1	118	3	N	-0-					-0-
07	217	S	105	-0-	-112 B	-0-	74	1	31	3	N	-0-					-0-
08	248	S	88	-0-	-160 B	-0-	74	1	14	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	S	80	-0-	-100 B	-0-	72	1	8	3	N	-0-					-0-
10	93	S	89	-0-	-4 B	-0-	74	1	15	3	N	-0-					-0-
11	101	S	101	-0-	-0- B	-0-	72	1	29	3	N	-0-					-0-
12	513	S	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1283	-0-	-50 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1008	-0-	-312 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1077	-0-	-225 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	586	-0-	-644 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	930	-0-	-155 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1455	-0-		-64 B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1328	-0-		-64 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1463	-0-		-25 B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1245	-0-		-165 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-		-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1392	-0-		-18 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-		-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1422	-0-		-66 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1363	-0-		-17 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1391	-0-		-35 B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1366	-0-		-14 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1321	-0-		-74 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	703	-0-		-72 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	696	N	642	-0-		-54 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	572	-0-		-141 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	690	N	448	-0-		-242 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-		-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-		-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-		-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-		-35 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	631	-0-		-179 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	806	N	682	-0-		-124 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	750	N	641	-0-		-109 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-		-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART-BURNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-		-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	957	N	883	-0-		-74 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1039	N	1039	-0-		-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	990	N	747	-0-		-243 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-		-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	617	-0-		-403 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-		-111 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	961	N	454	-0-		-507 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	-0-	-0-		-630 B	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-		-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-		-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	441	-0-	-117 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	493	N	388	-0-	-105 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	308	-0-	-82 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	783	N	769	-0-	-14 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	837	N	761	-0-	-76 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	810	N	749	-0-	-61 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	654	-0-	-245 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	783	N	587	-0-	-196 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	467	-0-	-246 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	630	N	450	-0-	-180 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	558	N	418	-0-	-140 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	359	-0-	-121 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	465	N	65	-0-	-400 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1217	-0-	-240 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1130	-0-	-320 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1016	-0-	-255 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	990	N	45	-0-	-945 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS A WELL #: 6 RRCID -> 181126 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3066 - 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
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3320	-0-	-28 B	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
02	3103	N	3081	-0-	-22 B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3289	-0-	-59 B	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	2326	-0-	-884 B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3065	-0-	-221 B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	2985	-0-	-195 B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3086	N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3079	N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2976	-0-	-24 B	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2947	-0-	-153 B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	3061	N	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
12	3121	N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3441	N	2281	-0-	-1160 B	-88	2281	3			N	-0-					-0-
02	3074	N	2378	-0-	-696 B	-88	2378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-88											
03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1651	-0-	-569 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1864	-0-	-678 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2034	-0-	-336 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1335	-0-	-525 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3785	N	3785	-0-	-0- B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	3321	N	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
11	3308	N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
12	3906	N	3244	-0-	-662 B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2000	-0-	-59 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2263	N	2141	-0-	-122 B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1725	-0-	-435 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2114	-0-	-25 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2070	N	2024	-0-	-46 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2075	-0-	-33 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	725	N	697	-0-	-28 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	720	N	622	-0-	-98 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	780	N	678	-0-	-102 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	840	N	435	-0-	-405 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	840	N	687	-0-	-153 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1228	-0-	-291 B	-0-	1228	3			N	-0-					19
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					19
04	1200	N	1134	-0-	-66 B	-0-	1134	3			N	-0-					19
05	1612	N	1610	-0-	-2 B	-0-	1610	3			N	-0-					19
06	1440	N	821	-0-	-619 B	-0-	821	3			N	-0-					19
07	1178	N	477	-0-	-701 B	-0-	477	3			N	-0-					19
08	1612	N	1546	-0-	-66 B	-0-	1546	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					19
10	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					19
11	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					19
12	1488	N	1130	-0-	-358 B	-0-	1130	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	999	-0-	-582 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	33	-0-	-1388 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	691	-0-	-425 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	660	N	60	-0-	-600 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	784	-0-	-487 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	433	-0-	-342 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	580	N	335	-0-	-245 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	744	N	542	-0-	-202 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	930	N	359	-0-	-571 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	302	-0-	-298 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	527	N	246	-0-	-281 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	784	-0-	-416 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	12	-0-	-794 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	775	N	645	-0-	-130 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	348	N	336	-0-	-12 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	282	-0-	-48 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

01	620	N	602	-0-	-18	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	580	N	549	-0-	-31	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	581	-0-	-70	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	544	-0-	-26	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

01	1085	N	859	-0-	-226	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	901	-0-	-339	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1206	-0-	-144	B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1245	-0-	-88	B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1212	-0-	-18	B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

01	1085 N	950	-0-	-135	B	-16614	950	3		N	-0-			-0-
02	957 N	838	-0-	-119	B	-16614	838	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10071 CANCELLED UNDERAGE -> -6543														
03	992 N	902	-0-	-90	B	-10071	902	3		N	-0-			-0-
04	930 N	848	-0-	-82	B	-10071	848	3		N	-0-			-0-
05	899 N	915	-0-	16	B	-10055	915	3		N	-0-			-0-
06	870 N	854	-0-	-16	B	-10055	854	3		N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	B	-10055	868	3		N	-0-			-0-
08	930 N	885	-0-	-45	B	-10055	885	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10055														
09	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
11	870 N	727	-0-	-143	B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
12	899 N	558	-0-	-341	B	-0-	558	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

01	651 N	580	-0-	-71	B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02	580 N	527	-0-	-53	B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	555	-0-	-34	B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
04	570 N	474	-0-	-96	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06	540 N	518	-0-	-22	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	558 N	510	-0-	-48	B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	504	-0-	-6	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11	480 N	453	-0-	-27	B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
12	527 N	447	-0-	-80	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	150	-0-	-222 B	-488	150	3			N	-0-					-0-
02	348	#	114	-0-	-234 B	-722	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -722																	
03	372	#	87	-0-	-285 B	-1007	87	3			N	-0-					-0-
04	360	#	37	-0-	-323 B	-1330	37	3			N	-0-					-0-
05	372	#	35	-0-	-337 B	-1667	35	3			N	-0-					-0-
06	360	#	77	-0-	-283 B	-1950	77	3			N	-0-					-0-
07	372	#	104	-0-	-268 B	-2218	104	3			N	-0-					-0-
08	31	N	181	-0-	150 B	-2068	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1496 CANCELLED UNDERAGE -> -572																	
09	90	N	124	-0-	34 B	-1462	124	3			N	-0-					-0-
10	93	N	188	-0-	95 B	-1367	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64 B	-1367	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24 B	-1367	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		19	-0-	19 B	19	19	3			N	-0-					-0-
02	0		10	-0-	10 B	29	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29																	
03	0		269	-0-	269 B	298	269	3			N	-0-					-0-
04	0		401	-0-	401 B	699	401	3			N	-0-					-0-
05	0		320	-0-	320 B	1019	320	3			N	-0-					-0-
06	0		262	-0-	262 B	1281	262	3			N	-0-					-0-
07	0		514	-0-	514 B	1795	514	3			N	-0-					-0-
08	0	W	4929	-0-	4929 B	6724	4929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6724																	
09	0	W	7009	-0-	7009 B	13733	7009	3			N	-0-					-0-
10	0	W	6372	-0-	6372 B	20105	6372	3			N	-0-					-0-
11	0	W	5789	-0-	5789 B	25894	5789	3			N	-0-					-0-
12	0	W	5546	-0-	5546 B	31440	5546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	600	N	466	-0-	-134 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	551	N	501	-0-	-50 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	414	-0-	-96 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	215	215	0			-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	754	N	747	-0-	-7 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	810	N	626	-0-	-184 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	713	N	505	-0-	-208 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	527	-0-	-193 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	620	N	499	-0-	-121 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 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
01	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	783	-0-	-23	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	754	N	736	-0-	-18	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	750	N	654	-0-	-96	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	748	-0-	-2	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-		-0-	B	-0-	468	2			N	-0-				-0-
02	440	N	440	-0-		-0-	B	-0-	440	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
04	450	N	390	-0-		-60	B	-0-	390	2			N	-0-				-0-
05	491	N	491	-0-		-0-	B	-0-	491	2			N	-0-				-0-
06	450	N	448	-0-		-2	B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
07	443	N	443	-0-		-0-	B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
08	496	N	445	-0-		-51	B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	433	-0-		-17	B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
10	451	N	451	-0-		-0-	B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
11	445	N	445	-0-		-0-	B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
12	525	N	525	-0-		-0-	B	-0-	525	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	904	-0-		-57	B	-0-	904	2			N	-0-				-0-
02	899	N	797	-0-		-102	B	-0-	797	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	848	N	848	-0-		-0-	B	-0-	848	2			N	-0-				-0-
04	870	N	661	-0-		-209	B	-0-	661	2			N	-0-				-0-
05	837	N	837	-0-		-0-	B	-0-	837	2			N	-0-				-0-
06	810	N	788	-0-		-22	B	-0-	788	2			N	-0-				-0-
07	791	N	791	-0-		-0-	B	-0-	791	2			N	-0-				-0-
08	837	N	791	-0-		-46	B	-0-	791	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	780	-0-		-0-	B	-0-	780	2			N	-0-				-0-
10	806	N	787	-0-		-19	B	-0-	787	2			N	-0-				-0-
11	789	N	789	-0-		-0-	B	-0-	789	2			N	-0-				-0-
12	806	N	804	-0-		-2	B	-0-	804	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-		-10	B	-0-	362	2			N	-0-				-0-
02	357	N	357	-0-		-0-	B	-0-	357	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
04	360	N	323	-0-		-37	B	-0-	323	2			N	-0-				-0-
05	384	N	384	-0-		-0-	B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
06	360	N	354	-0-		-6	B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
07	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
08	372	N	362	-0-		-10	B	-0-	362	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	348	-0-		-12	B	-0-	348	2			N	-0-				-0-
10	372	N	259	-0-		-113	B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
11	360	N	346	-0-		-14	B	-0-	346	2			N	-0-				-0-
12	372	N	351	-0-		-21	B	-0-	351	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027865 COMPL. DATE 12/11/1950 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	145					145
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 145

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1003	-0-	-197 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	872	-0-	-244 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	889	-0-	-221 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
L & G OPERATING, INC. 479725
ROSIO WELL #: 1 RRCID -> 096835 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3476 - 3494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1474	-0-	-326	B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1407	-0-	-112	B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	1740	N	1328	-0-	-412	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1383	-0-	-12	B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	991	-0-	-373	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

01	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
03	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	839	-0-	-361	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-															
09	1230	N	1201	-0-	-29	B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1195	-0-	-14	B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	4204	N	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4488	N	4488	-0-	-0- B	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4719	N	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
05	3229	N	3229	-0-	-0- B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	4824	N	4824	-0-	-0- B	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	5301	N	5301	-0-	-0- B	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
08	5628	N	5628	-0-	-0- B	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5122	N	5122	-0-	-0- B	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	5301	N	4967	-0-	-334 B	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
11	5539	N	5539	-0-	-0- B	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	5301	N	4588	-0-	-713 B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMITH, L. L. WELL #: A 1 RRCID -> 027813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1040	-0-	-160 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	996	-0-	-89 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1052	-0-	-95 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1066	-0-	-14 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	812	N	485	-0-	-327 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	810	N	627	-0-	-183 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	690	N	458	-0-	-232 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1417	-0-	-195 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1202	-0-	-238 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1406	-0-	-113 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1464	-0-	-156 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3534	#	3098	-0-	-436 B	-8039	3098	3			N	-0-					-0-
02	3306	#	3335	-0-	29 B	-8010	3335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8010																	
03	2883	N	3600	-0-	717 B	-7293	3600	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2538	-0-	-462 B	-7293	2538	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	3230	-0-	-335 B	-7293	3230	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	2897	-0-	-583 B	-7293	2897	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1210	-0-	-1425 B	-7293	1210	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	3657	-0-	433 B	-6860	3657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6860																	
09	3411	N	3411	-0-	-0- B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
10	3279	N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3191	-0-	-349 B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	3129	-0-	-405 B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3782	#	2240	-0-	-1542 B	-2864	2240	3			N	-0-					-0-
02	3538	#	2239	-0-	-1299 B	-4163	2239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4163																	
03	3782	#	2488	-0-	-1294 B	-5457	2488	3			N	-0-					-0-
04	3660	#	2107	-0-	-1553 B	-7010	2107	3			N	-0-					-0-
05	3782	#	2142	-0-	-1640 B	-8650	2142	3			N	-0-					-0-
06	3270	#	2010	-0-	-1260 B	-9910	2010	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1835	-0-	-335 B	-9910	1835	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2372	-0-	233 B	-9677	2372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5747 CANCELLED UNDERAGE -> -3930																	
09	2010	N	2128	-0-	118 B	-5629	2128	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1831	-0-	2 B	-5627	1831	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1912	-0-	-398 B	-5627	1912	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	4091	-0-	1890 B	-3737	4091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2429	-0-	-7 B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2531	-0-	-73 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2511	-0-	-9 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2471	-0-	-71 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2428	-0-	-114 B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2382	-0-	-138 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2469	-0-	-11 B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1586	-0-	-357 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1691	-0-	-14 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1632	-0-	-228 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1394	-0-	-196 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1363	-0-	-280 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1339	-0-	-251 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1330	-0-	-96 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
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
01	2883	N	2183	-0-	-700 B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2505	-0-	-105 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2027	-0-	-763 B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	404	-0-	-1696 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	1977	-0-	-875 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	713	-0-	-1537 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	893	-0-	-1029 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3475	-0-	475 B	475	3475	3			N	-0-					-0-
12	3045	N	2570	-0-	-475 B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1075	-0-	-351 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1233	-0-	-72 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	998	-0-	-366 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	199	-0-	-851 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	974	-0-	-421 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	351	-0-	-759 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	930	N	440	-0-	-490 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1036 RRCID -> 166308 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2793 - 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
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	986	N	844	-0-	-142 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	899	-0-	-1 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2037	-0-	-22 B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1724	-0-	-406 B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1756	-0-	-166 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1631	-0-	-199 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1645	-0-	-153 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1613	-0-	-97 B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1040 RRCID -> 167975 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2845 - 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
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	961	N	353	-0-	-608 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. //CONT.// 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	48	-0-	-672	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 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
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1654	-0-	-115	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1033	-0-	-317	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	462	-0-	-828	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	501	-0-	-553	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	940	-0-	-920	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2026	-0-	-104	B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	961	N	614	-0-	-347	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	1838	-0-	-202	B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	812	N	701	-0-	-111	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	741	-0-	-96	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	750	N	461	-0-	-289	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	658	-0-	-152	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	713	N	667	-0-	-46	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1753	-0-	-107 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1360	-0-	-351 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1105	-0-	-1003 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	954	-0-	-1386 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	552	-0-	-905 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	570	-0-	-510 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	992	N	380	-0-	-612 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	558	N	86	-0-	-472 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 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
01	961	N	873	-0-	-88 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	841	N	746	-0-	-95 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	681	-0-	-218 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	647	-0-	-523 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	806	N	549	-0-	-257 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	660	N	610	-0-	-50 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	682	N	74	-0-	-608 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2843	-0-	-164 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2784	N	2323	-0-	-461 B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	1977	-0-	-1061 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	3810	#	1780	-0-	-2030 B	-2030	1780	3			N	-0-					-0-
05	3937	#	1240	-0-	-2697 B	-4727	1240	3			N	-0-					-0-
06	3810	#	1306	-0-	-2504 B	-7231	1306	3			N	-0-					-0-
07	3937	#	162	-0-	-3775 B	-11006	162	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-11006					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11006																	
09	1320	N	1185	-0-	-135 B	-11006	1185	3			N	-0-					-0-
10	155	N	2254	-0-	2099 B	-8907	2254	3			N	-0-					-0-
11	0	N	2062	-0-	2062 B	-6845	2062	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	2494	-0-	1254 B	-5591	2494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	#	3779	-0-	-778 B	-778	3779	3			N	-0-					-0-
02	4263	#	3036	-0-	-1227 B	-2005	3036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2005																	
03	4557	#	2537	-0-	-2020 B	-4025	2537	3			N	-0-					-0-
04	5040	#	2223	-0-	-2817 B	-6842	2223	3			N	-0-					-0-
05	5208	#	1372	-0-	-3836 B	-10678	1372	3			N	-0-					-0-
06	5040	#	1559	-0-	-3481 B	-14159	1559	3			N	-0-					-0-
07	5208	#	179	-0-	-5029 B	-19188	179	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-19188					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17183 CANCELLED UNDERAGE -> -2005																	
09	1560	N	1381	-0-	-179 B	-17183	1381	3			N	-0-					-0-
10	186	N	2630	-0-	2444 B	-14739	2630	3			N	-0-					-0-
11	0	N	2537	-0-	2537 B	-12202	2537	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	3223	-0-	1797 B	-10405	3223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1407	-0-	-143 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	6728	-0-	3828 B	3828	6728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3828																	
03	3100	N	5340	-0-	2240 B	6068	5340	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	910	-0-	-2090 B	3978	910	3			N	-0-					-0-
05	7917	R	3939	-0-	-3978 B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	6960	#	3851	-0-	-3109 B	-3109	3851	3			N	-0-					-0-
07	7192	#	467	-0-	-6725 B	-9834	467	3			N	-0-					-0-
08	7192	#	-0-	-0-	-7192 B	-17026					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17026																	
09	6960	#	3912	-0-	-3048 B	-20074	3912	3			N	-0-					-0-
10	7192	#	5310	-0-	-1882 B	-21956	5310	3			N	-0-					-0-
11	5160	#	4567	-0-	-593 B	-22549	4567	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	4868	-0-	838 B	-21711	4868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUTER WELL #: 1 RRCID -> 027268 COMPL. DATE 12/05/1948 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3100	N	4843	-0-	1743 B	2464	4843	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3794	-0-	894 B	3358	3794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3358																	
03	7187	R	3829	-0-	-3358 B	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
04	5640	#	3305	-0-	-2335 B	-2335	3305	3			N	-0-					-0-
05	5828	#	3802	-0-	-2026 B	-4361	3802	3			N	-0-					-0-
06	5640	#	3915	-0-	-1725 B	-6086	3915	3			N	-0-					-0-
07	5828	#	3709	-0-	-2119 B	-8205	3709	3			N	-0-					-0-
08	4836	#	3490	-0-	-1346 B	-9551	3490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9551																	
09	4680	#	5085	-0-	405 B	-9146	5085	3			N	-0-					-0-
10	4061	#	2974	-0-	-1087 B	-10233	2974	3			N	-0-					-0-
11	3390	N	3270	-0-	-120 B	-10233	3270	3			N	-0-					-0-
12	5270	N	3539	-0-	-1731 B	-10233	3539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	881	-0-	-483 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	931	-0-	-749 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	139	-0-	-915 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	840	N	247	-0-	-593 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	961	N	69	-0-	-892 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	102	-0-	-138 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	N	2041	-0-	-160 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1712	-0-	-260 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1532	-0-	-607 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	1483	-0-	-1247 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1153	-0-	-676 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	153	-0-	-1366 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1314	-0-	-6 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1333	N	1110	-0-	-223 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	401	-0-	-1069 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1528	-0-	-642 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1885	-0-	-35 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	403	N	220	-0-	-183 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1536	-0-	-354 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
02	3393	#	2612	-0-	-781 B	-781	2612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -781																	
03	3627	#	2370	-0-	-1257 B	-2038	2370	3			N	-0-					-0-
04	4140	#	1316	-0-	-2824 B	-4862	1316	3			N	-0-					-0-
05	4278	#	2752	-0-	-1526 B	-6388	2752	3			N	-0-					-0-
06	4140	#	2770	-0-	-1370 B	-7758	2770	3			N	-0-					-0-
07	4278	#	320	-0-	-3958 B	-11716	320	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-11716					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10935 CANCELLED UNDERAGE -> -781																	
09	2760	N	2916	-0-	156 B	-10779	2916	3			N	-0-					-0-
10	310	N	3414	-0-	3104 B	-7675	3414	3			N	-0-					-0-
11	0	N	2914	-0-	2914 B	-4761	2914	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2834	-0-	-173 B	-4761	2834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6370	R	3612	-0-	-2758 B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	4147	#	2837	-0-	-1310 B	-1310	2837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1310																	
03	4433	#	2508	-0-	-1925 B	-3235	2508	3			N	-0-					-0-
04	4830	#	509	-0-	-4321 B	-7556	509	3			N	-0-					-0-
05	4991	#	2424	-0-	-2567 B	-10123	2424	3			N	-0-					-0-
06	4830	#	2704	-0-	-2126 B	-12249	2704	3			N	-0-					-0-
07	4991	#	283	-0-	-4708 B	-16957	283	3			N	-0-					-0-
08	3937	#	-0-	-0-	-3937 B	-20894					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19584 CANCELLED UNDERAGE -> -1310																	
09	2700	N	2645	-0-	-55 B	-19584	2645	3			N	-0-					-0-
10	279	N	3320	-0-	3041 B	-16543	3320	3			N	-0-					-0-
11	0	N	2855	-0-	2855 B	-13688	2855	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2925	-0-	197 B	-13491	2925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	7564	N	7317	-0-	-247 B	-17261	7317	3			N	-0-					-0-
02	6612	N	7423	-0-	811 B	-16450	7423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-16450											
03	8060	N	7612	-0-	-448 B	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	7080	N	5801	-0-	-1279 B	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
05	7936	N	7594	-0-	-342 B	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
06	7380	N	6467	-0-	-913 B	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
07	7050	N	7050	-0-	-0- B	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
08	7874	N	6901	-0-	-973 B	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	6480	N	6224	-0-	-256 B	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
10	7037	N	6877	-0-	-160 B	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
11	6690	N	6321	-0-	-369 B	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
12	6512	N	6512	-0-	-0- B	-0-	6512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	962	-0-	-256 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1150	-0-	-650 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1187	-0-	-270 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	272	-0-	-1247 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6479	N	6120	-0-	-359 B	-40244	6120	3			N	-0-					-0-
02	5887	N	6136	-0-	249 B	-39995	6136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-39995											
03	6696	N	6252	-0-	-444 B	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
04	5910	N	5120	-0-	-790 B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
05	6572	N	6461	-0-	-111 B	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
06	6060	N	5630	-0-	-430 B	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
07	5904	N	5904	-0-	-0- B	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
08	6448	N	5769	-0-	-679 B	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	5640	N	5366	-0-	-274 B	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
10	5890	N	5743	-0-	-147 B	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
11	5580	N	5403	-0-	-177 B	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
12	5558	N	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
02	1305	N	890	-0-	-415	B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426	N	1423	-0-	-3	B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	1216	-0-	-254	B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
08	1519	N	347	-0-	-1172	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1500	N	1397	-0-	-103	B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	B	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1303	-0-	-154	B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6851	N	6715	-0-	-136	B	-41206	6715	3		N	-0-			-0-
02	6119	N	5729	-0-	-390	B	-41206	5729	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -41206															
03	7099	N	5916	-0-	-1183	B	-0-	5916	3		N	-0-			-0-
04	6510	N	4272	-0-	-2238	B	-0-	4272	3		N	-0-			-0-
05	6138	N	6086	-0-	-52	B	-0-	6086	3		N	-0-			-0-
06	5730	N	4443	-0-	-1287	B	-0-	4443	3		N	-0-			-0-
07	4973	N	4973	-0-	-0-	B	-0-	4973	3		N	-0-			-0-
08	6076	N	4909	-0-	-1167	B	-0-	4909	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4440	N	4055	-0-	-385	B	-0-	4055	3		N	-0-			-0-
10	4960	N	4827	-0-	-133	B	-0-	4827	3		N	-0-			-0-
11	4740	N	4340	-0-	-400	B	-0-	4340	3		N	-0-			-0-
12	7048	N	7048	-0-	-0-	B	-0-	7048	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5425	N	5299	-0-	-126	B	-0-	5299	3		N	-0-			-0-
02	5525	N	5525	-0-	-0-	B	-0-	5525	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5766	N	5559	-0-	-207	B	-0-	5559	3		N	-0-			-0-
04	5130	N	4299	-0-	-831	B	-0-	4299	3		N	-0-			-0-
05	5921	N	5857	-0-	-64	B	-0-	5857	3		N	-0-			-0-
06	5370	N	5041	-0-	-329	B	-0-	5041	3		N	-0-			-0-
07	5323	N	5323	-0-	-0-	B	-0-	5323	3		N	-0-			-0-
08	5859	N	5159	-0-	-700	B	-0-	5159	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5040	N	4654	-0-	-386	B	-0-	4654	3		N	-0-			-0-
10	5332	N	5010	-0-	-322	B	-0-	5010	3		N	-0-			-0-
11	4980	N	4700	-0-	-280	B	-0-	4700	3		N	-0-			-0-
12	4805	N	4709	-0-	-96	B	-0-	4709	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	5115	#	3890	-0-	-1225 B	-2009	3890	3			N	-0-					-0-
02	4785	#	3427	-0-	-1358 B	-3367	3427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3367																	
03	5115	#	3342	-0-	-1773 B	-5140	3342	3			N	-0-					-0-
04	4950	#	2889	-0-	-2061 B	-7201	2889	3			N	-0-					-0-
05	5115	#	2258	-0-	-2857 B	-10058	2258	3			N	-0-					-0-
06	4680	#	1466	-0-	-3214 B	-13272	1466	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2739	-0-	-237 B	-13272	2739	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	22	-0-	-2241 B	-13272	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9905 CANCELLED UNDERAGE -> -3367																	
09	1470	N	2360	-0-	890 B	-9015	2360	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2716	-0-	-12 B	-9015	2716	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2517	-0-	2487 B	-6528	2517	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2727	-0-	278 B	-6250	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	7145	-0-	4045 B	4045	7145	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	6725	-0-	3825 B	7870	6725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7870																	
03	3100	N	7054	-0-	3954 B	11824	7054	3			N	-0-					-0-
04	17905	R	6081	-0-	-11824 B	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
05	7192	#	6982	-0-	-210 B	-210	6982	3			N	-0-					-0-
06	6960	#	6558	-0-	-402 B	-612	6558	3			N	-0-					-0-
07	7192	#	6691	-0-	-501 B	-1113	6691	3			N	-0-					-0-
08	7192	#	6668	-0-	-524 B	-1637	6668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1637																	
09	6960	#	6428	-0-	-532 B	-2169	6428	3			N	-0-					-0-
10	7192	#	6703	-0-	-489 B	-2658	6703	3			N	-0-					-0-
11	6840	#	6538	-0-	-302 B	-2960	6538	3			N	-0-					-0-
12	6634	N	6747	-0-	113 B	-2847	6747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4960	N	3829	-0-	-1131 B	-38960	3829	3			N	-0-					-0-
02	4321	N	4623	-0-	302 B	-38658	4623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8510 CANCELLED UNDERAGE -> -30148																	
03	5239	N	4751	-0-	-488 B	-8510	4751	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3664	-0-	-56 B	-8510	3664	3			N	-0-					-0-
05	4929	N	5076	-0-	147 B	-8363	5076	3			N	-0-					-0-
06	4590	N	4235	-0-	-355 B	-8363	4235	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	4512	-0-	730 B	-7633	4512	3			N	-0-					-0-
08	5084	N	4370	-0-	-714 B	-7633	4370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7633																	
09	4230	N	3925	-0-	-305 B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
10	4526	N	4246	-0-	-280 B	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
11	4230	N	3992	-0-	-238 B	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
12	4062	N	4062	-0-	-0- B	-0-	4062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6231	N	5431	-0-	-800 B	-16997	5431	3			N	-0-					-0-
02	5568	N	5688	-0-	120 B	-16877	5688	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7881		CANCELLED UNDERAGE ->	-8996											
03	6572	N	5989	-0-	-583 B	-7881	5989	3			N	-0-					-0-
04	5250	N	4717	-0-	-533 B	-7881	4717	3			N	-0-					-0-
05	6076	N	6400	-0-	324 B	-7557	6400	3			N	-0-					-0-
06	5790	N	5454	-0-	-336 B	-7557	5454	3			N	-0-					-0-
07	4867	N	5666	-0-	799 B	-6758	5666	3			N	-0-					-0-
08	6386	N	5549	-0-	-837 B	-6758	5549	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6758											
09	5460	N	5125	-0-	-335 B	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
10	5673	N	5477	-0-	-196 B	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
11	5370	N	5190	-0-	-180 B	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
12	5301	N	5289	-0-	-12 B	-0-	5289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6293	N	6224	-0-	-69 B	-55542	6224	3			N	-0-					-0-
02	5510	N	6211	-0-	701 B	-54841	6211	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4060		CANCELLED UNDERAGE ->	-50781											
03	6758	N	6357	-0-	-401 B	-4060	6357	3			N	-0-					-0-
04	6030	N	5034	-0-	-996 B	-4060	5034	3			N	-0-					-0-
05	6634	N	6557	-0-	-77 B	-4060	6557	3			N	-0-					-0-
06	6150	N	5455	-0-	-695 B	-4060	5455	3			N	-0-					-0-
07	5208	N	5848	-0-	640 B	-3420	5848	3			N	-0-					-0-
08	6572	N	5749	-0-	-823 B	-3420	5749	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3420											
09	5460	N	5226	-0-	-234 B	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
10	5859	N	5455	-0-	-404 B	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
11	5550	N	5157	-0-	-393 B	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
12	5550	N	5550	-0-	-0- B	-0-	5550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	#	1104	-0-	-2275 B	-6428	1104	3			N	-0-					-0-
02	3161	#	159	-0-	-3002 B	-9430	159	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-9430														
03	3379	#	-0-	-0-	-3379 B	-12809					N	-0-					-0-
04	3270	#	-0-	-0-	-3270 B	-16079					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-16079					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-16079					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-16079					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-16079					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6649		CANCELLED UNDERAGE ->	-9430											
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-6649					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-6649					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-6649					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-6649					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5017	-0-	1917 B	4266	5017	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4569	-0-	1669 B	5935	4569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5935																	
03	10316	R	4381	-0-	-5935 B	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
04	6720	#	4171	-0-	-2549 B	-2549	4171	3			N	-0-					-0-
05	6944	#	3682	-0-	-3262 B	-5811	3682	3			N	-0-					-0-
06	6720	#	3436	-0-	-3284 B	-9095	3436	3			N	-0-					-0-
07	6944	#	1269	-0-	-5675 B	-14770	1269	3			N	-0-					-0-
08	5456	#	290	-0-	-5166 B	-19936	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19936																	
09	4860	#	2938	-0-	-1922 B	-21858	2938	3			N	-0-					-0-
10	4898	#	2940	-0-	-1958 B	-23816	2940	3			N	-0-					-0-
11	270	N	2743	-0-	2473 B	-21343	2743	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	3786	-0-	748 B	-20595	3786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	612	-0-	-225 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	690	N	597	-0-	-93 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	495	-0-	-156 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	600	N	448	-0-	-152 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	696	N	658	-0-	-38 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	608	-0-	-105 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	553	-0-	-467 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	713	N	372	-0-	-341 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	558	N	62	-0-	-496 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	139	-0-	-461 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3782	#	2035	-0-	-1747 B	-3102	2035	3			N	-0-					-0-
02	3538	#	1614	-0-	-1924 B	-5026	1614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5026																	
03	3782	#	1182	-0-	-2600 B	-7626	1182	3			N	-0-					-0-
04	3660	#	991	-0-	-2669 B	-10295	991	3			N	-0-					-0-
05	3782	#	652	-0-	-3130 B	-13425	652	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	657	-0-	-483 B	-13425	657	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	422	-0-	-601 B	-13425	422	3			N	-0-					-0-
08	651	N	100	-0-	-551 B	-13425	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8399 CANCELLED UNDERAGE -> -5026																	
09	660	N	790	-0-	130 B	-8269	790	3			N	-0-					-0-
10	434	N	1754	-0-	1320 B	-6949	1754	3			N	-0-					-0-
11	90	N	2056	-0-	1966 B	-4983	2056	3			N	-0-					-0-
12	806	N	2577	-0-	1771 B	-3212	2577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 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
01	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	660	N	539	-0-	-121 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	620	N	338	-0-	-282 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	570	N	337	-0-	-233 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	558	N	131	-0-	-427 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	277	-0-	-53 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	230	-0-	-142 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	232	N	165	-0-	-67 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	744	N	83	-0-	-661 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	593	-0-	-337 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	406	N	290	-0-	-116 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	420	N	304	-0-	-116 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	310	N	180	-0-	-130 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	43	-0-	-267 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-	-169 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	8	-0-	-262 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 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
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	841	N	818	-0-	-23 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	870	N	763	-0-	-107 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	801	-0-	-69 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 2 RRCID -> 203273 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3179 - 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
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	754	N	637	-0-	-117 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	404	-0-	-402 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	870	N	678	-0-	-192 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	682	N	448	-0-	-234 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	713	N	153	-0-	-560 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	432	-0-	-78 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1103	-0-	-57 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	965	-0-	-205 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1134	-0-	-75 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMEND WELL #: 1 RRCID -> 235834 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 3044 - 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
01	1240	N	926	-0-	-314 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1176	-0-	-361 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	930	-0-	-570 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	883	-0-	-512 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	45	-0-	-1335 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	35	-0-	-1143 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2387	N	1183	-0-	-1204 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1918	-0-	-257 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1980	-0-	-66 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1718	-0-	-112 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1712	-0-	-24 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1698	-0-	-286 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1327	-0-	-383 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2035	-0-	-135 B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1795	-0-	-206 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	5911	-0-	2811 B	2811	5911	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2801	-0-	-199 B	2612	2801	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4413	-0-	1313 B	3925	4413	3			N	-0-					-0-
06	8012	R	4087	-0-	-3925 B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
07	5921	#	463	-0-	-5458 B	-5458	463	3			N	-0-					-0-
08	5921	#	-0-	-0-	-5921 B	-11379					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11379																	
09	5730	#	3108	-0-	-2622 B	-14001	3108	3			N	-0-					-0-
10	5921	#	5291	-0-	-630 B	-14631	5291	3			N	-0-					-0-
11	5730	#	4245	-0-	-1485 B	-16116	4245	3			N	-0-					-0-
12	4402	#	3580	-0-	-822 B	-16938	3580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	24521	#	5704	-0-	-18817 B	-153471	5704	3			N	-0-					-0-
02	22939	#	5083	-0-	-17856 B	-171327	5083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -108200 CANCELLED UNDERAGE -> -63127																	
03	24521	#	5259	-0-	-19262 B	-127462	5259	3			N	-0-					-0-
04	5520	N	4209	-0-	-1311 B	-127462	4209	3			N	-0-					-0-
05	5425	N	5461	-0-	36 B	-127426	5461	3			N	-0-					-0-
06	5100	N	4086	-0-	-1014 B	-127426	4086	3			N	-0-					-0-
07	4340	N	5054	-0-	714 B	-126712	5054	3			N	-0-					-0-
08	5456	N	4833	-0-	-623 B	-126712	4833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19262 CANCELLED UNDERAGE -> -107450																	
09	4080	N	4298	-0-	218 B	-19044	4298	3			N	-0-					-0-
10	5053	N	4674	-0-	-379 B	-19044	4674	3			N	-0-					-0-
11	4680	N	4336	-0-	-344 B	-19044	4336	3			N	-0-					-0-
12	4433	N	4481	-0-	48 B	-18996	4481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	27590	#	7637	-0-	-19953 B	-137901	7637	3			N	-0-					-0-
02	25810	#	5127	-0-	-20683 B	-158584	5127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -122119 CANCELLED UNDERAGE -> -36465																	
03	27590	#	6165	-0-	-21425 B	-143544	6165	3			N	-0-					-0-
04	0	N	4562	-0-	4562 B	-138982	4562	3			N	-0-					-0-
05	0	N	8905	-0-	8905 B	-130077	8905	3			N	-0-					-0-
06	5970	N	7082	-0-	1112 B	-128965	7082	3			N	-0-					-0-
07	4712	N	7771	-0-	3059 B	-125906	7771	3			N	-0-					-0-
08	8897	N	7026	-0-	-1871 B	-125906	7026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21425 CANCELLED UNDERAGE -> -104481																	
09	7080	N	6256	-0-	-824 B	-21425	6256	3			N	-0-					-0-
10	7781	N	6408	-0-	-1373 B	-21425	6408	3			N	-0-					-0-
11	6810	N	5909	-0-	-901 B	-21425	5909	3			N	-0-					-0-
12	6479	N	5946	-0-	-533 B	-21425	5946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	#	7536	-0-	-21294 B	-172731	7536	3			N	-0-					-0-
02	26970	#	6791	-0-	-20179 B	-192910	6791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -122047 CANCELLED UNDERAGE -> -70863																	
03	28830	#	7012	-0-	-21818 B	-143865	7012	3			N	-0-					-0-
04	0		5673	-0-	5673 B	-138192	5673	3			N	-0-					-0-
05	7254	N	7935	-0-	681 B	-137511	7935	3			N	-0-					-0-
06	6780	N	6834	-0-	54 B	-137457	6834	3			N	-0-					-0-
07	5859	N	7056	-0-	1197 B	-136260	7056	3			N	-0-					-0-
08	7936	N	6817	-0-	-1119 B	-136260	6817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21818 CANCELLED UNDERAGE -> -114442																	
09	6840	N	6256	-0-	-584 B	-21818	6256	3			N	-0-					-0-
10	7068	N	6562	-0-	-506 B	-21818	6562	3			N	-0-					-0-
11	6600	N	6175	-0-	-425 B	-21818	6175	3			N	-0-					-0-
12	6479	N	6186	-0-	-293 B	-21818	6186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	#	15452	-0-	-14029 B	-14029	15452	3			N	-0-					-0-
02	27579	#	14951	-0-	-12628 B	-26657	14951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -26657																	
03	29481	#	14229	-0-	-15252 B	-41909	14229	3			N	-0-					-0-
04	28530	#	11003	-0-	-17527 B	-59436	11003	3			N	-0-					-0-
05	29481	#	13416	-0-	-16065 B	-75501	13416	3			N	-0-					-0-
06	28530	#	11922	-0-	-16608 B	-92109	11922	3			N	-0-					-0-
07	29481	#	11837	-0-	-17644 B	-109753	11837	3			N	-0-					-0-
08	29481	#	11340	-0-	-18141 B	-127894	11340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -101237 CANCELLED UNDERAGE -> -26657																	
09	28530	#	10560	-0-	-17970 B	-119207	10560	3			N	-0-					-0-
10	29481	#	10768	-0-	-18713 B	-137920	10768	3			N	-0-					-0-
11	28530	#	10108	-0-	-18422 B	-156342	10108	3			N	-0-					-0-
12	29481	#	10181	-0-	-19300 B	-175642	10181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		7537	-0-	7537 B	7537	7537	3			N	-0-					-0-
02	22101	R	14564	-0-	-7537 B	-0-	14564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	30039	#	11961	-0-	-18078 B	-18078	11961	3			N	-0-					-0-
04	29070	#	8455	-0-	-20615 B	-38693	8455	3			N	-0-					-0-
05	30039	#	8222	-0-	-21817 B	-60510	8222	3			N	-0-					-0-
06	29070	#	6486	-0-	-22584 B	-83094	6486	3			N	-0-					-0-
07	30039	#	6455	-0-	-23584 B	-106678	6455	3			N	-0-					-0-
08	30039	#	6142	-0-	-23897 B	-130575	6142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -130575																	
09	29070	#	5451	-0-	-23619 B	-154194	5451	3			N	-0-					-0-
10	30039	#	5998	-0-	-24041 B	-178235	5998	3			N	-0-					-0-
11	29070	#	5258	-0-	-23812 B	-202047	5258	3			N	-0-					-0-
12	30039	#	5596	-0-	-24443 B	-226490	5596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	0		9429	-0-	9429 B	9429	9429	3			N	-0-					-0-
02	0		16172	-0-	16172 B	25601	16172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25601																	
03	0		13613	-0-	13613 B	39214	13613	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	10059	-0-	10059 B	49273	10059	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	11770	-0-	11770 B	61043	11770	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	9865	-0-	9865 B	70908	9865	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	9381	-0-	9381 B	80289	9381	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	9062	-0-	9062 B	89351	9062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 89351																	
09	0	Z	8448	-0-	8448 B	97799	8448	3			N	-0-					-0-
10	0	Z	8741	-0-	8741 B	106540	8741	3			N	-0-					-0-
11	0	Z	7685	-0-	7685 B	114225	7685	3			N	-0-					-0-
12	0	Z	7693	-0-	7693 B	121918	7693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0		1430	-0-	1430 B	1430	1430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1430																	
03	0		854	-0-	854 B	2284	854	3			N	-0-					-0-
04	0		6171	-0-	6171 B	8455	6171	3			N	-0-					-0-
05	0		6776	-0-	6776 B	15231	6776	3			N	-0-					-0-
06	0		7997	-0-	7997 B	23228	7997	3			N	-0-					-0-
07	0		2536	-0-	2536 B	25764	2536	3			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	25764					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25764																	
09	30190	R	4426	-0-	-25764 B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
10	9951	#	7234	-0-	-2717 B	-2717	7234	3			N	-0-					-0-
11	9630	#	7532	-0-	-2098 B	-4815	7532	3			N	-0-					-0-
12	9951	#	8044	-0-	-1907 B	-6722	8044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		2866	-0-	2866 B	2866	2866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2866																	
09	0		4151	-0-	4151 B	7017	4151	3			N	-0-					-0-
10	0		11177	-0-	11177 B	18194	11177	3			N	-0-					-0-
11	27247	R	9053	-0-	-18194 B	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
12	11780	#	9366	-0-	-2414 B	-2414	9366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
08	0		2633	-0-	2633 B	2633	2633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2633																	
09	0		336	-0-	336 B	2969	336	3			N	-0-					-0-
10	0		7697	-0-	7697 B	10666	7697	3			N	-0-					-0-
11	0		9068	-0-	9068 B	19734	9068	3			N	-0-					-0-
12	29487	R	9753	-0-	-19734 B	-0-	9753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		170	-0-	170 B	170	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					170												
03	0		4638	-0-	4638 B	4808	4638	3			N	-0-					-0-
04	0		2286	-0-	2286 B	7094	2286	3			N	-0-					-0-
05	0		3234	-0-	3234 B	10328	3234	3			N	-0-					-0-
06	0		2699	-0-	2699 B	13027	2699	3			N	-0-					-0-
07	0		327	-0-	327 B	13354	327	3			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	13354					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					13354												
09	0		2090	-0-	2090 B	15444	2090	3			N	-0-					-0-
10	18167	R	2723	-0-	-15444 B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
11	6750	#	1953	-0-	-4797 B	-4797	1953	3			N	-0-					-0-
12	6975	#	1215	-0-	-5760 B	-10557	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	#	2290	-0-	-934 B	-4967	2290	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2017	-0-	-245 B	-4967	2017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4348	CANCELLED UNDERAGE ->		-619									
03	1953	N	2065	-0-	112 B	-4236	2065	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2029	-0-	-191 B	-4236	2029	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1761	-0-	-409 B	-4236	1761	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2199	-0-	189 B	-4047	2199	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1048	-0-	-1060 B	-4047	1048	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	763	-0-	-1004 B	-4047	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4047									
09	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2764	-0-	-26 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	2914	N	2815	-0-	-99 B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2641	-0-	-29 B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2153	-0-	-699 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	1960	-0-	-770 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	1607	-0-	-1121 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3747	-0-	647 B	647	3747	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3190	-0-	190 B	837	3190	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3031	-0-	-69 B	768	3031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5142	N	5142	-0-	-0-	B	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4727	N	4685	-0-	-42	B	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4852	N	4852	-0-	-0-	B	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
04	4980	N	4286	-0-	-694	B	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	5022	N	4849	-0-	-173	B	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
06	4710	N	4009	-0-	-701	B	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
07	4855	N	4855	-0-	-0-	B	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
08	4836	N	4726	-0-	-110	B	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4515	N	4515	-0-	-0-	B	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	4867	N	4638	-0-	-229	B	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
11	4422	N	4422	-0-	-0-	B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
12	4681	N	3568	-0-	-1113	B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	735	-0-	-9	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	701	-0-	-43	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	720	N	618	-0-	-102	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	744	N	666	-0-	-78	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	645	-0-	-15	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	651	N	587	-0-	-64	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	682	N	570	-0-	-112	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. //CONT.// 695569
VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	638	-0-		-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-		-0- B	-0-	592	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	541	-0-		-89 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-		-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-		-1 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-		-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-		-13 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	582	-0-		-18 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-		-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-		-23 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-		-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	665	-0-		-110 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-		-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	557	-0-		-218 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	630	N	470	-0-		-160 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-		-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-		-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-		-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	682	N	604	-0-		-78 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	480	-0-		-60 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-		-48 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-		-30 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-		-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	532	-0-		-243 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	609	N	474	-0-		-135 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	508	N	508	-0-		-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-		-55 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-		-112 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	480	N	326	-0-		-154 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	465	N	342	-0-		-123 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-		-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	747	N	747	-0-		-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-		-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-		-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	775	N	596	-0-		-179 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
STROTHER WELL #: 1 RRCID -> 073123 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2660 - 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
01	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1041	-0-	-32 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	775	-0-	-335 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	771	-0-	-345 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	930	N	720	-0-	-210 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	593	-0-	-127 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEBRECHT WELL #: 2 R RRCID -> 125262 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1441	-0-	-67 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1522	-0-	-59 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1042	-0-	-458 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1513	-0-	-37 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1439	-0-	-80 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1387	-0-	-83 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1366	-0-	-14 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1410	-0-	-16 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2821	N	1831	-0-	-990 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1647	-0-	-789 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2197	-0-	-53 B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2253	-0-	-72 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2211	-0-	-69 B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2176	-0-	-87 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
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
01	16864	N	10984	-0-	-5880	B	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
02	14529	N	9881	-0-	-4648	B	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12677	N	12677	-0-	-0-	B	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
04	11129	N	11129	-0-	-0-	B	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
05	11458	N	11458	-0-	-0-	B	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
06	13557	N	13557	-0-	-0-	B	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
07	13987	N	13987	-0-	-0-	B	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
08	14139	N	14139	-0-	-0-	B	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	13560	N	13185	-0-	-375	B	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
10	13981	N	13520	-0-	-461	B	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
11	13680	N	13264	-0-	-416	B	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	13640	N	13053	-0-	-587	B	-0-	13053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	841	N	808	-0-	-33	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	900	N	700	-0-	-200	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	868	N	517	-0-	-351	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	780	N	602	-0-	-178	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	713	N	147	-0-	-566	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	407	-0-	-193	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2447	-0-	-188	B	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1642	-0-	-931	B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	B	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2034	-0-	-477	B	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2550	N	2500	-0-	-50	B	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	B	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	2504	N	2504	-0-	-0-	B	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2534	-0-	-39	B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2139	N	2030	-0-	-109 B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1760	-0-	-190 B	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2166	-0-	-24 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2108	-0-	-279 B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2003	-0-	-157 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2104	-0-	-66 B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1364	N	1253	-0-	-111 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1599	-0-	-171 B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1586	-0-	-305 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1656	-0-	-80 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	S	977	-0-	-108 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1015	S	951	-0-	-64 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	S	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	960	S	590	-0-	-370 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	1023	S	489	-0-	-534 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	930	S	717	-0-	-213 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	692	S	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	879	S	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	769	S	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	685	S	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	840	S	404	-0-	-436 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	806	S	205	-0-	-601 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SANGSTER, TOMMY R. 746001
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 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
01	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. //CONT.// 754100
SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
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
01	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	696	N	660	-0-	-36 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	713	N	621	-0-	-92 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	870	N	713	-0-	-157 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SNW OPERATING COMPANY 799856
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
01	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1880	-0-	-42 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1716	-0-	-53 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1330	-0-	-499 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1741	-0-	-89 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1738	-0-	-122 B	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3411	N	3411	-0-	-0- B	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2786	-0-	-114 B	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	545	-0-	-2958 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	3300	N	76	-0-	-3224 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	3737	N	3737	-0-	-0- B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	3169	N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3751	N	3307	-0-	-444 B	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3192	N	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3362	N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3371	N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3286	N	3069	-0-	-217 B	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	391	-0-	-322 B	-0-	67	1	324	2	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	130	1	654	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	130	1	1007	2	N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	95	1	883	2	N	-0-					-0-
05	837	N	624	-0-	-213 B	-0-	88	1	536	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	932	-0-	-178 B	-0-	130	1	802	2	N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	130	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	130	1	1161	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	117	1	888	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1041	-0-	-292 B	-0-	130	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	738	-0-	-522 B	-0-	87	1	651	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	753	-0-	-301 B	-0-	92	1	661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 2090 RRCID -> 223007 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 2930 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2012 - PLUGGED 03/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TAYLOR, GORDON OIL COMPANY, LP 837701
MITCH & MITZIE WELL #: 3 RRCID -> 081577 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 3125 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTNEY WELL #: 1 RRCID -> 102336 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2996 - 3084

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCH & MITZE WELL #: 1R RRCID -> 194872 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2988 - 3062

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2012 - PLUGGED 06/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TAYLOR, GORDON OIL COMPANY, LP //CONT.// 837701
MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	261	N	253	-0-	-8	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	283	-0-	-77	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	319	N	317	-0-	-2 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVALL WELL #: 1 RRCID -> 027385 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1811					N	-0-					-0-
02	0	N	192	-0-	192 B	-1619	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1619																	
03	0	N	165	-0-	165 B	-1454	165	3			N	-0-					-0-
04	0	N	123	-0-	123 B	-1331	123	3			N	-0-					-0-
05	217	N	4	-0-	-213 B	-1331	4	3			N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127 B	-1331	23	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19 B	-1331	105	3			N	-0-					-0-
08	31	N	139	-0-	108 B	-1223	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1223																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	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	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS WELL #: O 1 RRCID -> 027471 COMPL. DATE 08/30/1948 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	261	N	143	-0-	-118	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	181	-0-	-98	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	51	-0-	-69	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	351	-0-	-83	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	435	N	304	-0-	-131	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	372	N	174	-0-	-198	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	218	-0-	-142	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	725	N	709	-0-	-16 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 8 RRCID -> 027939 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

01	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	510	N	415	-0-	-95 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHL -A- WELL #: 1 RRCID -> 028003 COMPL. DATE 07/22/1951 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	954	-0-		-7	B	-0-	954	3			N	-0-				-0-
02	899	N	767	-0-		-132	B	-0-	767	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	936	3			N	-0-				-0-
04	930	N	650	-0-		-280	B	-0-	650	3			N	-0-				-0-
05	1039	N	1039	-0-		-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-				-0-
06	921	N	921	-0-		-0-	B	-0-	921	3			N	-0-				-0-
07	954	N	954	-0-		-0-	B	-0-	954	3			N	-0-				-0-
08	1054	N	960	-0-		-94	B	-0-	960	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	927	-0-		-3	B	-0-	927	3			N	-0-				-0-
10	961	N	865	-0-		-96	B	-0-	865	3			N	-0-				-0-
11	969	N	969	-0-		-0-	B	-0-	969	3			N	-0-				-0-
12	973	N	973	-0-		-0-	B	-0-	973	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-				-0-
02	1814	N	1814	-0-		-0-	B	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1921	N	1921	-0-		-0-	B	-0-	1921	3			N	-0-				-0-
04	1830	N	1212	-0-		-618	B	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
05	2041	N	2041	-0-		-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-				-0-
06	1860	N	1767	-0-		-93	B	-0-	1767	3			N	-0-				-0-
07	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	1763	3			N	-0-				-0-
08	2046	N	1654	-0-		-392	B	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	1478	-0-		-292	B	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
10	1767	N	1549	-0-		-218	B	-0-	1549	3			N	-0-				-0-
11	1590	N	1475	-0-		-115	B	-0-	1475	3			N	-0-				-0-
12	1770	N	1770	-0-		-0-	B	-0-	1770	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-		-38	B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
02	232	N	206	-0-		-26	B	-0-	206	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	113	-0-		-104	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
04	210	N	101	-0-		-109	B	-0-	101	3			N	-0-				-0-
05	217	N	193	-0-		-24	B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
06	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
07	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
08	186	N	181	-0-		-5	B	-0-	181	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	235	N	235	-0-		-0-	B	-0-	235	3			N	-0-				-0-
10	217	N	214	-0-		-3	B	-0-	214	3			N	-0-				-0-
11	239	N	239	-0-		-0-	B	-0-	239	3			N	-0-				-0-
12	360	N	360	-0-		-0-	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	N	6460	-0-	-50 B	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
02	5771	N	4249	-0-	-1522 B	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6014	N	246	-0-	-5768 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	6240	N	3128	-0-	-3112 B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	6420	N	6420	-0-	-0- B	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
06	5273	N	5273	-0-	-0- B	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	6148	N	6148	-0-	-0- B	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
08	6417	N	6013	-0-	-404 B	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5280	N	4342	-0-	-938 B	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
10	6138	N	5298	-0-	-840 B	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
11	5820	N	5249	-0-	-571 B	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
12	8107	N	8107	-0-	-0- B	-0-	8107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 10 RRCID -> 144682 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3081 - 3097

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2829	N	2776	-0-	-53 B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	#	1676	-0-	-1486 B	-1486	1676	3			N	-0-					-0-
04	3060	#	1685	-0-	-1375 B	-2861	1685	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	2853	-0-	-309 B	-3170	2853	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	2042	-0-	-1018 B	-4188	2042	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	1909	-0-	-1253 B	-5441	1909	3			N	-0-					-0-
08	3162	#	1716	-0-	-1446 B	-6887	1716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6887																	
09	2040	N	1492	-0-	-548 B	-6887	1492	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	2140	-0-	218 B	-6669	2140	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	2466	-0-	816 B	-5853	2466	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	2645	-0-	1095 B	-4758	2645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-				-0-
02	1856	N	1530	-0-		-326	B	-0-	1530	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1341	-0-		-488	B	-0-	1341	3			N	-0-				-0-
04	1680	N	1401	-0-		-279	B	-0-	1401	3			N	-0-				-0-
05	1643	N	1403	-0-		-240	B	-0-	1403	3			N	-0-				-0-
06	1348	N	1348	-0-		-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-				-0-
07	1470	N	1470	-0-		-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-				-0-
08	1428	N	1428	-0-		-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1613	N	1613	-0-		-0-	B	-0-	1613	3			N	-0-				-0-
10	1603	N	1603	-0-		-0-	B	-0-	1603	3			N	-0-				-0-
11	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-				-0-
12	1674	N	1537	-0-		-137	B	-0-	1537	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1814	-0-		-46	B	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
02	1711	N	1671	-0-		-40	B	-0-	1671	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1736	-0-		-155	B	-0-	1736	3			N	-0-				-0-
04	1770	N	1518	-0-		-252	B	-0-	1518	3			N	-0-				-0-
05	1805	N	1805	-0-		-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-				-0-
06	1680	N	1675	-0-		-5	B	-0-	1675	3			N	-0-				-0-
07	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-	1733	3			N	-0-				-0-
08	1798	N	1733	-0-		-65	B	-0-	1733	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1668	-0-		-12	B	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
10	1736	N	1697	-0-		-39	B	-0-	1697	3			N	-0-				-0-
11	1696	N	1696	-0-		-0-	B	-0-	1696	3			N	-0-				-0-
12	1736	N	1654	-0-		-82	B	-0-	1654	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-		-0-	B	-0-	624	3			N	-0-				-0-
02	560	N	560	-0-		-0-	B	-0-	560	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	3			N	-0-				-0-
04	600	N	416	-0-		-184	B	-0-	416	3			N	-0-				-0-
05	640	N	640	-0-		-0-	B	-0-	640	3			N	-0-				-0-
06	570	N	567	-0-		-3	B	-0-	567	3			N	-0-				-0-
07	575	N	575	-0-		-0-	B	-0-	575	3			N	-0-				-0-
08	651	N	574	-0-		-77	B	-0-	574	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	556	-0-		-14	B	-0-	556	3			N	-0-				-0-
10	589	N	573	-0-		-16	B	-0-	573	3			N	-0-				-0-
11	570	N	553	-0-		-17	B	-0-	553	3			N	-0-				-0-
12	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	594	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1563	-0-	-32	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1644	-0-	-61	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1084	-0-	-596	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1583	-0-	-339	B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1492	-0-	-128	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1526	-0-	-86	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON WELL #: 2 RRCID -> 176446 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2900

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

01	5704	N	4969	-0-	-735	B	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
02	5191	N	4641	-0-	-550	B	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5189	N	5189	-0-	-0-	B	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
04	4800	N	3649	-0-	-1151	B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
05	5883	N	5883	-0-	-0-	B	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
06	5100	N	5100	-0-	-0-	B	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
07	5163	N	5163	-0-	-0-	B	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
08	5890	N	4947	-0-	-943	B	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5100	N	4298	-0-	-802	B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	5177	N	3741	-0-	-1436	B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
11	4800	N	3499	-0-	-1301	B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	4674	N	4674	-0-	-0-	B	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	3844	N	3842	-0-	-2 B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
02	3596	N	3543	-0-	-53 B	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3757	-0-	-118 B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	2458	-0-	-1262 B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3735	-0-	-47 B	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	3590	-0-	-40 B	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	3669	N	3669	-0-	-0- B	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
08	3720	N	3657	-0-	-63 B	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3600	N	3527	-0-	-73 B	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
10	3658	N	3601	-0-	-57 B	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
11	3558	N	3558	-0-	-0- B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
12	3666	N	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	638	N	478	-0-	-160 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	435	-0-	-216 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	630	N	283	-0-	-347 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	478	-0-	-638 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	696	N	431	-0-	-265 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	837	N	647	-0-	-190 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CRAIG "G" WELL #: 2R RRCID -> 191845 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2865 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1094	-0-	-586 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1691	-0-	-169 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1627	-0-	-47 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1622	-0-	-28 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	630	N	436	-0-	-194 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	2201	N	2127	-0-	-74 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1926	-0-	-89 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1334	-0-	-736 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1519	-0-	-341 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1978	-0-	-37 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1594	-0-	-326 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1505	-0-	-448 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	464	N	391	-0-	-73 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	422	-0-	-136 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	540	N	256	-0-	-284 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	310	-0-	-110 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	72	-0-	-228 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2077	N	2039	-0-	-38 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1901	-0-	-71 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1961	-0-	-116 B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1343	-0-	-637 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1709	-0-	-181 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1991	-0-	-179 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1910	-0-	-43 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1704	-0-	-1 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1570	-0-	-54 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1097	-0-	-553 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1572	-0-	-48 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1579	-0-	-188 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1539	-0-	-21 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1566	-0-	-15 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	653	-0-	-487 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	960	N	754	-0-	-206 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	978	-0-	-107 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	960	N	782	-0-	-178 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	961	N	586	-0-	-375 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2160	-0-	-909 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1842	-0-	-768 B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2577	-0-	-89 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2196	-0-	-294 B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2272	-0-	-115 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	772	-0-	-592 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	773	-0-	-498 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	456	-0-	-744 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	775	N	709	-0-	-66 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	837	N	746	-0-	-91 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2323	-0-	-33 B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2112	-0-	-121 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2237	-0-	-119 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1468	-0-	-782 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2079	-0-	-81 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2045	-0-	-497 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1946	-0-	-124 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1971	-0-	-106 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1926	-0-	-54 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1971	-0-	-44 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	374	-0-	2 B	-198	374	3			N	-0-					-0-
02	348	N	347	-0-	-1 B	-198	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-198											
03	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	236	-0-	-124 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	#	8604	-0-	3303 B	-22600	8604	3			N	-0-					-0-
02	4959	#	9155	-0-	4196 B	-18404	9155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8825		CANCELLED UNDERAGE ->	-9579											
03	3503	N	9632	-0-	6129 B	-2696	9632	3			N	-0-					-0-
04	8340	N	6170	-0-	-2170 B	-2696	6170	3			N	-0-					-0-
05	9796	N	7258	-0-	-2538 B	-2696	7258	3			N	-0-					-0-
06	9330	N	9205	-0-	-125 B	-2696	9205	3			N	-0-					-0-
07	7313	N	10009	-0-	2696 B	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
08	7385	N	7385	-0-	-0- B	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	9210	N	8569	-0-	-641 B	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
10	10013	N	8600	-0-	-1413 B	-0-	8600	3			N	-0-					-0-
11	8741	N	8741	-0-	-0- B	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
12	8866	N	8000	-0-	-866 B	-0-	8000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	W	2593	-0-	2593 B	40473	2593	3			N	-0-					-0-
02	0	W	2331	-0-	2331 B	42804	2331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			42804														
03	0	W	2373	-0-	2373 B	45177	2373	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1482	-0-	1482 B	46659	1482	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2836	-0-	2836 B	49495	2836	3			N	-0-					-0-
06	0	W	2278	-0-	2278 B	51773	2278	3			N	-0-					-0-
07	54041	R	2268	-0-	-51773 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
08	2821	#	2293	-0-	-528 B	-528	2293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-528														
09	2280	N	2245	-0-	-35 B	-528	2245	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2325	-0-	62 B	-466	2325	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2195	-0-	-25 B	-466	2195	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2241	-0-	-84 B	-466	2241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	8463	#	3503	-0-	-4960 B	-43281	3503	3			N	-0-					-0-
02	7917	#	3164	-0-	-4753 B	-48034	3164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28604		CANCELLED UNDERAGE ->	-19430											
03	8463	#	3358	-0-	-5105 B	-33709	3358	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	2091	-0-	-1299 B	-33709	2091	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	3916	-0-	537 B	-33172	3916	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	3170	-0-	-70 B	-33172	3170	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	3200	-0-	1030 B	-32142	3200	3			N	-0-					-0-
08	3906	N	3103	-0-	-803 B	-32142	3103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5105		CANCELLED UNDERAGE ->	-27037											
09	3180	N	2968	-0-	-212 B	-5105	2968	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	3042	-0-	-151 B	-5105	3042	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2986	-0-	-14 B	-5105	2986	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2947	-0-	-122 B	-5105	2947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	2006	-0-	2006 B	2006	2006	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2006														
03	0	W	3095	-0-	3095 B	5101	3095	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1287	-0-	1287 B	6388	1287	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2198	-0-	2198 B	8586	2198	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1573	-0-	1573 B	10159	1573	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1477	-0-	1477 B	11636	1477	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1378	-0-	1378 B	13014	1378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			13014														
09	0	W	1261	-0-	1261 B	14275	1261	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1243	-0-	1243 B	15518	1243	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1142	-0-	1142 B	16660	1142	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1129	-0-	1129 B	17789	1129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
08	0	W	1167	-0-	1167 B	1167	1167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1167														
09	0	W	4341	-0-	4341 B	5508	4341	3			N	-0-					-0-
10	0	W	5006	-0-	5006 B	10514	5006	3			N	-0-					-0-
11	0	W	4834	-0-	4834 B	15348	4834	3			N	-0-					-0-
12	0	W	4997	-0-	4997 B	20345	4997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	W	4504	-0-	4504 B	4504	4504	3			N	-0-					-0-
10	0	W	5362	-0-	5362 B	9866	5362	3			N	-0-					-0-
11	0	W	4342	-0-	4342 B	14208	4342	3			N	-0-					-0-
12	0	W	5652	-0-	5652 B	19860	5652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
01	3689 #	2593	-0-	-1096 B	-5230	2593	3		N	-0-			-0-
02	3451 #	2485	-0-	-966 B	-6196	2485	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6196													
03	2573 N	2770	-0-	197 B	-5999	2770	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	2396	-0-	-124 B	-5999	2396	3		N	-0-			-0-
05	2666 N	2749	-0-	83 B	-5916	2749	2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2635	-0-	-35 B	-5916	2635	2		N	-0-			-0-
07	0 N	2746	-0-	2746 B	-3170	2746	2		N	-0-			-0-
08	2759 N	2740	-0-	-19 B	-3170	2740	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3170													
09	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2514	-0-	-245 B	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
11	2640 N	2144	-0-	-496 B	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 028187 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2809 - 3329

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03 0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012 - P&A EFF 03/21/12													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

01	5673 N	5206	-0-	-467 B	-0-	5206	3		N	-0-			-0-
02	5307 N	4099	-0-	-1208 B	-0-	4099	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4867 N	3614	-0-	-1253 B	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
04	5040 N	5002	-0-	-38 B	-0-	5002	3		N	-0-			-0-
05	5832 N	5832	-0-	-0- B	-0-	5832	3		N	-0-			-0-
06	5616 N	5616	-0-	-0- B	-0-	5616	3		N	-0-			-0-
07	5431 N	5431	-0-	-0- B	-0-	5431	3		N	-0-			-0-
08	5828 N	5268	-0-	-560 B	-0-	5268	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5610 N	5169	-0-	-441 B	-0-	5169	3		N	-0-			-0-
10	5777 N	5777	-0-	-0- B	-0-	5777	3		N	-0-			-0-
11	5658 N	5658	-0-	-0- B	-0-	5658	3		N	-0-			-0-
12	5679 N	5679	-0-	-0- B	-0-	5679	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2693	-0-	-35 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2656	-0-	-72 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1874	-0-	-736 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2651	-0-	-201 B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2476	-0-	-134 B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON (RED CAVE) 89120 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LUCILE BOOTHE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165401 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1942 - 2120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
HODGSON WELL #: 1 RRCID -> 184282 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7028 - 7124

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2012 - PLUGGED 01/23/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20					139
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	847	2	28	9	N	25					164
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	878	2	25	9	N	23					187
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	838	2	13	9	N	12					199
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					199
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	834	2	7	9	N	6					205
07	899	N	769	-0-	-130	-0-	758	2	11	9	N	10					215
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	797	2	11	9	N	10					225
09	840	N	375	-0-	-465	-0-	358	2	17	9	N	15					240
10	775	N	391	-0-	-384	-0-	381	2	10	9	N	9					249
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18	194	1			73
12	1023	N	548	-0-	-475	-0-	530	2	18	9	N	16					89

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	47	1	3163	3	N	-0-					130
02	3161	X	2945	-0-	-216	-0-	44	1	2901	3	N	-0-					130
03	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	3157	3			N	-0-					130
04	3210	X	2776	-0-	-434	-0-	2746	3	30	9	N	27					157
05	3286	X	2504	-0-	-782	-0-	2504	3			N	-0-					157
06	3120	X	656	-0-	-2464	-0-	656	3			N	-0-					157
07	3162	X	1209	-0-	-1953	-0-	1209	3			N	-0-					157
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					157
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					157
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					157
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					157
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 16,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					40
02	232	N	139	-0-	-93	-0-	139	3			N	-0-					40
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					40
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					40
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					40
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					40
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					40
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					40
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					40
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					40
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					40
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	928	N	882	-0-	-46	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	840	N	530	-0-	-310	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	961	N	106	-0-	-855	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	812	N	648	-0-	-164	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					176
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					176
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					176
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					176
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					176
06	1080	X	972	-0-	-108	-0-	972	2			N	-0-					176
07	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1072	2	9	9	N	8					184
08	1178	X	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					184
09	1140	X	1022	-0-	-118	-0-	1022	2			N	-0-					184
10	1147	X	1056	-0-	-91	-0-	1047	2	9	9	N	8					192
11	1050	X	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					192
12	1085	X	570	-0-	-515	-0-	570	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 12,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	4321	2	22	9	N	20					141
02	4147	X	4103	-0-	-44	-0-	4048	2	55	9	N	50					191
03	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	4327	2			N	-0-					191
04	4260	X	4115	-0-	-145	-0-	4115	2			N	-0-					191
05	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4193	2			N	-0-					191
06	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	4014	2			N	-0-					191
07	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	2			N	-0-					191
08	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2			N	-0-					191
09	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	3963	2			N	-0-					191
10	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	4040	2			N	-0-					191
11	4020	X	4010	-0-	-10	-0-	4010	2			N	-0-					191
12	4092	X	2587	-0-	-1505	-0-	2577	2	10	9	N	9					200

TOTAL GAS PROD: 47,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TEXHOMA (DES MOINES) 89139 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAMILTON WELL #: 2103 RRCID -> 152784 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (DES MOINES) //CONT.// 89139 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
CORNELSON WELL #: 1106 RRCID -> 179696 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5767 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1070	3			Y	-0-					35
02	1247	N	843	-0-	-404	-0-	818	3	25	9	Y	23					58
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			Y	-0-					58
04	1050	N	271	-0-	-779	-0-	271	3			Y	-0-					58
05	899	N	409	-0-	-490	-0-	409	3			Y	-0-					58
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			Y	-0-					58
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	Y	2					60
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					60
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					60
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					60
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					60
12	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	570	-0-	-155	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	11	-0-	-769	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3224	X	1673	-0-	-1551	-0-	6	1	1622	3	N	41	385	1			477
							45	9									
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	9	1	2774	3	N	93					570
							102	9									
03	2852	X	96	-0-	-2756	-0-	2	1	94	3	N	-0-					570
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					570
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	55	1	4253	3	N	189	186	1			573
							208	9									
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	70	1	4534	3	N	203					776
							223	9									
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	78	1	3407	3	N	138	378	1			536
							152	9									
08	4526	X	3481	-0-	-1045	-0-	78	1	3146	3	N	234	184	1			586
							257	9									
09	4830	X	3072	-0-	-1758	-0-	75	1	2823	3	N	158	191	1			553
							174	9									
10	4991	X	3029	-0-	-1962	-0-	78	1	2727	3	N	204	194	1			563
							224	9									
11	4830	X	2827	-0-	-2003	-0-	75	1	2673	3	N	72	191	1			444
							79	9									
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					444

TOTAL GAS PROD: 30,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	9	1	4382	3	N	-0-			76
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	9	1	3763	3	N	3			79
							3	9							
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	9	1	4107	3	N	-0-			79
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-			79
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-			79
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-			79
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			79
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			79
09	1170	X	1	-0-	-1169	-0-	1	3			N	-0-			79
10	1209	X	12	-0-	-1197	-0-	1	3	11	9	N	10			89
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			89
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 24,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	775	-0-	-155	-0-	50	1	725	2	N	-0-			54
02	870	X	655	-0-	-215	-0-	42	1	613	2	N	-0-			54
03	806	X	667	-0-	-139	-0-	46	1	621	2	N	-0-			54
04	750	X	451	-0-	-299	-0-	26	1	425	2	N	-0-			54
05	775	X	696	-0-	-79	-0-	56	1	640	2	N	-0-			54
06	750	X	580	-0-	-170	-0-	60	1	520	2	N	-0-			54
07	713	X	416	-0-	-297	-0-	60	1	356	2	N	-0-			54
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	2	N	-0-			54
09	660	X	533	-0-	-127	-0-	46	1	487	2	N	-0-			54
10	682	X	651	-0-	-31	-0-	58	1	593	2	N	-0-			54
11	720	X	618	-0-	-102	-0-	56	1	562	2	N	-0-			54
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	60	1	5588	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	2	N	-0-			122
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	42	1	246	2	N	-0-			122
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-			122
04	360	N	184	-0-	-176	-0-	24	1	160	2	N	-0-			122
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	60	1	184	2	N	-0-			122
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	56	1	123	2	N	-0-			122
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	60	1	103	2	N	-0-			122
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	54	1	194	2	N	-0-			122
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	44	1	87	2	N	-0-			122
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	56	1	90	2	N	-0-			122
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	48	1	52	2	N	-0-			122
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	48	1	53	2	N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	399	-0-	-35	-0-	58	1	341	2	N	-0-					17
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	2	N	-0-					17
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	60	1	500	2	N	-0-					17
04	390	X	386	-0-	-4	-0-	44	1	342	2	N	-0-					17
05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	N	-0-					17
06	540	X	377	-0-	-163	-0-	60	1	317	2	N	-0-					17
07	558	X	284	-0-	-274	-0-	62	1	222	2	N	-0-					17
08	620	X	375	-0-	-245	-0-	54	1	321	2	N	-0-					17
09	600	X	286	-0-	-314	-0-	46	1	240	2	N	-0-					17
10	620	X	322	-0-	-298	-0-	62	1	260	2	N	-0-					17
11	390	X	327	-0-	-63	-0-	58	1	269	2	N	-0-					17
12	372	X	309	-0-	-63	-0-	62	1	247	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-					57
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	Y	-0-					57
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	60	1	372	2	Y	-0-					57
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	370	2	Y	-0-					57
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	2	Y	-0-					57
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	54	1	303	2	Y	-0-					57
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	60	1	257	2	Y	-0-					57
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	60	1	261	2	Y	-0-					57
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	48	1	194	2	Y	-0-					57
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	-0-					57
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	Y	-0-					57
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	706	-0-	-69	-0-	58	1	648	2	N	-0-					37
02	725	X	708	-0-	-17	-0-	56	1	652	2	N	-0-					37
03	744	X	551	-0-	-193	-0-	44	1	507	2	N	-0-					37
04	720	X	549	-0-	-171	-0-	42	1	507	2	N	-0-					37
05	744	X	674	-0-	-70	-0-	60	1	614	2	N	-0-					37
06	720	X	577	-0-	-143	-0-	58	1	519	2	N	-0-					37
07	744	X	263	-0-	-481	-0-	60	1	203	2	N	-0-					37
08	682	X	237	-0-	-445	-0-	60	1	177	2	N	-0-					37
09	660	X	179	-0-	-481	-0-	38	1	141	2	N	-0-					37
10	682	X	241	-0-	-441	-0-	60	1	181	2	N	-0-					37
11	751	X	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	N	-0-					37
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	60	1	749	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

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
01	2387	X	2133	-0-		-254	-0-		60	1	2073	2	N	-0-					97
02	2175	X	1512	-0-		-663	-0-		50	1	1462	2	N	-0-					97
03	2356	X	1661	-0-		-695	-0-		50	1	1611	2	N	-0-					97
04	2280	X	1700	-0-		-580	-0-		44	1	1656	2	N	-0-					97
05	2356	X	1455	-0-		-901	-0-		58	1	1397	2	N	-0-					97
06	2070	X	1060	-0-		-1010	-0-		56	1	1004	2	N	-0-					97
07	1767	X	517	-0-		-1250	-0-		60	1	457	2	N	-0-					97
08	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-		60	1	3004	2	N	-0-					97
09	2230	X	2230	-0-		-0-	-0-		60	1	2170	2	N	-0-					97
10	2308	X	2308	-0-		-0-	-0-		62	1	2246	2	N	-0-					97
11	2970	X	2231	-0-		-739	-0-		56	1	2175	2	N	-0-					97
12	3069	X	2391	-0-		-678	-0-		62	1	2329	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 22,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

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
01	217	X	159	-0-		-58	-0-		56	1	103	2	N	-0-					33
02	203	X	45	-0-		-158	-0-		12	1	33	2	N	-0-					33
03	186	X	170	-0-		-16	-0-		44	1	126	2	N	-0-					33
04	180	X	78	-0-		-102	-0-		32	1	46	2	N	-0-					33
05	186	X	173	-0-		-13	-0-		48	1	125	2	N	-0-					33
06	150	X	110	-0-		-40	-0-		48	1	62	2	N	-0-					33
07	155	X	148	-0-		-7	-0-		60	1	88	2	N	-0-					33
08	186	X	158	-0-		-28	-0-		60	1	98	2	N	-0-					33
09	180	X	109	-0-		-71	-0-		40	1	69	2	N	-0-					33
10	186	X	143	-0-		-43	-0-		60	1	83	2	N	-0-					33
11	150	X	124	-0-		-26	-0-		58	1	66	2	N	-0-					33
12	155	X	104	-0-		-51	-0-		44	1	60	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

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
01	9044	X	9044	-0-		-0-	-0-		9044	2			N	-0-					5
02	8912	X	8912	-0-		-0-	-0-		8912	2			N	-0-					5
03	9216	X	9216	-0-		-0-	-0-		9216	2			N	-0-					5
04	6651	X	6651	-0-		-0-	-0-		6651	2			N	-0-					5
05	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-		9643	2			N	-0-					5
06	7556	X	7556	-0-		-0-	-0-		7556	2			N	-0-					5
07	9362	X	4393	-0-		-4969	-0-		4393	2			N	-0-					5
08	9362	X	8045	-0-		-1317	-0-		8045	2			N	-0-					5
09	9060	X	1471	-0-		-7589	-0-		1471	2			N	-0-					5
10	9362	X	5054	-0-		-4308	-0-		5054	2			N	-0-					5
11	7800	X	3454	-0-		-4346	-0-		3454	2			N	-0-					5
12	5510	X	5510	-0-		-0-	-0-		5510	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 78,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	7983	-0-	-201	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6900	-0-	-756	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	3805	-0-	-4379	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	2520	-0-	-5400	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	2253	-0-	-5745	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6467	-0-	6467	6467	6467	2			N	-0-					-0-
07	23717	X	17250	-0-	-6467	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
08	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
09	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
10	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
11	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
TEXHOMA WELL #: 1 RRCID -> 236967 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6387 - 6443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	1752	-0-	-914	-0-	1752	2			N	-0-					28
02	2494	X	2250	-0-	-244	-0-	2250	2			N	-0-					28
03	2666	X	1903	-0-	-763	-0-	1903	2			N	-0-					28
04	1710	X	1296	-0-	-414	-0-	1296	2			N	-0-					28
05	2418	X	1712	-0-	-706	-0-	1712	2			N	-0-					28
06	2340	X	829	-0-	-1511	-0-	829	2			N	-0-					28
07	2418	X	1287	-0-	-1131	-0-	1287	2			N	-0-					28
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					28
09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5					33
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1877	2	9	9	N	8					41
11	2490	X	1610	-0-	-880	-0-	1603	2	7	9	N	6					47
12	2573	X	1486	-0-	-1087	-0-	1477	2	9	9	N	8					55

TOTAL GAS PROD: 20,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEXOLA (GRANITE WASH) 89155 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 159884 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12092 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 091786 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11518 - 11536

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSMAN WELL #: 1 RRCID -> 117328 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11532 - 11620

01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	557	-0-	-458	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	589	N	46	-0-	-543	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

01	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5821	2		N	-0-					193
02	5684	X	5446	-0-	-238	-0-	5446	2		N	-0-					193
03	6076	X	5631	-0-	-445	-0-	5631	2		N	-0-					193
04	5880	X	5379	-0-	-501	-0-	5379	2		N	-0-					193
05	5828	X	4025	-0-	-1803	-0-	4025	2		N	-0-					193
06	5640	X	3131	-0-	-2509	-0-	3131	2		N	-0-					193
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2		N	-0-					193
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		N	-0-					193
09	5370	X	5118	-0-	-252	-0-	5118	2		N	-0-					193
10	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	5273	2		N	-0-					193
11	5640	X	5052	-0-	-588	-0-	5052	2		N	-0-					193
12	5828	X	3771	-0-	-2057	-0-	3771	2		N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 60,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

01	2325	N	978	-0-	-1347	-0-	978	2		N	-0-					33
02	1711	N	79	-0-	-1632	-0-	79	2		N	-0-					33
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-					33
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					33
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-					33
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-					33
07	1023	N	263	-0-	-760	-0-	263	2		N	-0-					33
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-					33
09	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1247	2		N	-0-					33
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-					33
11	1770	N	1182	-0-	-588	B -0-	1182	2		N	-0-					33
12	1302	N	1252	-0-	-50	B -0-	1252	2		N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (KINDERHOOK) //CONT.// 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11800 - 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
01	12555		1304	-0-	-11251	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	11745		1492	-0-	-10253	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	12555		662	-0-	-11893	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	12150		377	-0-	-11773	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	12555		2943	-0-	-9612	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	12150		2693	-0-	-9457	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	12555		2751	-0-	-9804	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2945	#	1498	-0-	-1447	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	2850	#	1844	-0-	-1006	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	2945	#	1470	-0-	-1475	-0-	1470	1			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE, EAST //CONT.// 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
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
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					133
02	4553	X	4097	-0-	-456	-0-	4097	2			N	-0-					133
03	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4829	2			N	-0-					133
04	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	4538	2			N	-0-					133
05	5053	X	3654	-0-	-1399	-0-	3654	2			N	-0-					133
06	4890	X	4447	-0-	-443	-0-	4447	2			N	-0-					133
07	4836	X	2702	-0-	-2134	-0-	2702	2			N	-0-					133
08	4836	X	3453	-0-	-1383	-0-	3453	2			N	-0-					133
09	4530	X	2008	-0-	-2522	-0-	2008	2			N	-0-					133
10	4588	X	2364	-0-	-2224	-0-	2364	2			N	-0-					133
11	4440	X	1840	-0-	-2600	-0-	1840	2			N	-0-					133
12	3441	X	1365	-0-	-2076	-0-	1365	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 40,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	#	1592	-0-	-702	-0-	1592	2			N	-0-					85
02	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					85
03	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					85
04	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					85
05	1705	#	927	-0-	-778	-0-	927	2			N	-0-					85
06	1530	#	948	-0-	-582	-0-	948	2			N	-0-					85
07	1147	#	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					85
08	899	#	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					85
09	986	R	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					85
10	1116	#	997	-0-	-119	-0-	997	2			N	-0-					85
11	1080	#	873	-0-	-207	-0-	873	2			N	-0-					85
12	1116	#	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	410	-0-	-179	-0-	28	1	382	2	N	-0-					52
02	609	N	409	-0-	-200	-0-	26	1	383	2	N	-0-					52
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	27	1	417	2	N	-0-					52
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	N	-0-					52
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	29	1	274	2	N	-0-					52
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	24	1	313	2	N	-0-					52
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					52
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-					52
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-					52
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	30	1	363	2	N	-0-					52
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	30	1	473	2	N	-0-					52
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PAUL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 170875 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11974 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREML (MORROW LOWER) //CONT.// 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 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
01	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	1483	2			N	-0-					180
02	1711	N	1020	-0-	-691	-0-	1020	2			N	-0-					180
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					180
04	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1323	2			N	-0-					180
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					180
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					180
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					180
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					180
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					180
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					180
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					180
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	95	1	5689	2	N	-0-					102
02	6177	X	5405	-0-	-772	-0-	90	1	5315	2	N	-0-					102
03	6603	X	5310	-0-	-1293	-0-	97	1	5213	2	N	-0-	82	1			20
04	6390	X	5041	-0-	-1349	-0-	94	1	4945	2	N	2					22
							2	9									
05	6169	X	4796	-0-	-1373	-0-	97	1	4699	2	N	-0-					22
06	5610	X	5395	-0-	-215	-0-	75	1	5319	2	N	1					23
							1	9									
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	97	1	6086	2	N	-0-					23
08	5301	X	4370	-0-	-931	-0-	97	1	4273	2	N	-0-					23
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	94	1	6090	2	N	4					27
							4	9									
10	6169	X	4561	-0-	-1608	-0-	97	1	4464	2	N	-0-					27
11	5970	X	5732	-0-	-238	-0-	84	1	5646	2	N	2					29
							2	9									
12	6386	X	5201	-0-	-1185	-0-	67	1	5128	2	N	5					34
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 63,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	5394	X	4768	-0-	-626	-0-	4762	2	6	9	N	5					193
02	5046	X	4313	-0-	-733	-0-	4311	2	2	9	N	2					195
03	5394	X	3850	-0-	-1544	-0-	3850	2			N	-0-	160	1			35
04	5040	X	4546	-0-	-494	-0-	4546	2			N	-0-					35
05	4774	X	4526	-0-	-248	-0-	4523	2	3	9	N	3					38
06	4620	X	3981	-0-	-639	-0-	3981	2			N	-0-					38
07	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	4327	2			N	-0-					38
08	4712	X	3692	-0-	-1020	-0-	3692	2			N	-0-					38
09	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	3859	2			N	-0-					38
10	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	4054	2			N	-0-					38
11	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	2			N	-0-					38
12	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 49,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	5405	2	3	9	N	3					32
02	5278	X	4235	-0-	-1043	-0-	4233	2	2	9	N	2					34
03	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	5096	2			N	-0-					34
04	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	4072	2			N	-0-					34
05	5394	X	4878	-0-	-516	-0-	4878	2			N	-0-					34
06	5220	X	4332	-0-	-888	-0-	4332	2			N	-0-					34
07	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	4998	2			N	-0-					34
08	5084	X	4072	-0-	-1012	-0-	4072	2			N	-0-					34
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					34
10	4991	X	3429	-0-	-1562	-0-	3426	2	3	9	N	3					37
11	4830	X	3968	-0-	-862	-0-	3968	2			N	-0-					37
12	4991	X	3684	-0-	-1307	-0-	3684	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 52,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	338	1	2816	2	N	5					28
							6	9									
02	3277	X	2833	-0-	-444	-0-	320	1	2498	2	N	14					42
							15	9									
03	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	342	1	2514	2	N	8					50
							9	9									
04	3360	X	2440	-0-	-920	-0-	320	1	2120	2	N	-0-					50
05	3162	X	2721	-0-	-441	-0-	339	1	2379	2	N	3					53
							3	9									
06	3060	X	2235	-0-	-825	-0-	236	1	1984	2	N	14					67
							15	9									
07	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	342	1	2487	2	N	-0-					67
08	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	342	1	2173	2	N	6					73
							7	9									
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	331	1	2367	2	N	12					85
							13	9									
10	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	342	1	2200	2	N	7					92
							8	9									
11	2730	X	2700	-0-	-30	-0-	331	1	2359	2	N	9	93	1			8
							10	9									
12	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	298	1	2024	2	N	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2652	-0-	-479	-0-	97	1	2555	2	N	-0-					150
02	2929	X	1826	-0-	-1103	-0-	86	1	1740	2	N	-0-					150
03	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	97	1	2913	2	N	-0-	123	1			27
04	3030	X	2328	-0-	-702	-0-	94	1	2234	2	N	-0-					27
05	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	97	1	2322	2	N	-0-					27
06	2910	X	2266	-0-	-644	-0-	75	1	2191	2	N	-0-					27
07	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	97	1	2665	2	N	-0-					27
08	3007	X	2373	-0-	-634	-0-	97	1	2276	2	N	-0-					27
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	94	1	2345	2	N	-0-					27
10	2759	X	1810	-0-	-949	-0-	97	1	1713	2	N	-0-					27
11	2670	X	2377	-0-	-293	-0-	77	1	2300	2	N	-0-					27
12	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	29	1	2288	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

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	EOM BALANCE
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	93	1	5288	2	N	15			200
							17	9							
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	90	1	6337	2	N	2			202
							2	9							
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	95	1	6455	2	N	5			207
							6	9							
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	91	1	4481	2	N	-0-			207
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	96	1	5464	2	N	-0-	169	1	38
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	69	1	5103	2	N	-0-			38
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	96	1	6360	2	N	-0-			38
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	95	1	5236	2	N	7			45
							8	9							
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	87	1	4807	2	N	-0-			45
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	97	1	6375	2	N	15			60
							17	9							
11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	93	1	6330	2	N	7			67
							8	9							
12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	93	1	7132	2	N	36			103
							40	9							

TOTAL GAS PROD: 70,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

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	EOM BALANCE
01	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	97	1	2920	2	N	59	202	1	134
							65	9							
02	3248	X	2430	-0-	-818	-0-	78	1	2330	2	N	20			154
							22	9							
03	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	97	1	3092	2	N	68			222
							75	9							
04	3180	X	2343	-0-	-837	-0-	78	1	2258	2	N	6	141	1	87
							7	9							
05	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	97	1	2896	2	N	62			149
							68	9							
06	3150	X	2101	-0-	-1049	-0-	53	1	2028	2	N	18	132	1	35
							20	9							
07	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	97	1	2902	2	N	62			97
							68	9							
08	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	97	1	2674	2	N	38			135
							42	9							
09	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	89	1	2476	2	N	43	120	1	58
							47	9							
10	3069	X	2258	-0-	-811	-0-	74	1	2156	2	N	25			83
							28	9							
11	2970	X	2341	-0-	-629	-0-	53	1	2243	2	N	41			124
							45	9							
12	3069	X	2132	-0-	-937	-0-	45	1	2069	2	N	16	108	1	32
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 31,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
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
01	1829	X	1186	-0-	-643	-0-	22	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1711	X	799	-0-	-912	-0-	40	1	759	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1066	-0-	-763	-0-	85	1	981	2	N	-0-					-0-
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	90	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	109	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	129	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1806	-0-	-116	-0-	47	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1756	-0-	-166	-0-	98	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1671	-0-	-189	-0-	79	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1368	-0-	-430	-0-	39	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1528	-0-	-212	-0-	64	1	1464	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1538	-0-	-260	-0-	109	1	1429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	155 211	1 9	2275	2	N	192	192	1			114
02	2900	N	3417	-0-	517	517	224	1	3193	2	N	-0-					114
03	517	N	-0-	-0-	-517	-0-					N	6					120
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					120
05	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	179 4	1 9	2351	2	N	4					124
06	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	170	1	2212	2	N	-0-	102	1			22
07	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	186	1	2442	2	N	-0-					22
08	2542	X	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-					22
09	2460	X	1951	-0-	-509	-0-	137	1	1814	2	N	-0-					22
10	2635	X	1692	-0-	-943	-0-	111	1	1581	2	N	-0-					22
11	2280	N	1594	-0-	-686	-0-	111	1	1483	2	N	-0-					22
12	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	111	1	1593	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 22,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
01	837	N	650	-0-	-187 B	-0-	650	3			N	-0-					126
02	899	N	531	-0-	-368 B	-0-	531	3			N	-0-					126
03	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	3			N	-0-					126
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					126
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					126
06	810	N	443	-0-	-367 B	-0-	442	3	1	9	N	1					127
07	744	N	438	-0-	-306 B	-0-	438	3			N	-0-					127
08	651	N	312	-0-	-339 B	-0-	312	3			N	-0-					127
09	450	N	319	-0-	-131 B	-0-	302	3	17	9	N	15					142
10	434	N	136	-0-	-298 B	-0-	132	3	4	9	N	4					146
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	299	3	2	9	N	2					148
12	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	327	3	3	9	N	3					151

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3675	X	3675	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3644	2	N	-0-					479
02	3375	X	3375	-0-	-0-	B	-0-	29	1	3346	2	N	-0-					479
03	2910	X	2910	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2882	2	N	2	192	1			289
								2	9									
04	3486	X	3486	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3454	2	N	2					291
								2	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3555	2	N	34					325
								37	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3310	2	N	86					411
								95	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3167	2	N	-0-					411
08	3842	X	3842	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3741	2	N	64					475
								70	9									
09	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	29	1	3352	2	N	67	193	1			349
								74	9									
10	3366	X	3366	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3335	2	N	-0-					349
11	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3228	2	N	-0-					349
12	3289	X	3289	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3194	2	N	58					407
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 40,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GRAY WELL #: 1A RRCID -> 170709 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 11092 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
DENISE WELL #: 1 RRCID -> 172401 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10996 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 2254 RRCID -> 182591 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11116 - 11242

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11100

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X		2942	-0-	-685	B	-0-	45	1 2897	2	N	-0-					-0-
02	3393	X		2299	-0-	-1094	B	-0-	37	1 2262	2	N	-0-					-0-
03	3379	X		2415	-0-	-964	B	-0-	35	1 2380	2	N	-0-					-0-
04	2850	X		2692	-0-	-158	B	-0-	38	1 2654	2	N	-0-					-0-
05	2945	X		2561	-0-	-384	B	-0-	36	1 2525	2	N	-0-					-0-
06	2850	X		2435	-0-	-415	B	-0-	29	1 2406	2	N	-0-					-0-
07	2790	X		2369	-0-	-421	B	-0-	29	1 2340	2	N	-0-					-0-
08	2790	X		2177	-0-	-613	B	-0-	28	1 2149	2	N	-0-					-0-
09	2700	X		2039	-0-	-661	B	-0-	45	1 1994	2	N	-0-					-0-
10	2573	X		2157	-0-	-416	B	-0-	45	1 2112	2	N	-0-					-0-
11	3356	X		3356	-0-	-0-	B	-0-	45	1 3311	2	N	-0-					-0-
12	2888	X		2888	-0-	-0-	B	-0-	36	1 2852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

01	19662 R	19662	-0-	-0-	-0-	28	1	19617	2	N	15	155	1			27
						17	9									
02	20242 #	16963	-0-	-3279	-0-	20	1	16921	2	N	20					47
						22	9									
03	21638 #	17173	-0-	-4465	-0-	10	1	17163	2	N	-0-					47
04	20940 #	18522	-0-	-2418	-0-	18479	2	43	9	N	39					86
05	20088 #	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					86
06	15480	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					86
07	15996	14650	-0-	-1346	-0-	14591	2	59	9	N	54					140
08	16526	16526	-0-	-0-	-0-	16489	2	37	9	N	34					174
09	21207	21207	-0-	-0-	-0-	21172	2	35	9	N	32					206
10	22869	22869	-0-	-0-	-0-	22813	2	56	9	N	51	155	1			102
11	20234	20234	-0-	-0-	-0-	20195	2	39	9	N	35					137
12	21917 #	17018	-0-	-4899	-0-	53	1	16946	2	N	17					154
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 184,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1302	#	1311	-0-	9 B	-7621	37	1	1274	3	N	-0-					64
02	1218	#	1122	-0-	-96 B	-7717	35	1	1087	3	N	-0-					64
03	1302	#	1191	-0-	-111 B	-7828	37	1	1154	3	N	-0-					64
04	1260	#	1156	-0-	-104 B	-7932	36	1	1120	3	N	-0-					64
05	1302	#	1218	-0-	-84 B	-8016	37	1	1181	3	N	-0-					64
06	1260	#	1122	-0-	-138 B	-8154	35	1	1087	3	N	-0-					64
07	1209	#	1102	-0-	-107 B	-8261	37	1	1045	3	N	18					82
							20	9									
08	1209	#	1064	-0-	-145 B	-8406	35	1	1029	3	N	-0-					82
09	1170	#	1121	-0-	-49 B	-8455	36	1	1085	3	N	-0-					82
10	1209	#	582	-0-	-627 B	-9082	496	3	86	9	N	78					160
11	1110	#	1065	-0-	-45 B	-9127	41	1	1022	3	N	-0-					160
							2	4									
12	1147	#	947	-0-	-200 B	-9327	56	1	886	3	N	3	152	1			11
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 13,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

01	2449	#	2616	-0-	167 B	-26082	2616	2			N	-0-					63
02	2552	#	2517	-0-	-35 B	-26117	2517	2			N	-0-					63
03	2728	#	2186	-0-	-542 B	-26659	2186	2			N	-0-					63
04	2640	#	2267	-0-	-373 B	-27032	2267	2			N	-0-					63
05	2697	#	2247	-0-	-450 B	-27482	2247	2			N	-0-					63
06	2610	#	2373	-0-	-237 B	-27719	2373	2			N	-0-					63
07	2697	#	2448	-0-	-249 B	-27968	2448	2			N	-0-					63
08	2356	#	2378	-0-	22 B	-27946	2378	2			N	-0-					63
09	2370	#	2366	-0-	-4 B	-27950	2366	2			N	-0-					63
10	2449	#	1146	-0-	-1303 B	-29253	1146	2			N	-0-					63
11	2370	#	743	-0-	-1627 B	-30880	743	2			N	-0-					63
12	2449	#	1098	-0-	-1351 B	-32231	1098	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 24,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5918	-0-	-437	-0-	5918	2			N	-0-					32
02	5655	X	3931	-0-	-1724	-0-	3931	2			N	-0-					32
03	6045	X	4288	-0-	-1757	-0-	4288	2			N	-0-					32
04	5730	X	5439	-0-	-291	-0-	5439	2			N	-0-					32
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	16	7			16
06	5730	X	577	-0-	-5153	-0-	577	2			N	-0-					16
07	5611	X	508	-0-	-5103	-0-	508	2			N	-0-					16
08	5611	X	352	-0-	-5259	-0-	342	2	10	9	N	9					25
09	5430	X	117	-0-	-5313	-0-	117	2			N	-0-					25
10	3658	X	204	-0-	-3454	-0-	204	2			N	-0-					25
11	3540	X	5	-0-	-3535	-0-	5	2			N	-0-					25
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	28	1	2477	3	N	1					29
							1	9									
02	2465	X	2069	-0-	-396	-0-	26	1	2025	3	N	16					45
							18	9									
03	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	25	1	2121	3	N	10					55
							11	9									
04	2730	X	1534	-0-	-1196	-0-	20	1	1491	3	N	21					76
							23	9									
05	2821	X	1503	-0-	-1318	-0-	13	1	1333	3	N	143	190	1			29
							157	9									
06	2430	X	1109	-0-	-1321	-0-	16	1	1093	3	N	-0-					29
07	2201	X	1756	-0-	-445	-0-	26	1	1730	3	N	-0-					29
08	2170	X	1838	-0-	-332	-0-	27	1	1811	3	N	-0-					29
09	1530	X	1127	-0-	-403	-0-	27	1	1059	3	N	37					66
							41	9									
10	1767	X	1196	-0-	-571	-0-	1104	3	92	9	N	84					150
11	1770	X	683	-0-	-1087	-0-	18	1	651	3	N	11					161
							2	4	12	9							
12	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	37	1	1398	3	N	11	172	1			-0-
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 18,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LTD. 441129
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
01	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	203	1	3361	2	N	3					106
							3	9									
02	3857	X	3343	-0-	-514	-0-	115	1	3219	2	N	8					114
							9	9									
03	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	129	1	3369	2	N	5					119
							6	9									
04	3540	X	3456	-0-	-84	-0-	143	1	3305	2	N	7					126
							8	9									
05	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	142	1	3478	2	N	12					138
							13	9									
06	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	137	1	3220	2	N	7					145
							8	9									
07	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	139	1	3410	2	N	7					152
							8	9									
08	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	130	1	3240	2	N	37					189
							41	9									
09	3510	X	3463	-0-	-47	-0-	135	1	3300	2	N	25	188	1			26
							28	9									
10	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	137	1	3371	2	N	8					34
							9	9									
11	3450	X	148	-0-	-3302	-0-	137	1	11	9	N	10					44
12	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	152	1	3215	2	N	7					51
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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
01	4123	X	3321	-0-	-802	-0-	133	1	3186	2	N	2					144
							2	9									
02	3857	X	2953	-0-	-904	-0-	119	1	2834	2	N	-0-					144
03	4123	X	3184	-0-	-939	-0-	145	1	3039	2	N	-0-					144
04	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	140	1	2962	2	N	1					145
							1	9									
05	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	148	1	3114	2	N	4					149
							4	9									
06	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	144	1	2632	2	N	5					154
							6	9									
07	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	156	1	2567	2	N	1					155
							1	9									
08	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2962	2	4	9	N	4					159
09	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	156	1	2701	2	N	-0-					159
10	3255	X	2815	-0-	-440	-0-	158	1	2657	2	N	-0-					159
11	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	141	1	2375	2	N	1					160
							1	9									
12	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	148	1	2516	2	N	2					162
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
01	7750	X	5996	-0-	-1754	-0-	240	1	5755	2	N	1					16
							1	9									
02	7250	X	5555	-0-	-1695	-0-	5553	2	2	9	N	2					18
03	7750	X	5627	-0-	-2123	-0-	5623	2	4	9	N	4					22
04	6390	X	5648	-0-	-742	-0-	255	1	5385	2	N	7					29
							8	9									
05	6355	X	6049	-0-	-306	-0-	273	1	5765	2	N	10					39
							11	9									
06	6000	X	5008	-0-	-992	-0-	259	1	4737	2	N	11					50
							12	9									
07	5952	X	5062	-0-	-890	-0-	290	1	4764	2	N	7					57
							8	9									
08	6045	X	5604	-0-	-441	-0-	5590	2	14	9	N	13					70
09	5850	X	5591	-0-	-259	-0-	305	1	5284	2	N	2					72
							2	9									
10	6045	X	4913	-0-	-1132	-0-	275	1	4634	2	N	4					76
							4	9									
11	5430	X	4736	-0-	-694	-0-	266	1	4463	2	N	6					82
							7	9									
12	5766	X	4621	-0-	-1145	-0-	257	1	4362	2	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 64,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

01	6541	X	5057	-0-	-1484	-0-	5057	2			N	-0-					190
02	6119	X	4740	-0-	-1379	-0-	4740	2			N	-0-					190
03	6541	X	5716	-0-	-825	-0-	5716	2			N	-0-					190
04	5970	X	5945	-0-	-25	-0-	5945	2			N	-0-					190
05	5456	X	5158	-0-	-298	-0-	5158	2			N	-0-					190
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					190
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					190
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					190
09	6090	X	4741	-0-	-1349	-0-	4741	2			N	-0-					190
10	6541	X	3740	-0-	-2801	-0-	3740	2			N	-0-					190
11	6330	X	3340	-0-	-2990	-0-	3340	2			N	-0-					190
12	6541	X	2845	-0-	-3696	-0-	2845	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 61,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	62	1	191	2	N	20					171
							22	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	201	2	N	11					182
							12	9									
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	62	1	189	2	N	9					191
							10	9									
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	60	1	183	2	N	11					202
							12	9									
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	62	1	174	2	N	5					207
							6	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	44	1	145	2	N	41	184	1			64
							45	9									
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	62	1	175	2	N	13					77
							14	9									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	56	1	177	2	N	8					85
							9	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	60	1	163	2	N	15					100
							17	9									
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	62	1	159	2	N	2					102
							2	9									
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	60	1	138	2	N	17					119
							19	9									
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	44	1	168	2	N	10					129
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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
01	8649	X	8348	-0-	-301	-0-	8348	3			N	-0-					41
02	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	7739	3			N	-0-					41
03	8649	X	7223	-0-	-1426	-0-	7223	3			N	-0-					41
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	3			N	-0-					41
05	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	8373	3			N	-0-					41
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			N	-0-					41
07	8432	X	8341	-0-	-91	-0-	8341	3			N	-0-					41
08	8432	X	8323	-0-	-109	-0-	8323	3			N	-0-					41
09	8160	X	8015	-0-	-145	-0-	8015	3			N	-0-					41
10	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	8223	3			N	-0-					41
11	8070	X	7874	-0-	-196	-0-	7874	3			N	-0-					41
12	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	7985	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 98,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER (MORROW) //CONT.// 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
01	T. A.		2593	-0-	2593	5696	2593	2			N	-0-					46
02	T. A.		3125	-0-	3125	8821	3125	2			N	-0-					46
03	T. A.		3214	-0-	3214	12035	3214	2			N	-0-					46
04	T. A.		3132	-0-	3132	15167	3132	2			N	-0-					46
05	T. A.		3030	-0-	3030	18197	3030	2			N	-0-					46
06	21219	X	3022	-0-	-18197	-0-	3022	2			N	-0-					46
07	3131	X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			N	-0-					46
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			N	-0-					46
09	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2993	2	1	9	N	1					47
10	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	3075	2			N	-0-					47
11	3030	X	2604	-0-	-426	-0-	2604	2			N	-0-					47
12	3069	X	2610	-0-	-459	-0-	2610	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 35,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1229	-0-	-1096 B	-5649	54	1	1169	2	N	5					60
							6	9									
02	1885	#	1203	-0-	-682 B	-6331	52	1	1148	2	N	3					63
							3	9									
03	1798	#	1616	-0-	-182 B	-6513	60	1	1556	2	N	-0-					63
04	1740	#	1481	-0-	-259 B	-6772	56	1	1425	2	N	-0-					63
05	1271	#	1639	-0-	368 B	-6404	54	1	1579	2	N	5					68
							6	9									
06	1560	#	1527	-0-	-33 B	-6437	46	1	1455	2	N	24					92
							26	9									
07	1612	#	2063	-0-	451 B	-5986	62	1	1998	2	N	3					95
							3	9									
08	1643	#	1634	-0-	-9 B	-5995	60	1	1571	2	N	3					98
							3	9									
09	1590	#	1660	-0-	70 B	-5925	60	1	1598	2	N	2					100
							2	9									
10	2077	#	1687	-0-	-390 B	-6315	62	1	1616	2	N	8					108
							9	9									
11	2010	#	1542	-0-	-468 B	-6783	60	1	1472	2	N	9					117
							10	9									
12	2077	#	982	-0-	-1095 B	-7878	52	1	930	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 18,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 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
01	2139	N	1978	-0-	-161 B	-0-	56	1	1919	2	N	3					50
							3	9									
02	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	58	1	2302	2	N	-0-					50
03	2139	N	2129	-0-	-10 B	-0-	52	1	2074	2	N	3					53
							3	9									
04	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	60	1	2705	2	N	2					55
							2	9									
05	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	62	1	2719	2	N	8					63
							9	9									
06	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	60	1	2673	2	N	9					72
							10	9									
07	2903	N	2903	-0-	-0- B	-0-	62	1	2834	2	N	6					78
							7	9									
08	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	62	1	2746	2	N	7					85
							8	9									
09	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	60	1	2662	2	N	3					88
							3	9									
10	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	62	1	2381	2	N	12					100
							13	9									
11	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	52	1	2109	2	N	10					110
							11	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	62	1	2417	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 30,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	361	-0-	-1654	-0-	361	3			Y	-0-					83
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2421	3	15	9	Y	14					97
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2231	3	8	9	Y	7					104
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2771	3	6	9	Y	5					109
05	2294	N	756	-0-	-1538	-0-	750	3	6	9	Y	5					114
06	2160	N	1014	-0-	-1146	-0-	1012	3	2	9	Y	2					116
07	2883	N	2329	-0-	-554	-0-	2326	3	3	9	Y	3					119
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2548	3	7	9	Y	6					125
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	Y	6					131
10	2325	N	884	-0-	-1441	-0-	881	3	3	9	Y	3					134
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2967	3	4	9	Y	4					138
12	INC G-10		1189	-0-	1189	1189	1189	3			Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 20,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			N	-0-					29
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					29
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					29
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					29
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					29
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					29
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					29
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					29
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					29
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					29
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					29
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					53
02	986	N	719	-0-	-267	-0-	719	3			N	-0-					53
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	327	3	11	9	N	10					63
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	3	2	9	N	2					65
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			N	-0-					65
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					65
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					65
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					65
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					65
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					65
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	3	8	9	N	7					72
12	899	N	602	-0-	-297	-0-	602	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

01	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3			N	-0-				-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1485	N	872	-0-	-613	B	-0-	872	3			N	-0-				-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-				-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-				-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-				-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3			N	-0-				-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-				-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-				-0-
11	631	N	358	-0-	-273	B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
12	773	N	409	-0-	-364	B	-0-	409	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	62	1	459	2	N	-0-					70
02	609	N	394	-0-	-215 B	-0-	48	1	346	2	N	-0-					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	58	1	498	2	N	-0-					70
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	60	1	585	2	N	-0-					70
05	434	N	255	-0-	-179 B	-0-	60	1	195	2	N	-0-					70
06	540	N	192	-0-	-348 B	-0-	38	1	154	2	N	-0-					70
07	682	N	489	-0-	-193 B	-0-	60	1	429	2	N	-0-					70
08	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	60	1	531	2	N	-0-					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	60	1	479	2	N	-0-					70
10	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	48	1	310	2	N	2					72
							2	9									
11	570	N	477	-0-	-93 B	-0-	60	1	415	2	N	2					74
							2	9									
12	558	N	330	-0-	-228 B	-0-	44	1	286	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEKEEL WELL #: 1228 RRCID -> 089633 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9394 - 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
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	62	1	834	2	N	5					117
							6	9									
02	892	N	499	-0-	-393 B	-0-	30	1	469	2	N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	269	-0-	-1002 B	-0-	34	1	226	2	N	8					125
							9	9									
04	870	N	749	-0-	-121 B	-0-	60	1	689	2	N	-0-					125
05	527	N	345	-0-	-182 B	-0-	62	1	283	2	N	-0-					125
06	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	44	1	223	2	N	-0-					125
07	691	N	349	-0-	-342 B	-0-	62	1	287	2	N	-0-					125
08	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	62	1	632	2	N	2					127
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	60	1	543	2	N	2					129
							2	9									
10	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	62	1	437	2	N	12					141
							13	9									
11	631	N	520	-0-	-111 B	-0-	60	1	427	2	N	30					171
							33	9									
12	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	42	1	511	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
VIRBY WELL #: 1302 RRCID -> 091913 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	62	1	98	2	N	8					95
							9	9									
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	58	1	195	2	N	3					98
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	22	-0-	-319 B	-0-	8	1	14	2	N	-0-					98
04	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	38	1	29	2	N	-0-					98
05	279	N	3	-0-	-276 B	-0-	2	1	1	2	N	-0-					98
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	34	1	326	2	N	-0-					98
07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	60	1	488	2	N	-0-					98
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	56	1	474	2	N	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	164	-0-	-196 B	-0-	34	1	130	2	N	-0-					98
10	558	N	202	-0-	-356 B	-0-	46	1	156	2	N	-0-					98
11	510	N	418	-0-	-92 B	-0-	60	1	358	2	N	-0-					98
12	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	36	1	38	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	58	1	652	2	N	-0-					125
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	54	1	784	2	N	7					132
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	62	1	570	2	N	-0-					132
04	690	N	656	-0-	-34 B	-0-	60	1	590	2	N	5					137
							6	9									
05	899	N	508	-0-	-391 B	-0-	62	1	437	2	N	8					145
							9	9									
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	44	1	569	2	N	3					148
							3	9									
07	682	N	588	-0-	-94 B	-0-	62	1	526	2	N	-0-					148
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	62	1	571	2	N	2					150
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	585	-0-	-45 B	-0-	60	1	525	2	N	-0-					150
10	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	62	1	540	2	N	3					153
							3	9									
11	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	52	1	510	2	N	13					166
							14	9									
12	620	N	302	-0-	-318 B	-0-	44	1	258	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
LELAND WELL #: 2301 RRCID -> 100611 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9355 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	56	1	819	2	N	-0-					89
02	812	N	684	-0-	-128 B	-0-	50	1	634	2	N	-0-					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	688	-0-	-149 B	-0-	48	1	639	2	N	1					90
							1	9									
04	840	N	745	-0-	-95 B	-0-	52	1	693	2	N	-0-					90
05	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	46	1	694	2	N	-0-					90
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	34	1	567	2	N	-0-					90
07	691	N	595	-0-	-96 B	-0-	44	1	551	2	N	-0-					90
08	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	48	1	623	2	N	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	44	1	706	2	N	-0-					90
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	62	1	893	2	N	-0-					90
11	631	N	619	-0-	-12 B	-0-	60	1	557	2	N	2					92
							2	9									
12	3100	N	4815	-0-	1715 B	1715	46	1	4767	2	N	2					94
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	#	2610	-0-	99 B	-8679	2610	2			N	-0-					-0-
02	1740	#	678	-0-	-1062 B	-9741	678	2			N	-0-					-0-
03	1798	#	1559	-0-	-239 B	-9980	1559	2			N	-0-					-0-
04	2520	#	2341	-0-	-179 B	-10159	2341	2			N	-0-					-0-
05	2604	#	830	-0-	-1774 B	-11933	830	2			N	-0-					-0-
06	2520	#	1486	-0-	-1034 B	-12967	1486	2			N	-0-					-0-
07	1550	#	1934	-0-	384 B	-12583	1934	2			N	-0-					-0-
08	2418	#	1676	-0-	-742 B	-13325	1676	2			N	-0-					-0-
09	2340	#	1759	-0-	-581 B	-13906	1759	2			N	-0-					-0-
10	1550	#	1800	-0-	250 B	-13656	1800	2			N	-0-					-0-
11	1860	#	1643	-0-	-217 B	-13873	1643	2			N	-0-					-0-
12	1922	#	1143	-0-	-779 B	-14652	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
ESTHER MAY WELL #: 3227 RRCID -> 227947 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9893 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2012 - P & A 07-13-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

01	3224 #	1980	-0-	-1244 B	-3609	31	1	1949	2	N	-0-			-0-
02	3016 #	1908	-0-	-1108 B	-4717	29	1	1879	2	N	-0-			-0-
03	3224 #	2025	-0-	-1199 B	-5916	31	1	1994	2	N	-0-			-0-
04	2220 #	1963	-0-	-257 B	-6173	30	1	1933	2	N	-0-			-0-
05	2046 #	1981	-0-	-65 B	-6238	31	1	1950	2	N	-0-			-0-
06	1980 #	1921	-0-	-59 B	-6297	30	1	1891	2	N	-0-			-0-
07	2046 #	1947	-0-	-99 B	-6396	31	1	1916	2	N	-0-			-0-
08	2015 #	1899	-0-	-116 B	-6512	31	1	1868	2	N	-0-			-0-
09	1950 #	1805	-0-	-145 B	-6657	30	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	1984 #	1804	-0-	-180 B	-6837	31	1	1773	2	N	-0-			-0-
11	1920 #	1755	-0-	-165 B	-7002	30	1	1725	2	N	-0-			-0-
12	1953 #	1595	-0-	-358 B	-7360	31	1	1564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	1209	#	931	-0-	-278	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1131	#	955	-0-	-176	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	254	-0-	-955	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	1080	#	1006	-0-	-74	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1054	#	841	-0-	-213	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	1050	#	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
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
01	931	R	931	-0-	-0-	-0-	911	3	20	9	N	18					107
02	870	#	851	-0-	-19	-0-	849	3	2	9	N	2					109
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					109
04	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1011	3	43	9	N	39					148
05	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-	109	1			39
06	975	R	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					39
07	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					39
08	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					39
09	920	R	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	N	1					40
10	987	R	987	-0-	-0-	-0-	983	3	4	9	N	4					44
11	900	#	898	-0-	-2	-0-	894	3	4	9	N	4					48
12	967	R	967	-0-	-0-	-0-	965	3	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
01	930	#	228	-0-	-702	-0-	208	2	20	9	N	18					62
02	812	#	127	-0-	-685	-0-	119	2	8	9	N	7					69
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	393	2	13	9	N	12					81
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12					93
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	325	2	30	9	N	27					120
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					125
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					126
08	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					126
09	450	#	146	-0-	-304	-0-	146	2			N	-0-					126
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					126
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					126
12	434	#	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TWIN (MARMATON) 92038 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BUSCHMAN, ALVIN 112575
OIL DEVELOPMENT CO. WELL #: 144 RRCID -> 022763 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 5884 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					40
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					40
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					40
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					40
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					40
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					40
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					40
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					40
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					40
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					40
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					40
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					38
02	116	#	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					38
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					38
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					38
05	124	#	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					38
06	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					38
07	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					38
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					38
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					38
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					38
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	S	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					147
02	829	S	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					147
03	332	S	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					147
04	1022	S	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					147
05	821	S	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					147
06	808	S	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					147
07	1013	S	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					147
08	865	S	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					147
09	973	S	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					147
10	950	S	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					147
11	905	S	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					147
12	930	S	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	930	N	271	-0-	-659	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	715	-0-	-370	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPICER, A.P. WELL #: 5 RRCID -> 209069 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5406 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	N	-0-					53
02	1073	N	634	-0-	-439	-0-	23	1	611	2	N	-0-					53
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	16	1	709	2	N	-0-					53
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	16	1	690	2	N	3					56
							3	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	N	-0-					56
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					56
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					56
08	744	N	598	-0-	-146	-0-	48	1	550	2	N	-0-					56
09	690	N	30	-0-	-660	-0-	4	1	26	2	N	-0-					56
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	N	2					58
							2	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	20	1	787	2	N	-0-					58
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	7688	X	7018	-0-	-670	-0-	427	1	6589	2	N	2					97
							2	9									
02	7192	X	6248	-0-	-944	-0-	224	1	6018	2	N	5					102
							6	9									
03	7502	X	6465	-0-	-1037	-0-	146	1	6319	2	N	-0-					102
04	6780	X	6248	-0-	-532	-0-	136	1	6112	2	N	-0-					102
05	7006	X	6437	-0-	-569	-0-	65	1	6362	2	N	9					111
							10	9									
06	6780	X	6081	-0-	-699	-0-	6078	2	3	9	N	3					114
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					114
08	6479	X	5602	-0-	-877	-0-	451	1	5151	2	N	-0-					114
09	6240	X	939	-0-	-5301	-0-	109	1	830	2	N	-0-					114
10	7223	X	5095	-0-	-2128	-0-	300	1	4795	2	N	-0-					114
11	6990	X	6893	-0-	-97	-0-	171	1	6722	2	N	-0-					114
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	161	1	6414	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 71,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					24
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					24
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					24
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					24
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					24
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					24
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					24
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					24
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					24
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					24
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
O'LOUGHLIN, JR. A WELL #: 1 RRCID -> 164122 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 5418 - 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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	713	N	70	-0-	-643	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILE PRODUCTION 459740
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	900	N	153	-0-	-747	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RTC RESOURCES, LLP 732297
FITZSIMON, LAURENCE J. WELL #: 1 RRCID -> 022758 COMPL. DATE 02/14/1957 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5254 - 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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RTC RESOURCES, LLP //CONT.// 732297
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					2
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					2
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					2
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					2
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-	2	7			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -50- WELL #: 1 RRCID -> 087883 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6938 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P & A 01-22-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	930	X	684	-0-	-246	-0-	9	1	675	3	Y	-0-					130
02	986	X	333	-0-	-653	-0-	2	1	327	3	Y	4	100	1			34
							4	9									
03	1054	X	696	-0-	-358	-0-	8	1	687	3	Y	1					35
							1	9									
04	1020	X	582	-0-	-438	-0-	8	1	574	3	Y	-0-					35
05	775	X	707	-0-	-68	-0-	7	1	700	3	Y	-0-					35
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1256	3	Y	-0-					35
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	3	Y	-0-					35
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	9	1	1158	3	Y	4					39
							4	9									
09	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	9	1	1067	3	Y	3					42
							3	9									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	3	12	9	Y	11					53
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	20	1	1033	3	Y	5					58
							2	4	6	9							
12	1116	N	826	-0-	-290	-0-	22	1	799	3	Y	3					61
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
01	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					47
02	1885	N	1489	-0-	-396	-0-	1489	3			N	-0-					47
03	2635	N	1413	-0-	-1222	-0-	1413	3			N	-0-					47
04	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	1322	3			N	-0-					47
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					47
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					47
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					47
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					47
09	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	1730	3			N	-0-					47
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					47
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	3			N	-0-					47
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 20,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	19	1	1960	3	N	10					119
							11	9									
02	2581	N	1972	-0-	-609	-0-	17	1	1940	3	N	14					133
							15	9									
03	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	19	1	1810	3	N	20					153
							22	9									
04	1920	N	1612	-0-	-308	-0-	18	1	1580	3	N	13					166
							14	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	19	1	2261	3	N	7					173
							8	9									
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	18	1	2937	3	N	5					178
							6	9									
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	19	1	2765	3	N	29					207
							32	9									
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	19	1	2903	3	N	11					218
							12	9									
09	2670	N	2009	-0-	-661	-0-	11	1	1997	3	N	1	201	1			18
							1	9									
10	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					18
11	2775	N	2768	-0-	-7	-0-	103	1	2659	3	N	4					22
							2	4	4	9							
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2491	3	N	8					30
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 28,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	518	-0-	-1522	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1155	-0-	-953	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	897	-0-	-1211	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					40
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					40
03	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					40
04	600	N	63	-0-	-537	-0-	63	3			N	-0-					40
05	651	N	109	-0-	-542	-0-	109	3			N	-0-					40
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					40
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					40
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					40
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					40
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					40
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					40
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1					48
02	551	N	284	-0-	-267	-0-	282	2	2	9	Y	2					50
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	359	2	2	9	Y	2					52
04	630	N	357	-0-	-273	-0-	356	2	1	9	Y	1					53
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	Y	2					55
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					55
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					55
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					55
09	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			Y	-0-					55
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					55
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					55
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	N	13					185
							14	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	16	1	1388	2	N	30					215
							33	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	16	1	1271	2	N	20					235
							22	9									
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	12	1	633	2	N	5					240
							6	9									
05	992	N	572	-0-	-420	-0-	7	1	547	2	N	16					256
							18	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1243	2	N	9	190	1			75
							10	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	12	1	940	2	N	15					90
							17	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1358	2	N	15					105
							17	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	16	1	1396	2	N	12					117
							13	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	20	1	1584	2	N	13					130
							14	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	21	1	1450	2	N	13					143
							14	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	13	1	1380	2	N	22					165
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1192	2	7	9	N	6					210
02	1334	N	1023	-0-	-311	-0-	1015	2	8	9	N	7					217
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1139	2	11	9	N	10					227
04	1170	N	217	-0-	-953	-0-	217	2			N	-0-	193	1			34
05	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	2			N	-0-					34
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1					35
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4					39
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					39
09	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	1331	2	7	9	N	6					45
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	2	6	9	N	5					50
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9					59
12	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1243	2	7	9	N	6					65

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2160	2	10	9	N	9					212
02	1885	N	1748	-0-	-137	-0-	1734	2	14	9	N	13					225
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1548	2	4	9	N	4	192	1			37
04	2100	N	911	-0-	-1189	-0-	911	2			N	-0-					37
05	1860	N	732	-0-	-1128	-0-	732	2			N	-0-					37
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			N	-0-					37
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					37
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					37
09	1500	N	347	-0-	-1153	-0-	347	2			N	-0-					37
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1	9	N	1					38
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1295	2	10	9	N	9					47
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	574	-0-	-46	-0-	13	1	561	2	N	-0-					30
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	14	1	498	2	N	-0-					30
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	12	1	506	2	N	-0-					30
04	570	N	104	-0-	-466	-0-	5	1	99	2	N	-0-					30
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	5	1	479	2	N	-0-					30
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	8	1	882	2	N	-0-					30
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	N	-0-					30
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	N	-0-					30
09	900	N	637	-0-	-263	-0-	8	1	629	2	N	-0-					30
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	N	-0-					30
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	11	1	519	2	N	-0-					30
12	651	N	55	-0-	-596	-0-	2	1	53	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					3
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					3
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					3
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					3
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					3
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					3
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					3
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					3
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					3
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					3
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					3
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	693	-0-	-417	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	713	N	395	-0-	-318	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE STAR OIL & GAS //CONT.// 507244
URSCHEL WELL #: 4049 RRCID -> 144140 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

01	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-				154
02	580	N	172	-0-	-408	-0-	171	2	1	9	N	1				155
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	429	2	1	9	N	1				156
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				156
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-				156
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				156
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				156
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				156
09	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-				156
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				156
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-				156
12	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-				156

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
BRESSLER -30- WELL #: 1 RRCID -> 149434 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7042 - 7072

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

01	775	X	735	-0-	-40	-0-	46	1	689	2	N	-0-					71
02	725	X	680	-0-	-45	-0-	56	1	624	2	N	-0-					71
03	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	N	-0-					71
04	750	X	727	-0-	-23	-0-	58	1	669	2	N	-0-					71
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	60	1	728	2	N	-0-					71
06	990	X	676	-0-	-314	-0-	58	1	618	2	N	-0-					71
07	1023	X	697	-0-	-326	-0-	60	1	637	2	N	-0-					71
08	1023	X	733	-0-	-290	-0-	60	1	673	2	N	-0-					71
09	750	X	541	-0-	-209	-0-	58	1	483	2	N	-0-					71
10	775	X	528	-0-	-247	-0-	52	1	476	2	N	-0-					71
11	720	X	514	-0-	-206	-0-	50	1	464	2	N	-0-					71
12	744	X	470	-0-	-274	-0-	60	1	410	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

01	1085	X	991	-0-	-94	-0-	28	1	959	2	N	4					42
							4	9									
02	1015	X	772	-0-	-243	-0-	48	1	724	2	N	-0-					42
03	1054	X	794	-0-	-260	-0-	56	1	738	2	N	-0-					42
04	1020	X	631	-0-	-389	-0-	60	1	571	2	N	-0-					42
05	992	X	497	-0-	-495	-0-	62	1	435	2	N	-0-					42
06	960	X	460	-0-	-500	-0-	60	1	400	2	N	-0-					42
07	837	X	654	-0-	-183	-0-	62	1	551	2	N	37					79
							41	9									
08	806	X	514	-0-	-292	-0-	62	1	445	2	N	6					85
							7	9									
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	38	1	932	2	N	-0-					85
10	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	939	2	N	-0-					85
11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	N	-0-					85
12	992	X	451	-0-	-541	-0-	32	1	419	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
01	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	31	1	1315	2	N	101	178	1			93
							111	9									
02	1624	X	1487	-0-	-137	-0-	29	1	1395	2	N	57					150
							63	9									
03	1736	X	1504	-0-	-232	-0-	31	1	1415	2	N	53					203
							58	9									
04	1680	X	1635	-0-	-45	-0-	1536	2	99	9	N	90	196	1			97
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1587	2	73	9	N	66					163
06	1530	X	1527	-0-	-3	-0-	1455	2	72	9	N	65					228
07	1705	X	1633	-0-	-72	-0-	1570	2	63	9	N	57	197	1			88
08	1705	X	1332	-0-	-373	-0-	1277	2	55	9	N	50					138
09	1650	X	832	-0-	-818	-0-	764	2	68	9	N	62					200
10	1674	X	686	-0-	-988	-0-	24	1	632	2	N	27					227
							30	9									
11	1590	X	1356	-0-	-234	-0-	29	1	1279	2	N	44	199	1			72
							48	9									
12	1643	X	1477	-0-	-166	-0-	29	1	1373	2	N	68					140
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 16,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3565	X	2601	-0-	-964	-0-	2601	2			N	-0-					19
02	3248	X	2412	-0-	-836	-0-	2412	2			N	-0-					19
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					19
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	333	1	2969	2	N	25					44
							28	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	194	1	2948	2	N	-0-					44
06	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2824	2			N	-0-					44
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2933	2			N	-0-					44
08	3441	X	2818	-0-	-623	-0-	2818	2			N	-0-					44
09	3330	X	2531	-0-	-799	-0-	33	1	2498	2	N	-0-					44
10	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	2778	2			N	-0-					44
11	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			N	-0-					44
12	2945	X	2295	-0-	-650	-0-	2295	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 33,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			N	-0-					165
02	1102	N	926	-0-	-176	-0-	926	2			N	-0-					165
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					165
04	1020	N	368	-0-	-652	-0-	327	2	41	9	N	37					202
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					202
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					202
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					202
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					202
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					202
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					202
11	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					202
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
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
01	2325	X	1805	-0-	-520	-0-	1805	2			N	-0-					30
02	2175	X	1689	-0-	-486	-0-	1689	2			N	-0-					30
03	2108	X	1775	-0-	-333	-0-	1775	2			N	-0-					30
04	2010	X	1372	-0-	-638	-0-	1372	2			N	-0-					30
05	1891	X	1229	-0-	-662	-0-	1229	2			N	-0-					30
06	1740	X	1450	-0-	-290	-0-	1450	2			N	-0-					30
07	1798	X	1366	-0-	-432	-0-	1366	2			N	-0-					30
08	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					30
09	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					30
10	1488	X	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					30
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					30
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PK PETROLEUM LLC 666855
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
01	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	348	X	279	-0-	-69	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	341	X	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	X	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	310	X	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	434	X	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	420	X	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	434	X	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH, EARL WELL #: 3 RRCID -> 213497 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8382 - 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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONETOWN PROPERTIES, LTD. 823797
MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 214544 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8316 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STONETOWN PROPERTIES, LTD. //CONT.// 823797
MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 219937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8329 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1989	-0-	-150	-0-	1970	2	19	9	N	17					199
02	1914	X	1857	-0-	-57	-0-	1840	2	17	9	N	15					214
03	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			N	-0-					214
04	1920	X	1688	-0-	-232	-0-	1679	2	9	9	N	8					222
05	1984	X	1223	-0-	-761	-0-	1214	2	9	9	N	8					230
06	1920	X	1557	-0-	-363	-0-	1557	2			N	-0-					230
07	1984	X	1562	-0-	-422	-0-	1562	2			N	-0-					230
08	1891	X	1504	-0-	-387	-0-	1504	2			N	-0-					230
09	1680	X	415	-0-	-1265	-0-	415	2			N	-0-					230
10	1612	X	778	-0-	-834	-0-	778	2			N	-0-					230
11	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					230
12	1550	X	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	#	2566	-0-	-658	-0-	2566	2			N	-0-					71
02	2871	#	2441	-0-	-430	-0-	2441	2			N	-0-					71
03	2945	#	2726	-0-	-219	-0-	2726	2			N	-0-					71
04	2850	#	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-	57	7			14
05	2810	R	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					14
06	2754	R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					14
07	3100	R	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					14
08	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					14
09	2730	#	2127	-0-	-603	-0-	2127	2			N	-0-					14
10	3100	#	2549	-0-	-551	-0-	2549	2			N	-0-					14
11	3000	#	2745	-0-	-255	-0-	2745	2			N	-0-					14
12	3100	#	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 32,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
KILE PRODUCTION 459740
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					53
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					53
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					53
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					53
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					53
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					53
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					53
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					53
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					53
10	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			N	-0-					53
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					53
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (MORROW UPPER) //CONT.// 92067 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PK PETROLEUM LLC 666855
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					315
02	3770	16	-0-	-3754	-0-	16	2			N	-0-					315
03	4030	2573	-0-	-1457	-0-	2246	2	327	9	N	297	186	1			426
04	3919	3919	-0-	-0-	-0-	3891	2	28	9	N	25	173	1			278
05	4029 R	4029	-0-	-0-	-0-	3973	2	56	9	N	51					329
06	2490 #	2268	-0-	-222	-0-	2228	2	40	9	N	36	177	1			188
07	4030	3573	-0-	-457	-0-	3536	2	37	9	N	34					222
08	4030	1677	-0-	-2353	-0-	1621	2	56	9	N	51					273
09	4027	4027	-0-	-0-	-0-	3948	2	79	9	N	72	191	1			154
10	4030	1671	-0-	-2359	-0-	1621	2	50	9	N	45					199
11	3450 #	1569	-0-	-1881	-0-	1508	2	61	9	N	55					254
12	4030	1861	-0-	-2169	-0-	1831	2	30	9	N	27					281

TOTAL GAS PROD: 27,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

URSCHEL RANCH (MORROW, LOWER) 92793 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
MUSTANG WELL #: 1 RRCID -> 166966 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 16700 PERF.12838 - 12858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

01	6324 #	4247	-0-	-2077	-0-	4247	3			N	-0-					167
02	5916 #	3783	-0-	-2133	-0-	3783	3			N	-0-					167
03	6758 #	1261	-0-	-5497	-0-	1261	3			N	-0-					167
04	6540 #	5404	-0-	-1136	-0-	5404	3			N	-0-					167
05	6758 #	4954	-0-	-1804	-0-	4954	3			N	-0-					167
06	4711 R	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					167
07	5580 #	3300	-0-	-2280	-0-	3300	3			N	-0-					167
08	5580 #	5435	-0-	-145	-0-	5435	3			N	-0-					167
09	5400 #	3018	-0-	-2382	-0-	3018	3			N	-0-					167
10	4960 #	1562	-0-	-3398	-0-	1562	3			N	-0-					167
11	5250 #	633	-0-	-4617	-0-	633	3			N	-0-					167
12	5425 #	562	-0-	-4863	-0-	562	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 38,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG (CHESTER) 93202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VANDERBURG WELL #: 1 RRCID -> 086213 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7280 - 7318

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 4/3/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	438	-0-	-554	-0-	437	2	1	9	N	1					105
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	N	4					109
03	744	N	454	-0-	-290	-0-	451	2	3	9	N	3					112
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	N	2					114
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	533	2			N	-0-					114
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					114
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1					115
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4					119
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					120
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					120
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					120
12	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1115	2	2	9	N	2					122

TOTAL GAS PROD: 11,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					30
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					30
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					30
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			N	-0-					30
05	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2588	2			N	-0-					30
06	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-					30
07	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2905	2	1	9	N	1					31
08	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2868	2			N	-0-					31
09	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2775	2			N	-0-					31
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					31
11	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			N	-0-					31
12	2883	N	2797	-0-	-86	-0-	2797	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 34,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3381	2	1	9	N	1					115
02	3683	X	3169	-0-	-514	-0-	3169	2			N	-0-					115
03	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3373	2			N	-0-					115
04	3570	X	3311	-0-	-259	-0-	3289	2	22	9	N	20					135
05	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3467	2	4	9	N	4					139
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	N	1					140
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					140
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					140
09	3210	X	3141	-0-	-69	-0-	3141	2			N	-0-					140
10	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			N	-0-					140
11	3210	X	2271	-0-	-939	-0-	2271	2			N	-0-					140
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 39,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 1 RRCID -> 076083 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	90	1	3471	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	105	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	113	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	116	1	3960	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1404	-0-	-1596	-0-	113	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	116	1	4338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					58
02	1566	N	1242	-0-	-324	-0-	1242	2			N	-0-					58
03	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			58
04	2100	N	1025	-0-	-1075	-0-	1025	2			N	-0-					58
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					58
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					58
07	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					58
08	1922	N	1273	-0-	-649	-0-	1273	2			N	-0-					58
09	1770	N	1195	-0-	-575	-0-	1195	2			N	-0-					58
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					58
11	1230	N	883	-0-	-347	-0-	883	2			N	-0-					58
12	1240	N	832	-0-	-408	-0-	832	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	3128	-0-	-3072	-0-	333	1	2795	3	N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	638	1	6221	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	2805	-0-	-3395	-0-	270	1	2535	3	N	-0-					-0-
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	150	1	7929	3	N	-0-					-0-
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	155	1	7647	3	N	-0-					-0-
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	150	1	7327	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	7644	-0-	-664	-0-	154	1	7490	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7955	-0-	-353	-0-	155	1	7800	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7693	-0-	-347	-0-	150	1	7543	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	2933	-0-	-4879	-0-	155	1	2778	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7052	-0-	-658	-0-	150	1	6902	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	6431	-0-	-1071	-0-	133	1	6298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARKS -2- WELL #: 1 RRCID -> 082723 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15603 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	1708	-0-	-1330	-0-	137	1	1571	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	1221	-0-	-1621	-0-	98	1	1123	3	N	-0-			-0-
03	2883	X	1757	-0-	-1126	-0-	123	1	1634	3	N	-0-			-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
05	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
06	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
07	3038	X	2027	-0-	-1011	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
08	3038	X	1328	-0-	-1710	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-			-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-			-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
12	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	2249	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 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
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-			-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6093	-0-	-386	-0-	6093	2			N	-0-					21
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					21
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					21
04	6270	X	5219	-0-	-1051	-0-	5219	2			N	-0-					21
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					21
06	6810	X	6801	-0-	-9	-0-	6801	2			N	-0-					21
07	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6497	2			N	-0-					21
08	7037	X	6635	-0-	-402	-0-	6635	2			N	-0-					21
09	6810	X	4945	-0-	-1865	-0-	4945	2			N	-0-					21
10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					21
11	6810	X	6486	-0-	-324	-0-	6486	2			N	-0-					21
12	6634	X	5087	-0-	-1547	-0-	5087	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 76,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1323	2	22	9	N	20					33
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2					35
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7					42
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1					43
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5					48
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1443	2	6	9	N	5					53
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	N	4					57
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6					63
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					63
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1504	2	4	9	N	4					67
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					67
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEREX RESOURCES, INC. 560930
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
01	1240	X	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			N	-0-					2
02	1160	X	1144	-0-	-16	-0-	1144	2			N	-0-					2
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					2
04	1200	X	972	-0-	-228	-0-	972	2			N	-0-					2
05	1240	X	967	-0-	-273	-0-	967	2			N	-0-					2
06	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-					2
07	1209	X	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					2
08	1054	X	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					2
09	1110	X	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					2
10	1147	X	837	-0-	-310	-0-	837	2			N	-0-					2
11	1110	X	810	-0-	-300	-0-	810	2			N	-0-					2
12	1054	X	565	-0-	-489	-0-	565	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. COBLE (MORROW UPPER) //CONT.// 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
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
01	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5350	2	21	9	N	19					149
02	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4750	2	9	9	N	8					157
03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5235	2	8	9	N	7					164
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4907	2	1	9	N	1					165
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4689	2	2	9	N	2					167
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					167
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	2	2	9	N	2					169
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					169
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					169
10	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					169
11	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					169
12	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4583	2	11	9	N	10					179

TOTAL GAS PROD: 57,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	62	1	1276	2	N	17					129
							19	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1163	2	N	20					149
							22	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	N	26					175
							29	9									
04	1320	N	702	-0-	-618	-0-	32	1	663	2	N	6					181
							7	9									
05	1333	N	689	-0-	-644	-0-	32	1	650	2	N	6					187
							7	9									
06	1290	N	802	-0-	-488	-0-	40	1	749	2	N	12					199
							13	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	N	32	179	1			52
							35	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	N	28					80
							31	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	N	17					97
							19	9									
10	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	62	1	1134	2	N	20					117
							22	9									
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	60	1	1152	2	N	15					132
							17	9									
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	60	1	1202	2	N	12					144
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 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
01	1705	X	1382	-0-	-323	-0-	54	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1653	X	1125	-0-	-528	-0-	44	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1452	-0-	-315	-0-	62	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	1377	-0-	-333	-0-	60	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1373	-0-	-22	-0-	60	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	833	-0-	-577	-0-	38	1	795	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1157	-0-	-300	-0-	52	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1555	-0-	-35	-0-	58	1	1497	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	56	1	1281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	31	1	2024	2	N	-0-					97
02	2001	X	1930	-0-	-71	-0-	29	1	1901	2	N	-0-					97
03	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	27	1	2065	2	N	-0-					97
04	2040	X	1968	-0-	-72	-0-	30	1	1938	2	N	-0-					97
05	2077	X	1984	-0-	-93	-0-	31	1	1953	2	N	-0-					97
06	2010	X	1917	-0-	-93	-0-	30	1	1887	2	N	-0-					97
07	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	31	1	1989	2	N	-0-					97
08	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	31	1	1963	2	N	-0-					97
09	1980	X	1929	-0-	-51	-0-	30	1	1899	2	N	-0-					97
10	2015	X	1996	-0-	-19	-0-	31	1	1965	2	N	-0-					97
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	30	1	2012	2	N	-0-					97
12	2015	X	2003	-0-	-12	-0-	31	1	1972	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109120 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	29	1	1442	2	N	-0-					83
02	1595	N	639	-0-	-956	-0-	27	1	612	2	N	-0-					83
03	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	31	1	1644	2	N	19					102
							21	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	30	1	1551	2	N	1					103
							1	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1580	2	N	30					133
							33	9									
06	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	27	1	1287	2	N	4					137
							4	9									
07	1643	N	771	-0-	-872	-0-	29	1	713	2	N	26					163
							29	9									
08	1643	N	119	-0-	-1524	-0-	31	1	88	2	N	-0-					163
09	1320	N	407	-0-	-913	-0-	30	1	377	2	N	-0-					163
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	-0-					163
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	2	N	4					167
							4	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	27	1	2098	2	N	70					108
							77	9									
02	2320	X	2216	-0-	-104	-0-	27	1	2161	2	N	25					133
							28	9									
03	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	31	1	2180	2	N	62					195
							68	9									
04	2400	X	1593	-0-	-807	-0-	30	1	1546	2	N	15					210
							17	9									
05	2387	X	1317	-0-	-1070	-0-	31	1	1277	2	N	8					218
							9	9									
06	2280	X	1410	-0-	-870	-0-	26	1	1371	2	N	12	182	1			48
							13	9									
07	2356	X	2004	-0-	-352	-0-	31	1	1930	2	N	39					87
							43	9									
08	2294	X	1709	-0-	-585	-0-	31	1	1678	2	N	-0-					87
09	1590	X	1184	-0-	-406	-0-	30	1	1154	2	N	-0-					87
10	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	30	1	1414	2	N	-0-					87
11	1950	X	1914	-0-	-36	-0-	28	1	1759	2	N	115					202
							127	9									
12	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	27	1	1680	2	N	63	175	1			90
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 21,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	245	-0-	-127	-0-	29	1	216	2	N	-0-					173
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	-0-					173
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	28	1	185	2	N	-0-					173
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	30	1	163	2	N	-0-					173
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	30	1	83	2	N	-0-					173
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	21	1	141	2	N	-0-					173
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					173
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	N	-0-					173
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					173
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	29	1	152	2	N	-0-					173
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	28	1	143	2	N	-0-					173
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	27	1	137	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	#	1271	-0-	-1054	-0-	1271	3			N	-0-					29
02	2175	#	1201	-0-	-974	-0-	1201	3			N	-0-					29
03	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					29
04	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					29
05	1488	#	806	-0-	-682	-0-	806	3			N	-0-					29
06	1230	#	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					29
07	1612	#	995	-0-	-617	-0-	995	3			N	-0-					29
08	1612	#	1074	-0-	-538	-0-	1074	3			N	-0-					29
09	1560	#	1336	-0-	-224	-0-	1336	3			N	-0-					29
10	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					29
11	1050	#	910	-0-	-140	-0-	910	3			N	-0-					29
12	1395	#	898	-0-	-497	-0-	898	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
G. & S. INC. 292316
ROBERTS, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 145524 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7180 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1	57	6	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2011 - PLUGGED 11/29/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	9576	-0-	-5149	-0-	140 1 935 9		8501	2	N	850	1130	1			264
02	13775	X	11338	-0-	-2437	-0-	174 1 708 9		10456	2	N	644	564	1			344
03	13516	X	12456	-0-	-1060	-0-	174 1 782 9		11500	2	N	711	903	1			152
04	11460	X	10681	-0-	-779	-0-	174 1 650 9		9857	2	N	591	544	1			199
05	12121	X	10794	-0-	-1327	-0-	174 1 581 9		10039	2	N	528	548	1			179
06	11610	X	8930	-0-	-2680	-0-	151 1 826 9		7953	2	N	751	705	1			225
07	11997	X	10502	-0-	-1495	-0-	174 1 682 9		9646	2	N	620	727	1			118
08	11997	X	9667	-0-	-2330	-0-	174 1 771 9		8722	2	N	701	545	1			274
09	10680	X	9096	-0-	-1584	-0-	174 1 648 9		8274	2	N	589	549	1			314
10	10788	X	9522	-0-	-1266	-0-	174 1 790 9		8558	2	N	718	538	1			494
11	10170	X	9271	-0-	-899	-0-	174 1 694 9		8403	2	N	631	559	1			566
12	10509	X	6801	-0-	-3708	-0-	140 1 224 9		6437	2	N	204	555	1			215

TOTAL GAS PROD: 118,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,538

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	253	-0-	-1173	-0-	253	2			N	-0-					230
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					232
03	403	X	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					232
04	390	X	287	-0-	-103	-0-	276	2	11	9	N	10					242
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1273	2	63	9	N	57					299
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1070	2	19	9	N	17					316
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2220	2	47	9	N	43					359
08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1822	2	66	9	N	60					419
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1961	2	25	9	N	23	190	1			252
10	2263	X	2003	-0-	-260	-0-	2000	2	3	9	N	3					255
11	2190	X	1271	-0-	-919	-0-	1265	2	6	9	N	5					260
12	2263	X	2262	-0-	-1	-0-	2245	2	17	9	N	15					275

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30882	-0-	30882	755251	29467	2	1415	9	N	1286	1271	1	11	8	265
02	0	W	21234	-0-	21234	776485	20434	2	800	9	N	727	935	1			57
03	0	W	26516	-0-	26516	803001	25701	2	815	9	N	741	363	1	1	8	434
04	0	W	29040	-0-	29040	832041	27912	2	1128	9	N	1025	904	1			555
05	0	W	26131	-0-	26131	858172	25176	2	955	9	N	868	1076	1			347
06	0	W	23765	-0-	23765	881937	22889	2	876	9	N	796	527	1			616
07	0	W	19083	-0-	19083	901020	18240	2	843	9	N	766	1029	1	4	8	349
08	926278	X	25258	-0-	-901020	-0-	24503	2	755	9	N	686	705	1	8	8	322
09	26610	X	18879	-0-	-7731	-0-	18182	2	697	9	N	634	523	1	5	8	428
10	26133	X	22057	-0-	-4076	-0-	21423	2	634	9	N	576	533	1	2	8	469
11	24450	X	21022	-0-	-3428	-0-	20363	2	659	9	N	599	911	1	1	8	156
12	25265	X	22252	-0-	-3013	-0-	21524	2	728	9	N	662	363	1	4	8	451

TOTAL GAS PROD: 286,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,366

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	60897	-0-	60897	518227	59182	2	1715	9	N	1559	1439	1	21	8	211
02	0	Z	37034	-0-	37034	555261	36051	2	983	9	N	894	985	1			120
03	0	Z	545	-0-	545	555806	407	2	138	9	N	125	2	8			243
04	0	Z	12848	-0-	12848	568654	12587	2	261	9	N	237	388	1	1	8	91
05	0	Z	20833	-0-	20833	589487	20156	2	677	9	N	615	604	1	1	8	101
06	0	Z	22949	-0-	22949	612436	22271	2	678	9	N	616	392	1			325
07	0	Z	23832	-0-	23832	636268	23140	2	692	9	N	629	523	1	21	8	410
08	0	Z	22992	-0-	22992	659260	22330	2	662	9	N	602	695	1	17	8	300
09	0	Z	22281	-0-	22281	681541	21560	2	721	9	N	655	538	1	7	8	410
10	0	Z	22006	-0-	22006	703547	21469	2	537	9	N	488	684	1	6	8	208
11	0	Z	20585	-0-	20585	724132	20018	2	567	9	N	515	361	1	4	8	358
12	0	Z	18932	-0-	18932	743064	18429	2	503	9	N	457	180	1	8	8	627

TOTAL GAS PROD: 285,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,392

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		92059	-0-	92059	92059	89332	2	2727	9	N	2479	1977	1	197	8	305
04	0	W	65839	-0-	65839	157898	63440	2	2399	9	N	2181	1940	1	31	8	515
05	0	W	61923	-0-	61923	219821	60053	2	1870	9	N	1700	1579	1	42	8	594
06	0	W	50330	-0-	50330	270151	48936	2	1394	9	N	1267	1582	1	17	8	262
07	0	W	47964	-0-	47964	318115	46700	2	1264	9	N	1149	864	1	23	8	524
08	0	W	47343	-0-	47343	365458	46039	2	1304	9	N	1185	1041	1	18	8	650
09	0	W	41518	-0-	41518	406976	40243	2	1275	9	N	1159	1054	1	9	8	746
10	0	W	36115	-0-	36115	443091	34970	2	1145	9	N	1041	1237	1	4	8	546
11	0	W	27099	-0-	27099	470190	26160	2	939	9	N	854	1078	1	3	8	319
12	0	W	30030	-0-	30030	500220	29060	2	970	9	N	882	721	1	9	8	471

TOTAL GAS PROD: 500,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,897

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	814	-0-	-85	-0-	39	1	775	2	N	-0-					-0-
02	928	X	729	-0-	-199	-0-	44	1	685	2	N	-0-					-0-
03	992	X	843	-0-	-149	-0-	47	1	796	2	N	-0-					-0-
04	960	X	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	806	X	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	810	X	585	-0-	-225	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	837	X	31	-0-	-806	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	837	X	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	720	X	276	-0-	-444	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	N	-0-					-0-
12	806	X	403	-0-	-403	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88068	X	88068	-0-	-0-	-0-	88068	2			N	-0-					-0-
02	83727	X	83727	-0-	-0-	-0-	83727	2			N	-0-					-0-
03	88689	X	88689	-0-	-0-	-0-	88689	2			N	-0-					-0-
04	85620	X	73494	-0-	-12126	-0-	73494	2			N	-0-					-0-
05	89497	X	85555	-0-	-3942	-0-	85555	2			N	-0-					-0-
06	86610	X	63853	-0-	-22757	-0-	63853	2			N	-0-					-0-
07	89497	X	5622	-0-	-83875	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	88691	X	34684	-0-	-54007	-0-	34684	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	10480	-0-	-72320	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
10	87175	X	87175	-0-	-0-	-0-	87175	2			N	-0-					-0-
11	91068	X	91068	-0-	-0-	-0-	91068	2			N	-0-					-0-
12	53564	X	53564	-0-	-0-	-0-	53564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	792	1	15819	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	15969	-0-	-2707	-0-	858	1	15111	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	15078	-0-	-4886	-0-	924	1	14154	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	13587	-0-	-5733	-0-	759	1	12828	2	N	-0-					-0-
05	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	561	1	17840	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	7479	-0-	-9051	-0-	528	1	6951	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	1044	-0-	-16037	-0-	66	1	978	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	2558	-0-	-15856	-0-	99	1	2459	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-
10	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	693	1	19682	2	N	-0-					-0-
11	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	825	1	14742	2	N	-0-					-0-
12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	594	1	10012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3127	-0-	-1078	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2241	-0-	-2254	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	553	-0-	-3797	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	454	-0-	-3297	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	366	-0-	-3264	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	71	-0-	-3277	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3116	-0-	-1472	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 090781 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 20210 PERF.19603 - 20042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

01	50647	X	50647	-0-	-0-	-0-	50647	2			N	-0-					-0-
02	49474	X	47113	-0-	-2361	-0-	47113	2			N	-0-					-0-
03	52886	X	49261	-0-	-3625	-0-	49261	2			N	-0-					-0-
04	51180	X	43395	-0-	-7785	-0-	43395	2			N	-0-					-0-
05	50654	X	50108	-0-	-546	-0-	50108	2			N	-0-					-0-
06	48510	X	10375	-0-	-38135	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	-0-	-0-	-50127	-0-					N	-0-					-0-
08	50096	X	26342	-0-	-23754	-0-	26342	2			N	-0-					-0-
09	48480	X	18644	-0-	-29836	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
10	63585	X	63585	-0-	-0-	-0-	63585	2			N	-0-					-0-
11	52014	X	52014	-0-	-0-	-0-	52014	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	25128	-0-	-1222	-0-	25128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					15
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					15
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8066	-0-	-2226	-0-	8066	2			N	-0-					111
02	9628	X	4893	-0-	-4735	-0-	4893	2			N	-0-					111
03	10292	X	5595	-0-	-4697	-0-	5595	2			N	-0-					111
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					111
05	8060	X	5723	-0-	-2337	-0-	5723	2			N	-0-					111
06	7470	X	3519	-0-	-3951	-0-	3519	2			N	-0-					111
07	7719	X	3869	-0-	-3850	-0-	3869	2			N	-0-					111
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					111
09	7470	X	6652	-0-	-818	-0-	6652	2			N	-0-					111
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					111
11	7470	X	3417	-0-	-4053	-0-	3417	2			N	-0-					111
12	6820	X	3095	-0-	-3725	-0-	3095	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 66,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	47	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	44	1	4588	2	N	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	47	1	5274	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3461	-0-	-1879	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4115	-0-	-1403	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2815	-0-	-2525	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	141	-0-	-5191	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2710	-0-	-2622	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	815	-0-	-3175	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2636	-0-	-1487	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	45	1	5948	2	N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	29	1	4044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	6	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	3905	-0-	-4795	-0-	13	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	475	-0-	-8825	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	5963	-0-	-3037	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1751	-0-	-3643	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3360	-0-	-690	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	43	-0-	-4576	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	1692	-0-	-2778	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1629	-0-	-3517	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	621	-0-	-3843	-0-	10	1	611	2	N	-0-			-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	2	1	4821	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	2532	-0-	-1932	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	4310	-0-	-670	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	4255	-0-	-891	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	4121	-0-	-374	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
12	4371	X	3121	-0-	-1250	-0-	3121	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 107026 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 19898 PERF.15101 - 15120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
02	4988	X	4846	-0-	-142	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	4692	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	3300	-0-	-1770	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	169	-0-	-5008	-0-	169	2			N	-0-			-0-
08	5146	X	1155	-0-	-3991	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	1374	-0-	-3456	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-			-0-
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

01	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	45	1	12500	2	N	-0-					131
02	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	44	1	12340	2	N	-0-					131
03	12555	X	12058	-0-	-497	-0-	44	1	12014	2	N	-0-					131
04	12150	X	11678	-0-	-472	-0-	11678	2			N	-0-					131
05	13237	X	11244	-0-	-1993	-0-	11244	2			N	-0-					131
06	12810	X	10665	-0-	-2145	-0-	10665	2			N	-0-					131
07	13237	X	492	-0-	-12745	-0-	492	2			N	-0-					131
08	12059	X	5167	-0-	-6892	-0-	5167	2			N	-0-					131
09	11670	X	3657	-0-	-8013	-0-	3657	2			N	-0-					131
10	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					131
11	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	45	1	14042	2	N	-0-					131
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	29	1	8013	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 113,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	956	-0-	-664	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	391	-0-	-756	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	8517	-0-	-18019	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	2932	-0-	-7508	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	5966	-0-	-5194	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	4490	-0-	-6310	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	2845	-0-	-5680	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6144	-0-	-2106	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	5746	-0-	-206	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
11	6150	X	3787	-0-	-2363	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (TASCOSA B) 95355 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 2 RRCID -> 211191 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 19898 PERF.15826 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CREST RESOURCES, INC. 189901
ALEXANDER WELL #: 207 RRCID -> 198661 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF. 7924 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

01	4774	#	4159	-0-	-615	-0-	93	1	4041	2	N	23					224
							25	9									
02	4268	R	4268	-0-	-0-	-0-	87	1	4164	2	N	15					239
							17	9									
03	4557	#	3217	-0-	-1340	-0-	15	1	3113	2	N	81					320
							89	9									
04	4410	#	3404	-0-	-1006	-0-	543	1	2860	2	N	1	193	1			128
							1	9									
05	4647	R	4647	-0-	-0-	-0-	561	1	4086	2	N	-0-					128
06	4709	R	4709	-0-	-0-	-0-	543	1	4163	2	N	3					131
							3	9									
07	4557	#	4170	-0-	-387	-0-	561	1	3584	2	N	23					154
							25	9									
08	4235	R	4235	-0-	-0-	-0-	561	1	3671	2	N	3					157
							3	9									
09	4500	#	4039	-0-	-461	-0-	543	1	3496	2	N	-0-					157
10	4867	#	3658	-0-	-1209	-0-	561	1	3097	2	N	-0-					157
11	4710	#	3785	-0-	-925	-0-	543	1	3238	2	N	4					161
							4	9									
12	5009	R	5009	-0-	-0-	-0-	561	1	4309	2	N	126					287
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 49,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

01	992	#	988	-0-	-4	-0-	962	2	26	9	N	24					207
02	928	#	863	-0-	-65	-0-	846	2	17	9	N	15					222
03	992	#	828	-0-	-164	-0-	753	2	75	9	N	68	199	1			91
04	960	#	953	-0-	-7	-0-	921	2	32	9	N	29					120
05	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	872	2	264	9	N	240					360
06	979	R	979	-0-	-0-	-0-	895	2	84	9	N	76					436
07	992	#	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-					436
08	1147	#	764	-0-	-383	-0-	764	2			N	-0-					436
09	1110	#	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-	188	1			248
10	1147	#	720	-0-	-427	-0-	720	2			N	-0-	163	1			85
11	990	#	534	-0-	-456	-0-	534	2			N	-0-					85
12	837	#	532	-0-	-305	-0-	498	2	34	9	N	31					116

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	713	#	356	-0-	-357	-0-	334	2	22	9	N	20					90
02	667	#	307	-0-	-360	-0-	286	2	21	9	N	19					109
03	713	#	373	-0-	-340	-0-	350	2	23	9	N	21					130
04	420	#	374	-0-	-46	-0-	355	2	19	9	N	17					147
05	403	#	305	-0-	-98	-0-	269	2	36	9	N	33					180
06	360	#	267	-0-	-93	-0-	261	2	6	9	N	5					185
07	372	#	273	-0-	-99	-0-	263	2	10	9	N	9					194
08	372	#	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					194
09	360	#	265	-0-	-95	-0-	264	2	1	9	N	1					195
10	310	#	309	-0-	-1	-0-	280	2	29	9	N	26	193	1			28
11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	N	5					33
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	273	2	17	9	N	15					48

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	28	1	4047	2	N	-0-					129
02	3857	X	3793	-0-	-64	-0-	26	1	3767	2	N	-0-					129
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	28	1	4101	2	N	-0-					129
04	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	23	1	3674	2	N	-0-					129
05	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	28	1	3910	2	N	-0-					129
06	3990	X	3506	-0-	-484	-0-	23	1	3483	2	N	-0-					129
07	4123	X	169	-0-	-3954	-0-	2	1	167	2	N	-0-					129
08	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	14	1	3821	2	N	-0-					129
09	3810	X	2418	-0-	-1392	-0-	8	1	2410	2	N	-0-					129
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	58	1	5546	2	N	-0-	129	5			-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	51	1	4666	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	3844	X	2790	-0-	-1054	-0-	27	1	2706	2	N	50					50
							2	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 42,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	1271	X	899	-0-	-372	-0-	899	2			N	-0-	147	7			-0-
02	1189	X	432	-0-	-757	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	335	-0-	-843	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	293	-0-	-757	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	106	-0-	-979	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	870	X	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	465	X	387	-0-	-78	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	341	X	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	600	X	69	-0-	-531	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	620	X	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	600	X	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	372	X	129	-0-	-243	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 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
01	372	X	136	-0-	-236	-0-	136	2			N	-0-					14
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					14
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					14
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD -15- WELL #: 15 A RRCID -> 108751 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13662 - 13668

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) //CONT.// 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEAS WELL #: 3 RRCID -> 137721 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13868 - 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
01	1767	N	735	-0-	-1032	-0-	58	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1653	X	1098	-0-	-555	-0-	1098	1			N	-0-					-0-
03	1767	X	946	-0-	-821	-0-	946	1			N	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	1			N	-0-					-0-
05	1519	X	1023	-0-	-496	-0-	30	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	365	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1650	-0-	-117	-0-	245	1	1405	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	193	1	1007	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	321	1	728	2	N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	365	1	1334	2	N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	439	1	1531	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	110	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	748	1	8672	2	N	-0-					-0-
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	1			N	-0-					-0-
03	5239	X	1733	-0-	-3506	-0-	1733	1			N	-0-					-0-
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	1			N	-0-					-0-
05	5239	X	1100	-0-	-4139	-0-	32	1	1068	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	1704	-0-	-5586	-0-	415	1	1289	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	3783	-0-	-2293	-0-	561	1	3222	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	3482	-0-	-1974	-0-	291	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	2596	-0-	-2684	-0-	795	1	1801	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2050	-0-	-1732	-0-	441	1	1609	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	1532	-0-	-2128	-0-	341	1	1191	2	N	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	413	1	2519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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
01	0		20016	-0-	20016 B	381461	19284	2	732	9	N	665	555	1	17	8	318
02	750		18349	-0-	17599 B	399060	17676	2	673	9	N	612	665	1			265
03	7750		16509	-0-	8759 B	407819	16051	2	458	9	N	416	369	1			312
04	7500		16103	-0-	8603 B	416422	15516	2	587	9	N	534	548	1			298
05	7750		16295	-0-	8545 B	424967	15802	2	493	9	N	448	543	1			203
06	7500		15471	-0-	7971 B	432938	14950	2	521	9	N	474	358	1	4	8	315
07	7750		15289	-0-	7539 B	440477	14801	2	488	9	N	444	542	1	4	8	213
08	7750		14545	-0-	6795 B	447272	14013	2	532	9	N	484	361	1	1	8	335
09	7500		13760	-0-	6260 B	453532	13289	2	471	9	N	428	377	1	1	8	385
10	7750		15682	-0-	7932 B	461464	15250	2	432	9	N	393	565	1	1	8	212
11	7500		15191	-0-	7691 B	469155	14821	2	370	9	N	336	374	1	1	8	173
12	7750		14877	-0-	7127 B	476282	14468	2	409	9	N	372	372	1			173

TOTAL GAS PROD: 192,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,606

QEP ENERGY COMPANY 684474
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	1533	-0-	-48 B	-16089	20 4	1 9	1509	2	N	4					78
02	1479	#	1303	-0-	-176 B	-16265	20	1	1283	2	N	-0-					78
03	1581	#	1297	-0-	-284 B	-16549	20	1	1277	2	N	-0-					78
04	1530	#	1374	-0-	-156 B	-16705	20	1	1354	2	N	-0-					78
05	1550	#	1088	-0-	-462 B	-17167	20	1	1068	2	N	-0-					78
06	1470	#	74	-0-	-1396 B	-18563	20	1	54	2	N	-0-					78
07	1426	#	813	-0-	-613 B	-19176	20	1	793	2	N	-0-					78
08	1426	#	1127	-0-	-299 B	-19475	20	1	1107	2	N	-0-					78
09	1380	#	1310	-0-	-70 B	-19545	20	1	1290	2	N	-0-					78
10	1085	#	1286	-0-	201 B	-19344	20	1	1266	2	N	-0-					78
11	1080	#	850	-0-	-230 B	-19574	20	1	830	2	N	-0-					78
12	1364	#	703	-0-	-661 B	-20235	20	1	683	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ZYBACH 15 WELL #: 1 RRCID -> 214945 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11723 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6700	X	6700	-0-	-0-	B	-0-	6648	2	52	9	N	47					189
02	10128	X	10128	-0-	-0-	B	-0-	10062	2	66	9	N	60					249
03	11221	X	11221	-0-	-0-	B	-0-	11202	2	19	9	N	17	4	8			262
04	8813	X	8813	-0-	-0-	B	-0-	8761	2	52	9	N	47	186	1	2	8	121
05	9043	X	9043	-0-	-0-	B	-0-	8989	2	54	9	N	49	1	8			169
06	8482	X	8482	-0-	-0-	B	-0-	8430	2	52	9	N	47	4	8			212
07	8442	X	8442	-0-	-0-	B	-0-	8398	2	44	9	N	40					252
08	8454	X	8454	-0-	-0-	B	-0-	8406	2	48	9	N	44	175	1			121
09	8164	X	8164	-0-	-0-	B	-0-	8132	2	32	9	N	29					150
10	8004	X	8004	-0-	-0-	B	-0-	7960	2	44	9	N	40					190
11	7493	X	7493	-0-	-0-	B	-0-	7462	2	31	9	N	28	6	8			212
12	6368	X	6368	-0-	-0-	B	-0-	6324	2	44	9	N	40					252

TOTAL GAS PROD: 101,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12882	-0-	-1750	B	-0-	12029	2	853	9	N	775	1126	1	6	8	218
02	13688	X	7021	-0-	-6667	B	-0-	6563	2	458	9	N	416	575	1			59
03	14632	X	12915	-0-	-1717	B	-0-	11968	2	947	9	N	861	768	1	6	8	146
04	13800	X	4831	-0-	-8969	B	-0-	4455	2	376	9	N	342	345	1	4	8	139
05	12896	X	11324	-0-	-1572	B	-0-	10690	2	634	9	N	576	498	1	1	8	216
06	12510	X	10237	-0-	-2273	B	-0-	9410	2	827	9	N	752	748	1	3	8	217
07	12927	X	11603	-0-	-1324	B	-0-	11328	2	275	9	N	250	382	1	9	8	76
08	12927	X	10879	-0-	-2048	B	-0-	10081	2	798	9	N	725	584	1	1	8	216
09	11010	X	10810	-0-	-200	B	-0-	10302	2	508	9	N	462	571	1	3	8	104
10	13183	X	13183	-0-	-0-	B	-0-	12769	2	414	9	N	376	383	1	2	8	95
11	11500	X	11500	-0-	-0-	B	-0-	10572	2	928	9	N	844	768	1			171
12	33164	X	33164	-0-	-0-	B	-0-	30965	2	2199	9	N	1999	1899	1	21	8	250

TOTAL GAS PROD: 150,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,378

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423336	X	63050	-0-	-360286	B	-0-	61441	2	1609	9	N	1463	1717	1	3	8	162
02	396024	X	53164	-0-	-342860	B	-0-	51994	2	1170	9	N	1064	1112	1			114
03	423336	X	53925	-0-	-369411	B	-0-	52247	2	1678	9	N	1525	1326	1	4	8	309
04	64500	X	32693	-0-	-31807	B	-0-	31915	2	778	9	N	707	972	1	3	8	41
05	66650	X	55750	-0-	-10900	B	-0-	54574	2	1176	9	N	1069	888	1	4	8	218
06	61020	X	48753	-0-	-12267	B	-0-	47632	2	1121	9	N	1019	909	1	4	8	324
07	56823	X	44640	-0-	-12183	B	-0-	43694	2	946	9	N	860	751	1	1	8	432
08	55738	X	36100	-0-	-19638	B	-0-	35349	2	751	9	N	683	763	1	1	8	351
09	53940	X	37179	-0-	-16761	B	-0-	36389	2	790	9	N	718	761	1			308
10	55738	X	40595	-0-	-15143	B	-0-	39649	2	946	9	N	860	755	1			413
11	48750	X	37838	-0-	-10912	B	-0-	37075	2	763	9	N	694	732	1			375
12	34040	X	34040	-0-	-0-	B	-0-	33318	2	722	9	N	656	398	1	1	8	632

TOTAL GAS PROD: 537,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,318

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

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
01	1364	N	1168	-0-	-196	B	-0-	92	1	1053	3	Y	21	35	1			43
								23	9									
02	1218	N	973	-0-	-245	B	-0-	76	1	877	3	Y	18					61
								20	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	61	1	702	3	Y	15					76
								17	9									
04	1140	N	905	-0-	-235	B	-0-	905	3			Y	-0-					76
05	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			Y	-0-	34	1			42
06	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			Y	-0-					42
07	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			Y	-0-					42
08	1085	N	809	-0-	-276	B	-0-	809	3			Y	-0-					42
09	870	N	599	-0-	-271	B	-0-	599	3			Y	-0-					42
10	961	N	860	-0-	-101	B	-0-	858	3	2	9	Y	2					44
11	780	N	580	-0-	-200	B	-0-	580	3			Y	-0-	27	1			17
12	620	N	455	-0-	-165	B	-0-	396	3	59	9	Y	54					71

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

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
01	3379	X	394	-0-	-2985	B	-0-	33	1	352	3	Y	8	21	1			24
								9	9									
02	2755	X	462	-0-	-2293	B	-0-	28	1	293	3	Y	128	123	1			29
								141	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	B	-0-	279	1	3231	3	Y	112	26	1			115
								123	9									
04	10119	X	10119	-0-	-0-	B	-0-	115	1	9827	3	Y	161	75	1			201
								177	9									
05	12270	X	12270	-0-	-0-	B	-0-	169	1	12013	3	Y	80	86	1			195
								88	9									
06	11590	X	11590	-0-	-0-	B	-0-	185	1	11386	3	Y	17	152	1			60
								19	9									
07	4453	X	4453	-0-	-0-	B	-0-	91	1	4292	3	Y	64					124
								70	9									
08	3410	X	1737	-0-	-1673	B	-0-	34	1	1627	3	Y	69	70	1			123
								76	9									
09	4842	X	4842	-0-	-0-	B	-0-	97	1	4698	3	Y	43	69	1			97
								47	9									
10	5439	X	5439	-0-	-0-	B	-0-	142	1	5297	3	Y	-0-					97
11	3300	X	2755	-0-	-545	B	-0-	84	1	2671	3	Y	-0-					97
12	5396	X	5396	-0-	-0-	B	-0-	126	1	5270	3	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 63,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	375	1	2331	3	Y	55	45	1	26
							61	9							
02	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	362	1	2098	3	Y	66	15	1	77
							73	9							
03	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	453	1	2917	3	Y	125	99	1	103
							138	9							
04	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	280	1	3440	3	Y	114	85	1	132
							125	9							
05	6976	X	6976	-0-	-0- B	-0-	543	1	6275	3	Y	144	98	1	178
							158	9							
06	8864	X	8864	-0-	-0- B	-0-	674	1	8057	3	Y	121	216	1	83
							133	9							
07	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	285	1	3452	3	Y	50	64	1	69
							55	9							
08	3657	X	3657	-0-	-0- B	-0-	270	1	3353	3	Y	31	60	1	40
							34	9							
09	2022	X	2022	-0-	-0- B	-0-	158	1	1852	3	Y	11	22	1	29
							12	9							
10	2461	X	2461	-0-	-0- B	-0-	216	1	2245	3	Y	-0-	14	1	15
11	1800	X	1660	-0-	-140 B	-0-	123	1	1537	3	Y	-0-	14	1	1
12	6913	X	6913	-0-	-0- B	-0-	429	1	6483	3	Y	1			2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 48,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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	EOM BALANCE
01	T. A.		1413	-0-	1413 B	5612	110	1	1264	3	Y	35	28	1	33
							39	9							
02	T. A.		4543	-0-	4543 B	10155	361	1	4153	3	Y	26	22	1	37
							29	9							
03	T. A.		7869	-0-	7869 B	18024	548	1	7285	3	Y	33	44	1	26
							36	9							
04	T. A.		5938	-0-	5938 B	23962	5904	3	1	5	Y	30	22	1	34
							33	9							
05	T. A.		6162	-0-	6162 B	30124	6050	3	88	5	Y	22	32	1	24
							24	9							
06	33897	X	3773	-0-	-30124 B	-0-	3750	3	23	9	Y	21	21	1	24
07	7874	X	3171	-0-	-4703 B	-0-	3158	3	13	9	Y	12	11	1	25
08	7874	X	208	-0-	-7666 B	-0-	200	3	8	9	Y	7	21	1	11
09	5970	X	3429	-0-	-2541 B	-0-	3400	3	29	9	Y	26	7	1	30
10	6169	X	1845	-0-	-4324 B	-0-	1795	3	50	9	Y	45	52	1	23
11	3780	X	2282	-0-	-1498 B	-0-	2246	3	36	9	Y	33	20	1	36
12	2449	X	823	-0-	-1626 B	-0-	794	3	29	9	Y	26			62

TOTAL GAS PROD: 41,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	863	-0-	-36 B	-0-	75	1	775	3	N	12					140
							13	9									
02	1073	N	172	-0-	-901 B	-0-	20	1	152	3	N	-0-					140
03	1147	N	331	-0-	-816 B	-0-	32	1	279	3	N	18					158
							20	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1095	3	72	9	N	65					223
05	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					223
06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					223
07	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					223
08	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1626	3	24	9	N	22					245
09	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-	175	1			70
10	1519	N	1457	-0-	-62 B	-0-	1457	3			N	-0-					70
11	1590	N	1344	-0-	-246 B	-0-	1344	3			N	-0-					70
12	1612	N	1291	-0-	-321 B	-0-	1284	3	7	9	N	6					76

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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
01	1966	X	1966	-0-	-0- B	-0-	256	1	1589	3	Y	110	156	1			52
							121	9									
02	1044	X	1009	-0-	-35 B	-0-	138	1	801	3	Y	64	30	1			86
							70	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	420	1	2705	3	Y	82	100	1			68
							90	9									
04	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	225	1	2773	3	Y	45	56	1			57
							50	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	199	1	2297	3	Y	72	43	1			86
							79	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0- B	-0-	255	1	3054	3	Y	52	102	1			36
							57	9									
07	3038	X	2561	-0-	-477 B	-0-	190	1	2304	3	Y	61	28	1			69
							67	9									
08	3038	X	2842	-0-	-196 B	-0-	207	1	2560	3	Y	68	61	1			76
							75	9									
09	2940	X	2620	-0-	-320 B	-0-	203	1	2378	3	Y	35	41	1			70
							39	9									
10	3038	X	1710	-0-	-1328 B	-0-	150	1	1560	3	Y	-0-	34	1			36
11	2940	X	259	-0-	-2681 B	-0-	19	1	240	3	Y	-0-	34	1			2
12	7034	X	7034	-0-	-0- B	-0-	436	1	6598	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1286	-0-		-2093	B	-0-	107	1	1151	3	Y	25	29	1			46
									28	9									
02	2871	X	1499	-0-		-1372	B	-0-	97	1	1007	3	Y	359	324	1			81
									395	9									
03	3069	X	2841	-0-		-228	B	-0-	212	1	2455	3	Y	158	72	1			167
									174	9									
04	6268	X	6268	-0-		-0-	B	-0-	71	1	6068	3	Y	117	109	1			175
									129	9									
05	7517	X	7517	-0-		-0-	B	-0-	103	1	7339	3	Y	68	75	1			168
									75	9									
06	3656	X	3656	-0-		-0-	B	-0-	58	1	3590	3	Y	7	131	1			44
									8	9									
07	2472	X	2472	-0-		-0-	B	-0-	51	1	2391	3	Y	27					71
									30	9									
08	1248	X	1248	-0-		-0-	B	-0-	25	1	1180	3	Y	39	40	1			70
									43	9									
09	1998	X	1998	-0-		-0-	B	-0-	40	1	1930	3	Y	25	39	1			56
									28	9									
10	1180	X	1180	-0-		-0-	B	-0-	31	1	1149	3	Y	-0-					56
11	1050	X	797	-0-		-253	B	-0-	24	1	773	3	Y	-0-					56
12	2480	X	2245	-0-		-235	B	-0-	52	1	2193	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 33,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	282	-0-		-586	B	-0-	16	1	188	3	Y	71	60	1			66
									78	9									
02	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	15	1	168	3	Y	53	44	1			75
									58	9									
03	434	N	408	-0-		-26	B	-0-	25	1	329	3	Y	49	84	1			40
									54	9									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	51	34	1			57
05	248	N	-0-	-0-		-248	B	-0-					Y	45	54	1			48
06	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-	1563	3	46	9	Y	42	42	1			48
07	1336	N	1336	-0-		-0-	B	-0-	1321	3	15	9	Y	14	23	1			39
08	1622	N	1622	-0-		-0-	B	-0-	1598	3	24	9	Y	22	32	1			29
09	1761	N	1761	-0-		-0-	B	-0-	1731	3	30	9	Y	27	19	1			37
10	2654	N	2654	-0-		-0-	B	-0-	2606	3	48	9	Y	44	58	1			23
11	1179	N	1179	-0-		-0-	B	-0-	1143	3	36	9	Y	33	20	1			36
12	651	N	21	-0-		-630	B	-0-	11	3	10	9	Y	9					45

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	685	-0-	-1640	B	-0-	39	1	453	3	Y	175	152	1			165
								193	9									
02	1856	X	1584	-0-	-272	B	-0-	115	1	1325	3	Y	131	109	1			187
								144	9									
03	2524	X	2524	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2184	3	Y	160	218	1			129
								176	9									
04	1683	X	1683	-0-	-0-	B	-0-	1518	3	165	9	Y	150	110	1			169
05	1705	N	1345	-0-	-360	B	-0-	1206	3	17	5	Y	111	159	1			121
								122	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	2001	3	90	9	Y	82	105	1			98
07	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1331	3	72	9	Y	65	47	1			116
08	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2409	3	66	9	Y	60	94	1			82
09	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	1998	3	74	9	Y	67	54	1			95
10	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1468	3	123	9	Y	112	149	1			58
11	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1719	3	91	9	Y	83	50	1			91
12	1116	N	844	-0-	-272	B	-0-	804	3	40	9	Y	36					127

TOTAL GAS PROD: 20,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3705	X	3705	-0-	-0-	B	-0-	311	1	3348	3	Y	42	49	1			77
								46	9									
02	1914	N	208	-0-	-1706	B	-0-	18	1	190	3	Y	-0-	77	1			-0-
03	2046	X	78	-0-	-1968	B	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1478	-0-	-502	B	-0-	17	1	1413	3	Y	44					44
								48	9									
05	2785	X	2785	-0-	-0-	B	-0-	38	1	2688	3	Y	54	19	1			79
								59	9									
06	1852	X	1852	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1811	3	Y	11	62	1			28
								12	9									
07	2242	X	2242	-0-	-0-	B	-0-	45	1	2149	3	Y	44					72
								48	9									
08	2112	X	2112	-0-	-0-	B	-0-	43	1	2063	3	Y	5	41	1			36
								6	9									
09	1468	X	1468	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1391	3	Y	44	20	1			60
								48	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1259	3	Y	-0-					60
11	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1914	3	Y	-0-					60
12	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2392	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	115	1	1319	3	N	-0-					220
02	1537	N	1311	-0-	-226 B	-0-	104	1	1198	3	N	8					228
							9	9									
03	1395	N	1188	-0-	-207 B	-0-	83	1	1103	3	N	2					230
							2	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					230
05	1395	N	1323	-0-	-72 B	-0-	1300	3	23	9	N	21	193	1			58
06	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1336	3	14	9	N	13					71
07	1519	N	1318	-0-	-201 B	-0-	1314	3	4	9	N	4					75
08	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1309	3	26	9	N	24					99
09	1350	N	1274	-0-	-76 B	-0-	1267	3	7	9	N	6					105
10	1333	N	1150	-0-	-183 B	-0-	1149	3	1	9	N	1					106
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1352	3	1	9	N	1					107
12	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	1213	3	2	9	N	2					109

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 5 RRCID -> 217756 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 14442 PERF.11956 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	129	1	1481	3	Y	35	31	1			33
							39	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	81	1	926	3	Y	26	22	1			37
							29	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	72	1	961	3	Y	32	43	1			26
							35	9									
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	936	3	33	9	Y	30	22	1			34
05	1116	N	997	-0-	-119 B	-0-	959	3	14	5	Y	22	32	1			24
							24	9									
06	1020	N	136	-0-	-884 B	-0-	118	3	18	9	Y	16	21	1			19
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	579	3	14	9	Y	13	9	1			23
08	992	N	518	-0-	-474 B	-0-	505	3	13	9	Y	12	19	1			16
09	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	494	3	15	9	Y	14	11	1			19
10	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	507	3	25	9	Y	23	30	1			12
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	533	3	18	9	Y	16	10	1			18
12	527	N	309	-0-	-218 B	-0-	300	3	9	9	Y	8					26

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

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
01	2015	N	1888	-0-	-127	B	-0-	145	1	1665	3	N	71					253
								78	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1461	3	N	20					273
								22	9									
03	1705	N	1389	-0-	-316	B	-0-	97	1	1283	3	N	8	184	1			97
								9	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2001	3	44	9	N	40					137
05	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1885	3	28	9	N	25					162
06	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	1987	3	36	9	N	33					195
07	2108	N	1958	-0-	-150	B	-0-	1956	3	2	9	N	2					197
08	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1990	3	2	9	N	2					199
09	2010	N	1960	-0-	-50	B	-0-	1960	3			N	-0-					199
10	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1962	3	3	9	N	3					202
11	1920	N	1728	-0-	-192	B	-0-	1706	3	22	9	N	20	190	1			32
12	2015	N	1779	-0-	-236	B	-0-	1778	3	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 22,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

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
01	3606	X	3606	-0-	-0-	B	-0-	272	1	3123	3	N	192	197	1			112
								211	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	265	1	3043	3	N	134	198	1			48
								147	9									
03	3118	X	3118	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2710	3	N	185	193	1			40
								204	9									
04	3548	X	3548	-0-	-0-	B	-0-	3403	3	145	9	N	132					172
05	2635	X	875	-0-	-1760	B	-0-	798	3	77	9	N	70	192	1			50
06	2550	X	1692	-0-	-858	B	-0-	1620	3	72	9	N	65					115
07	2635	X	2471	-0-	-164	B	-0-	2347	3	124	9	N	113	188	1			40
08	2973	X	2973	-0-	-0-	B	-0-	2881	3	92	9	N	84					124
09	3214	X	3214	-0-	-0-	B	-0-	3106	3	108	9	N	98	184	1			38
10	3426	X	3426	-0-	-0-	B	-0-	3297	3	129	9	N	117					155
11	3473	X	3473	-0-	-0-	B	-0-	3399	3	74	9	N	67	182	1			40
12	3580	X	3580	-0-	-0-	B	-0-	3514	3	66	9	N	60					100

TOTAL GAS PROD: 35,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5958	X	5958	-0-	-0- B	-0-	476	1	5476	3	N	5					72
							6	9									
02	5503	X	5503	-0-	-0- B	-0-	432	1	4966	3	N	95					167
							105	9									
03	5580	X	4920	-0-	-660 B	-0-	344	1	4575	3	N	1					168
							1	9									
04	5824	X	5824	-0-	-0- B	-0-	5822	3	2	9	N	2					170
05	5794	X	5794	-0-	-0- B	-0-	5775	3	19	9	N	17					187
06	5696	X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696	3			N	-0-					187
07	5804	X	5804	-0-	-0- B	-0-	5804	3			N	-0-					187
08	5873	X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	3			N	-0-					187
09	5698	X	5698	-0-	-0- B	-0-	5666	3	32	9	N	29	182	1			34
10	5764	X	5764	-0-	-0- B	-0-	5727	3	37	9	N	34					68
11	5560	X	5560	-0-	-0- B	-0-	5529	3	31	9	N	28					96
12	5710	X	5710	-0-	-0- B	-0-	5688	3	22	9	N	20					116

TOTAL GAS PROD: 68,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 6 RRCID -> 227889 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11922 - 14265

01	1612	N	460	-0-	-1152 B	-0-	34	1	387	3	Y	35	30	1			33
							39	9									
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	17	1	192	3	Y	26	22	1			37
							29	9									
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	36	1	478	3	Y	25	42	1			20
							28	9									
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	126	3	32	9	Y	29	17	1			32
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	22	30	1			24
06	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2533	3	23	9	Y	21	21	1			24
07	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	2506	3	13	9	Y	12	11	1			25
08	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2377	3	14	9	Y	13	21	1			17
09	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2289	3	14	9	Y	13	11	1			19
10	2170	N	1779	-0-	-391 B	-0-	1754	3	25	9	Y	23	30	1			12
11	2100	N	1574	-0-	-526 B	-0-	1556	3	18	9	Y	16	10	1			18
12	1240	N	329	-0-	-911 B	-0-	323	3	6	9	Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1601	-0-	-2460	B	-0-		122	1	1406	3	Y	66	68	1			62
									73	9									
02	3799	X	1721	-0-	-2078	B	-0-		133	1	1532	3	Y	51	41	1			72
									56	9									
03	4061	X	1911	-0-	-2150	B	-0-		130	1	1727	3	Y	49	81	1			40
									54	9									
04	5304	X	5304	-0-	-0-	B	-0-		5240	3	64	9	Y	58	34	1			64
05	6037	X	6037	-0-	-0-	B	-0-		5989	3	48	9	Y	44	60	1			48
06	1860	X	1523	-0-	-337	B	-0-		1477	3	46	9	Y	42	42	1			48
07	2024	X	2024	-0-	-0-	B	-0-		1999	3	25	9	Y	23	23	1			48
08	6045	X	1032	-0-	-5013	B	-0-		1007	3	25	9	Y	23	39	1			32
09	5850	X	2915	-0-	-2935	B	-0-		2885	3	30	9	Y	27	21	1			38
10	6045	X	2494	-0-	-3551	B	-0-		2446	3	48	9	Y	44	59	1			23
11	2130	X	2130	-0-	-0-	B	-0-		2094	3	36	9	Y	33	20	1			36
12	2356	X	835	-0-	-1521	B	-0-		822	3	13	9	Y	12					48

TOTAL GAS PROD: 29,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1769	-0-	-277	B	-0-		141	1	1620	3	N	7					52
									8	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-		134	1	1544	3	N	1					53
									1	9									
03	1643	N	808	-0-	-835	B	-0-		65	1	742	3	N	1					54
									1	9									
04	1710	N	1335	-0-	-375	B	-0-		1328	3	7	9	N	6					60
05	1798	N	1216	-0-	-582	B	-0-		1216	3			N	-0-					60
06	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-		973	3	10	9	N	9					69
07	1395	N	1087	-0-	-308	B	-0-		1084	3	3	9	N	3					72
08	1209	N	927	-0-	-282	B	-0-		927	3			N	-0-					72
09	990	N	826	-0-	-164	B	-0-		826	3			N	-0-					72
10	1085	N	842	-0-	-243	B	-0-		842	3			N	-0-					72
11	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-		884	3	30	9	N	27					99
12	868	N	658	-0-	-210	B	-0-		658	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	314	1	1951	3	Y	229	397	1			109
							252	9									
02	2845	X	2845	-0-	-0- B	-0-	402	1	2326	3	Y	106	62	1			153
							117	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	433	1	2791	3	Y	142	177	1			118
							156	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-	230	1	2832	3	Y	114	98	1			134
							125	9									
05	2356	X	2009	-0-	-347 B	-0-	157	1	1813	3	Y	35	100	1			69
							39	9									
06	2940	X	1703	-0-	-1237 B	-0-	131	1	1572	3	Y	-0-	69	1			-0-
07	3038	X	1811	-0-	-1227 B	-0-	133	1	1614	3	Y	58					58
							64	9									
08	3038	X	2696	-0-	-342 B	-0-	197	1	2438	3	Y	55	51	1			62
							61	9									
09	2940	X	2583	-0-	-357 B	-0-	201	1	2352	3	Y	27	34	1			55
							30	9									
10	2355	X	2355	-0-	-0- B	-0-	206	1	2148	3	Y	1	27	1			29
							1	9									
11	2610	X	1542	-0-	-1068 B	-0-	111	1	1396	3	Y	32	58	1			3
							35	9									
12	2263	X	1622	-0-	-641 B	-0-	101	1	1521	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

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
01	4557	X	2598	-0-	-1959 B	-0-	219	1	2358	3	Y	19	39	1			47
							21	9									
02	4263	X	715	-0-	-3548 B	-0-	63	1	652	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	4557	X	980	-0-	-3577 B	-0-	78	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	141	-0-	-4269 B	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2507	-0-	-1492 B	-0-	34	1	2452	3	Y	19					19
							21	9									
06	7400	X	7400	-0-	-0- B	-0-	118	1	7269	3	Y	12	15	1			16
							13	9									
07	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	49	1	2329	3	Y	59					75
							65	9									
08	6385	X	6385	-0-	-0- B	-0-	130	1	6159	3	Y	87	43	1			119
							96	9									
09	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	55	1	2679	3	Y	38	67	1			90
							42	9									
10	2048	X	2048	-0-	-0- B	-0-	53	1	1995	3	Y	-0-					90
11	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	64	1	2053	3	Y	-0-					90
12	4433	X	2747	-0-	-1686 B	-0-	64	1	2683	3	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 32,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20242	X	20242	-0-	-0-	B	-0-	1601	1	18409	3	Y	211	196	1			198
								232	9									
02	17458	X	15026	-0-	-2432	B	-0-	1188	1	13664	3	Y	158	131	1			225
								174	9									
03	18662	X	13562	-0-	-5100	B	-0-	935	1	12416	3	Y	192	262	1			155
								211	9									
04	13530	X	9751	-0-	-3779	B	-0-	9551	3	2	5	Y	180	132	1			203
								198	9									
05	16058	X	9727	-0-	-6331	B	-0-	9442	3	139	5	Y	133	191	1			145
								146	9									
06	16860	X	6738	-0-	-10122	B	-0-	6602	3	136	9	Y	124	126	1			143
07	16058	X	6797	-0-	-9261	B	-0-	6711	3	86	9	Y	78	69	1			152
08	13547	X	7758	-0-	-5789	B	-0-	7678	3	80	9	Y	73	124	1			101
09	9420	X	7505	-0-	-1915	B	-0-	7417	3	88	9	Y	80	67	1			114
10	9734	X	7377	-0-	-2357	B	-0-	7228	3	149	9	Y	135	179	1			70
11	7988	X	7988	-0-	-0-	B	-0-	7879	3	109	9	Y	99	60	1			109
12	12993	X	12993	-0-	-0-	B	-0-	12898	3	95	9	Y	86					195

TOTAL GAS PROD: 125,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	570	-0-	-2499	B	-0-	147	1	150	3	N	248	369	1			100
								273	9									
02	2871	X	440	-0-	-2431	B	-0-	129	1	103	3	N	189					289
								208	9									
03	2914	X	1235	-0-	-1679	B	-0-	171	1	700	3	N	331	351	1			269
								364	9									
04	1881	X	1881	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1482	3	N	226	363	1			132
								249	9									
05	2095	X	2095	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1714	3	N	205	171	1			166
								226	9									
06	2054	X	2054	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1731	3	N	171	180	1			157
								188	9									
07	2778	X	2778	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2229	3	N	358	194	1			321
								394	9									
08	2108	X	302	-0-	-1806	B	-0-	155	1	147	9	N	134	195	1			260
09	2220	X	2220	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1899	3	N	164	185	1			239
								180	9									
10	2790	X	1681	-0-	-1109	B	-0-	155	1	1308	3	N	198	181	1			256
								218	9									
11	2700	X	1117	-0-	-1583	B	-0-	150	1	802	3	N	150	179	1			227
								165	9									
12	2790	X	1344	-0-	-1446	B	-0-	155	1	1020	3	N	154	187	1			194
								169	9									

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,528

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8184	X	7777	-0-	-407 B	-0-	620	1	7129	3	Y	25					105
							28	9									
02	7845	X	7845	-0-	-0- B	-0-	609	1	6998	3	Y	216	201	1			120
							238	9									
03	11301	X	11301	-0-	-0- B	-0-	778	1	10335	3	Y	171	169	1			122
							188	9									
04	7643	X	7643	-0-	-0- B	-0-	7503	3	1	5	Y	126	192	1			56
							139	9									
05	8401	X	6817	-0-	-1584 B	-0-	6650	3	98	5	Y	63					119
							69	9									
06	10950	X	4848	-0-	-6102 B	-0-	4771	3	77	9	Y	70					189
07	11315	X	4784	-0-	-6531 B	-0-	4742	3	42	9	Y	38	167	1			60
08	11315	X	5038	-0-	-6277 B	-0-	4993	3	45	9	Y	41					101
09	6600	X	5302	-0-	-1298 B	-0-	5237	3	65	9	Y	59					160
10	6820	X	4737	-0-	-2083 B	-0-	4678	3	59	9	Y	54					214
11	4890	X	3716	-0-	-1174 B	-0-	3682	3	34	9	Y	31	176	1			69
12	5487	X	2799	-0-	-2688 B	-0-	2781	3	18	9	Y	16					85

TOTAL GAS PROD: 72,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

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
01	3922	X	3922	-0-	-0- B	-0-	308	1	3545	3	Y	63	158	1			161
							69	9									
02	3944	X	3410	-0-	-534 B	-0-	268	1	3083	3	Y	54					215
							59	9									
03	4216	X	2228	-0-	-1988 B	-0-	176	1	2018	3	Y	31					246
							34	9									
04	4080	X	3838	-0-	-242 B	-0-	3788	3	50	9	Y	45					291
05	3937	X	3344	-0-	-593 B	-0-	3282	3	62	9	Y	56	131	1			216
06	3810	X	3335	-0-	-475 B	-0-	3323	3	12	9	Y	11					227
07	3968	X	2851	-0-	-1117 B	-0-	2840	3	11	9	Y	10					237
08	3968	X	3322	-0-	-646 B	-0-	3311	3	11	9	Y	10					247
09	3840	X	2895	-0-	-945 B	-0-	2895	3			Y	-0-					247
10	3441	X	2516	-0-	-925 B	-0-	2512	3	4	9	Y	4					251
11	3330	X	2991	-0-	-339 B	-0-	2991	3			Y	-0-	153	1			98
12	3317	X	2644	-0-	-673 B	-0-	2527	3	117	9	Y	106					204

TOTAL GAS PROD: 37,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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
01	1674	N	1590	-0-	-84 B	-0-	1590	3			N	-0-					277
02	1624	N	1103	-0-	-521 B	-0-	1101	3	2	9	N	2					279
03	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	56	201	1			134
04	1530	N	1185	-0-	-345 B	-0-	1160	3	25	9	N	23					157
05	1178	N	1108	-0-	-70 B	-0-	1084	3	24	9	N	22					179
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	581	3	19	9	N	17					196
07	1240	N	1226	-0-	-14 B	-0-	1105	3	121	9	N	110					306
08	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					306
09	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	2803	3	43	9	N	39	186	1			159
10	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					159
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1161	3	2	9	N	2					161
12	2852	N	964	-0-	-1888 B	-0-	964	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 13,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3461	X	3461	-0-		-0-	B	-0-	274	1	3146	3	N	37					114
									41	9									
02	4361	X	4361	-0-		-0-	B	-0-	337	1	3879	3	N	132	192	1			54
									145	9									
03	2846	X	2846	-0-		-0-	B	-0-	194	1	2574	3	N	71					125
									78	9									
04	2709	X	2709	-0-		-0-	B	-0-	2534	3	175	9	N	159	190	1			94
05	4119	X	4119	-0-		-0-	B	-0-	3759	3	360	9	N	327	369	1			52
06	2670	X	834	-0-		-1836	B	-0-	793	3	41	9	N	37					89
07	2759	X	2446	-0-		-313	B	-0-	2328	3	118	9	N	107	169	1			27
08	2759	X	2484	-0-		-275	B	-0-	2453	3	31	9	N	28					55
09	2670	X	2497	-0-		-173	B	-0-	2381	3	116	9	N	105					160
10	2759	X	2635	-0-		-124	B	-0-	2532	3	103	9	N	94	179	1			75
11	2606	X	2606	-0-		-0-	B	-0-	2519	3	87	9	N	79					154
12	2573	X	2153	-0-		-420	B	-0-	2045	3	108	9	N	98					252

TOTAL GAS PROD: 33,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3241	-0-		-1533	B	-0-	271	1	2919	3	Y	46	58	1			89
									51	9									
02	4930	X	1389	-0-		-3541	B	-0-	85	1	880	3	Y	385	387	1			87
									424	9									
03	5270	X	131	-0-		-5139	B	-0-	10	1	113	3	Y	7	77	1			17
									8	9									
04	5100	X	-0-	-0-		-5100	B	-0-					Y	-0-	11	1			6
05	3255	X	-0-	-0-		-3255	B	-0-					Y	-0-	3	1			3
06	2910	X	-0-	-0-		-2910	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	1940	X	1940	-0-		-0-	B	-0-	40	1	1900	3	Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-		-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1318	X	1318	-0-		-0-	B	-0-	27	1	1291	3	Y	-0-					-0-
10	4723	X	4723	-0-		-0-	B	-0-	123	1	4600	3	Y	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-		-0-	B	-0-	136	1	4366	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		4993	-0-		4993	B	4993	116	1	4877	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18146	-0-	18146	B	193673	2477	1	15382	3	Y	261	374	1			124
								287	9									
02	0	W	15136	-0-	15136	B	208809	2212	1	12805	3	Y	108	71	1			161
								119	9									
03	0	W	13500	-0-	13500	B	222309	1788	1	11524	3	Y	171	190	1			142
								188	9									
04	0	W	12493	-0-	12493	B	234802	928	1	11415	3	Y	136	117	1			161
								150	9									
05	0	W	9043	-0-	9043	B	243845	702	1	8123	3	Y	198	120	1			239
								218	9									
06	0	W	8635	-0-	8635	B	252480	651	1	7783	3	Y	183	297	1			125
								201	9									
07	0	W	14967	-0-	14967	B	267447	1126	1	13647	3	Y	176	95	1			206
								194	9									
08	0	W	14306	-0-	14306	B	281753	1057	1	13093	3	Y	142	180	1			168
								156	9									
09	0	W	16331	-0-	16331	B	298084	1274	1	14883	3	Y	158	91	1			235
								174	9									
10	0	W	13035	-0-	13035	B	311119	1121	1	11679	3	Y	214	113	1			336
								235	9									
11	322472	X	11353	-0-	-311119	B	-0-	830	1	10387	3	Y	124	284	1			176
								136	9									
12	12741	X	9871	-0-	-2870	B	-0-	610	1	9232	3	Y	26					202
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 156,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1642	-0-	-1985	B	-0-	171	1	1465	3	N	5					43
								6	9									
02	1537	X	1276	-0-	-261	B	-0-	136	1	1138	3	N	2					45
								2	9									
03	11	X	6	-0-	-5	B	-0-	1	1	5	3	N	-0-					45
04	2127	X	2127	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2026	3	N	35					80
								39	9									
05	3213	X	3213	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2942	3	N	156	167	1			69
								172	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	B	-0-	167	1	5059	3	N	31					100
								34	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-	121	1	3503	3	N	3					103
								3	9									
08	3224	X	2071	-0-	-1153	B	-0-	73	1	1991	3	N	6					109
								7	9									
09	5250	X	3063	-0-	-2187	B	-0-	112	1	2931	3	N	18					127
								20	9									
10	5425	X	4824	-0-	-601	B	-0-	186	1	4550	3	N	80					207
								88	9									
11	6718	X	6718	-0-	-0-	B	-0-	262	1	6288	3	N	153	187	1			173
								168	9									
12	6364	X	6364	-0-	-0-	B	-0-	270	1	6029	3	N	59					232
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 40,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1322	-0-	-321 B	-0-	105	1	1211	3	N	5					85
							6	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	102	1	1176	3	N	95					180
							105	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	92	1	1222	3	N	99	188	1			91
							109	9									
04	1290	N	1255	-0-	-35 B	-0-	1235	3	20	9	N	18					109
05	1488	N	1301	-0-	-187 B	-0-	1229	3	72	9	N	65					174
06	1380	N	682	-0-	-698 B	-0-	682	3			N	-0-					174
07	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1628	3	72	9	N	65	192	1			47
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					47
09	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1214	3	51	9	N	46	3	6			90
10	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1749	3	22	9	N	20					110
11	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1441	3	101	9	N	92					202
12	1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	1171	3	17	9	N	15	187	1			30

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	25599	-0-	-2704 B	-0-	2606	1	22323	3	N	609	783	1			289
							670	9									
02	26477	X	21734	-0-	-4743 B	-0-	2271	1	18995	3	N	425	387	1			327
							468	9									
03	28303	X	14688	-0-	-13615 B	-0-	1433	1	12834	3	N	383	375	1			335
							421	9									
04	27390	X	23735	-0-	-3655 B	-0-	688	1	22488	3	N	508	389	1			454
							559	9									
05	27435	X	21307	-0-	-6128 B	-0-	673	1	20118	3	N	469	739	1			184
							516	9									
06	24780	X	18726	-0-	-6054 B	-0-	583	1	17714	3	N	390	354	1			220
							429	9									
07	24521	X	18905	-0-	-5616 B	-0-	620	1	17887	3	N	362	370	1			212
							398	9									
08	24521	X	19244	-0-	-5277 B	-0-	665	1	18215	3	N	331	374	1			169
							364	9									
09	23730	X	16976	-0-	-6754 B	-0-	611	1	16027	3	N	307	186	1			290
							338	9									
10	21297	X	15364	-0-	-5933 B	-0-	589	1	14442	3	N	303	381	1			212
							333	9									
11	18720	X	12515	-0-	-6205 B	-0-	488	1	11706	3	N	292	385	1			119
							321	9									
12	17794	X	12089	-0-	-5705 B	-0-	505	1	11267	3	N	288	187	1			220
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 220,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,667

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	49011	X	40711	-0-	-8300	B	-0-		3345	1	36682	3	N	622	617	1			272
									684	9									
02	45443	X	36422	-0-	-9021	B	-0-		2996	1	32784	3	N	584	541	1			315
									642	9									
03	46934	X	29900	-0-	-17034	B	-0-		2163	1	27214	3	N	475	583	1			207
									523	9									
04	43020	X	34481	-0-	-8539	B	-0-		150	1	33818	3	N	466	368	1			305
									513	9									
05	43276	X	33433	-0-	-9843	B	-0-		155	1	32780	3	N	453	551	1			207
									498	9									
06	37170	X	31505	-0-	-5665	B	-0-		150	1	30906	3	N	408	375	1			240
									449	9									
07	38409	X	31189	-0-	-7220	B	-0-		155	1	30599	3	N	395	381	1			254
									435	9									
08	35619	X	30039	-0-	-5580	B	-0-		155	1	29489	3	N	359	364	1			249
									395	9									
09	34470	X	27329	-0-	-7141	B	-0-		126	1	26880	3	N	294	196	1			347
									323	9									
10	33418	X	28089	-0-	-5329	B	-0-		95	1	27737	3	N	234	381	1			200
									257	9									
11	31500	X	26118	-0-	-5382	B	-0-		150	1	25616	3	N	320	388	1			132
									352	9									
12	29915	X	26050	-0-	-3865	B	-0-		155	1	25548	3	N	315	186	1			261
									347	9									

TOTAL GAS PROD: 375,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,925

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47710	X	47710	-0-	-0-	B	-0-		3736	1	42961	3	N	921	1069	1			296
									1013	9									
02	47792	X	40422	-0-	-7370	B	-0-		3172	1	36474	3	N	705	740	1			261
									776	9									
03	51088	X	38284	-0-	-12804	B	-0-		2635	1	35005	3	N	585	590	1			256
									644	9									
04	49440	X	42078	-0-	-7362	B	-0-		41375	3	703	9	N	639	560	1			335
05	51088	X	39318	-0-	-11770	B	-0-		38638	3	680	9	N	618	561	1			392
06	39780	X	38542	-0-	-1238	B	-0-		37949	3	593	9	N	539	557	1			374
07	41106	X	37396	-0-	-3710	B	-0-		36783	3	613	9	N	557	567	1			364
08	41106	X	36599	-0-	-4507	B	-0-		36053	3	546	9	N	496	573	1			287
09	39780	X	33734	-0-	-6046	B	-0-		33246	3	488	9	N	444	551	1			180
10	39835	X	31247	-0-	-8588	B	-0-		30852	3	395	9	N	359	380	1			159
11	38550	X	29241	-0-	-9309	B	-0-		28820	3	421	9	N	383	378	1			164
12	36301	X	29225	-0-	-7076	B	-0-		28774	3	451	9	N	410	192	1			382

TOTAL GAS PROD: 443,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,656

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	34062	-0-	-2766 B	-0-	2326	1	30904	3	N	756	1377	1			152
							832	9									
02	34452	X	27306	-0-	-7146 B	-0-	2130	1	24498	3	N	616	573	1			195
							678	9									
03	26381	X	23843	-0-	-2538 B	-0-	1625	1	21588	3	N	573	383	1			385
							630	9									
04	32970	X	26376	-0-	-6594 B	-0-	25749	3	627	9	N	570	735	1			220
05	34069	X	25257	-0-	-8812 B	-0-	24709	3	548	9	N	498	373	1			345
06	32970	X	24375	-0-	-8595 B	-0-	23942	3	433	9	N	394	389	1			350
07	29202	X	22490	-0-	-6712 B	-0-	22076	3	414	9	N	376	382	1			344
08	27249	X	24003	-0-	-3246 B	-0-	23629	3	374	9	N	340	556	1			128
09	26370	X	20983	-0-	-5387 B	-0-	20636	3	347	9	N	315	196	1			247
10	25265	X	20239	-0-	-5026 B	-0-	19931	3	308	9	N	280	379	1			148
11	24390	X	18434	-0-	-5956 B	-0-	18120	3	314	9	N	285	191	1			242
12	23994	X	18203	-0-	-5791 B	-0-	17856	3	347	9	N	315	190	1			367

TOTAL GAS PROD: 285,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,318

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67766	X	60792	-0-	-6974 B	-0-	4289	1	54929	3	N	1431	1573	1			619
							1574	9									
02	63394	X	41703	-0-	-21691 B	-0-	3381	1	37418	3	N	822	1132	1			309
							904	9									
03	65813	X	799	-0-	-65014 B	-0-	114	1	685	9	N	623	736	1			196
04	59820	X	37442	-0-	-22378 B	-0-	150	1	36622	3	N	609	553	1			252
							670	9									
05	60791	X	38394	-0-	-22397 B	-0-	155	1	37617	3	N	565	558	1			259
							622	9									
06	40869	X	40869	-0-	-0- B	-0-	150	1	39776	3	N	857	742	1			374
							943	9									
07	40141	X	40141	-0-	-0- B	-0-	155	1	39748	3	N	216	198	1			392
							238	9									
08	38688	X	32743	-0-	-5945 B	-0-	155	1	32226	3	N	329	562	1			159
							362	9									
09	38040	X	6728	-0-	-31312 B	-0-	70	1	6578	3	N	73					232
							80	9									
10	39308	X	14157	-0-	-25151 B	-0-	155	1	13767	3	N	214	193	1			253
							235	9									
11	38040	X	15151	-0-	-22889 B	-0-	150	1	14819	3	N	165	186	1			232
							182	9									
12	32085	X	9753	-0-	-22332 B	-0-	135	1	9430	3	N	171	192	1			211
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 338,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,075

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340318	X	38772	-0-	-301546 B	-0-	5208	1	32344	3	N	1109	1106	1	565
							1220	9							
02	318362	X	33127	-0-	-285235 B	-0-	4716	1	27308	3	N	1003	1131	1	437
							1103	9							
03	340318	X	35286	-0-	-305032 B	-0-	4613	1	29725	3	N	862	954	1	345
							948	9							
04	40170	X	32715	-0-	-7455 B	-0-	2387	1	29360	3	N	880	571	1	654
							968	9							
05	0	W	33435	-0-	33435 B	33435	2584	1	29888	3	N	875	1309	1	220
							963	9							
06	64521	X	31086	-0-	-33435 B	-0-	2339	1	27968	3	N	708	575	1	353
							779	9							
07	35402	X	33088	-0-	-2314 B	-0-	2451	1	29688	3	N	863	751	1	465
							949	9							
08	35278	X	33741	-0-	-1537 B	-0-	2454	1	30412	3	N	795	950	1	310
							875	9							
09	32730	X	28858	-0-	-3872 B	-0-	2214	1	25865	3	N	708	748	1	270
							779	9							
10	33449	X	29259	-0-	-4190 B	-0-	2492	1	25950	3	N	743	781	1	232
							817	9							
11	32640	X	32409	-0-	-231 B	-0-	2319	1	29036	3	N	958	767	1	423
							1054	9							
12	27139	X	27139	-0-	-0- B	-0-	1654	1	25022	3	N	421	374	1	470
							463	9							

TOTAL GAS PROD: 388,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,925

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248403	X	57289	-0-	-191114 B	-0-	3927	1	52178	3	N	1076	908	1	548
							1184	9							
02	232377	X	47455	-0-	-184922 B	-0-	3721	1	42793	3	N	855	1071	1	332
							941	9							
03	248403	X	55831	-0-	-192572 B	-0-	3834	1	50934	3	N	966	895	1	403
							1063	9							
04	240390	X	29196	-0-	-211194 B	-0-	121	1	27687	3	N	1262	1283	1	382
							1388	9							
05	248403	X	47960	-0-	-200443 B	-0-	47062	3	898	9	N	816	920	1	278
06	240390	X	44520	-0-	-195870 B	-0-	43828	3	692	9	N	629	552	1	355
07	55831	X	43567	-0-	-12264 B	-0-	42897	3	670	9	N	609	556	1	408
08	55831	X	43257	-0-	-12574 B	-0-	42663	3	594	9	N	540	730	1	218
09	50370	X	40342	-0-	-10028 B	-0-	39779	3	563	9	N	512	350	1	380
10	47864	X	37247	-0-	-10617 B	-0-	36676	3	571	9	N	519	703	1	196
11	44520	X	34369	-0-	-10151 B	-0-	33831	3	538	9	N	489	538	1	147
12	42005	X	33779	-0-	-8226 B	-0-	33324	3	455	9	N	414	184	1	377

TOTAL GAS PROD: 514,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,687

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280178	X	34738	-0-	-245440	B	-0-	2729	1	29933	3	N	1887	2094	1			495
								2076	9									
02	262102	X	33296	-0-	-228806	B	-0-	2655	1	28922	3	N	1563	1707	1			351
								1719	9									
03	280178	X	1344	-0-	-278834	B	-0-	94	1	1250	9	N	1136	982	1			505
04	271140	X	29084	-0-	-242056	B	-0-	121	1	27687	3	N	1160	1283	1			382
								1276	9									
05	280178	X	29532	-0-	-250646	B	-0-	124	1	28014	3	N	1267	1142	1			507
								1394	9									
06	271140	X	18494	-0-	-252646	B	-0-	95	1	17490	3	N	826	1109	1			224
								909	9									
07	280178	X	13316	-0-	-266862	B	-0-	126	1	12476	3	N	649	566	1			307
								714	9									
08	30039	X	18536	-0-	-11503	B	-0-	168	1	16926	3	N	1311	1332	1			286
								1442	9									
09	29070	X	5005	-0-	-24065	B	-0-	79	1	4739	3	N	170	188	1			268
								187	9									
10	29543	X	5696	-0-	-23847	B	-0-	295	1	5312	3	N	81					349
								89	9									
11	18480	X	869	-0-	-17611	B	-0-	190	1	594	3	N	77	187	1			239
								85	9									
12	18538	X	6433	-0-	-12105	B	-0-	283	1	6030	3	N	109					348
								120	9									

TOTAL GAS PROD: 196,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,236

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53749	-0-	53749	B	227713	3807	1	48522	3	N	1291	1700	1			218
								1420	9									
02	0		51425	-0-	51425	B	279138	4179	1	46387	3	N	781	567	1			432
								859	9									
03	0		45873	-0-	45873	B	325011	3295	1	41719	3	N	781	953	1			260
								859	9									
04	0		41533	-0-	41533	B	366544	275	1	40511	3	N	679	584	1			355
								747	9									
05	0		37583	-0-	37583	B	404127	295	1	36257	3	N	937	934	1			358
								1031	9									
06	438610	X	34483	-0-	-404127	B	-0-	295	1	33810	3	N	344	362	1			340
								378	9									
07	134540	X	33116	-0-	-101424	B	-0-	305	1	32293	3	N	471	569	1			242
								518	9									
08	134540	X	28816	-0-	-105724	B	-0-	305	1	28048	3	N	421	391	1			272
								463	9									
09	130200	X	27366	-0-	-102834	B	-0-	295	1	26668	3	N	366	368	1			270
								403	9									
10	134540	X	25788	-0-	-108752	B	-0-	310	1	25087	3	N	355	382	1			243
								391	9									
11	130200	X	23194	-0-	-107006	B	-0-	285	1	22533	3	N	342	377	1			208
								376	9									
12	134540	X	22700	-0-	-111840	B	-0-	300	1	22037	3	N	330	195	1			343
								363	9									

TOTAL GAS PROD: 425,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,098

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688793	X	56933	-0-	-631860	B	-0-	4030	1	51487	3	N	1287	1367	1			364
								1416	9									
02	195344	X	50752	-0-	-144592	B	-0-	4088	1	45344	3	N	1200	1158	1			406
								1320	9									
03	208816	X	35431	-0-	-173385	B	-0-	2497	1	32107	3	N	752	576	1			582
								827	9									
04	202080	X	52784	-0-	-149296	B	-0-	150	1	51480	3	N	1049	1139	1			492
								1154	9									
05	208816	X	50623	-0-	-158193	B	-0-	155	1	49353	3	N	1014	1318	1			188
								1115	9									
06	202080	X	47603	-0-	-154477	B	-0-	150	1	46456	3	N	906	756	1			338
								997	9									
07	208816	X	46489	-0-	-162327	B	-0-	155	1	45344	3	N	900	954	1			284
								990	9									
08	208816	X	44301	-0-	-164515	B	-0-	155	1	43230	3	N	833	953	1			164
								916	9									
09	202080	X	40775	-0-	-161305	B	-0-	150	1	39763	3	N	784	751	1			197
								862	9									
10	208816	X	40334	-0-	-168482	B	-0-	155	1	39328	3	N	774	592	1			379
								851	9									
11	202080	X	37326	-0-	-164754	B	-0-	150	1	36402	3	N	704	761	1			322
								774	9									
12	208816	X	36712	-0-	-172104	B	-0-	155	1	35786	3	N	701	575	1			448
								771	9									

TOTAL GAS PROD: 540,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,904

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273185	X	31869	-0-	-241316	B	-0-	2112	1	28053	3	N	1549	1383	1			474
								1704	9									
02	145957	X	29312	-0-	-116645	B	-0-	2252	1	25903	3	N	1052	943	1			583
								1157	9									
03	156023	X	20048	-0-	-135975	B	-0-	1417	1	17964	3	N	606	975	1			214
								667	9									
04	150990	X	27506	-0-	-123484	B	-0-	150	1	26422	3	N	849	704	1			359
								934	9									
05	156023	X	23068	-0-	-132955	B	-0-	155	1	22093	3	N	745	963	1			141
								820	9									
06	150990	X	20385	-0-	-130605	B	-0-	135	1	19576	3	N	613	543	1			211
								674	9									
07	156023	X	19162	-0-	-136861	B	-0-	150	1	18403	3	N	554	368	1			397
								609	9									
08	156023	X	17840	-0-	-138183	B	-0-	150	1	17138	3	N	502	577	1			322
								552	9									
09	150990	X	16485	-0-	-134505	B	-0-	145	1	15865	3	N	432	547	1			207
								475	9									
10	156023	X	15814	-0-	-140209	B	-0-	155	1	15177	3	N	438	389	1			256
								482	9									
11	150990	X	14386	-0-	-136604	B	-0-	150	1	13786	3	N	409	583	1			82
								450	9									
12	156023	X	13956	-0-	-142067	B	-0-	155	1	13293	3	N	462	190	1			354
								508	9									

TOTAL GAS PROD: 249,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,211

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELTON 18 WELL #: 6H RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27645	-0-	27645 B	339515	1971	1	24133	3	N	1401	1548	1			254
							1541	9									
02	366507	X	26992	-0-	-339515 B	-0-	2184	1	23453	3	N	1232	1332	1			154
							1355	9									
03	112561	X	14398	-0-	-98163 B	-0-	1022	1	12653	3	N	657	586	1			225
							723	9									
04	108930	X	24529	-0-	-84401 B	-0-	150	1	23170	3	N	1099	922	1			402
							1209	9									
05	112561	X	21975	-0-	-90586 B	-0-	155	1	20771	3	N	954	944	1			412
							1049	9									
06	108930	X	18457	-0-	-90473 B	-0-	150	1	17638	3	N	608	580	1			440
							669	9									
07	112561	X	17237	-0-	-95324 B	-0-	155	1	16297	3	N	714	742	1			412
							785	9									
08	112561	X	16376	-0-	-96185 B	-0-	155	1	15506	3	N	650	930	1			132
							715	9									
09	108930	X	14232	-0-	-94698 B	-0-	150	1	13464	3	N	562	543	1			151
							618	9									
10	112561	X	13183	-0-	-99378 B	-0-	155	1	12435	3	N	539	336	1			354
							593	9									
11	108930	X	11851	-0-	-97079 B	-0-	150	1	11174	3	N	479	566	1			267
							527	9									
12	112561	X	11395	-0-	-101166 B	-0-	155	1	10743	3	N	452	190	1			529
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 218,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,347

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		136829	-0-	136829 B	523548	11683	1	122482	3	N	2422	2807	1			228
							2664	9									
02	0		103135	-0-	103135 B	626683	9052	1	92114	3	N	1790	1544	1			474
							1969	9									
03	0		61711	-0-	61711 B	688394	4862	1	55083	3	N	1605	1556	1			523
							1766	9									
04	0		62342	-0-	62342 B	750736	1135	1	59751	3	N	1324	1328	1			519
							1456	9									
05	0		52903	-0-	52903 B	803639	1142	1	50324	3	N	1306	1367	1			458
							1437	9									
06	848184	X	44545	-0-	-803639 B	-0-	1105	1	42087	3	N	1230	1323	1			365
							1353	9									
07	363506	X	45010	-0-	-318496 B	-0-	1341	1	42387	3	N	1165	945	1			585
							1282	9									
08	363506	X	50581	-0-	-312925 B	-0-	1456	1	47957	3	N	1062	1309	1			338
							1168	9									
09	351780	X	49367	-0-	-302413 B	-0-	1401	1	46856	3	N	1009	964	1			383
							1110	9									
10	363506	X	43098	-0-	-320408 B	-0-	1544	1	40532	3	N	929	979	1			333
							1022	9									
11	351780	X	33318	-0-	-318462 B	-0-	1413	1	31136	3	N	699	955	1			77
							769	9									
12	363506	X	35333	-0-	-328173 B	-0-	1248	1	33165	3	N	836	376	1			537
							920	9									

TOTAL GAS PROD: 718,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,377

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		218966	-0-	218966 B	249233	18389	1	194695	3	N	5347	5501	1			407
							5882	9									
02	0		129420	-0-	129420 B	378653	11330	1	114683	3	N	3097	2910	1			594
							3407	9									
03	0		106878	-0-	106878 B	485531	8416	1	96131	3	N	2119	2143	1			570
							2331	9									
04	0		99901	-0-	99901 B	585432	1564	1	96271	3	N	1878	1732	1			716
							2066	9									
05	0		72516	-0-	72516 B	657948	1421	1	69598	3	N	1361	1654	1			423
							1497	9									
06	0		63971	-0-	63971 B	721919	1430	1	61191	3	N	1227	1273	1			377
							1350	9									
07	768679	X	46760	-0-	-721919 B	-0-	1401	1	44382	3	N	888	771	1			494
							977	9									
08	292299	X	42709	-0-	-249590 B	-0-	1296	1	40525	3	N	807	958	1			343
							888	9									
09	282870	X	44997	-0-	-237873 B	-0-	1312	1	42583	3	N	1002	1125	1			220
							1102	9									
10	292299	X	40188	-0-	-252111 B	-0-	1473	1	37884	3	N	755	572	1			403
							831	9									
11	282870	X	35207	-0-	-247663 B	-0-	1466	1	32811	3	N	845	1132	1			116
							930	9									
12	292299	X	31879	-0-	-260420 B	-0-	1172	1	29813	3	N	813	379	1			550
							894	9									

TOTAL GAS PROD: 933,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,139

EDEN 11 WELL #: 5H RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84101	X	84101	-0-	-0- B	-0-	7002	1	75271	3	N	1662	1150	1			512
							1828	9									
03	4759	X	4759	-0-	-0- B	-0-	138	1	4621	9	N	4201	3683	1			1030
04	290527	X	290527	-0-	-0- B	-0-	534	1	283547	3	N	5860	6237	1			653
							6446	9									
05	174224	X	174224	-0-	-0- B	-0-	613	1	170729	3	N	2620	2884	1			389
							2882	9									
06	201009	X	201009	-0-	-0- B	-0-	585	1	197061	3	N	3057	2704	1			742
							3363	9									
07	179277	X	179277	-0-	-0- B	-0-	620	1	176223	3	N	2213	2277	1			678
							2434	9									
08	147152	X	147152	-0-	-0- B	-0-	613	1	144586	3	N	1775	2277	1			176
							1953	9									
09	22212	X	22212	-0-	-0- B	-0-	409	1	21505	3	N	271	188	1			259
							298	9									
10	1551	X	1551	-0-	-0- B	-0-	610	1	941	9	N	855	751	1			363
11	391140	X	67604	-0-	-323536 B	-0-	580	1	66115	3	N	826	722	1			467
							909	9									
12	404178	X	64674	-0-	-339504 B	-0-	600	1	63191	3	N	803	744	1			526
							883	9									

TOTAL GAS PROD: 1,237,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,143

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		69907	-0-	69907 B	69907	49	1	68905	3	N	866	363	1			503
							953	9									
10	0		134678	-0-	134678 B	204585	100	1	132543	3	N	1850	1294	1			1059
							2035	9									
11	0		94700	-0-	94700 B	299285	94	1	93480	3	N	1024	1084	1			999
							1126	9									
12	0		78293	-0-	78293 B	377578	83	1	77279	3	N	846	701	1			1144
							931	9									

TOTAL GAS PROD: 377,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,586

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		201228	-0-	201228	B	201228	455	1	195694	3	N	4617	4723	1			549
								5079	9									
08	0		134141	-0-	134141	B	335369	428	1	130658	3	N	2777	3233	1			93
								3055	9									
09	0		102348	-0-	102348	B	437717	425	1	99637	3	N	2078	1699	1			472
								2286	9									
10	0		87419	-0-	87419	B	525136	380	1	84974	3	N	1877	1899	1			450
								2065	9									
11	0		69684	-0-	69684	B	594820	325	1	67733	3	N	1478	1337	1			591
								1626	9									
12	0		62079	-0-	62079	B	656899	440	1	60137	3	N	1365	1331	1			625
								1502	9									

TOTAL GAS PROD: 656,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,192

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	4121	X	4121	-0-	-0-	B	-0-	3946	3	175	9	Y	159	180	1			59
02	4118	X	3114	-0-	-1004	B	-0-	2954	3	160	9	Y	145	118	1	9	8	77
03	4402	X	3258	-0-	-1144	B	-0-	3109	3	149	9	Y	135	158	1	14	8	40
04	4200	X	3628	-0-	-572	B	-0-	3471	3	157	9	Y	143	113	1	14	8	56
05	4340	X	3623	-0-	-717	B	-0-	3507	3	116	9	Y	105	106	1	14	8	41
06	3990	X	3683	-0-	-307	B	-0-	3567	3	116	9	Y	105	99	1	9	8	38
07	3471	X	3471	-0-	-0-	B	-0-	3395	3	76	9	Y	69	52	1	6	8	49
08	3751	X	3573	-0-	-178	B	-0-	3511	3	62	9	Y	56	51	1	8	8	46
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	B	-0-					Y	53	53	1			46
10	3813	X	3630	-0-	-183	B	-0-	3541	3	89	9	Y	81	55	1	24	8	48
11	3690	X	3381	-0-	-309	B	-0-	3256	3	125	9	Y	114	113	1	10	8	39
12	3565	X	3434	-0-	-131	B	-0-	3320	3	114	9	Y	104	57	1	8	8	78

TOTAL GAS PROD: 38,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	X	2948	-0-	-0-	B	-0-	2892	3	56	9	N	51	4	8			269
02	3053	X	3053	-0-	-0-	B	-0-	3036	3	17	9	N	15	193	1	4	8	87
03	2546	X	2546	-0-	-0-	B	-0-	2542	3	4	9	N	4	1	8			90
04	2790	X	2568	-0-	-222	B	-0-	2567	3	1	9	N	1	1	8			90
05	3057	X	3057	-0-	-0-	B	-0-	2961	3	96	9	N	87	4	8			173
06	3150	X	2994	-0-	-156	B	-0-	2990	3	4	9	N	4	2	8			175
07	3255	X	2863	-0-	-392	B	-0-	2833	3	30	9	N	27	4	8			198
08	2828	X	2828	-0-	-0-	B	-0-	2806	3	22	9	N	20					218
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	B	-0-					N	7	184	1			41
10	3100	X	2859	-0-	-241	B	-0-	2848	3	11	9	N	10	8	8			43
11	3000	X	2870	-0-	-130	B	-0-	2781	3	89	9	N	81	4	8			120
12	2852	X	2777	-0-	-75	B	-0-	2744	3	33	9	N	30	5	8			145

TOTAL GAS PROD: 31,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8560	X	8560	-0-	-0-	B	-0-	8196	3	364	9	Y	331	378	1			123
02	8758	X	8354	-0-	-404	B	-0-	7954	3	400	9	Y	364	280	1			207
03	9362	X	8436	-0-	-926	B	-0-	8089	3	347	9	Y	315	418	1			104
04	9800	X	9800	-0-	-0-	B	-0-	9468	3	332	9	Y	302	276	1			130
05	10601	X	10601	-0-	-0-	B	-0-	10308	3	293	9	Y	266	276	1			120
06	9744	X	9744	-0-	-0-	B	-0-	9462	3	282	9	Y	256	274	1			102
07	9287	X	9287	-0-	-0-	B	-0-	9101	3	186	9	Y	169	139	1			132
08	10137	X	9329	-0-	-808	B	-0-	9190	3	139	9	Y	126	137	1			121
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	B	-0-					Y	124	138	1			107
10	10602	X	8509	-0-	-2093	B	-0-	8358	3	151	9	Y	137	130	1			114
11	9750	X	8212	-0-	-1538	B	-0-	7931	3	281	9	Y	255	273	1	2	8	94
12	9331	X	8803	-0-	-528	B	-0-	8531	3	272	9	Y	247	141	1			200

TOTAL GAS PROD: 99,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,892

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	624	3	83	9	N	75	175	1			160
02	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					160
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	19	3	3	9	N	3					163
04	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					163
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					163
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					163
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					163
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					163
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7	152	1	3	8	15
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2102	-0-	-1091	B	-0-	2078	3	24	9	N	22					236
02	2407	X	1906	-0-	-501	B	-0-	1823	3	83	9	N	75	191	1			120
03	2573	X	2458	-0-	-115	B	-0-	2391	3	67	9	N	61	4	8			177
04	2610	X	1897	-0-	-713	B	-0-	1851	3	46	9	N	42					219
05	2782	X	2782	-0-	-0-	B	-0-	2706	3	76	9	N	69	186	1	7	8	95
06	2847	N	2847	-0-	-0-	B	-0-	2759	3	88	9	N	80	16	8			159
07	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2678	3	51	9	N	46	12	8			193
08	2949	N	2949	-0-	-0-	B	-0-	2913	3	36	9	N	33	181	1	5	8	40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2512	3	42	9	N	38	22	8			56
11	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2237	3	111	9	N	101	14	8			143
12	2773	N	2773	-0-	-0-	B	-0-	2684	3	89	9	N	81	5	8			219

TOTAL GAS PROD: 27,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	18975	X	18975	-0-	-0- B	-0-	18378	3	597	9	N	543	579	1			127
02	19169	X	16794	-0-	-2375 B	-0-	16285	3	509	9	N	463	364	1	4	8	222
03	20491	X	14389	-0-	-6102 B	-0-	14108	3	281	9	N	255	211	1	16	8	250
04	19830	X	16987	-0-	-2843 B	-0-	16467	3	520	9	N	473	554	1	6	8	163
05	19933	X	15728	-0-	-4205 B	-0-	15300	3	428	9	N	389	377	1	5	8	170
06	18360	X	15752	-0-	-2608 B	-0-	15320	3	432	9	N	393	385	1	6	8	172
07	17949	X	15848	-0-	-2101 B	-0-	15428	3	420	9	N	382	372	1	5	8	177
08	17546	X	15705	-0-	-1841 B	-0-	15298	3	407	9	N	370	388	1	1	8	158
09	16980	X	-0-	-0-	-16980 B	-0-					N	338	378	1			118
10	16275	X	15040	-0-	-1235 B	-0-	14619	3	421	9	N	383	369	1	14	8	118
11	15750	X	14235	-0-	-1515 B	-0-	13839	3	396	9	N	360	386	1	5	8	87
12	15841	X	14096	-0-	-1745 B	-0-	13730	3	366	9	N	333	202	1			218

TOTAL GAS PROD: 173,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,682

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					58
02	264	X	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					58
03	376	X	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					58
04	360	X	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					58
05	539	X	539	-0-	-0- B	-0-	538	2	1	9	N	1					59
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					59
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					59
08	310	N	99	-0-	-211 B	-0-	99	2			N	-0-					59
09	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2			N	-0-					59
10	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-					59
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					59
12	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 228178 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11874 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	938	-0-	-240 B	-0-	853	2	85	9	N	77	185	1	77	8	-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986 B	-0-					N	28	28	8			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	4	4	8			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A 12-03-2012

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	1990	2	72	9	N	65	65	8			81
02	2117	N	1847	-0-	-270 B	-0-	1771	2	76	9	N	69	69	8			81
03	2108	N	1608	-0-	-500 B	-0-	1552	2	56	9	N	51	51	8			81
04	2010	N	1890	-0-	-120 B	-0-	1798	2	92	9	N	84	84	8			81
05	1984	N	1613	-0-	-371 B	-0-	1554	2	59	9	N	54	54	8			81
06	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1907	2	64	9	N	58	58	8			81
07	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2046	2	80	9	N	73	73	8			81
08	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2143	2	94	9	N	85	85	8			81
09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2081	2	77	9	N	70	70	8			81
10	2139	N	1991	-0-	-148 B	-0-	1910	2	81	9	N	74	74	8			81
11	2160	N	1887	-0-	-273 B	-0-	1789	2	98	9	N	89	89	8			81
12	2232	N	2002	-0-	-230 B	-0-	1944	2	58	9	N	53	53	8			81

TOTAL GAS PROD: 23,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2470	2	84	9	N	76	178	1	76	8	42
02	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2079	2	74	9	N	67	67	8			42
03	2387	X	2064	-0-	-323 B	-0-	2009	2	55	9	N	50	50	8			42
04	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	2284	2	100	9	N	91	91	8			42
05	2387	X	2312	-0-	-75 B	-0-	2232	2	80	9	N	73	73	8			42
06	2316	X	2316	-0-	-0- B	-0-	2251	2	65	9	N	59	59	8			42
07	2387	X	2282	-0-	-105 B	-0-	2208	2	74	9	N	67	67	8			42
08	2387	X	2282	-0-	-105 B	-0-	2197	2	85	9	N	77	77	8			42
09	2310	N	2150	-0-	-160 B	-0-	2072	2	78	9	N	71	51	8			62
10	2294	N	2271	-0-	-23 B	-0-	2208	2	63	9	N	57	57	8			62
11	2220	N	2158	-0-	-62 B	-0-	2049	2	109	9	N	99	94	8			67
12	2232	N	2054	-0-	-178 B	-0-	1976	2	78	9	N	71	71	8			67

TOTAL GAS PROD: 26,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 231497 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 14410 PERF.11878 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	2832	-0-	631 B	-10566	2742	2	90	9	N	82	82	8			-0-
02	2059	X	2286	-0-	227 B	-10339	2207	2	79	9	N	72	72	8			-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-10339					N	14	14	8			-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130 B	-10339					N	-0-					-0-
05	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-10339					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10339					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10339					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10339					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10339					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10339					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10339					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-10339					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - P & A 11-20-12

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5228	X	5228	-0-	-0- B	-0-	5087	2	141	9	N	128	173	1	128	8	26
02	6366	X	6366	-0-	-0- B	-0-	6224	2	142	9	N	129	128	8			27
03	4721	X	4721	-0-	-0- B	-0-	4591	2	130	9	N	118	118	8			27
04	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	4498	2	149	9	N	135	135	8			27
05	4650	X	4251	-0-	-399 B	-0-	4144	2	107	9	N	97	97	8			27
06	6600	X	4844	-0-	-1756 B	-0-	4744	2	100	9	N	91	88	8			30
07	6820	X	4422	-0-	-2398 B	-0-	4327	2	95	9	N	86	83	8			33
08	4805	X	3993	-0-	-812 B	-0-	3888	2	105	9	N	95	95	8			33
09	4830	X	3779	-0-	-1051 B	-0-	3677	2	102	9	N	93	85	8			41
10	4991	X	3848	-0-	-1143 B	-0-	3746	2	102	9	N	93	93	8			41
11	4830	X	3905	-0-	-925 B	-0-	3698	2	207	9	N	188	188	8			41
12	4309	X	3727	-0-	-582 B	-0-	3597	2	130	9	N	118	118	8			41

TOTAL GAS PROD: 53,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	X	2868	-0-	-0- B	-0-	2685	2	183	9	N	166	166	8			84
02	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	2484	2	116	9	N	105	105	8			84
03	2635	X	2613	-0-	-22 B	-0-	2533	2	80	9	N	73	73	8			84
04	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	2704	2	114	9	N	104	104	8			84
05	2642	X	2642	-0-	-0- B	-0-	2552	2	90	9	N	82	82	8			84
06	2679	X	2679	-0-	-0- B	-0-	2604	2	75	9	N	68	68	8			84
07	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	2825	2	79	9	N	72	72	8			84
08	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	2829	2	89	9	N	81	81	8			84
09	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2741	2	73	9	N	66	65	8			85
10	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2755	2	90	9	N	82	82	8			85
11	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2442	2	125	9	N	114	110	8			89
12	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	2716	2	92	9	N	84	84	8			89

TOTAL GAS PROD: 33,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3067	N	3067	-0-	-0- B	-0-	2964	2	103	9	N	94	92	8			146
02	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	2652	2	249	9	N	226	182	1	112	8	78
03	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	2513	2	80	9	N	73	71	8			80
04	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2754	2	117	9	N	106	102	8			84
05	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	2737	2	94	9	N	85	84	8			85
06	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	2577	2	74	9	N	67	67	8			85
07	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	2567	2	72	9	N	65	65	8			85
08	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	2534	2	85	9	N	77	77	8			85
09	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2484	2	83	9	N	75	69	8			91
10	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2431	2	83	9	N	75	75	8			91
11	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2189	2	113	9	N	103	103	8			91
12	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2261	2	84	9	N	76	76	8			91

TOTAL GAS PROD: 31,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

HOLT 19 WELL #: 12 RRCID -> 236259 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11888 - 14151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	3079	-0-	1002 B	-6383	2972	2	107	9	N	97	97	8			32
02	1943	X	2629	-0-	686 B	-5697	2533	2	96	9	N	87	87	8			32
03	2077	X	1299	-0-	-778 B	-5697	1258	2	41	9	N	37	37	8			32
04	2010	X	-0-	-0-	-2010 B	-5697					N	10	10	8			32
05	2077	X	-0-	-0-	-2077 B	-5697					N	-0-					32
06	2010	X	-0-	-0-	-2010 B	-5697					N	-0-					32
07	2077	X	-0-	-0-	-2077 B	-5697					N	-0-					32
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-5697					N	-0-					32
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-5697					N	-0-					32
10	12	N	-0-	-0-	-12 B	-5697					N	-0-					32
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-5697					N	-0-					32
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-5697					N	-0-	32	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - P & A 11-06-12

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		3679	-0-	3679 B	5163	729	1	2829	2	N	110					140
							121	9									
02	T. A.		3660	-0-	3660 B	8823	713	1	2803	2	N	131	182	1			89
							144	9									
03	T. A.		1939	-0-	1939 B	10762	272	1	1633	2	N	31					120
							34	9									
04	T. A.		4486	-0-	4486 B	15248	750	1	3688	2	N	44					164
							48	9									
05	T. A.		1344	-0-	1344 B	16592	206	1	1113	2	N	23					187
							25	9									
06	17048	X	456	-0-	-16592 B	-0-	280	1	152	2	N	22					209
							24	9									
07	859	X	859	-0-	-0- B	-0-	855	2	4	9	N	4	169	1			44
08	775	X	215	-0-	-560 B	-0-	215	2			N	-0-					44
09	750	X	229	-0-	-521 B	-0-	229	2			N	-0-					44
10	775	X	275	-0-	-500 B	-0-	275	2			N	-0-					44
11	750	X	274	-0-	-476 B	-0-	274	2			N	-0-					44
12	775	X	177	-0-	-598 B	-0-	177	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11946 - 14277

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	4056	-0-	-129	B	-0-	3922	2	134	9	N	122	122	8			85
02	3915	X	3500	-0-	-415	B	-0-	3380	2	120	9	N	109	109	8			85
03	4185	X	3350	-0-	-835	B	-0-	3253	2	97	9	N	88	88	8			85
04	4050	X	3602	-0-	-448	B	-0-	3472	2	130	9	N	118	118	8			85
05	4061	X	3600	-0-	-461	B	-0-	3501	2	99	9	N	90	90	8			85
06	3660	X	3579	-0-	-81	B	-0-	3496	2	83	9	N	75	75	8			85
07	3928	X	3928	-0-	-0-	B	-0-	3844	2	84	9	N	76	76	8			85
08	3872	X	3872	-0-	-0-	B	-0-	3769	2	103	9	N	94	94	8			85
09	3811	X	3811	-0-	-0-	B	-0-	3713	2	98	9	N	89	77	8			97
10	3988	X	3988	-0-	-0-	B	-0-	3882	2	106	9	N	96	96	8			97
11	3882	X	3882	-0-	-0-	B	-0-	3729	2	153	9	N	139	139	8			97
12	3856	X	3856	-0-	-0-	B	-0-	3750	2	106	9	N	96	96	8			97

TOTAL GAS PROD: 45,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11950 - 14305

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2474	2	90	9	N	82	82	8			91
02	2436	N	2316	-0-	-120	B	-0-	2231	2	85	9	N	77	77	8			91
03	2480	N	2113	-0-	-367	B	-0-	2032	2	81	9	N	74	74	8			91
04	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	2409	2	117	9	N	106	106	8			91
05	2480	N	2388	-0-	-92	B	-0-	2303	2	85	9	N	77	77	8			91
06	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	2339	2	66	9	N	60	60	8			91
07	2604	N	2472	-0-	-132	B	-0-	2405	2	67	9	N	61	61	8			91
08	2519	N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2440	2	79	9	N	72	72	8			91
09	2400	N	2360	-0-	-40	B	-0-	2283	2	77	9	N	70	63	8			98
10	2480	N	2434	-0-	-46	B	-0-	2345	2	89	9	N	81	81	8			98
11	2430	N	2415	-0-	-15	B	-0-	2277	2	138	9	N	125	124	8			99
12	2449	N	2306	-0-	-143	B	-0-	2216	2	90	9	N	82	82	8			99

TOTAL GAS PROD: 28,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2081	-0-	-120 B	-0-	1990	2	91	9	N	83	79	8			159
02	2059	N	1830	-0-	-229 B	-0-	1663	2	167	9	N	152	182	1	77	8	52
03	2077	N	1529	-0-	-548 B	-0-	1460	2	69	9	N	63	63	8			52
04	2010	N	1953	-0-	-57 B	-0-	1847	2	106	9	N	96	96	8			52
05	1984	N	1844	-0-	-140 B	-0-	1768	2	76	9	N	69	69	8			52
06	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1853	2	65	9	N	59	59	8			52
07	2015	N	1949	-0-	-66 B	-0-	1877	2	72	9	N	65	65	8			52
08	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1893	2	81	9	N	74	74	8			52
09	1920	N	1901	-0-	-19 B	-0-	1827	2	74	9	N	67	67	8			52
10	1953	N	1731	-0-	-222 B	-0-	1662	2	69	9	N	63	63	8			52
11	1920	N	1877	-0-	-43 B	-0-	1753	2	124	9	N	113	113	8			52
12	1953	N	1737	-0-	-216 B	-0-	1651	2	86	9	N	78	78	8			52

TOTAL GAS PROD: 22,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1228	2	62	9	N	56	56	8			53
02	1247	N	1149	-0-	-98 B	-0-	1096	2	53	9	N	48	48	8			53
03	1395	N	987	-0-	-408 B	-0-	945	2	42	9	N	38	38	8			53
04	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1269	2	77	9	N	70	70	8			53
05	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1237	2	51	9	N	46	46	8			53
06	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1409	2	42	9	N	38	38	8			53
07	1395	N	1116	-0-	-279 B	-0-	1075	2	41	9	N	37	37	8			53
08	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	1192	2	48	9	N	44	44	8			53
09	1470	N	1082	-0-	-388 B	-0-	1039	2	43	9	N	39	39	8			53
10	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1389	2	61	9	N	55	55	8			53
11	1200	N	1080	-0-	-120 B	-0-	1006	2	74	9	N	67	67	8			53
12	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1286	2	51	9	N	46	46	8			53

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14163	-0-		-1523	B	-0-	14027	2	136	9	N	124					493
02	14674	X	11694	-0-		-2980	B	-0-	11550	2	144	9	N	131	377	1			247
03	15686	X	7570	-0-		-8116	B	-0-	7467	2	103	9	N	94	176	1			165
04	15180	X	12251	-0-		-2929	B	-0-	12113	2	138	9	N	125	180	1			110
05	15593	X	13846	-0-		-1747	B	-0-	13672	2	174	9	N	158	179	1			89
06	14166	X	14166	-0-		-0-	B	-0-	13953	2	213	9	N	194	178	1			105
07	15190	X	12021	-0-		-3169	B	-0-	11931	2	90	9	N	82					187
08	15190	X	11478	-0-		-3712	B	-0-	11353	2	125	9	N	114	177	1			124
09	14160	X	10507	-0-		-3653	B	-0-	10487	2	20	9	N	18					142
10	14632	X	10402	-0-		-4230	B	-0-	162	1	10185	2	N	50					192
									55	9									
11	14160	X	9658	-0-		-4502	B	-0-	180	1	9478	2	N	-0-	174	1			18
12	11284	X	9667	-0-		-1617	B	-0-	186	1	9424	2	N	52					70
									57	9									

TOTAL GAS PROD: 137,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4687	-0-		-490	B	-0-	4555	2	132	9	N	120	77	5	120	8	14
02	4843	X	4811	-0-		-32	B	-0-	4686	2	125	9	N	114	114	8			14
03	5177	X	5111	-0-		-66	B	-0-	5005	2	106	9	N	96	96	8			14
04	5091	X	5091	-0-		-0-	B	-0-	4953	2	138	9	N	125	125	8			14
05	5146	X	4875	-0-		-271	B	-0-	4762	2	113	9	N	103	103	8			14
06	4980	X	4773	-0-		-207	B	-0-	4679	2	94	9	N	85	85	8			14
07	5270	X	4496	-0-		-774	B	-0-	4412	2	84	9	N	76	76	8			14
08	5270	X	4756	-0-		-514	B	-0-	4651	2	105	9	N	95	95	8			14
09	5100	X	4619	-0-		-481	B	-0-	4530	2	89	9	N	81	78	8			17
10	4929	X	4759	-0-		-170	B	-0-	4649	2	110	9	N	100	100	8			17
11	4770	X	4355	-0-		-415	B	-0-	4205	2	150	9	N	136	136	8			17
12	4774	X	4055	-0-		-719	B	-0-	3964	2	91	9	N	83	83	8			17

TOTAL GAS PROD: 56,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8442	X	8442	-0-		-0-	B	-0-	8245	2	197	9	N	179	179	8			19
02	7349	X	7349	-0-		-0-	B	-0-	7176	2	173	9	N	157	157	8			19
03	7070	X	7070	-0-		-0-	B	-0-	6918	2	152	9	N	138	138	8			19
04	7758	X	7758	-0-		-0-	B	-0-	7550	2	208	9	N	189	189	8			19
05	8300	X	8300	-0-		-0-	B	-0-	8151	2	149	9	N	135	135	8			19
06	7813	X	7813	-0-		-0-	B	-0-	7703	2	110	9	N	100	100	8			19
07	7285	X	7188	-0-		-97	B	-0-	7088	2	100	9	N	91	91	8			19
08	7285	X	7196	-0-		-89	B	-0-	7067	2	129	9	N	117	111	8			25
09	7050	X	6857	-0-		-193	B	-0-	6733	2	124	9	N	113	112	8			26
10	7285	X	6833	-0-		-452	B	-0-	6683	2	150	9	N	136	136	8			26
11	7050	X	6689	-0-		-361	B	-0-	6465	2	224	9	N	204	204	8			26
12	7192	X	6180	-0-		-1012	B	-0-	6045	2	135	9	N	123	123	8			26

TOTAL GAS PROD: 87,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0- B	-0-	2974	2	107	9	N	97	89	8	68
02	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	2608	2	96	9	N	87	87	8	68
03	2759	X	2215	-0-	-544 B	-0-	2147	2	68	9	N	62	62	8	68
04	2670	X	2646	-0-	-24 B	-0-	2545	2	101	9	N	92	92	8	68
05	2759	X	2651	-0-	-108 B	-0-	2568	2	83	9	N	75	75	8	68
06	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	2653	2	69	9	N	63	63	8	68
07	2800	X	2800	-0-	-0- B	-0-	2741	2	59	9	N	54	54	8	68
08	2789	X	2789	-0-	-0- B	-0-	2709	2	80	9	N	73	73	8	68
09	2670	N	2482	-0-	-188 B	-0-	2406	2	76	9	N	69	69	8	68
10	2759	N	2693	-0-	-66 B	-0-	2596	2	97	9	N	88	88	8	68
11	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2558	2	132	9	N	120	120	8	68
12	2573	N	2482	-0-	-91 B	-0-	2401	2	81	9	N	74	74	8	68

TOTAL GAS PROD: 31,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

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	EOM BALANCE
01	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	5300	2	135	9	N	123	123	8	69
02	4616	X	4616	-0-	-0- B	-0-	4498	2	118	9	N	107	107	8	69
03	4557	X	4515	-0-	-42 B	-0-	4410	2	105	9	N	95	95	8	69
04	4688	X	4688	-0-	-0- B	-0-	4552	2	136	9	N	124	124	8	69
05	4557	X	4498	-0-	-59 B	-0-	4400	2	98	9	N	89	89	8	69
06	4830	X	4118	-0-	-712 B	-0-	4032	2	86	9	N	78	78	8	69
07	4929	X	3564	-0-	-1365 B	-0-	3475	2	89	9	N	81	81	8	69
08	4836	X	3691	-0-	-1145 B	-0-	3586	2	105	9	N	95	95	8	69
09	4680	X	3610	-0-	-1070 B	-0-	3532	2	78	9	N	71	71	8	69
10	4495	X	3779	-0-	-716 B	-0-	3679	2	100	9	N	91	91	8	69
11	4110	X	3709	-0-	-401 B	-0-	3562	2	147	9	N	134	134	8	69
12	3751	X	3655	-0-	-96 B	-0-	3544	2	111	9	N	101	101	8	69

TOTAL GAS PROD: 49,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 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	EOM BALANCE
01	90706	X	78939	-0-	-11767 B	-0-	149	1	77803	2	N	897	1087	1	123
							987	9							
02	84854	X	64968	-0-	-19886 B	-0-	134	1	64041	2	N	721	721	1	123
							793	9							
03	90706	X	53433	-0-	-37273 B	-0-	86	1	52676	2	N	610	516	1	217
							671	9							
04	87780	X	63319	-0-	-24461 B	-0-	139	1	62464	2	N	651	705	1	163
							716	9							
05	90706	X	57215	-0-	-33491 B	-0-	56461	2	754	9	N	685	710	1	138
06	67200	X	53767	-0-	-13433 B	-0-	53128	2	639	9	N	581	531	1	188
07	69409	X	49403	-0-	-20006 B	-0-	48829	2	574	9	N	522	362	1	348
08	65441	X	45984	-0-	-19457 B	-0-	45446	2	538	9	N	489	712	1	125
09	63330	X	41016	-0-	-22314 B	-0-	40563	2	453	9	N	412	175	1	362
10	57226	X	39096	-0-	-18130 B	-0-	168	1	38544	2	N	349	533	1	178
							384	9							
11	53760	X	35997	-0-	-17763 B	-0-	180	1	35474	2	N	312	370	1	120
							343	9							
12	45353	X	33784	-0-	-11569 B	-0-	186	1	33256	2	N	311	179	1	252
							342	9							

TOTAL GAS PROD: 616,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,540

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	266879	X	82430	-0-	-184449 B	-0-	198	1	80848	2	N	1258	1260	1			361
							1384	9									
02	249661	X	59324	-0-	-190337 B	-0-	160	1	58171	2	N	903	901	1			363
							993	9									
03	266879	X	61447	-0-	-205432 B	-0-	115	1	60332	2	N	909	1070	1			202
							1000	9									
04	258270	X	60572	-0-	-197698 B	-0-	186	1	59472	2	N	831	700	1			333
							914	9									
05	266879	X	31990	-0-	-234889 B	-0-	31421	2	569	9	N	517	691	1			159
06	258270	X	41759	-0-	-216511 B	-0-	41010	2	749	9	N	681	366	1			474
07	266879	X	65523	-0-	-201356 B	-0-	64602	2	921	9	N	837	881	1			430
08	266879	X	64637	-0-	-202242 B	-0-	63880	2	757	9	N	688	704	1			414
09	258270	X	57930	-0-	-200340 B	-0-	57230	2	700	9	N	636	699	1			351
10	266879	X	51165	-0-	-215714 B	-0-	224	1	50466	2	N	432	545	1			238
							475	9									
11	63420	X	52129	-0-	-11291 B	-0-	240	1	51372	2	N	470	538	1			170
							517	9									
12	65534	X	50204	-0-	-15330 B	-0-	248	1	49372	2	N	531	367	1			334
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 679,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,693

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	18073	-0-	-1612	-0-	27	1	18046	2	N	-0-					-0-
02	18241	X	17730	-0-	-511	-0-	26	1	17704	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	10099	-0-	-2735	-0-	18	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	12547	-0-	-4943	-0-	22	1	12525	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
06	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					N	-0-					-0-
07	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
08	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	23	1	14996	2	N	-0-					-0-
09	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	23	1	15186	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	228	1	14249	2	N	-0-					-0-
11	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	320	1	17733	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	328	1	17983	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 139,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-MCCOY WELL #: 2024 RRCID -> 171827 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15617 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	462	1	5312	3	N	-0-			-0-
02	5887	X	5583	-0-	-304	-0-	447	1	5136	3	N	-0-			-0-
03	6293	X	5337	-0-	-956	-0-	374	1	4963	3	N	-0-			-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-			-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-			-0-
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-			-0-
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-			-0-
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-			-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-			-0-
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-			-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-			-0-
12	7998	X	7684	-0-	-314	-0-	7684	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER E. (GRANITE WASH -A-) 96757 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
MAY 3 WELL #: 103 RRCID -> 218847 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10788 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: 2012 RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	#	2243	-0-	-330	-0-	290	1	1933	2	N	18					454
							20	9									
02	2407	#	357	-0-	-2050	-0-	50	1	307	2	N	-0-					454
03	2908	R	2908	-0-	-0-	-0-	354	1	2510	2	N	40					494
							44	9									
04	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	342	1	2561	2	N	38					532
							42	9									
05	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	310	1	2135	2	N	5					537
							6	9									
06	2820	#	1539	-0-	-1281	-0-	280	1	1259	2	N	-0-					537
07	2914	#	2087	-0-	-827	-0-	300	1	1787	2	N	-0-					537
08	3038	#	1992	-0-	-1046	-0-	310	1	1682	2	N	-0-					537
09	2940	#	1596	-0-	-1344	-0-	280	1	1316	2	N	-0-					537
10	2449	#	1957	-0-	-492	-0-	310	1	1647	2	N	-0-					537
11	2010	#	1589	-0-	-421	-0-	230	1	1359	2	N	-0-					537
12	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					537

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
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
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1161	1	2320	2	N	16					225
							18	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1319	1	1915	2	N	5					230
							6	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1374	1	2404	2	N	5					235
							6	9									
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1333	1	2249	2	N	-0-					235
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1203	1	2711	2	N	15	187	1			33
							17	9									
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	1329	1	2426	2	N	-0-					33
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1395	1	2062	2	N	-0-					33
08	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	1354	1	1313	2	N	2					35
							2	9									
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1293	1	2771	2	N	-0-					35
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1148	1	2499	2	N	-0-					35
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1123	1	2021	2	N	17					52
							19	9									
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1150	1	2006	2	N	6					58
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 41,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
01	7006	X	3845	-0-	-3161	-0-	3812	2	33	9	N	30					137
02	6554	X	2214	-0-	-4340	-0-	141	1	2073	2	N	-0-					137
03	6386	X	3541	-0-	-2845	-0-	294	1	3247	2	N	-0-					137
04	5280	X	4643	-0-	-637	-0-	434	1	4206	2	N	3					140
							3	9									
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	483	1	4470	2	N	-0-					140
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	492	1	6387	2	N	1					141
							1	9									
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	536	1	7506	2	N	21					162
							23	9									
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	558	1	6529	2	N	3					165
							3	9									
09	6030	X	5636	-0-	-394	-0-	472	1	5164	2	N	-0-					165
10	6231	X	4446	-0-	-1785	-0-	534	1	3895	2	N	15					180
							17	9									
11	6030	X	5827	-0-	-203	-0-	523	1	5291	2	N	12					192
							13	9									
12	8060	X	5382	-0-	-2678	-0-	494	1	4851	2	N	34					226
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 62,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FOREST OIL CORPORATION 275740
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 252321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13114 - 13708

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2013 - PLUGGED 4/27/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	21511	-0-	-1057	-0-	31	1	21454	2	N	24	183	1			187
							26	9									
02	21054	X	17944	-0-	-3110	-0-	20	1	17874	2	N	45					232
							50	9									
03	22506	X	17504	-0-	-5002	-0-	10	1	17472	2	N	20					252
							22	9									
04	21780	X	19642	-0-	-2138	-0-	19576	2	66	9	N	60	176	1			136
05	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-					136
06	20820	X	-0-	-0-	-20820	-0-					N	-0-					136
07	20305	X	16468	-0-	-3837	-0-	16418	2	50	9	N	45					181
08	20305	X	17668	-0-	-2637	-0-	17632	2	36	9	N	33					214
09	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20791	2	47	9	N	43	183	1			74
10	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	6	1	21530	2	N	50					124
							55	9									
11	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19920	2	31	9	N	28					152
12	21545	X	14806	-0-	-6739	-0-	33	1	14747	2	N	24					176
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 187,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4979	-0-	-632	-0-	15	1	4951	2	N	12					54
							13	9									
02	5249	X	4516	-0-	-733	-0-	15	1	4492	2	N	8					62
							9	9									
03	5177	X	3979	-0-	-1198	-0-	8	1	3963	2	N	7					69
							8	9									
04	5010	X	4310	-0-	-700	-0-	4282	2	28	9	N	25					94
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					94
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					94
07	4650	X	2985	-0-	-1665	-0-	2984	2	1	9	N	1					95
08	4464	X	2283	-0-	-2181	-0-	2229	2	54	9	N	49					144
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9216	2	79	9	N	72	184	1			32
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5886	2	14	9	N	13					45
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7149	2	77	9	N	70					115
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6902	2	35	9	N	32					147

TOTAL GAS PROD: 52,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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
01	16399	X	15045	-0-	-1354	-0-	31	1	15014	2	N	-0-					85
02	14616	X	5869	-0-	-8747	-0-	20	1	5849	2	N	-0-					85
03	15624	X	3675	-0-	-11949	-0-	10	1	3665	2	N	-0-					85
04	15120	X	5133	-0-	-9987	-0-	5133	2			N	-0-					85
05	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					85
06	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-					85
07	6262	X	1973	-0-	-4289	-0-	1973	2			N	-0-					85
08	5301	X	730	-0-	-4571	-0-	730	2			N	-0-					85
09	5130	X	2114	-0-	-3016	-0-	2114	2			N	-0-					85
10	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	6	1	12736	2	N	4					89
							4	9									
11	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	17411	2	55	9	N	50					139
12	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	51	1	15450	2	N	6					145
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 80,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					55
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4205	2	4	9	N	4					59
03	3317	X	2500	-0-	-817	-0-	2500	2			N	-0-					59
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5022	2	14	9	N	13					72
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					72
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					72
07	5208	X	3375	-0-	-1833	-0-	3374	2	1	9	N	1					73
08	5208	X	1232	-0-	-3976	-0-	1232	2			N	-0-					73
09	5040	X	3529	-0-	-1511	-0-	3529	2			N	-0-					73
10	3379	X	76	-0-	-3303	-0-	76	2			N	-0-					73
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8819	2	29	9	N	26					99
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7015	2	14	9	N	13					112

TOTAL GAS PROD: 40,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
01	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	2355	2			N	-0-					98
02	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	5	1	2460	2	N	19					117
							21	9									
03	3007	X	2147	-0-	-860	-0-	3	1	2143	2	N	1					118
							1	9									
04	2910	X	1995	-0-	-915	-0-	1995	2			N	-0-					118
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					118
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					118
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					118
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					118
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					118
10	1860	N	115	-0-	-1745	-0-	115	2			N	-0-					118
11	1140	N	162	-0-	-978	-0-	162	2			N	-0-	118	1			-0-
12	651	N	187	-0-	-464	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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
01	12400	X	12034	-0-	-366	-0-	15	1	11974	2	N	41	156	1			110
							45	9									
02	11716	X	10458	-0-	-1258	-0-	15	1	10443	2	N	-0-					110
03	12524	X	11910	-0-	-614	-0-	8	1	11762	2	N	127	163	1			74
							140	9									
04	12120	X	12052	-0-	-68	-0-	11930	2	122	9	N	111					185
05	12307	X	274	-0-	-12033	-0-	274	2			N	-0-					185
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					185
07	12462	X	11667	-0-	-795	-0-	11516	2	151	9	N	137					322
08	12462	X	12418	-0-	-44	-0-	12266	2	152	9	N	138	316	1			144
09	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13535	2	94	9	N	85					229
10	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	6	1	13359	2	N	138	160	1			207
							152	9									
11	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13310	2	91	9	N	83	157	1			133
12	14074	X	12833	-0-	-1241	-0-	45	1	12734	2	N	49	40	1			142
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 124,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	31	1	12174	2	N	131	185	1			146
							144	9									
02	11948	X	9371	-0-	-2577	-0-	23	1	9308	2	N	36					182
							40	9									
03	12772	X	11663	-0-	-1109	-0-	24	1	11510	2	N	117	183	1			116
							129	9									
04	12360	X	10026	-0-	-2334	-0-	30	1	9978	2	N	16					132
							18	9									
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					132
06	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-					132
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	17	1	13236	2	N	191	183	1			140
							210	9									
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	31	1	13552	2	N	68					208
							75	9									
09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	30	1	12041	2	N	28	152	1			84
							31	9									
10	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	31	1	13286	2	N	89					173
							98	9									
11	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	30	1	12365	2	N	70	178	1			65
							77	9									
12	13671	X	11853	-0-	-1818	-0-	31	1	11715	2	N	97					162
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 120,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					111
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					111
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					111
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					111
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					111
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					111
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					111
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					111
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					111
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					111
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078556 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13980 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					44
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					44
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					44
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					44
05	806	N	35	-0-	-771	-0-	35	2			N	-0-					44
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					44
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					44
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					44
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					44
10	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					44
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					44
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8051	-0-	-2396	-0-	432 21	1 9	7598	2	N	19					227
02	9773	X	1487	-0-	-8286	-0-	117 3	1 9	1367	2	N	3					230
03	9176	X	2820	-0-	-6356	-0-	204 8	1 9	2608	2	N	7					237
04	8880	X	7580	-0-	-1300	-0-	481 21	1 9	7078	2	N	19	193	1			63
05	9176	X	8429	-0-	-747	-0-	542 22	1 9	7865	2	N	20					83
06	7800	X	6333	-0-	-1467	-0-	385 17	1 9	5931	2	N	15					98
07	7843	X	7527	-0-	-316	-0-	526 17	1 9	6984	2	N	15					113
08	8370	X	4597	-0-	-3773	-0-	382 20	1 9	4195	2	N	18					131
09	8100	X	6074	-0-	-2026	-0-	458 12	1 9	5604	2	N	11					142
10	8370	X	8318	-0-	-52	-0-	528 20	1 9	7770	2	N	18					160
11	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	544 20	1 9	8949	2	N	18					178
12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	506 22	1 9	6841	2	N	20					198

TOTAL GAS PROD: 78,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) //CONT.// 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	45	1	7688	2	N	95					165
							105	9									
02	6641	X	5846	-0-	-795	-0-	42	1	5782	2	N	20					185
							22	9									
03	7099	X	5159	-0-	-1940	-0-	27	1	5126	2	N	5					190
							6	9									
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					190
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	15					205
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					205
07	7936	X	1288	-0-	-6648	-0-	1288	2			N	-0-					205
08	7936	X	3217	-0-	-4719	-0-	3217	2			N	-0-					205
09	7680	X	4388	-0-	-3292	-0-	4388	2			N	-0-					205
10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8280	2	19	9	N	17					222
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	38	1	6902	2	N	-0-					222
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	39	1	5768	2	N	29	174	1			77
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 56,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
BEEF CATTLE CO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081667 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14122 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	348	N	234	-0-	-114	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER,N. (GRANITE WASH) 96784 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REED WELL #: 3101 RRCID -> 114272 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 23200 PERF.11980 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					81
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					81
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					81
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					81
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					81
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SIMMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					53
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					53
03	4526	X	2193	-0-	-2333	-0-	2182	2	11	9	N	10					63
04	4380	X	3954	-0-	-426	-0-	3954	2			N	-0-					63
05	4526	X	2749	-0-	-1777	-0-	2749	2			N	-0-					63
06	4320	X	1988	-0-	-2332	-0-	1971	2	17	9	N	15	1	8			77
07	4092	X	1667	-0-	-2425	-0-	1667	2			N	-0-					77
08	4092	X	1611	-0-	-2481	-0-	1611	2			N	-0-					77
09	3960	X	2739	-0-	-1221	-0-	2739	2			N	-0-					77
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					77
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					77
12	2821	X	1415	-0-	-1406	-0-	1415	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 30,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

QEP ENERGY COMPANY 684474
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	16572	-0-	-2710	-0-	41 292	1 9	16239	2	N	265	366	1			228
02	18038	X	16263	-0-	-1775	-0-	41 185	1 9	16037	2	N	168					396
03	19282	X	13999	-0-	-5283	-0-	41 200	1 9	13758	2	N	182	345	1			233
04	18660	X	13976	-0-	-4684	-0-	41 218	1 9	13717	2	N	198					431
05	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	41 208	1 9	19877	2	N	189	177	1			443
06	14250	X	14229	-0-	-21	-0-	41 187	1 9	14001	2	N	170	357	1			256
07	14725	X	11057	-0-	-3668	-0-	41 125	1 9	10891	2	N	114					370
08	14725	X	11205	-0-	-3520	-0-	41 136	1 9	11028	2	N	124	175	1			319
09	14250	X	8712	-0-	-5538	-0-	41 77	1 9	8594	2	N	70					389
10	14725	X	10229	-0-	-4496	-0-	41 281	1 9	9907	2	N	255	539	1			105
11	14220	X	9239	-0-	-4981	-0-	41 180	1 9	9018	2	N	164					269
12	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	41 155	1 9	6859	2	N	141	181	1			229

TOTAL GAS PROD: 152,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4193	-0-	-488	-0-	41	1	4112	2	N	36					306
							40	9									
02	4379	X	3949	-0-	-430	-0-	41	1	3889	2	N	17					323
							19	9									
03	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	41	1	4290	2	N	35					358
							39	9									
04	4380	X	3467	-0-	-913	-0-	41	1	3394	2	N	29					387
							32	9									
05	4433	X	3595	-0-	-838	-0-	41	1	3513	2	N	37					424
							41	9									
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	41	1	4221	2	N	25	177	1			272
							28	9									
07	4371	X	3598	-0-	-773	-0-	41	1	3510	2	N	43					315
							47	9									
08	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	41	1	4018	2	N	11	182	1			144
							12	9									
09	4290	X	3328	-0-	-962	-0-	41	1	3268	2	N	17					161
							19	9									
10	4433	X	3732	-0-	-701	-0-	41	1	3679	2	N	11					172
							12	9									
11	4290	X	3712	-0-	-578	-0-	41	1	3623	2	N	44					216
							48	9									
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	41	1	4001	2	N	21					237
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 46,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17398	2	241	9	N	219	353	1			243
02	16124	X	14363	-0-	-1761	-0-	14162	2	201	9	N	183					426
03	17236	X	12816	-0-	-4420	-0-	12597	2	219	9	N	199	177	1			448
04	16680	X	14554	-0-	-2126	-0-	14319	2	235	9	N	214	178	1			484
05	17236	X	13861	-0-	-3375	-0-	13646	2	215	9	N	195	356	1			323
06	16980	X	10796	-0-	-6184	-0-	10609	2	187	9	N	170					493
07	15345	X	12203	-0-	-3142	-0-	11994	2	209	9	N	190	363	1			320
08	15035	X	12271	-0-	-2764	-0-	12077	2	194	9	N	176	177	1			319
09	14550	X	12042	-0-	-2508	-0-	11829	2	213	9	N	194	183	1			330
10	13857	X	12199	-0-	-1658	-0-	12048	2	151	9	N	137	185	1			282
11	11880	X	7733	-0-	-4147	-0-	7652	2	81	9	N	74	179	1			177
12	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13206	2	260	9	N	236	171	1			242

TOTAL GAS PROD: 153,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	14350	-0-	-1522	-0-	41	1	14241	2	N	62					236
							68	9									
02	14848	X	12981	-0-	-1867	-0-	41	1	12805	2	N	123					359
							135	9									
03	15872	X	11841	-0-	-4031	-0-	41	1	11735	2	N	59					418
							65	9									
04	15060	X	11270	-0-	-3790	-0-	41	1	11195	2	N	31					449
							34	9									
05	15314	X	12084	-0-	-3230	-0-	41	1	11944	2	N	90					539
							99	9									
06	11820	X	10904	-0-	-916	-0-	41	1	10747	2	N	105	175	1			469
							116	9									
07	12214	X	10409	-0-	-1805	-0-	41	1	10266	2	N	93	167	1			395
							102	9									
08	12090	X	10653	-0-	-1437	-0-	41	1	10507	2	N	95	360	1			130
							105	9									
09	11700	X	10768	-0-	-932	-0-	41	1	10606	2	N	110					240
							121	9									
10	12090	X	10841	-0-	-1249	-0-	41	1	10694	2	N	96	182	1			154
							106	9									
11	10890	X	9496	-0-	-1394	-0-	41	1	9353	2	N	93					247
							102	9									
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	41	1	9683	2	N	75					322
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 135,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
PYLE WELL #: 4001 RRCID -> 114556 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11850 - 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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBIRD RANCH WELL #: 2023H RRCID -> 262147 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 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
01	180265	X	54730	-0-	-125535	-0-	49350	2	5380	9	N	4891	4993	1			1412
02	168635	X	44697	-0-	-123938	-0-	40761	2	3936	9	N	3578	4230	1			760
03	180265	X	51066	-0-	-129199	-0-	46212	2	4854	9	N	4413	3830	1			1343
04	174450	X	37268	-0-	-137182	-0-	33788	2	3480	9	N	3164	3830	1			677
05	180265	X	29623	-0-	-150642	-0-	1086	1	25745	2	N	2538	2544	1			671
							2792	9									
06	174450	X	6471	-0-	-167979	-0-	750	1	5138	2	N	530	541	1			660
							583	9									
07	180265	X	16562	-0-	-163703	-0-	1179	1	13745	2	N	1489	1470	1			679
							1638	9									
08	180265	X	16553	-0-	-163712	-0-	1264	1	13735	2	N	1413	1791	1			301
							1554	9									
09	174450	X	16285	-0-	-158165	-0-	941	1	13697	2	N	1497	1454	1			344
							1647	9									
10	180265	X	15733	-0-	-164532	-0-	766	1	13293	2	N	1522	1529	1			337
							1674	9									
11	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	998	1	13682	2	N	1424	1283	1			478
							1566	9									
12	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	1047	1	18688	2	N	1545	1457	1			566
							1700	9									

TOTAL GAS PROD: 326,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,004

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PYLE 22 WELL #: 2 RRCID -> 216375 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 13271 PERF.11316 - 13177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52018	X	30667	-0-	-21351	-0-	30237	2	430	9	N	391	567	1			97
02	48662	X	10863	-0-	-37799	-0-	10689	2	174	9	N	158	171	1			84
03	50096	X	9765	-0-	-40331	-0-	9602	2	163	9	N	148	104	1			128
04	42990	X	31311	-0-	-11679	-0-	30989	2	322	9	N	293	207	1	1	8	213
05	38874	X	30615	-0-	-8259	-0-	30248	2	367	9	N	334	342	1	1	8	204
06	31750	X	31750	-0-	-0-	-0-	31441	2	309	9	N	281	341	1	1	8	143
07	32364	X	31059	-0-	-1305	-0-	30687	2	372	9	N	338	340	1			141
08	32364	X	28166	-0-	-4198	-0-	27782	2	384	9	N	349	356	1			134
09	31740	X	16129	-0-	-15611	-0-	15940	2	189	9	N	172	182	1			124
10	32798	X	29706	-0-	-3092	-0-	29370	2	336	9	N	305	177	1			252
11	31740	X	28345	-0-	-3395	-0-	28028	2	317	9	N	288	356	1			184
12	29605	X	25126	-0-	-4479	-0-	24889	2	237	9	N	215	186	1			213

TOTAL GAS PROD: 303,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	30209	2	1228	9	N	1116	1253	1			364
02	36549	X	36549	-0-	-0-	-0-	35801	2	748	9	N	680	966	1			78
03	32377	X	32377	-0-	-0-	-0-	31408	2	969	9	N	881	769	1	4	8	186
04	30420	X	8282	-0-	-22138	-0-	7966	2	316	9	N	287	341	1	2	8	130
05	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	2	1	8			131
06	37800	X	-0-	-0-	-37800	-0-					N	-0-					131
07	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					131
08	32364	X	15176	-0-	-17188	-0-	15129	2	47	9	N	43					174
09	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10649	2	32	9	N	29					203
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7042	2	271	9	N	246	199	1			250
11	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15293	2	649	9	N	590	519	1			321
12	15190	X	6820	-0-	-8370	-0-	6451	2	369	9	N	335	362	1			294

TOTAL GAS PROD: 164,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,209

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	35929	X	29002	-0-	-6927	-0-	28442	2	560	9	N	509	756	1			136
02	32828	X	25224	-0-	-7604	-0-	24754	2	470	9	N	427	359	1			204
03	34627	X	20762	-0-	-13865	-0-	20450	2	312	9	N	284	287	1	2	8	199
04	31470	X	26347	-0-	-5123	-0-	25826	2	521	9	N	474	377	1	2	8	294
05	30287	X	25315	-0-	-4972	-0-	24952	2	363	9	N	330	539	1	3	8	82
06	28080	X	136	-0-	-27944	-0-	136	2			N	-0-					82
07	27218	X	17674	-0-	-9544	-0-	17351	2	323	9	N	294	189	1			187
08	27218	X	17325	-0-	-9893	-0-	16984	2	341	9	N	310	375	1	1	8	121
09	26340	X	11112	-0-	-15228	-0-	10885	2	227	9	N	206	303	1	1	8	23
10	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-					23
11	17100	X	16647	-0-	-453	-0-	16071	2	576	9	N	524	381	1			166
12	10261	X	8021	-0-	-2240	-0-	7788	2	233	9	N	212	195	1			183

TOTAL GAS PROD: 197,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,570

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
01	39835	X	34063	-0-	-5772	-0-	32865	2	1198	9	N	1089	1198	1			186
02	37265	X	31771	-0-	-5494	-0-	30588	2	1183	9	N	1075	1151	1			110
03	38068	X	29318	-0-	-8750	-0-	28357	2	961	9	N	874	674	1	2	8	308
04	36000	X	33140	-0-	-2860	-0-	32080	2	1060	9	N	964	957	1	3	8	312
05	34906	X	31444	-0-	-3462	-0-	30483	2	961	9	N	874	1052	1	5	8	129
06	32970	X	26672	-0-	-6298	-0-	25913	2	759	9	N	690	727	1	3	8	89
07	34255	X	33239	-0-	-1016	-0-	32126	2	1113	9	N	1012	892	1			209
08	34255	X	27587	-0-	-6668	-0-	26707	2	880	9	N	800	729	1	1	8	279
09	33150	X	28860	-0-	-4290	-0-	27918	2	942	9	N	856	909	1	3	8	223
10	33232	X	28721	-0-	-4511	-0-	27786	2	935	9	N	850	923	1	3	8	147
11	32160	X	26581	-0-	-5579	-0-	25813	2	768	9	N	698	718	1			127
12	33232	X	25133	-0-	-8099	-0-	24287	2	846	9	N	769	531	1	2	8	363

TOTAL GAS PROD: 356,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,551

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215884	X	58824	-0-	-157060	-0-	56264	2	2560	9	N	2327	3044	1			77
02	201956	X	40958	-0-	-160998	-0-	39230	2	1728	9	N	1571	1302	1			346
03	215884	X	35546	-0-	-180338	-0-	33874	2	1672	9	N	1520	1606	1	9	8	251
04	39445	X	39445	-0-	-0-	-0-	37780	2	1665	9	N	1514	1545	1	8	8	212
05	80166	X	33771	-0-	-46395	-0-	32374	2	1397	9	N	1270	1273	1	13	8	196
06	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	28725	2	1246	9	N	1133	1016	1	2	8	311
07	43772	X	35182	-0-	-8590	-0-	33657	2	1525	9	N	1386	1471	1			226
08	40765	X	25381	-0-	-15384	-0-	24292	2	1089	9	N	990	833	1	1	8	382
09	39450	X	29820	-0-	-9630	-0-	28614	2	1206	9	N	1096	1102	1	7	8	369
10	35185	X	29489	-0-	-5696	-0-	28330	2	1159	9	N	1054	1083	1	6	8	334
11	34050	X	30479	-0-	-3571	-0-	29365	2	1114	9	N	1013	1122	1			225
12	35185	X	33454	-0-	-1731	-0-	32098	2	1356	9	N	1233	926	1	4	8	528

TOTAL GAS PROD: 422,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,107

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	163556	X	39734	-0-	-123822	-0-	37307	2	2427	9	N	2206	2450	1	1	8	432
02	153004	X	23191	-0-	-129813	-0-	22014	2	1177	9	N	1070	1348	1			154
03	163556	X	18173	-0-	-145383	-0-	17267	2	906	9	N	824	646	1	1	8	331
04	158280	X	28664	-0-	-129616	-0-	27029	2	1635	9	N	1486	1269	1	5	8	543
05	163556	X	13312	-0-	-150244	-0-	12422	2	890	9	N	809	919	1	3	8	430
06	158280	X	49743	-0-	-108537	-0-	47914	2	1829	9	N	1663	1809	1	3	8	281
07	29605	X	24595	-0-	-5010	-0-	23372	2	1223	9	N	1112	1155	1	1	8	237
08	29605	X	20748	-0-	-8857	-0-	19735	2	1013	9	N	921	919	1	1	8	238
09	49740	X	20242	-0-	-29498	-0-	19188	2	1054	9	N	958	922	1	2	8	272
10	51398	X	15557	-0-	-35841	-0-	14521	2	1036	9	N	942	887	1	1	8	326
11	49740	X	3619	-0-	-46121	-0-	3232	2	387	9	N	352	343	1	1	8	334
12	24583	X	575	-0-	-24008	-0-	480	2	95	9	N	86	200	1			220

TOTAL GAS PROD: 258,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,429

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
01	88567	X	73821	-0-	-14746	-0-	70958	2	2863	9	N	2603	3042	1	17	8	387
02	82853	X	65039	-0-	-17814	-0-	62791	2	2248	9	N	2044	1905	1			526
03	88567	X	58793	-0-	-29774	-0-	56839	2	1954	9	N	1776	1883	1			419
04	85710	X	55113	-0-	-30597	-0-	53308	2	1805	9	N	1641	1561	1	10	8	489
05	88567	X	51558	-0-	-37009	-0-	50227	2	1331	9	N	1210	1240	1	10	8	449
06	85710	X	18	-0-	-85692	-0-	18	2			N	-0-	349	1			100
07	69533	X	34796	-0-	-34737	-0-	33357	2	1439	9	N	1308	1277	1			131
08	58807	X	31356	-0-	-27451	-0-	30060	2	1296	9	N	1178	1111	1			198
09	55110	X	33057	-0-	-22053	-0-	31737	2	1320	9	N	1200	1098	1	2	8	298
10	51553	X	33529	-0-	-18024	-0-	32144	2	1385	9	N	1259	1082	1	2	8	473
11	42362	X	42362	-0-	-0-	-0-	40755	2	1607	9	N	1461	1467	1			467
12	44860	X	44860	-0-	-0-	-0-	43142	2	1718	9	N	1562	1339	1	1	8	689

TOTAL GAS PROD: 524,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,242

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
01	546852	X	210033	-0-	-336819	-0-	188800	2	21233	9	N	19303	20027	1	5	8	99
02	184759	X	66955	-0-	-117804	-0-	60325	2	6630	9	N	6027	5885	1			241
03	197501	X	84461	-0-	-113040	-0-	75686	2	8775	9	N	7977	7772	1			446
04	191130	X	97223	-0-	-93907	-0-	89074	2	8149	9	N	7408	6691	1			1163
05	197501	X	82300	-0-	-115201	-0-	76115	2	6185	9	N	5623	6063	1	3	8	720
06	191130	X	66613	-0-	-124517	-0-	61203	2	5410	9	N	4918	5183	1	1	8	454
07	197501	X	50230	-0-	-147271	-0-	46116	2	4114	9	N	3740	3404	1	1	8	789
08	197501	X	39104	-0-	-158397	-0-	35776	2	3328	9	N	3025	3238	1	1	8	575
09	191130	X	35039	-0-	-156091	-0-	31779	2	3260	9	N	2964	2680	1	7	8	852
10	197501	X	29225	-0-	-168276	-0-	26604	2	2621	9	N	2383	2732	1	2	8	501
11	191130	X	17866	-0-	-173264	-0-	16053	2	1813	9	N	1648	1499	1			650
12	197501	X	11743	-0-	-185758	-0-	10514	2	1229	9	N	1117	1251	1			516

TOTAL GAS PROD: 790,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,133

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		131676	-0-	131676	131676	126795	2	4881	9	N	4437	4118	1	118	8	201
09	0	W	153967	-0-	153967	285643	148589	2	5378	9	N	4889	4414	1	46	8	630
10	0	W	98610	-0-	98610	384253	95527	2	3083	9	N	2803	2863	1	17	8	553
11	0	W	86341	-0-	86341	470594	83478	2	2863	9	N	2603	2734	1	14	8	408
12	0	W	66728	-0-	66728	537322	64244	2	2484	9	N	2258	2325	1			341

TOTAL GAS PROD: 537,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,990

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION 275740
AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					108
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	776	3	28	9	N	25					133
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	3	32	9	N	29					162
04	930	N	246	-0-	-684	-0-	226	3	20	9	N	18					180
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	78	3	29	9	N	26	181	1			25
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					25
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1056	3	110	9	N	100	2	8			123
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	314	3	72	9	N	65					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					203
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					203
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					203
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	3	7	9	N	6	184	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759

01	T.	A.	191452	-0-	191452	213276	191452	3			Y	-0-					165
02	T.	A.	78438	-0-	78438	291714	78438	3			Y	-0-					165
03	T.	A.	39702	-0-	39702	331416	39702	3			Y	-0-					165
04	14B2	EXT	42269	-0-	42269	373685	42269	3			Y	-0-					165
05	14B2	EXT	29376	-0-	29376	403061	29359	3	17	9	Y	15	15	8			165
06	14B2	EXT	28486	-0-	28486	431547	28482	3	4	9	Y	4	4	8			165
07	14B2	EXT	30884	-0-	30884	462431	30884	3			Y	-0-					165
08	14B2	EXT	27582	-0-	27582	490013	27582	3			Y	-0-					165
09	14B2	EXT	23585	-0-	23585	513598	23585	3			Y	-0-					165
10	14B2	EXT	24015	-0-	24015	537613	24015	3			Y	-0-					165
11	14B2	EXT	21739	-0-	21739	559352	21688	3	51	9	Y	46	7	8			204
12	T.	A.	20533	-0-	20533	579885	20527	3	6	9	Y	5					209

TOTAL GAS PROD: 558,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1736	3	33	9	N	30					103
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1832	3	48	9	N	44					147
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1204	3	78	9	N	71	1	8			217
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1936	3	91	9	N	83	192	1	5	8	103
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2191	3	102	9	N	93	3	8			193
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2776	3	63	9	N	57	184	1	6	8	60
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2932	3	35	9	N	32	5	8			87
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2697	3	30	9	N	27	1	8			113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	203	1			25
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2494	3	35	9	N	32					57
11	2460	N	2206	-0-	-254	-0-	2183	3	23	9	N	21					78
12	2976	X	2292	-0-	-684	-0-	2260	3	32	9	N	29					107

TOTAL GAS PROD: 24,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

BLASDEL WELL #: 1204 RRCID -> 249372 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2200	3	9	9	N	8					132
02	2320	N	1475	-0-	-845	-0-	1450	3	25	9	N	23					155
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1012	3	37	9	N	34	1	8			188
04	2130	N	1339	-0-	-791	-0-	1332	3	7	9	N	6	1	8			193
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1857	3	111	9	N	101	184	1	8	8	102
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	N	5	2	8			105
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2					107
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	N	5					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					112
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					112
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 11,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	30962	-0-	-5835	-0-	30237	3	725	9	Y	659	590	1			111
02	34423	X	24341	-0-	-10082	-0-	23735	3	606	9	Y	551	577	1			85
03	35340	X	21017	-0-	-14323	-0-	20359	3	658	9	Y	598	504	1	58	8	121
04	31650	X	24334	-0-	-7316	-0-	23750	3	584	9	Y	531	548	1	9	8	95
05	32705	X	23966	-0-	-8739	-0-	23337	3	629	9	Y	572	564	1	3	8	100
06	29970	X	25785	-0-	-4185	-0-	25173	3	612	9	Y	556	587	1	6	8	63
07	26009	X	21039	-0-	-4970	-0-	20581	3	458	9	Y	416	418	1	3	8	58
08	25141	X	21034	-0-	-4107	-0-	20323	3	711	9	Y	646	585	1			119
09	24330	X	-0-	-0-	-24330	-0-					Y	554	614	1			59
10	26660	X	19064	-0-	-7596	-0-	18529	3	535	9	Y	486	463	1			82
11	25800	X	18882	-0-	-6918	-0-	18370	3	512	9	Y	465	497	1	6	8	44
12	21049	X	20589	-0-	-460	-0-	20047	3	542	9	Y	493	458	1	8	8	71

TOTAL GAS PROD: 251,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,527

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	7717	-0-	-13363	-0-	7082	3	635	9	N	577	396	1			292
02	21286	X	17290	-0-	-3996	-0-	16653	3	637	9	N	579	602	1	9	8	260
03	22754	X	16679	-0-	-6075	-0-	16017	3	662	9	N	602	756	1	5	8	101
04	21270	X	16678	-0-	-4592	-0-	16154	3	524	9	N	476	380	1	9	8	188
05	21948	X	16243	-0-	-5705	-0-	15810	3	433	9	N	394	391	1	8	8	183
06	17880	X	15689	-0-	-2191	-0-	15242	3	447	9	N	406	385	1	2	8	202
07	18476	X	15282	-0-	-3194	-0-	14876	3	406	9	N	369	378	1	5	8	188
08	17236	X	14933	-0-	-2303	-0-	14548	3	385	9	N	350	381	1	4	8	153
09	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	305	201	1			257
10	16244	X	15435	-0-	-809	-0-	15032	3	403	9	N	366	404	1	14	8	205
11	15690	X	14730	-0-	-960	-0-	14335	3	395	9	N	359	380	1	7	8	177
12	15283	X	13376	-0-	-1907	-0-	13013	3	363	9	N	330	392	1	8	8	107

TOTAL GAS PROD: 164,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,113

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14660	X	-0-	-0-	-14660	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	4	-0-	-30066	-0-	3	3	1	9	N	1					275
02	27739	X	27739	-0-	-0-	-0-	26767	3	972	9	N	884	936	1	45	8	178
03	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	25563	3	1136	9	N	1033	949	1	37	8	225
04	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	22314	3	1031	9	N	937	774	1	20	8	368
05	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	16639	3	950	9	N	864	931	1	8	8	293
06	28710	X	15515	-0-	-13195	-0-	15053	3	462	9	N	420	580	1	21	8	112
07	29667	X	14471	-0-	-15196	-0-	13965	3	506	9	N	460	378	1	15	8	179
08	26691	X	13824	-0-	-12867	-0-	13160	3	664	9	N	604	573	1			210
09	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					N	580	586	1			204
10	17577	X	12045	-0-	-5532	-0-	11399	3	646	9	N	587	571	1			220
11	15510	X	12320	-0-	-3190	-0-	11687	3	633	9	N	575	566	1	2	8	227
12	14477	X	8271	-0-	-6206	-0-	7772	3	499	9	N	454	566	1			115

TOTAL GAS PROD: 171,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,399

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 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
01	51801	X	21493	-0-	-30308	-0-	20142	3	1351	9	N	1228	1168	1			277
02	52722	X	46095	-0-	-6627	-0-	44874	3	1221	9	N	1110	1203	1	4	8	180
03	56358	X	37687	-0-	-18671	-0-	36679	3	1008	9	N	916	781	1			315
04	43320	X	39341	-0-	-3979	-0-	38158	3	1183	9	N	1075	1199	1	2	8	189
05	42935	X	37072	-0-	-5863	-0-	35763	3	1309	9	N	1190	1152	1	2	8	225
06	47670	X	35082	-0-	-12588	-0-	34100	3	982	9	N	893	959	1	1	8	158
07	49259	X	34964	-0-	-14295	-0-	33996	3	968	9	N	880	759	1	1	8	278
08	40641	X	33613	-0-	-7028	-0-	32713	3	900	9	N	818	969	1			127
09	39330	X	-0-	-0-	-39330	-0-					N	761	603	1			285
10	42680	X	42680	-0-	-0-	-0-	41800	3	880	9	N	800	965	1	4	8	116
11	39524	X	39524	-0-	-0-	-0-	38651	3	873	9	N	794	786	1	4	8	120
12	38445	X	38445	-0-	-0-	-0-	37567	3	878	9	N	798	772	1	8	8	138

TOTAL GAS PROD: 405,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,263

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32395	X	19034	-0-	-13361	-0-	18584	3	450	9	N	409	379	1			221
02	27115	X	8272	-0-	-18843	-0-	8158	3	114	9	N	104	196	1	15	8	114
03	27435	X	5682	-0-	-21753	-0-	5661	3	21	9	N	19	5	8			128
04	27420	X	464	-0-	-26956	-0-	464	3			N	-0-					128
05	28334	X	25954	-0-	-2380	-0-	25143	3	811	9	N	737	574	1	27	8	264
06	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	27361	3	695	9	N	632	741	1	33	8	122
07	28369	X	28369	-0-	-0-	-0-	27705	3	664	9	N	604	546	1	30	8	150
08	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	25720	3	630	9	N	573	578	1	8	8	137
09	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	318	402	1			53
10	28985	X	23747	-0-	-5238	-0-	22947	3	800	9	N	727	561	1			219
11	28050	X	13234	-0-	-14816	-0-	12666	3	568	9	N	516	554	1	3	8	178
12	28365	X	13063	-0-	-15302	-0-	12514	3	549	9	N	499	567	1			110

TOTAL GAS PROD: 192,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,138

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59024	X	46668	-0-	-12356	-0-	46018	3	650	9	Y	591	576	1			74
02	55216	X	33340	-0-	-21876	-0-	32793	3	547	9	Y	497	524	1	7	8	40
03	57536	X	35002	-0-	-22534	-0-	34451	3	551	9	Y	501	443	1	54	8	44
04	53820	X	40032	-0-	-13788	-0-	39485	3	547	9	Y	497	463	1	7	8	71
05	49135	X	35083	-0-	-14052	-0-	34654	3	429	9	Y	390	385	1	1	8	75
06	45150	X	30002	-0-	-15148	-0-	29570	3	432	9	Y	393	429	1			39
07	39344	X	39344	-0-	-0-	-0-	38769	3	575	9	Y	523	458	1			104
08	41354	X	36602	-0-	-4752	-0-	35931	3	671	9	Y	610	626	1			88
09	40020	X	-0-	-0-	-40020	-0-					Y	582	548	1			122
10	35092	X	31227	-0-	-3865	-0-	30637	3	590	9	Y	536	538	1			120
11	38070	X	29035	-0-	-9035	-0-	28674	3	361	9	Y	328	403	1			45
12	37696	X	29198	-0-	-8498	-0-	28798	3	400	9	Y	364	361	1			48

TOTAL GAS PROD: 385,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,812

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	39491	-0-	-5428	-0-	38735	3	756	9	N	687	769	1			347
02	42746	X	23258	-0-	-19488	-0-	22598	3	660	9	N	600	587	1	2	8	358
03	45694	X	20384	-0-	-25310	-0-	19770	3	614	9	N	558	587	1	5	8	324
04	39390	X	33955	-0-	-5435	-0-	33384	3	571	9	N	519	760	1	2	8	81
05	40703	X	33513	-0-	-7190	-0-	32887	3	626	9	N	569	375	1	3	8	272
06	38220	X	32307	-0-	-5913	-0-	31765	3	542	9	N	493	569	1	2	8	194
07	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	30462	3	517	9	N	470	559	1	3	8	102
08	35092	X	29917	-0-	-5175	-0-	29414	3	503	9	N	457	376	1			183
09	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	421	375	1			229
10	33511	X	27578	-0-	-5933	-0-	26870	3	708	9	N	644	752	1	2	8	119
11	32310	X	25275	-0-	-7035	-0-	24798	3	477	9	N	434	377	1			176
12	29109	X	25325	-0-	-3784	-0-	24823	3	502	9	N	456	365	1			267

TOTAL GAS PROD: 321,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,308

BLASDEL WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

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
01	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13089	3	268	9	N	244					412
02	37497	X	12869	-0-	-24628	-0-	12503	3	366	9	N	333	369	1	183	8	193
03	40083	X	5242	-0-	-34841	-0-	4964	3	278	9	N	253	172	1	63	8	211
04	37500	X	11864	-0-	-25636	-0-	11598	3	266	9	N	242	179	1	92	8	182
05	15531	X	12414	-0-	-3117	-0-	12086	3	328	9	N	298	199	1	116	8	165
06	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17114	3	421	9	N	383	176	1	244	8	128
07	13764	X	5749	-0-	-8015	-0-	5566	3	183	9	N	166	90	8			204
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					204
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					204
10	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-					204
11	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					N	-0-					204
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 79,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38998	X	32830	-0-	-6168	-0-	31211	3	1619	9	N	1472	1393	1			358
02	35380	X	28518	-0-	-6862	-0-	27057	3	1461	9	N	1328	1176	1	10	8	500
03	36084	X	22433	-0-	-13651	-0-	21099	3	1334	9	N	1213	1341	1	13	8	359
04	34920	X	21089	-0-	-13831	-0-	19842	3	1247	9	N	1134	992	1	12	8	489
05	35061	X	22720	-0-	-12341	-0-	21367	3	1353	9	N	1230	1337	1	12	8	370
06	31770	X	20175	-0-	-11595	-0-	19007	3	1168	9	N	1062	1274	1	16	8	142
07	30473	X	19520	-0-	-10953	-0-	18442	3	1078	9	N	980	923	1	12	8	187
08	22444	X	18432	-0-	-4012	-0-	17314	3	1118	9	N	1016	937	1	3	8	263
09	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					N	933	947	1			249
10	22723	X	16378	-0-	-6345	-0-	15348	3	1030	9	N	936	947	1	22	8	216
11	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	23118	3	1188	9	N	1080	1126	1	15	8	155
12	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	22806	3	901	9	N	819	760	1	5	8	209

TOTAL GAS PROD: 250,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,203

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44578	X	17696	-0-	-26882	-0-	15783	3	1913	9	N	1739	1883	1			248
02	44109	X	38236	-0-	-5873	-0-	36622	3	1614	9	N	1467	1344	1	9	8	362
03	47151	X	30414	-0-	-16737	-0-	29275	3	1139	9	N	1035	1075	1	18	8	304
04	45630	X	41360	-0-	-4270	-0-	39844	3	1516	9	N	1378	1354	1	8	8	320
05	46686	X	40728	-0-	-5958	-0-	39339	3	1389	9	N	1263	1326	1	8	8	249
06	39540	X	38734	-0-	-806	-0-	37487	3	1247	9	N	1134	1126	1	6	8	251
07	40858	X	38768	-0-	-2090	-0-	37512	3	1256	9	N	1142	1151	1	7	8	235
08	42749	X	37902	-0-	-4847	-0-	36691	3	1211	9	N	1101	1144	1			192
09	41370	X	-0-	-0-	-41370	-0-					N	981	971	1			202
10	40734	X	28907	-0-	-11827	-0-	27753	3	1154	9	N	1049	963	1	22	8	266
11	38730	X	27135	-0-	-11595	-0-	26057	3	1078	9	N	980	1138	1	9	8	99
12	31775	X	25312	-0-	-6463	-0-	24387	3	925	9	N	841	758	1	5	8	177

TOTAL GAS PROD: 365,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,110

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78709	X	24099	-0-	-54610	-0-	22726	3	1373	9	N	1248	1253	1			340
02	77575	X	61400	-0-	-16175	-0-	60126	3	1274	9	N	1158	1191	1	4	8	303
03	82925	X	62773	-0-	-20152	-0-	61384	3	1389	9	N	1263	1330	1	8	8	228
04	74640	X	62217	-0-	-12423	-0-	60935	3	1282	9	N	1165	1183	1	7	8	203
05	73625	X	61279	-0-	-12346	-0-	60150	3	1129	9	N	1026	960	1	6	8	263
06	63480	X	58487	-0-	-4993	-0-	57397	3	1090	9	N	991	961	1	4	8	289
07	65596	X	57459	-0-	-8137	-0-	56444	3	1015	9	N	923	928	1	6	8	278
08	64294	X	55984	-0-	-8310	-0-	55049	3	935	9	N	850	964	1	4	8	160
09	62220	X	-0-	-0-	-62220	-0-					N	765	796	1			129
10	61287	X	51636	-0-	-9651	-0-	50737	3	899	9	N	817	762	1	8	8	176
11	58500	X	48808	-0-	-9692	-0-	47964	3	844	9	N	767	740	1	7	8	196
12	52917	X	48999	-0-	-3918	-0-	48148	3	851	9	N	774	758	1	8	8	204

TOTAL GAS PROD: 593,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,747

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	34281	-0-	-13366	-0-	33046	2	1235	9	N	1123	1181	1			280
02	43094	X	31695	-0-	-11399	-0-	30639	2	1056	9	N	960	947	1	9	8	284
03	43834	X	31819	-0-	-12015	-0-	30733	2	1086	9	N	987	1100	1	11	8	160
04	42420	X	30330	-0-	-12090	-0-	29318	2	1012	9	N	920	966	1	7	8	107
05	40517	X	29542	-0-	-10975	-0-	28625	2	917	9	N	834	739	1	7	8	195
06	32790	X	28200	-0-	-4590	-0-	27324	2	876	9	N	796	761	1	6	8	224
07	33883	X	27179	-0-	-6704	-0-	26357	2	822	9	N	747	749	1	6	8	216
08	31806	X	26051	-0-	-5755	-0-	25272	2	779	9	N	708	763	1			161
09	30330	X	24241	-0-	-6089	-0-	23546	2	695	9	N	632	564	1			229
10	29543	X	24033	-0-	-5510	-0-	23285	2	748	9	N	680	756	1	19	8	134
11	28200	X	22507	-0-	-5693	-0-	21810	2	697	9	N	634	556	1	10	8	202
12	24831	X	22441	-0-	-2390	-0-	21746	2	695	9	N	632	556	1	13	8	265

TOTAL GAS PROD: 332,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,653

BLASDEL WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	24520	-0-	-7689	-0-	22489	3	2031	9	N	1846	1969	1			340
02	30131	X	20069	-0-	-10062	-0-	18434	3	1635	9	N	1486	1534	1			292
03	32209	X	13718	-0-	-18491	-0-	12377	3	1341	9	N	1219	912	1			599
04	31170	X	19548	-0-	-11622	-0-	17709	3	1839	9	N	1672	1922	1			349
05	32209	X	20502	-0-	-11707	-0-	19076	3	1426	9	N	1296	1339	1			306
06	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	18409	3	1238	9	N	1125	1283	1			148
07	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	19403	3	1209	9	N	1099	937	1			310
08	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	18436	3	1212	9	N	1102	1155	1			257
09	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	18761	3	1108	9	N	1007	1116	1			148
10	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	19006	3	1148	9	N	1044	931	1			261
11	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	17392	3	1053	9	N	957	952	1			266
12	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	16570	3	1040	9	N	945	968	1			243

TOTAL GAS PROD: 234,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,798

LOTT WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286037	X	29562	-0-	-256475	-0-	27949	3	1613	9	N	1466	1749	1	13	8	353
02	267583	X	25813	-0-	-241770	-0-	24497	3	1316	9	N	1196	1338	1	6	8	205
03	286037	X	17201	-0-	-268836	-0-	16373	3	828	9	N	753	732	1	4	8	222
04	32490	X	26664	-0-	-5826	-0-	25144	3	1520	9	N	1382	1357	1	8	8	239
05	33573	X	26154	-0-	-7419	-0-	24936	3	1218	9	N	1107	1144	1	11	8	191
06	28620	X	24097	-0-	-4523	-0-	23028	3	1069	9	N	972	947	1	5	8	211
07	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					N	859	749	1			321
08	27559	X	22383	-0-	-5176	-0-	21673	3	710	9	N	645	773	1	2	8	191
09	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					N	538	551	1			178
10	26164	X	21179	-0-	-4985	-0-	19962	3	1217	9	N	1106	1155	1	11	8	118
11	24090	X	20385	-0-	-3705	-0-	19512	3	873	9	N	794	759	1	5	8	148
12	22382	X	20754	-0-	-1628	-0-	19853	3	901	9	N	819	742	1			225

TOTAL GAS PROD: 234,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,637

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291896	X	22581	-0-	-269315	-0-	20437	3	2144	9	N	1949	1940	1	20	8	378
02	273064	X	49733	-0-	-223331	-0-	48064	3	1669	9	N	1517	1516	1	11	8	368
03	291896	X	47828	-0-	-244068	-0-	46329	3	1499	9	N	1363	1394	1	18	8	319
04	0	W	51771	-0-	51771	51771	50234	3	1537	9	N	1397	1372	1	27	8	317
05	0	W	50601	-0-	50601	102372	49355	3	1246	9	N	1133	1171	1	11	8	268
06	0	W	48003	-0-	48003	150375	46745	3	1258	9	N	1144	1156	1	8	8	248
07	0	W	-0-	-0-	-0-	150375					N	1086	1067	1			267
08	197022	X	46647	-0-	-150375	-0-	45535	3	1112	9	N	1011	945	1	3	8	330
09	51780	X	-0-	-0-	-51780	-0-					N	909	968	1			271
10	50592	X	38863	-0-	-11729	-0-	37823	3	1040	9	N	945	959	1	22	8	235
11	48000	X	36669	-0-	-11331	-0-	35699	3	970	9	N	882	956	1	16	8	145
12	37324	X	37086	-0-	-238	-0-	36134	3	952	9	N	865	739	1	13	8	258

TOTAL GAS PROD: 429,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,201

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160859	X	32142	-0-	-128717	-0-	30813	3	1329	9	N	1208	1182	1			333
02	150481	X	26498	-0-	-123983	-0-	25323	3	1175	9	N	1068	1019	1	79	8	303
03	160859	X	13807	-0-	-147052	-0-	12799	3	1008	9	N	916	999	1	47	8	173
04	155670	X	5233	-0-	-150437	-0-	4864	3	369	9	N	335	383	1	12	8	113
05	36518	X	20160	-0-	-16358	-0-	19428	3	732	9	N	665	380	1	86	8	312
06	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	25752	3	947	9	N	861	921	1	77	8	175
07	28334	X	28237	-0-	-97	-0-	27243	3	994	9	N	904	939	1	61	8	79
08	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	26647	3	934	9	N	849	790	1	2	8	136
09	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					N	783	599	1			320
10	27590	X	22640	-0-	-4950	-0-	21672	3	968	9	N	880	978	1	82	8	140
11	27330	X	15665	-0-	-11665	-0-	14951	3	714	9	N	649	569	1	55	8	165
12	28241	X	15481	-0-	-12760	-0-	14657	3	824	9	N	749	774	1	21	8	119

TOTAL GAS PROD: 234,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,867

BLASDEL WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	-0-	-0-	-35836	-0-					N	575	520	1	117	8	224
02	33524	X	-0-	-0-	-33524	-0-					N	528	374	1	163	8	215
03	35836	X	-0-	-0-	-35836	-0-					N	187	168	1	61	8	173
04	34680	X	-0-	-0-	-34680	-0-					N	97	185	1	31	8	54
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	849	742	1			161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1311	917	1	262	8	293
07	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	9718	3	1228	9	N	1116	1109	1	177	8	123
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7123	2	867	9	N	788	762	1			149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	556	587	1			118
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	680	547	1	13	8	238
11	10590	X	9264	-0-	-1326	-0-	8726	2	538	9	N	489	560	1	16	8	151
12	10943	X	7148	-0-	-3795	-0-	6504	2	644	9	N	585	572	1	3	8	161

TOTAL GAS PROD: 35,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,761

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111135	X	8888	-0-	-102247	-0-	8330	3	558	9	N	507	576	1			240
02	103965	X	11038	-0-	-92927	-0-	10479	3	559	9	N	508	394	1	9	8	345
03	111135	X	18929	-0-	-92206	-0-	18394	3	535	9	N	486	565	1	14	8	252
04	107550	X	28576	-0-	-78974	-0-	27682	3	894	9	N	813	723	1	9	8	333
05	111135	X	24387	-0-	-86748	-0-	23781	3	606	9	N	551	754	1	11	8	119
06	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20504	3	488	9	N	444	373	1	8	8	182
07	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	19292	3	435	9	N	395	373	1	9	8	195
08	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	395	372	1			218
09	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					N	377	397	1			198
10	24397	X	12327	-0-	-12070	-0-	12034	3	293	9	N	266	179	1	14	8	271
11	21000	X	8016	-0-	-12984	-0-	7682	3	334	9	N	304	380	1	5	8	190
12	19716	X	9586	-0-	-10130	-0-	9230	3	356	9	N	324	359	1	3	8	152

TOTAL GAS PROD: 162,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,370

LOTT WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 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
01	138539	X	31429	-0-	-107110	-0-	29233	3	2196	9	N	1996	2295	1			363
02	129601	X	25239	-0-	-104362	-0-	23373	3	1866	9	N	1696	1729	1	98	8	232
03	138539	X	22853	-0-	-115686	-0-	21387	3	1466	9	N	1333	1390	1	73	8	102
04	134070	X	19587	-0-	-114483	-0-	18171	3	1416	9	N	1287	1191	1	47	8	151
05	138539	X	18939	-0-	-119600	-0-	17542	3	1397	9	N	1270	1127	1	44	8	250
06	134070	X	18502	-0-	-115568	-0-	17219	3	1283	9	N	1166	1275	1	43	8	98
07	26970	X	19217	-0-	-7753	-0-	17971	3	1246	9	N	1133	928	1	46	8	257
08	22847	X	16702	-0-	-6145	-0-	15607	3	1095	9	N	995	948	1	1	8	303
09	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					N	871	964	1			210
10	19127	X	15351	-0-	-3776	-0-	14266	3	1085	9	N	986	932	1	59	8	205
11	18600	X	14778	-0-	-3822	-0-	13741	3	1037	9	N	943	926	1	53	8	169
12	19220	X	14183	-0-	-5037	-0-	13278	3	905	9	N	823	738	1			254

TOTAL GAS PROD: 216,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,499

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
01	104222	X	52674	-0-	-51548	-0-	48916	3	3758	9	Y	3416	3523	1			429
02	97498	X	32066	-0-	-65432	-0-	29350	3	2716	9	Y	2469	2698	1			200
03	104222	X	23786	-0-	-80436	-0-	22132	3	1654	9	Y	1504	1506	1			198
04	100860	X	25421	-0-	-75439	-0-	23181	3	2240	9	Y	2036	1916	1			318
05	104222	X	19718	-0-	-84504	-0-	17862	3	1856	9	Y	1687	1678	1			327
06	100860	X	17980	-0-	-82880	-0-	16416	3	1564	9	Y	1422	1608	1			141
07	104222	X	-0-	-0-	-104222	-0-					Y	1353	1225	1			269
08	104222	X	-0-	-0-	-104222	-0-					Y	-0-					269
09	100860	X	-0-	-0-	-100860	-0-					Y	910	967	1			212
10	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	15102	3	1169	9	Y	1063	996	1	52	8	227
11	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					Y	1245	1300	1			172
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1136	1158	1			150

TOTAL GAS PROD: 187,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,241

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 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
01	122849	X	122849	-0-	-0-	-0-	118680	3	4169	9	N	3790	3684	1			984
02	85479	X	85479	-0-	-0-	-0-	82637	3	2842	9	N	2584	2969	1			599
03	82392	X	82392	-0-	-0-	-0-	79904	3	2488	9	N	2262	2293	1			568
04	105371	X	105371	-0-	-0-	-0-	102535	3	2836	9	N	2578	2464	1			682
05	101104	X	101104	-0-	-0-	-0-	98296	3	2808	9	N	2553	2688	1			547
06	101150	X	101150	-0-	-0-	-0-	98399	3	2751	9	N	2501	2426	1			622
07	86861	X	86861	-0-	-0-	-0-	84589	3	2272	9	N	2065	2216	1			471
08	88257	X	88257	-0-	-0-	-0-	86157	3	2100	9	N	1909	1927	1			453
09	109552	X	72542	-0-	-37010	-0-	70782	3	1760	9	N	1600	1702	1			351
10	424514	X	75741	-0-	-348773	-0-	73892	3	1849	9	N	1681	1702	1			330
11	53454	X	53454	-0-	-0-	-0-	52178	3	1276	9	N	1160	1137	1			353
12	62274	X	62274	-0-	-0-	-0-	60720	3	1554	9	N	1413	1311	1			455

TOTAL GAS PROD: 1,037,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,096

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103355	X	103355	-0-	-0-	-0-	99832	3	3523	9	N	3203	3281	1			598
02	96104	X	96104	-0-	-0-	-0-	93146	3	2958	9	N	2689	3018	1			269
03	88414	X	88414	-0-	-0-	-0-	86053	3	2361	9	N	2146	1940	1			475
04	93353	X	93353	-0-	-0-	-0-	90667	3	2686	9	N	2442	2282	1			635
05	87520	X	87520	-0-	-0-	-0-	85055	3	2465	9	N	2241	2643	1			233
06	80450	X	80450	-0-	-0-	-0-	78331	3	2119	9	N	1926	1892	1			267
07	79488	X	79488	-0-	-0-	-0-	77457	3	2031	9	N	1846	1885	1			228
08	80959	X	80959	-0-	-0-	-0-	78869	3	2090	9	N	1900	1896	1			232
09	129328	X	73741	-0-	-55587	-0-	71890	3	1851	9	N	1683	1708	1			207
10	501146	X	57141	-0-	-444005	-0-	55912	3	1229	9	N	1117	1150	1			174
11	65084	X	65084	-0-	-0-	-0-	63043	3	2041	9	N	1855	1696	1			333
12	58894	X	58894	-0-	-0-	-0-	57142	3	1752	9	N	1593	1529	1			397

TOTAL GAS PROD: 964,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,641

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

05	0	212910	-0-	212910	212910	212910	3			N	-0-					-0-
06	0	192781	-0-	192781	405691	192781	3			N	-0-					-0-
07	511519	X	105828	-0-	-405691	-0-	105828	3			N	-0-					-0-
08	291028	X	88592	-0-	-202436	-0-	88592	3			N	-0-					-0-
09	281640	X	68797	-0-	-212843	-0-	65056	3	3741	9	N	3401	3025	1			376
10	291028	X	62066	-0-	-228962	-0-	59227	3	2839	9	N	2581	2689	1			268
11	281640	X	66195	-0-	-215445	-0-	63625	3	2570	9	N	2336	2416	1			188
12	291028	X	65260	-0-	-225768	-0-	62618	3	2642	9	N	2402	2275	1			315

TOTAL GAS PROD: 862,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,720

BLASDEL WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

03	71307	X	67025	-0-	-4282	-0-	60065	3	6960	9	N	6327	5534	1			793
04	112590	X	73360	-0-	-39230	-0-	66977	3	6383	9	N	5803	6127	1			469
05	116343	X	63634	-0-	-52709	-0-	58365	3	5269	9	N	4790	4743	1			516
06	112590	X	53240	-0-	-59350	-0-	49507	3	3733	9	N	3394	3720	1			190
07	116343	X	50885	-0-	-65458	-0-	47324	3	3561	9	N	3237	3172	1			255
08	116343	X	45056	-0-	-71287	-0-	41397	3	3659	9	N	3326	3201	1			380
09	112590	X	40180	-0-	-72410	-0-	37514	3	2666	9	N	2424	2642	1			162
10	116343	X	40540	-0-	-75803	-0-	37682	3	2858	9	N	2598	2437	1			323
11	112590	X	40836	-0-	-71754	-0-	38382	3	2454	9	N	2231	2424	1			130
12	116343	X	43228	-0-	-73115	-0-	40179	3	3049	9	N	2772	2590	1			312

TOTAL GAS PROD: 517,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,902

LANTERN TREE WELL #: 1036 RRCID -> 265625 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12951 - 13849

01	44237	X	8075	-0-	-36162	-0-	7979	3	96	9	N	87					235
02	41383	X	5122	-0-	-36261	-0-	5067	3	55	9	N	50	192	1			93
03	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					N	49					142
04	42810	X	1288	-0-	-41522	-0-	1252	3	36	9	N	33					175
05	44237	X	1822	-0-	-42415	-0-	1726	2	96	9	N	87	60	8			202
06	42810	X	341	-0-	-42469	-0-	275	2	66	9	N	60	54	8			208
07	44237	X	290	-0-	-43947	-0-	248	2	42	9	N	38	190	1	17	8	39
08	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					N	-0-					39
09	42810	X	-0-	-0-	-42810	-0-					N	-0-					39
10	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					N	2	39	1	2	8	-0-
11	17124	X	-0-	-0-	-17124	-0-					N	4	4	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - PLUGGED 11/13/2012

TOTAL GAS PROD: 16,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2997	-0-	2997	2997	2493	3	504	9	N	458					458
04	0		158822	-0-	158822	161819	140970	3	17852	9	N	16229	16101	1			586
05	0		67791	-0-	67791	229610	59777	3	8014	9	N	7285	7136	1			735
06	269541	X	39931	-0-	-229610	-0-	34555	3	5376	9	N	4887	5356	1			266
07	179676	X	31838	-0-	-147838	-0-	27890	3	3948	9	N	3589	3700	1			155
08	179676	X	29787	-0-	-149889	-0-	25401	3	4386	9	N	3987	3925	1			217
09	173880	X	23991	-0-	-149889	-0-	20549	3	3442	9	N	3129	2962	1			384
10	179676	X	22791	-0-	-156885	-0-	19290	3	3501	9	N	3183	3187	1			380
11	173880	X	22126	-0-	-151754	-0-	19017	3	3109	9	N	2826	2976	1			230
12	179676	X	21052	-0-	-158624	-0-	18395	3	2657	9	N	2415	2255	1			390

TOTAL GAS PROD: 421,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,988

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
04	0		15740	-0-	15740	15740	15740	3			N	-0-					-0-
05	0		55131	-0-	55131	70871	51663	3	3468	9	N	3153	2793	1			360
06	0		35818	-0-	35818	106689	33446	3	2372	9	N	2156	2263	1			253
07	0	W	28884	-0-	28884	135573	26983	3	1901	9	N	1728	1681	1			300
08	0	W	24486	-0-	24486	160059	22783	3	1703	9	N	1548	1518	1			330
09	0	W	20365	-0-	20365	180424	18343	3	2022	9	Y	1838	1723	1			115
10	0	W	19351	-0-	19351	199775	17628	3	1723	9	Y	1566	1606	1			75
11	0	W	26427	-0-	26427	226202	24863	3	1564	9	Y	1422	1414	1			83
12	0	W	25770	-0-	25770	251972	23854	3	1916	9	Y	1742	1669	1			156

TOTAL GAS PROD: 251,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,153

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407588	X	176740	-0-	-230848	-0-	171179	3	5561	9	Y	5055	4273	1			782
02	381292	X	120464	-0-	-260828	-0-	116604	3	3860	9	Y	3509	3651	1	116	8	524
03	407588	X	111246	-0-	-296342	-0-	107648	3	3598	9	Y	3271	3209	1	60	8	526
04	394440	X	93739	-0-	-300701	-0-	91144	3	2595	9	Y	2359	2459	1	45	8	381
05	407588	X	85042	-0-	-322546	-0-	82938	3	2104	9	Y	1913	1922	1	41	8	331
06	394440	X	77458	-0-	-316982	-0-	75535	3	1923	9	Y	1748	1847	1	37	8	195
07	407588	X	70538	-0-	-337050	-0-	68868	3	1670	9	Y	1518	1477	1	26	8	210
08	407588	X	62618	-0-	-344970	-0-	61402	3	1216	9	Y	1105	1112	1			203
09	394440	X	-0-	-0-	-394440	-0-					Y	1256	1325	1			134
10	407588	X	56781	-0-	-350807	-0-	55243	3	1538	9	Y	1398	1258	1	46	8	228
11	394440	X	51757	-0-	-342683	-0-	50321	3	1436	9	Y	1305	1407	1	2	8	124
12	407588	X	50367	-0-	-357221	-0-	48847	3	1520	9	Y	1382	1303	1			203

TOTAL GAS PROD: 956,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,819

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		17965	-0-	17965	17965	17364	3	601	9	N	546	374	1			172
09	0		153046	-0-	153046	171011	147162	3	5884	9	N	5349	4913	1			608
10	311582	X	140571	-0-	-171011	-0-	135740	3	4831	9	N	4392	4370	1			630
11	92732	X	92732	-0-	-0-	-0-	89522	3	3210	9	N	2918	2837	1			711
12	77160	X	77160	-0-	-0-	-0-	74797	3	2363	9	N	2148	2273	1			586

TOTAL GAS PROD: 481,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,353

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226697	X	204873	-0-	-21824	-0-	191452	3	13421	9	N	12201	11458	1	743
02	136010	X	82405	-0-	-53605	-0-	78438	3	3967	9	N	3606	4044	1	305
03	145390	X	43100	-0-	-102290	-0-	39702	3	3398	9	N	3089	3034	1	360
04	140700	X	45487	-0-	-95213	-0-	42269	3	3218	9	N	2925	2954	1	331
05	145390	X	16584	-0-	-128806	-0-	14504	3	2080	9	N	1891	1862	1	360
06	140700	X	26623	-0-	-114077	-0-	24206	3	2417	9	N	2197	2194	1	363
07	145390	X	28680	-0-	-116710	-0-	26592	3	2088	9	N	1898	1849	1	412
08	145390	X	29575	-0-	-115815	-0-	27592	3	1983	9	N	1803	1892	1	323
09	140700	X	22947	-0-	-117753	-0-	21207	3	1740	9	N	1582	1665	1	240
10	145390	X	23323	-0-	-122067	-0-	21651	3	1672	9	N	1520	1525	1	235
11	140700	X	21235	-0-	-119465	-0-	19699	3	1536	9	N	1396	1303	1	328
12	145390	X	22033	-0-	-123357	-0-	20527	3	1506	9	N	1369	1509	1	188

TOTAL GAS PROD: 566,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,477

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		52677	-0-	52677	52677	50690	3	1987	9	N	1806	1344	1	462
10	0		111815	-0-	111815	164492	107768	3	4047	9	N	3679	3411	1	730
11	258071	X	93579	-0-	-164492	-0-	90770	3	2809	9	N	2554	2786	1	498
12	114669	X	86267	-0-	-28402	-0-	84330	3	1937	9	N	1761	1539	1	720

TOTAL GAS PROD: 344,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,800

QEP ENERGY COMPANY 684474
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	EOM BALANCE
01	0	Z	12063	-0-	12063	749884	11682	2	381	9	N	346	360	1	507
02	0	Z	16383	-0-	16383	766267	15890	2	493	9	N	448	545	1	410
03	0	Z	16274	-0-	16274	782541	15830	2	444	9	N	404	370	1	444
04	0	Z	16119	-0-	16119	798660	15687	2	432	9	N	393	358	1	479
05	0	Z	13396	-0-	13396	812056	12991	2	405	9	N	368	178	1	669
06	0	Z	11140	-0-	11140	823196	10823	2	317	9	N	288	367	1	590
07	0	Z	9311	-0-	9311	832507	9061	2	250	9	N	227	552	1	265
08	0	Z	9180	-0-	9180	841687	8829	2	351	9	N	319	185	1	399
09	0	Z	8207	-0-	8207	849894	7939	2	268	9	N	244	353	1	290
10	0	Z	7781	-0-	7781	857675	7496	2	285	9	N	259	370	1	179
11	0	Z	7561	-0-	7561	865236	7279	2	282	9	N	256	193	1	242
12	0	Z	7931	-0-	7931	873167	7608	2	323	9	N	294	186	1	350

TOTAL GAS PROD: 135,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,846

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	77319	X	51048	-0-	-26271	-0-	50029	2	1019	9	N	926	1075	1	319
02	49851	X	42539	-0-	-7312	-0-	41682	2	857	9	N	779	894	1	204
03	53289	X	42474	-0-	-10815	-0-	41711	2	763	9	N	694	542	1	356
04	51570	X	34873	-0-	-16697	-0-	34250	2	623	9	N	566	695	1	227
05	53289	X	41741	-0-	-11548	-0-	41058	2	683	9	N	621	505	1	343
06	48150	X	47970	-0-	-180	-0-	47193	2	777	9	N	706	718	1	331
07	45743	X	45743	-0-	-0-	-0-	44978	2	765	9	N	695	535	1	491
08	42470	X	40881	-0-	-1589	-0-	40158	2	723	9	N	657	705	1	443
09	47970	X	36331	-0-	-11639	-0-	35682	2	649	9	N	590	525	1	508
10	49569	X	34676	-0-	-14893	-0-	33965	2	711	9	N	646	891	1	263
11	47970	X	32037	-0-	-15933	-0-	31430	2	607	9	N	552	539	1	276
12	42594	X	31377	-0-	-11217	-0-	74	1	30651	2	N	593	548	1	321
							652	9							

TOTAL GAS PROD: 481,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,025

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262911	X	69133	-0-	-193778	-0-	67761	2	1372	9	N	1247	1262	1	227
02	245949	X	56212	-0-	-189737	-0-	55049	2	1163	9	N	1057	1064	1	220
03	262911	X	50831	-0-	-212080	-0-	49749	2	1082	9	N	984	708	1	496
04	0	W	45612	-0-	45612	45612	44830	2	782	9	N	711	897	1	310
05	0	W	55892	-0-	55892	101504	54863	2	1029	9	N	935	1053	1	192
06	0	W	48002	-0-	48002	149506	47115	2	887	9	N	806	713	1	285
07	0	W	40993	-0-	40993	190499	40274	2	719	9	N	654	707	1	232
08	221684	X	31185	-0-	-190499	-0-	30737	2	448	9	N	407	532	1	107
09	53730	X	32671	-0-	-21059	-0-	32188	2	483	9	N	439	364	1	182
10	55521	X	32160	-0-	-23361	-0-	31625	2	535	9	N	486	529	1	139
11	48000	X	30079	-0-	-17921	-0-	29605	2	474	9	N	431	366	1	204
12	34286	X	30312	-0-	-3974	-0-	74	1	29789	2	N	408	366	1	246
							449	9							

TOTAL GAS PROD: 523,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,565

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	EOM BALANCE
01	287525	X	84744	-0-	-202781	-0-	83231	2	1513	9	N	1375	1413	1	325
02	268975	X	69116	-0-	-199859	-0-	68006	2	1110	9	N	1009	1062	1	272
03	287525	X	61462	-0-	-226063	-0-	60420	2	1042	9	N	947	889	1	330
04	278250	X	54305	-0-	-223945	-0-	53540	2	765	9	N	695	847	1	178
05	287525	X	63530	-0-	-223995	-0-	62660	2	870	9	N	791	689	1	280
06	278250	X	53504	-0-	-224746	-0-	52734	2	770	9	N	700	352	1	628
07	287525	X	49427	-0-	-238098	-0-	48711	2	716	9	N	651	702	1	577
08	287525	X	46831	-0-	-240694	-0-	46279	2	552	9	N	502	891	1	188
09	278250	X	42896	-0-	-235354	-0-	42331	2	565	9	N	514	525	1	177
10	287525	X	40963	-0-	-246562	-0-	40422	2	541	9	N	492	542	1	127
11	53490	X	37815	-0-	-15675	-0-	37298	2	517	9	N	470	355	1	242
12	49414	X	37130	-0-	-12284	-0-	70	1	36646	2	N	376	360	1	258
							414	9							

TOTAL GAS PROD: 641,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,522

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		24990	-0-	24990	24990	12	1	22767	2	N	2010	890	1			1120
							2211	9									
06	177983	X	152993	-0-	-24990	-0-	140568	2	12425	9	N	11295	11233	1			1182
07	146847	X	104122	-0-	-42725	-0-	97030	2	7092	9	N	6447	6759	1			870
08	146847	X	70591	-0-	-76256	-0-	66256	2	4335	9	N	3941	4064	1			747
09	142110	X	63176	-0-	-78934	-0-	59647	2	3529	9	N	3208	3532	1			423
10	146847	X	55535	-0-	-91312	-0-	52523	2	3012	9	N	2738	2669	1			492
11	142110	X	45515	-0-	-96595	-0-	43143	2	2372	9	N	2156	2318	1			330
12	146847	X	38198	-0-	-108649	-0-	7	1	35995	2	N	1996	1976	1			350
							2196	9									

TOTAL GAS PROD: 555,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,791

TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

01	3751	#	1241	-0-	-2510	-0-	1241	2			Y	-0-					158
02	3509	#	531	-0-	-2978	-0-	531	2			Y	-0-					158
03	2722	R	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-	9	1			149
04	4151	R	4151	-0-	-0-	-0-	4145	2	6	9	Y	5	3	1			151
05	9199		6365	-0-	-2834	-0-	6365	2			Y	-0-	1	1			150
06	3537	R	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					150
07	4278	#	1847	-0-	-2431	-0-	1833	2	14	9	Y	13					163
08	7998		3192	-0-	-4806	-0-	3192	2			Y	-0-					163
09	7740		1543	-0-	-6197	-0-	1543	2			Y	-0-					163
10	7998		1030	-0-	-6968	-0-	1030	2			Y	-0-					163
11	3540	#	898	-0-	-2642	-0-	889	2	9	9	Y	8	150	1			21
12	1643		810	-0-	-833	-0-	810	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 27,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	1209	N	848	-0-	-361	-0-	840	2	8	9	N	7					55
02	1073	N	890	-0-	-183	-0-	884	2	6	9	N	5					60
03	1085	N	565	-0-	-520	-0-	565	2			N	-0-					60
04	810	N	447	-0-	-363	-0-	445	2	2	9	N	2					62
05	961	N	518	-0-	-443	-0-	518	2			N	-0-					62
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					62
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					65
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					70
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					75
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					75
11	1290	N	837	-0-	-453	-0-	834	2	3	9	N	3					78
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: 1 RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4236	-0-	4236	147270	80	1	4156	3	N	-0-					133
02	DLQ G-10		2327	-0-	2327	149597	80	1	2247	3	N	-0-					133
03	DLQ G-10		6271	-0-	6271	155868	80	1	6191	3	N	-0-					133
04	DLQ G-10		2461	-0-	2461	158329	80	1	2381	3	N	-0-					133
05	DLQ G-10		4236	-0-	4236	162565	80	1	4156	3	N	-0-					133
06	DLQ G-10		5333	-0-	5333	167898	80	1	5253	3	N	-0-					133
07	13804		6818	-0-	-6986	160912	80	1	6738	3	N	-0-					133
08	25172		4338	-0-	-20834	140078	80	1	4164	3	N	85					218
							94	9									
09	24360		5754	-0-	-18606	121472	80	1	5674	3	N	-0-					218
10	25172		3957	-0-	-21215	100257	80	1	3877	3	N	-0-					218
11	24360		5589	-0-	-18771	81486	80	1	5509	3	N	-0-					218
12	25172		1855	-0-	-23317	58169	80	1	1775	3	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 53,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

RTC RESOURCES, LLP 732297
WILEY WELL #: 2 RRCID -> 109117 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	R	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1					230
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					232
03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					235
04	1680	#	325	-0-	-1355	-0-	323	2	2	9	N	2					237
05	1736	#	1523	-0-	-213	-0-	1521	2	2	9	N	2					239
06	1680	#	476	-0-	-1204	-0-	473	2	3	9	N	3					242
07	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1272	2	2	9	N	2					244
08	566	R	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1					245
09	1470	#	16	-0-	-1454	-0-	15	2	1	9	N	1					246
10	1519	#	14	-0-	-1505	-0-	13	2	1	9	N	1					247
11	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	N	1					248
12	1271	#	1138	-0-	-133	-0-	1137	2	1	9	N	1					249

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	957	N	952	-0-	-5	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
HY-TECH, INC. 421135
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	894	-0-	-253	-0-	776	3	118	9	N	107	143	1			38
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	912	3	8	9	N	7					45
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					45
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					45
05	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	3			N	-0-					45
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					45
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					45
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					45
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					45
10	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					45
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	3	4	9	N	4					49
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	235	3	15	9	N	14	29	1			15
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					15
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					15
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					15
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					15
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	3	6	9	N	5					20
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					20
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					20
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					20
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					20
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					20
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
HY-TECH, INC. //CONT.// 421135
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
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					21
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					21
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					21
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					21
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					21
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					21
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					21
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					21
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					21
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					21
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					68
02	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	2			N	-0-					68
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	2					70
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					70
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					70
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					70
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					70
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					70
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	788	2			N	-0-					70
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					70
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					70
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 11,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					135
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			113
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

01	3565	#	2803	-0-	-762	-0-	2803	3			N	-0-					80
02	3426	R	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					80
03	3844	#	3460	-0-	-384	-0-	3460	3			N	-0-					80
04	3720	#	3297	-0-	-423	-0-	3297	3			N	-0-					80
05	3844	#	3465	-0-	-379	-0-	3465	3			N	-0-					80
06	3540	#	3218	-0-	-322	-0-	3218	3			N	-0-					80
07	3658	#	3337	-0-	-321	-0-	3337	3			N	-0-					80
08	3472	#	3426	-0-	-46	-0-	3426	3			N	-0-					80
09	3360	#	3245	-0-	-115	-0-	3245	3			N	-0-					80
10	3472	#	3137	-0-	-335	-0-	3137	3			N	-0-					80
11	3330	#	3289	-0-	-41	-0-	3289	3			N	-0-					80
12	4228	R	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 40,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	6417	X	4744	-0-	-1673	-0-	45	1	4699	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	3626	-0-	-2696	-0-	36	1	3590	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	38	-0-	-6720	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	4126	-0-	-2414	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	4917	-0-	-1035	-0-	4917	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	3557	-0-	-1372	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
09	6450	X	4736	-0-	-1714	-0-	4736	2			N	-0-			-0-
10	6665	X	5647	-0-	-1018	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	5414	-0-	-1036	-0-	41	1	5373	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5246	-0-	-1543	-0-	44	1	5202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	272	-0-	-658	-0-	12	1	260	2	N	-0-			30
02	841	N	10	-0-	-831	-0-	1	1	9	2	N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	657	2	N	-0-			30
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			30
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	2	N	-0-			30
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	-0-			30
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	-0-			30
11	1920	N	687	-0-	-1233	-0-	30	1	657	2	N	-0-			30
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-